



## **ДОДАТОК Г1**

**до Плану розвитку системи розподілу  
АТ «Укрзалізниця» на 2020-2024 роки**

**Технічний стан основного обладнання  
трансформаторних підстанцій напругою 20 кВ та вище**

## Регіональна філія «Донецька залізниця»

**Таблиця Г1. Аналіз основного обладнання ПС 110 кВ та ПС 35 кВ**

<b>ПС 110 кВ Слов'яногірськ тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Обвідна системи шин секціонована вимикачами. Приєднання: Ввод-№1 -110 кВ Слав ТЕС ;Ввод -№2 – 110 кВ п/ст Дробишево;Ввод -№3 – 110 кВ Предонбасівська;Ввод -№4 – 110 кВ ІІЗ;Ввод -№5 – 110кВ Букіно; Ввод -№6 – 110кВ Букіно, №7 – 110кВ Богородичне. -
Схема РУ 27,5(35) кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин.
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин.
Трансформатори	Т-1: ТДТНГ-20000/110/27.5/10; $U_n=115(PS-4 \pm 9 \times 2,5)/27,5/10, кВ$ ; 1960 рік Т-2: ТДТНГ-20000/110/27.5/10; $U_n=110(PS-4 \pm 9 \times 2,5)/27,5/10 кВ$ ; 1960 рік Т-3; ТДНГ-15000/110/10; $U_n=110(PS-4 \pm 9 \times 2,5)110/10кВ$ ; 1960 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110М ( $I_{ном.}=630 А$ , $I_{ном.відкл.}=20 кА$ , 1978 рік) – 7шт.
Вимикачі 27,5 (35) кВ	ВМК-35Е ( $I_{ном.}=630 А$ , $I_{ном.відкл.}=8 кА$ , 1978 рік) – 3шт. ВМК-27,5Е ( $I_{ном.}=630 А$ , $I_{ном.відкл.}=15 кА$ , 1978 рік) – 4шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМГ - 133 ( $I_{ном.}=630 А$ , $I_{ном.відкл.}=20 кА$ , 1978 рік) – 1 шт. ВМГ - 10 ( $I_{ном.}=630 А$ , $I_{ном.відкл.}=20 кА$ , 1978 рік) – 12 шт. ВІМ - 10 ( $I_{ном.}=630 А$ , $I_{ном.відкл.}=20 кА$ , 1978 рік) – 6 шт.
<b>ПС 110 кВ Зелений клин тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані вимикачем. Приєднання: -Ввод -№1 – 110 кВ п/ст Дробишево ; -Ввод-№2 -110 кВ Слав ТЕС ;
Схема РУ 35 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин.
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин.
Трансформатори	Т-1: ТДТН-40000/110/35/10; $U_n=110(PS-19 \pm 9 \times 2,5 ) 35/10$ ; 1982 рік Т-2 ТДТН-40000/110/35/10; $U_n=110(PS-19 \pm 9 \times 2,5 )35/10 кВ$ ; 1981 рік
Вимикачі 110 кВ	ВГТ-110 ( $I_{ном.}=630 А$ , $I_{ном.відкл.}=40 кА$ , 2005рік) – 1 шт. ЛТВ12301/В ( $I_{ном.}=630 А$ , $I_{ном.відкл.}=20 кА$ , 2012рік) – 1 шт. МКП-110 ( $I_{ном.}=630 А$ , $I_{ном.відкл.}=20 кА$ , 1978 рік) – 1 шт.
Вимикачі 35 кВ	ВМК-35Е ( $I_{ном.}=630 А$ , $I_{ном.відкл.}=8 кА$ , 1978 рік) – 2 шт. С-35 ( $I_{ном.}=630 А$ , $I_{ном.відкл.}=8 кА$ , 1978 рік) – 1 шт. ВТД-35 ( $I_{ном.}=630 А$ , $I_{ном.відкл.}=8 кА$ , 1978 рік) – 1 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМГ - 10 ( $I_{ном.}=630 А$ , $I_{ном.відкл.}=20 кА$ , 1978 рік) – 2 шт. ВІМ – 10 ( $I_{ном.}=630 А$ , $I_{ном.відкл.}=20 кА$ , 1978 рік) – 18 шт.
<b>ПС 110 кВ Ямпіль тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані вимикачем. Приєднання: -Ввод -№1 – 110 кВ Слав ТЕС ; -Ввод-№2 -110 кВ Сіверськ ;
Схема РУ 35 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин.
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин.

Трансформатори	Т-1: ТДТН-25000/110/35/10; $U_n=110(PS-19 \pm 9 \times 2,5) 110/35$ ; 1990 рік Т-2; ТДТНГ-15000/110/35/10 $U_n=110(PS-19 \pm 9 \times 2,5) 110/35$ кВ; 1961 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1978 рік) – 3 шт.
Вимикачі 35 кВ	МКП-35 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=8$ кА, 1978 рік) – 4 шт. ВМД-35 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=8$ кА, 1978 рік) – 1 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1978 рік) – 1 шт. ВМГ-10( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1978 рік) – 13 шт.
<b>ПС 110 кВ Зовна Тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані вимикачем. Приєднання: -Ввод -№1 – 110 кВ Соль ; -Ввод-№2 -110 кВ Сіверськ ;
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин.
Трансформатори	Т-1: ТДТНГ-15000/110/10; $U_n=110(PS-19 \pm 9 \times 2,5) 110/10$ ; 1960 рік Т-2; ТДТНГ-15000/110/10 $U_n=110(PS-19 \pm 9 \times 2,5) 110/10$ ; 1960 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110Б ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1985 рік) – 3 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМП-133 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1985рік) – 4 шт. ВМГ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1985 рік) – 13 шт.
<b>ПС 110 кВ Шевченко тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані вимикачем. Приєднання: -Ввод -№1 – 110 кВ Свердлова ; -Ввод-№2 -110 кВ Артемівськ;
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин.
Трансформатори	Т-1: ТРДН-25000/110/10; $U_n=110(PS-19 \pm 9 \times 2,5) 110/10$ ; 1970 рік Т-2; ТДНГ-20000/110/10 $U_n=110(PS-19 \pm 9 \times 2,5) 110/10$ ; 1961 рік
Вимикачі 110 кВ	ВГТ-110 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1991 рік) – 2 шт. МКП-110 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1978 рік) – 1 шт
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1985рік) – 9 шт. ВМП-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1985 рік) – 10 шт.
<b>ПС 110 кВ Курдюмівка тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані вимикачем. Приєднання: -Ввод -№1 – 110 кВ Щербіновка ; -Ввод-№2 -110 кВ Красносельський;
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин.
Трансформатори	Т-1: ТРДН-20000/110/10; $U_n=110(PS-19 \pm 9 \times 2,5) 110/10$ ; 1970 рік Т-2; ТРДН-20000/110/10 $U_n=110(PS-19 \pm 9 \times 2,5) 110/10$ ; 1961 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110Б ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1985 рік) – 2 шт. МКП-110 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1978 рік) – 1 шт
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1978рік) – 2 шт. ВМГ-133 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1978 рік) – 1 шт. ВМП-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1978 рік) – 16 шт.
<b>ПС 35 кВ Славкурорт тягова</b>	
Схема РУ 35 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані вимикачем. Приєднання: -Ввод -№1 Славянск-Рвйгородок ;

	-Ввод-№2 Славянск-Рвйгородок ; Ф. 35-кВ “Мирное”-транзит
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин.
Трансформатори	Т-1 ТАМ-1800/35/10; $U_n=35$ (РС-3 $\pm 5$ ) 35/10; 1963 рік Т-2 ТМ-560/35/10 $U_n=35$ (РС-3 $\pm 5$ ) 35/10 ; 1960 рік
Вимикачі 35 кВ	ВДМ-35 (Іном.=630 А, Іном.відкл.=20 кА, 1970 рік) – 3 шт. МКП-35 (Іном.=630 А, Іном.відкл.=20 кА, 1981 рік) – 1 шт
Вимикачі 10 (6)кВ	ВМПЕ-10– 1 шт (Іном.=630 А, Іном.відкл.=20 кА, 1980 рік) – 10 шт. ВМГ - 10 (Іном.=630 А, Іном.відкл.=20кА, 1981 рік) – 4 шт.
<b>ПС 110 кВ Сіверськ тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані вимикачем. Приєднання: -Ввод -№1 – 110 кВ Ямпіль ; -Ввод-№2 -110 кВ Зовна ;
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин.
Трансформатори	Т-1 ТДТНГ-20000/110/35/10 $U_n=110$ (РС-19 $\pm 9 \times 2,5$ ) 35/10; 1961 рік Т-2 ТДТНГ-20000/110/35/10 $U_n=110$ (РС-19 $\pm 9 \times 2,5$ ) 35/10; 1961 рік
Вимикачі 110 кВ	ЛТВ145 (Іном.=630 А, Іном.відкл.=40 кА, 2016 рік) – 2 шт. СМВ-110 (Іном.=630 А, Іном.відкл.=40 кА, 1990 рік) – 1 шт
Вимикачі 35 кВ	ЗАФ-0143(Іном.=630 А, Іном.відкл.=20 кА, 2015 рік) – 2 шт. С-35-630/10 (Іном.=630 А, Іном.відкл.=20кА, 1980 рік) – 1 шт.
Вимикачі 10 (6) кВ	ВМП-10(Іном.=630 А, Іном.відкл.=20 кА, 1981 рік) – 11 шт. ВМГ – 10 (Іном.=630 А, Іном.відкл.=20 кА, 1981 рік) – 2 шт
<b>ПС 35 кВ ЦРП Лиман тягова</b>	
Схема ОРУ-35 кВ	-Відпасчний ввід -№1 – 35 кВ ПС “Слов”янськ” ;
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин.
Трансформатори	Т-1 ТМН-10000//35/10 $U_n=35$ (РС-3 $\pm 5$ ) 35/10; 1973 рік
Вимикачі 35 кВ	МВ-35 (Іном.=630 А, Іном.відкл.=8 кА, 1978 рік) – 1 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМГ — 10 (Іном.=630 А, Іном.відкл.=20 кА, 1977 рік) – 22 шт. ВІМ – 10 (Іном.=630 А, Іном.відкл.=20 кА, 1977 рік) – 13 шт
<b>ПС 35 кВ РП-1 ст.Волноваха</b>	
Схема РУ 110 кВ	На виході проводу з натяжного зажиму порталльної натяжної гірлянди ізоляторів з блока ПЛ-35 кВ. Дві робочі секції шин секціоновані роз'єднувачем. Приєднання: - Ввод -№1 – 35 кВ ПС Волноваха ЕЧЕ-20 ; - Ввод -№2 – 35 кВ ПС Волноваха ЕЧЕ-20 ;
Схема РУ 6 кВ	Дві секціоновані вимикачами системи шин
Трансформатори	Т-1 ТМ-2500/35/6 $U_n=35$ (40) 35/6; 1980 рік Т-2 ТМ-3700/35/6 $U_n=35$ (20) 35/6; 2010 рік Т-3 ТМ-2500/35/6 $U_n=35$ (20) 35/6; 1967 рік
Вимикачі 35 кВ	ВБЕТ 35 (Іном.=630 А, Іном.відкл.=8 кА, 2010 рік) – 3 шт.
Вимикачі 10 (6) кВ	ВВС 6 (Іном.=630 А, Іном.відкл.=20 кА, 2009 рік) – 8 шт.

ПС 35 кВ Маріуполь тягова	
Схема РУ 110 кВ	На виході проводу з натяжного зажиму порталльної натяжної гірлянди ізоляторів з блока ПЛ-35 кВ ПЕВС «Азовсталь». Приєднання: - Ввод -35 кВ ПЕВС «Азовсталь»
Схема РУ 6 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин
Трансформатори	Т-1 ТМ 3200/35 $U_n=35/6,3$ 1952 рік
Вимикачі 27,5 (35) кВ	МКП-35/1000 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1964 рік)
Вимикачі 10(6) кВ	ВМГ-133П ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1964 рік)
ПС 110кВ Сартана тягова	
Схема РУ 110 кВ	На виході проводу з натяжного зажиму порталльної натяжної гірлянди ізоляторів з блока ПЛ-110кВ. Дві робочі секції шин секціоновані роз'єднувачем. Приєднання: - Ввод -№1 – 110 кВ ПС Ільїча; - Ввод-№2 -110 кВ Мирне;
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	Т-1 ТДНГ-110/10 $U_n=110$ (РС-4 $\pm 9 \times 2,5$ ) 110/10; 1963 рік
Вимикачі 110 кВ	ЛТВ-145 ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2012 рік) – 3 шт
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-133 ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1978 рік) – 2 шт.
ПС 110кВ Кальчик тягова	
Схема РУ 110 кВ	На виході проводу з натяжного зажиму порталльної натяжної гірлянди ізоляторів у напрямку повітряної лінії 110кВ. Дві робочі секції шин секціоновані роз'єднувачем. Приєднання: -Ввод -№1 – 110 кВ Заря ; -Ввод-№2 -110 кВ Карань ;
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	Т-1 ТДТНГ-15000/110 $U_n=112$ (РС-4 $\pm 9 \times 2,5$ ) 38,5/11,0; 1963 рік Т-2 ТДТН-16000/110 $U_n=11,5$ (РС-4 $\pm 9 \times 2,5$ ) 38,5/11,0; 1960 рік
Вимикачі 35 кВ	МКП-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16,5$ кА, 1982 рік) – 2 шт ВМД-35 ( $I_{ном.}=600$ А, 1967 рік) – 1 шт
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1976 рік) – 1 шт ВМГ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1976 рік) – 1 шт
ПС 110кВ Карань тягова	
Схема РУ 110 кВ	На виході проводу з натяжного зажиму порталльної натяжної гірлянди ізоляторів у напрямку повітряної лінії 110кВ. Дві робочі секції шин секціоновані роз'єднувачем. Приєднання: - Ввод -№1 – 110 кВ Кальчик ; - Ввод-№2 -110 кВ ДХМЗ;
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	Т-1 ТДТНГ-15000/110/35/10 $U_n=120,4$ (РС-4 $\pm 9 \times 2,5$ ) 37,5/11,0; 1963 рік Т-2 ТДТН-25000/110/35/10 $U_n=121$ (РС-4 $\pm 9 \times 2,5$ ) 37,5/11,0; 1988 рік

Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110Б ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1991 рік) – 2 шт
Вимикачі 35 кВ	МКП-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=10$ кА 1984 рік) – 2 шт
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1978 рік) – 2 шт
<b>ПС 110кВ Волноваха тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Три робочі секції шин, секціоновані роз'єднувачем. Приєднання: <ul style="list-style-type: none"> <li>- відпайка від ПЛ 110 кВ Новотроїцьке №1 – Волноваха (приєднана через роз'єднувач);</li> <li>- відпайка від ПЛ 110 кВ Новотроїцьке №2 – Волноваха (приєднана через роз'єднувач);</li> <li>- відпайка від ПЛ 110 кВ Дмитріївка №3 – Волноваха (приєднана через роз'єднувач);</li> </ul>
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	T-1 ТДТНГ-25000/110/35/10 $U_n=133$ (РПН/ПБВ)40,4/11,0; 1976 рік T-2 ТДТНГ-25000/110/35/10 $U_n=133$ (РПН/ПБВ)40,4/11,0; 1976 рік
Вимикачі 110 кВ	ЛТВ-123 ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА 2012 рік) – 2 шт
Вимикачі 35 кВ	МКП-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=22$ кА 1963 рік) – 2 шт
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1988 рік) – 2 шт
<b>ПС 110кВ Південно-Донбаська тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	На виході натяжних зажимів герлянди ізоляторів відпаєчної опори № 26 у напрямку підстанції. Дві робочі, секціоновані роз'єднувачем системи шин. Приєднання: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ввод -№1 – 110 кВ Ново-Троїцька ЮДВ ;</li> </ul>
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	T-1 ТДТНГ-10000/110/27.5/10 $U_n=110/35/10,5$ ; 1963 рік T-2 ТДТНГ-10000/110/27.5/10 $U_n=110/35/10,5$ ; 1963 рік
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1976 рік) – 2 шт
<b>ПС 110кВ Авдіївка тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча, секціонована роз'єднувачем, і обхідна система шин. Приєднання: <ul style="list-style-type: none"> <li>- відпайка від ПЛ 110 кВ Центральна-ввод №1 (приєднана через роз'єднувач);</li> <li>- відпайка від ПЛ 110 кВ Желанна-Очеретине-ввод №2 (приєднана через роз'єднувач);</li> </ul>
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	T-1 ТДТН-16000/110/10 $U_n=110/10$ ; 1983 рік T-2 ТДТНГ-10000/110/10 $U_n=110/10$ ; 1983 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110 ( $I_{ном.}=650$ А, $I_{ном.відкл.}=26$ кА 1981 рік) – 2 шт
Вимикачі 10 кВ	ВВ-10,МВ-10,СМВ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1978 рік) – 2 шт
<b>ПС 110кВ Очеретине тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча, секціонована роз'єднувачем, і обхідна система шин. Приєднання: <ul style="list-style-type: none"> <li>- відпайка від ПЛ 110 Желанна ввод №1 (приєднана через роз'єднувач)</li> </ul>

	- відпайка від ПЛ Центральна ввід № 2 ( приєднана через роз'єднувач)
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	Т-1 ТДНГ-10000/110/10 $U_n=110/10$ ; 1959 рік Т-2 ТДТНГ-15000/110/10 $U_n=110/10$ ; 1974 рік
Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110 ( $I_{ном.}=650$ А, $I_{ном.відкл.}=26$ кА 1981 рік) – 1 шт МКП-110 ( $I_{ном.}=650$ А, $I_{ном.відкл.}=26$ кА 1981 рік) – 3 шт
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-10,ВР-10,ВПМ-10,ВВЕЛ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1981 рік) – 17 шт
<b>ПС 110 Желанна тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча, секціонована роз'єднувачем, і обхідна система шин. Приєднання: - відпайка від ПЛ 110 Очеретине-ввід №1 (приєднана через роз'єднувач); - відпайка від ПЛ 110 Котляревка-ввід №2 (приєднана через роз'єднувач);
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем система шин
Трансформатори	Т-1 ТДТНГ-15000/110/10 $U_n=110/10$ ; 1958 рік Т-2 ТДТНГ-10000/110/10 $U_n=110/10$ ; 1958 рік
Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110 ,МКП-110 ( $I_{ном.}=650$ А, $I_{ном.відкл.}=26$ кА 1992 рік) – 2 шт
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-10,ВПМ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1959 рік) – 12 шт
<b>ПС 35кВ Покровськ тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча, секціонована роз'єднувачем, і обхідна система шин. Приєднання: - відпайка від СШ-2-35 Покровська районна підстанція-ввід№2(приєднана через роз'єднувач); - відпайка від СШ-1-35 Покровська районна підстанція-ввід№1 (приєднана через роз'єднувач);
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	Т-1 ТДНГ-16000/35/6 $U_n=35/6$ ; 1981 рік Т-2 ТДТНГ-16000/35/6 $U_n=35/6$ ; 1981рік
Вимикачі 110 кВ	СМВ-35,МВ-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА 1981 рік) – 3 шт
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-10,ВР-10,ВМПЕ-10,МВ-6,ВВВ-6 ( $I_{ном.}=1000$ А, 1981 рік) – 28 шт
<b>ПС 110кВ Удачна тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча, секціонована роз'єднувачем, і обхідна система шин. Приєднання: - відпайка від ПЛ 110 кВ Межова-ввід №1 (приєднана через роз'єднувач); - відпайка від ПЛ 110 кВ Покровськ-ввід №2 (приєднана через роз'єднувач);
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	Т-1 ТДТНГ-15000/110/10 $U_n=110/10$ ; 1959 рік Т-2 ТДНГ-10000/110/10 $U_n=110/10$ ; 1975рік
Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110 ( $I_{ном.}=650$ А, $I_{ном.відкл.}=26$ кА 1983 рік) – 1 шт ВГ-110 ( $I_{ном.}=650$ А, $I_{ном.відкл.}=26$ кА 2012 рік) – 2 шт
Вимикачі 10 кВ	МВ-10, ВВ-10, ВВ-6 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1959 рік) – 16 шт



ПС 110кВ Межова тягова	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча, секціонована роз'єднувачем, і обхідна система шин. Приєднання: - відпайка від ПЛ 110 кВ Удачна-ввод №1 (приєднана через роз'єднувач); - відпайка від ПЛ 110 кВ Чаплине-ввод Межова 110кВ (приєднана через роз'єднувач); - відпайка від ПЛ 110 кВ Демурине-ввод №2(приєднана через роз'єднувач); - відпайка від ПЛ 110 кВ Курахове ТЕС-ввод Межова 110кВ (приєднана через роз'єднувач);  - відпайка від ПЛ 110 кВ Межова-ввод Межова 110кВ (приєднана через роз'єднувач);
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	Т-1 ТДТНГ-16000/110/10/35 $U_n=110/10$ ; 1968 рік Т-2 ТДНГ-15000/110/10/35 $U_n=110/10$ ; 1959 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110,МВ-110,ЕВ-110,МВ ВВ ( $I_{ном.}=650$ А, $I_{ном.відкл.}=26$ кА 1959 рік) – 9 шт
Вимикачі 35 кВ	ВВ-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА 1959 рік) – 1 шт
Вимикачі 10 кВ	ВВ-10,ВМГ-10,ВМП-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1959 рік) – 12 шт
ПС 110кВ Демурине тягова	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча, секціонована роз'єднувачем, і обхідна система шин. Приєднання: відпайка від ПЛ 110Межова-ввод №2(приєднана через роз'єднувач); відпайка від ПЛ 110Чаплине-ввод №1(приєднана через роз'єднувач);
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	Т-1 ТДНГ-15000/110/10 $U_n=110/10$ ; 1973 рік Т-2 ТДНГ-15000/110/10 $U_n=110/10$ ; 1959 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110,МВТ-110,ММО-110 ( $I_{ном.}=650$ А, $I_{ном.відкл.}=26$ кА 1959 рік) – 3 шт
Вимикачі 10 кВ	ВР-10,ВМГ-10,СМВ-10,ВВВ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1959 рік) – 13 шт
ПС 110кВ Бантишеве тягова	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча система шин 110 кВ, з двома вводами 110кВ. Приєднання: - ф.110кВ №3 «СМИЗ» (приєднана через роз'єднувач та масляний вимикач);
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована масляним вимикачем система шин 10кВ
Трансформатори	Т-1 ТДНГ-15000/110/10 $U_n=110/10$ ; 1958 рік Т-2 ТДНГ-15000/110/10 $U_n=110/10$ ; 1963 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=18,4$ кА 1959 рік) – 3 шт
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1958 рік) – 2 шт



	ВМП-133 ( $I_{\text{ном.}}=500$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА 1958 рік) – 1 шт VL-12P20 ( $I_{\text{ном.}}=630$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА 2011 рік) – 1 шт
<b>ПС 35кВ Слов'янськ тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна система шин 35 кВ секціонована масляним вимикачем, з двома вводами 35кВ.
Схема РУ 10 кВ	Одна система шин 10 кВ.
Трансформатори	Т-1 ТМ-3700 $U_n=35/6$ ; 1958 рік Т-2 ТМ-4000 $U_n=35/6$ (РПН 5 положень $\pm 2,5\%$ ); 1974 рік Т-3 ТМ-2500 $U_n=35/10$ ; 1991 рік Т-4 ТМ-1000 $U_n=35/10$ (РПН 5 положень $\pm 2,5\%$ ); 1955 рік
Вимикачі 35 кВ	С-35М-630 ( $I_{\text{ном.}}=630$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=24,7$ кА 1979 рік) – 8 шт
Вимикачі 10 кВ	VL-12F20B06 ( $I_{\text{ном.}}=416$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА 2011 рік) – 3 шт
Вимикачі 6 кВ	VL-12F20B06 ( $I_{\text{ном.}}=416$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА 2010 рік) – 2 шт ВМП-10/630 ( $I_{\text{ном.}}=630$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА 1987 рік) – 5 шт
<b>ПС 110кВ Дружківка тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча система шин 110 кВ, з двома вводами 110кВ, секціонована масляним вимикачем 110кВ.
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована масляним вимикачем система шин 10 кВ.
Трансформатори	Т-1 ТРДН -25000 $U_n=110/10$ (РПН 19 положень $\pm 2,5\%$ ); 1982 рік Т-2 ТРДН -25000 $U_n=110/10$ (РПН 19 положень $\pm 2,5\%$ ); 1981 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110М ( $I_{\text{ном.}}=600$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=18,4$ кА 1960 рік) – 3 шт
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{\text{ном.}}=630$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА 1960 рік) – 7 шт ВМГ-133 ( $I_{\text{ном.}}=630$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА 1960 рік) – 7 шт
<b>ПС 110кВ Костянтинівка тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча система шин 110 кВ, з двома вводами 110кВ, секціонована масляним вимикачем 110кВ.
Схема РУ 10 кВ	Одна система шин 10 кВ секціонована масляним вимикачем
Трансформатори	Т-1 ТДТНГ-15000 $U_n=110/10$ (РПН 19 положень $\pm 2,5\%$ ); 1958 рік Т-2 ТРДН - 15000 $U_n=110/10$ (РПН 19 положень $\pm 2,5\%$ ); 1958 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110 ( $I_{\text{ном.}}=600$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=18,4$ кА 1958 рік) – 3 шт
Вимикачі 10 кВ	ВМПЭ-10 ( $I_{\text{ном.}}=1000$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА 1960 рік) – 3 шт VL-12P20B06 ( $I_{\text{ном.}}=630$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА 2011 рік) – 3 шт ВМП-10 ( $I_{\text{ном.}}=630$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА 1960 рік) – 7 шт
<b>ПС 110кВ Диліївка тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча система шин 110 кВ, з двома вводами 110кВ
Схема РУ 10 кВ	Одна система шин 10 кВ секціонована масляним вимикачем.
Трансформатори	Т-1 ТДТНГ-15000 $U_n=110/10$ (РПН 19 положень $\pm 2,5\%$ ); 1960 рік Т-2 ТДТНГ-16000 $U_n=110/10$ (РПН 19 положень $\pm 2,5\%$ ); 1970 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110М ( $I_{\text{ном.}}=600$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=18,4$ кА 1960 рік) – 2 шт

Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1960 рік) – 4 шт ВМГ-133 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1960 рік) – 4 шт
<b>ПС 35кВ Фенольна тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна система шин 35 кВ секціонована масляним вимикачем, з двома вводами 35кВ.
Схема РУ 10 кВ	Одна система шин 10 кВ.
Трансформатори	Т-1 ТМ-1000 $U_n=35/6$ (РПН 5 положень $\pm 2,5\%$ ); 1979 рік
Вимикачі 35 кВ	МКП-35-1000 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА 1960 рік) – 3 шт С-35М-630 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=24,7$ кА 1983 рік) – 8 шт
Вимикачі 10 кВ	МКП-35-1000 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА 1979 рік) – 3 шт ВМП-10-630 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1979 рік) – 3 шт
<b>ПС 110кВ Скотувата тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча система шин 110 кВ, з двома вводами 110кВ, секціонована роз'єднувачем
Схема РУ 10 кВ	Одна система шин 10 кВ секціонована роз'єднувачем.
Трансформатори	Т-1 ТДН-16000 $U_n=110/10$ (РПН 19 положень $\pm 2,5\%$ ); 1967 рік Т-2 ТДН-10000 $U_n=110/10$ (РПН 19 положень $\pm 2,5\%$ ); 1962 рік
Вимикачі 110 кВ	ВГТ-110 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА 2004 рік) – 2 шт
Вимикачі 10 кВ	VL-12P20B06 ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 2010 рік) – 1 шт ВМГ-133 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1963 рік) – 4 шт ВМГ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1963 рік) – 5 шт
<b>ПС 110кВ Дубове тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча система шин 110 кВ, з двома вводами 110кВ, секціонована масляним вимикачем 110кВ.
Схема РУ 10 кВ	Одна система шин 10 кВ секціонована масляним вимикачем
Трансформатори	Т-1 ТДНГ-10000 $U_n=110/10$ (РПН 19 положень $\pm 2,5\%$ ); 1958 рік Т-2 ТДН-10000 $U_n=110/10$ (РПН 19 положень $\pm 2,5\%$ ); 1958 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110Б ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=18,4$ кА 1958 рік) – 3 шт
Вимикачі 10 кВ	12P20B06 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 2011 рік) – 2 шт ВМГ-133/1000 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1958 рік) – 2 шт ВМГ-133 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1958 рік) – 7 шт ВМГ-10 $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1958 рік) – 3 шт
<b>ПС 110кВ Гаврилівка тягова</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча система шин 110 кВ, з двома вводами 110кВ.
Схема РУ 10 кВ	Одна система шин 10 кВ секціонована масляним вимикачем.
Трансформатори	Т-1 ТДНГ-10000 $U_n=110/10$ (РПН 19 положень $\pm 2,5\%$ ); 1972 рік Т-2 ТДН-10000 $U_n=110/10$ (РПН 19 положень $\pm 2,5\%$ ); 1963 рік

Вимикачі 110 кВ	МКП-110 ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=18,4$ кА 1973 рік) – 2 шт
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1974 рік) – 10 шт
ПС 110кВ Язикове тягова	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча, секціонована масляним вимикачем, і обхідна система шин 110 кВ, та чотири вводи 110кВ.
Схема РУ 35 кВ	Одна система шин 35 кВ секціонована масляним вимикачем. Приєднання: - ф.№1 35 кВ «Богодарове»; (приєднаний через масляний вимикач); - ф.№2 35 кВ «Ст. Балка»; (приєднаний через масляний вимикач); - ф.№3 35 кВ «Н. Мечебилове»; (приєднаний через масляний
Схема РУ 10 кВ	Одна система шин 10 кВ секціонована масляним вимикачем.
Трансформатори	Т-1 ТДТН-25000 $U_n=110/10$ (РПН 19 положень $\pm 2,5\%$ ); 1972 рік Т-2 ТДН-25000 $U_n=110/10$ (РПН 19 положень $\pm 2,5\%$ ); 1972 рік
Вимикачі 110 кВ	ЛТВ-123-Д1/В ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА 2012 рік) – 3 шт МКП-110 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=18,4$ кА 1972 рік) – 3 шт ВЭБ-110-П-40-2500 УХЛ1 ( $I_{ном.}=2500$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА 2005 рік) – 2шт
Вимикачі 35 кВ	МКП-35 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=24,7$ кА 1959 рік) – 6 шт
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10-3000/350 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=24,7$ кА 1959 рік) – 6 шт
ПС 110кВ Барвінкове тягова	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча система шин 110 кВ, з двома вводами 110кВ
Схема РУ 10 кВ	Одна система шин 10 кВ секціонована масляним вимикачем.
Трансформатори	Т-1 ТДТН-16000 $U_n=110/10$ (РПН 19 положень $\pm 2,5\%$ ); 1975 рік Т-2 ТДТН-16000 $U_n=110/10$ (РПН 19 положень $\pm 2,5\%$ ); 1967 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1975 рік) – 2 шт
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 1985 рік) – 10 шт VL06P20 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА 2012 рік) – 2 шт

Кольором позначене наступне обладнання:

фіолетовий – обладнання, що відпрацювало більше 50 років (потребує першочергової заміни);  
червоний – обладнання, що відпрацювало від 40 до 49 років (потребує заміни);  
синій – обладнання, що відпрацювало від 30 до 39 років (рекомендовано виконати заміну);  
зелений – обладнання, що відпрацювало від 25 до 29 років (рекомендується виконати заміну згідно технічних умов заводів-виробників, обладнання, що відпрацювало 25 років вважається аварійним).

**Табл. Г1. Терміни експлуатації трансформаторів 110 кВ**

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
<b>Трансформатори, що відпрацювали більше 50 років</b>				
ПС 110 кВ "Святогірськ тягова"	Т-1	ТДТНГ-20000/110/27.5/10	1960	59
ПС 110 кВ "Святогірськ тягова"	Т-2	ТДТНГ-20000/110/27.5/10	1960	59
ПС 110 кВ "Святогірськ тягова"	Т-3	ТДНГ-15000/110/10	1960	59
ПС 110 кВ "Ямпіль тягова"	Т-2	ТДТНГ-15000/110/35/10	1961	58
ПС 110 кВ "Зовна тягова"	Т-1	ТДТНГ-15000/110/10	1960	59
ПС 110 кВ "Зовна тягова"	Т-2	ТДТНГ-15000/110/10	1960	59
ПС 110 кВ "Шевченко тягова"	Т-2	ТДНГ-20000/110/10	1961	58
ПС 110 кВ "Курдюмівка тягова"	Т-2	ТДНГ-20000/110/10	1960	59
ПС 110 кВ "Сіверськ тягова"	Т-1	ТДТНГ-20000/110/35/10	1961	58
ПС 110 кВ "Сіверськ тягова"	Т-2	ТДТНГ-20000/110/35/10	1961	58
ПС 110 кВ "Сартана тягова"	Т-1	ТДНГ-110/10	1963	56
ПС 110 кВ "Сартана тягова"	Т-2	ТДТНГ-110/10	1963	56
ПС 110 кВ "Кальчик тягова"	Т-1	ТДТНГ-15000/110	1963	56
ПС 110 кВ "Кальчик тягова"	Т-2	ТДТН-16000/110	1960	59
ПС 110 кВ "Карань тягова"	Т-1	ТДТНГ-15000/110/35/10	1963	56
ПС 110 кВ "Південно-Донбаська тягова"	Т-1	ТДТНГ-10000/110/27.5/10	1963	56
ПС 110 кВ "Південно-Донбаська тягова"	Т-2	ТДТНГ-10000/110/27.5/10	1963	56
ПС 110 кВ "Очеретина тягова"	Т-1	ТДНГ-10000/110/10	1959	60
ПС 110 кВ "Желанна тягова"	Т-1	ТДТНГ-15000/110/10	1958	61
ПС 110 кВ "Желанна тягова"	Т-2	ТДНГ-10000/110/10	1958	61
ПС 110 кВ "Удачна тягова"	Т-1	ТДТНГ-15000/110/10	1959	60
ПС 110 кВ "Межова тягова»	Т-1	ТДТН-16000/110/10/35	1968	51
ПС 110 кВ "Межова тягова»	Т-2	ТДНГ-15000/110/10/35	1959	60
ПС 110 кВ "Демурино тягова»	Т-2	ТДНГ-15000/110/10	1959	60
ПС 110 кВ "Бантисиве тягова»	Т-1	ТДНГ-15000/110/10	1958	61
ПС 110 кВ "Бантисиве тягова»	Т-2	ТДНГ-15000/110/10	1963	56
ПС 110 кВ "Костянтинівка тягова»	Т-1	ТДТНГ-15000	1958	61
ПС 110 кВ "Костянтинівка тягова»	Т-2	ТДТНГ-15000	1958	61
ПС 110 кВ "Диліївка тягова»	Т-1	ТДНГ-15000	1960	59
ПС 110 кВ "Скотувата тягова»	Т-1	ТДН-16000	1967	52
ПС 110 кВ "Скотувата тягова»	Т-2	ТДНГ-10000	1962	57
ПС 110 кВ "Дубове тягова»	Т-1	ТДНГ-10000	1958	61
ПС 110 кВ "Дубове тягова»	Т-2	ТДНГ-10000	1958	61
ПС 110 кВ "Гаврилівка тягова»	Т-2	ТДНГ-10000	1963	56
ПС 110 кВ "Барвінкове тягова»	Т-2	ТДТН-16000	1967	52
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 40 до 49 років</b>				
ПС 110 кВ "Шевченко тягова"	Т-1	ТРДН-25000/110/10	1970	49
ПС 110 кВ "Курдюмівка тягова"	Т-1	ТРДН-20000/110/10	1970	49
ПС 110 кВ "Волноваха тягова"	Т-1	ТДТНГ-25000/110/35/10	1976	43
ПС 110 кВ "Волноваха тягова"	Т-2	ТДТНГ-25000/110/35/10	1976	43
ПС 110 кВ "Очеретина тягова"	Т-2	ТДТНГ-15000/110/10	1974	45

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
ПС 110 кВ "Удачна тягова"	Т-2	ТДНГ-10000/110/10	1975	44
ПС 110 кВ "Демурине тягова»	Т-1	ТДНГ-15000/110/10	1973	46
ПС 110 кВ "Диліївка тягова»	Т-2	ТДН-16000	1970	49
ПС 110 кВ "Гаврилівка тягова»	Т-1	ТДН-10000	1972	47
ПС 110 кВ "Язикове тягова»	Т-1	ТДТН-25000	1972	47
ПС 110 кВ "Язикове тягова»	Т-2	ТДТН-25000	1972	47
ПС 110 кВ "Барвінкове тягова»	Т-1	ТДТН-16000	1975	44
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 30 до 39 років</b>				
ПС 110 кВ "Зелений клин тягова"	Т-1	ТДТН-40000/110/35/10	1982	37
ПС 110 кВ "Зелений клин тягова"	Т-2	ТДТН-40000/110/35/10	1982	37
ПС 110 кВ "Карань тягова"	Т-2	ТДТН-25000/110/35/10	1988	31
ПС 110 кВ "Авдіївка тягова"	Т-1	ТДТН-16000/110/10	1983	36
ПС 110 кВ "Авдіївка тягова"	Т-2	ТДТНГ-10000/110/10	1983	36
ПС 110 кВ "Дружківка тягова"	Т-1	ТРДН -25000	1982	37
ПС 110 кВ "Дружківка тягова"	Т-2	ТРДН -25000	1981	38
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 25 до 29 років</b>				
ПС 110 кВ "Ямпіль тягова"	Т-1	ТДТН-25000/110/35/10	1990	29

**Табл. Г2. Терміни експлуатації трансформаторів 35 кВ**

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
<b>Трансформатори, що відпрацювали більше 50 років</b>				
ПС 35 кВ "Славкурорт тягова"	Т-1	ТАМ-1800/35/10	1963	56
ПС 35 кВ "Славкурорт тягова"	Т-2	ТМ-560/35/10	1960	59
ПС 35 кВ "РП-1 Волноваха"	Т-1	ТМ-2500/35/6	1967	52
ПС 35 кВ "РП-1 Волноваха"	Т-2	ТМ-3700/35/6	1969	49
ПС 35 кВ "РП-1 Волноваха"	Т-3	ТМ-2500/35/6	1967	52
ПС 35 кВ "Маріуполь тягова"	Т-1	ТМ 3200/35	1952	67
ПС 35 кВ "Слов'янськ тягова"	Т-1	ТМ-3700	1958	61
ПС 35 кВ "Слов'янськ тягова"	Т-4	ТМ-1000	1955	64
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 40 до 49 років</b>				
ПС 35 кВ "ЦРП Лиман"	Т-1	ТМН-10000//35/10	1973	46
ПС 35 кВ "Слов'янськ тягова"	Т-2	ТМ-4000	1974	45
ПС 35 кВ "Фенольна тягова"	Т-1	ТМ-1000	1979	40
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 30 до 39 років</b>				
ПС 35 кВ "Покровськ тягова"	Т-1	ТД-16000/35/6	1981	38
ПС 35 кВ "Покровськ тягова"	Т-2	ТД-16000/35/6	1981	38
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 25 до 29 років</b>				
ПС 35 кВ "Слов'янськ тягова"	Т-3	ТМ-2500	1991	28

Таблиця Г3. Терміни експлуатації вимикачів 110 кВ

Назва ПС	ВД /К 3- 11 0	Елегазові вимикачі					Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>5 0 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<2 5 р.	>5 0 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<2 5 р.	>5 0 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<2 5 р.
ПС 110 Сіверськ тягова					2										1	
ПС-110 Святогірськ тягова													6	1		
ПС 110 Шевченко тягова													1		2	
ПС 110 Курдюмовка тягова													1	2		
ПС 110 Зелений Клин						1							1			1
ПС 110 Зовна тягова														3		
ПС 110 Ямпіль тягова													3			
ПС 110 Сартана тягова						3										
ПС 110 Кальчик тягова	2															
ПС 110 Карань тягова															2	
ПС 110 Волноваха тягова						2										
ПС 110 Південнодонбаська тягова	2															
ПС 110 Удачна тягова														4		
ПС 110 Очеретини тягова														4		
ПС 110 Авдіївка тягова														2		
ПС 110 Желанна тягова					2											
ПС 110 Демуріне тягова													3			
ПС 110 Межова тягова												9				
ПС 110 Дубове тягова												3				
ПС 110 Гаврилівка тягова													2			
ПС 110 Язикове тягова						5								3		
ПС 110 Барвінкове тягова													2			
ПС 110 Бантишеве тягова												3				
ПС 110 Дружківка тягова												3				
ПС 110 Костянтинівка тягова												3				
ПС 110 Диліївка												2				
ПС 110 Скотувата						2										
<b>ВСЬОГО</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>13</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>23</b>	<b>19</b>	<b>18</b>	<b>5</b>	<b>1</b>

Таблиця Г5 Терміни експлуатації вимикачів 35(27,5) кВ

Назва ПС	В Д/ К 3- 35	Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі					Елегазові вимикачі				
		>5 0 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<2 5 р.	>5 0 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<2 5 р.	>5 0 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<2 5 р.
ПС 110 Сіверськ тягова									1							2
ПС-110 Святогірськ тягова								7								
ПС 110 Зелений Клин								4								
ПС 110 Ямпіль тягова								5								
ПС 110 Кальчик тягова							1		2							
ПС 110 Карань тягова									2							
ПС 110 Волноваха тягова							2									
ПС 110 Межова тягова							1									
ПС 110 Язикове тягова							6									
ПС 35 Фенольна тягова								3	3	1						
ПС 35 Славкурорт тягова								3	1							
ПС-35 Маріуполь тягова							1									
ПС 35 Покровськ тягова									3							
ПС 35 Слов'янськ тягова								8								
<b>ВСЬОГО</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11</b>	<b>30</b>	<b>12</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>

Кольором позначене наступне обладнання:

**фіолетовий** – обладнання, що відпрацювало більше 50 років (потребує першочергової заміни);

**червоний** – обладнання, що відпрацювало від 40 до 49 років (потребує заміни);

**синій** – обладнання, що відпрацювало від 30 до 39 років (рекомендовано виконати заміну);

**зелений** – обладнання, що відпрацювало від 25 до 29 років (рекомендується виконати заміну згідно технічних умов заводів-виробників, обладнання, що відпрацювало 25 років вважається аварійним).



## Регіональна філія «Львівська залізниця»

**Таблиця Г6 Технічний стан підстанцій**

ПС 110/27,5/6 Тягова підстанція «Клепарів-Т» (ЕЧЕ-19)				
Схема ВРУ 110 кВ	СШ1-110 та СШ2-110 місток, з ВД/КЗ та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Західна – Львів-9-Т коло Б; - Львів-2 – Львів-9-Т коло Б			
	СШ3-110 та СШ4-110 місток, з ВД/КЗ та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Західна – Львів-9-Т коло А; - Львів-2 – Львів-9-Т коло А (Необхідна заміна ВД/КЗ-110 кВ на елегазові вимикачі 110 кВ)			
Схема ВРУ-27,5	Дві секції шин секціоновані секційним роз'єднувачем			
Схема ЗРУ-6 кВ	ЗРУ1-6 Дві секції шин секціоновані секційним роз'єднувачем ЗРУ2-6 Дві секції шин секціоновані секційним вимикачем			
Силові трансформатори				
Оперативне найменування	T1 (електрон)	T2	T3	T4
Тип	ТРДН-25000	ТДТНЕ - 40000	ТДТНЖ - 40000	ТДТНГ-20000
Рік виготовлення/установки	1983/1984	1972/1973	1979/1984	1967/1967
Потужність, МВА	25	40	40	20
Номінальна напруга, кВ	110/6/6	110/27,5/6	110/27,5/6	110/27,5/6
Номінальний струм, А	125,6/1800/1800	200/840/3500	200/840/3500	100/420/1750
Оперативне найменування	T5-1		T5-2	
Тип	ТМ-1000/6		ТМ-1000/10	
Рік виготовлення/установки	1980/2009		1980/2009	
Потужність, МВА	1,0		1,0	
Номінальна напруга, кВ	6/0,4		0,4/10	
Номінальний струм, А	96,23/1443,42		1443,42 /57,74	
ОД-КЗ-110 кВ				
Оперативне найменування	ВД1-110, ВД2-110, ВД3-110, ВД4-110		КЗ1-110, КЗ2-110, КЗ3-110, КЗ4-110	
Назва	ОД-110		КЗ-110	
Рік встановлення	1987		1987	
Номінальна напруга, кВ	110		110	
Номінальний струм, А	1000		1000	
Струм відключення, кА	22		22	
Всього на напрузі 110 кВ:	4		4	
Вимикачі 110 кВ (ВН)				
Оперативне найменування	СВ1-110		СВ2-110	
Назва	SIEMENS		SIEMENS 3AP1FG/3150A	

		3AP1FG/3150A			
Рік встановлення		2019		2019	
Тип		елегазовий		елегазовий	
Номінальна напруга, кВ		110		110	
Номінальний струм, А		3150		3150	
Струм відключення, кА		50		50	
Всього на напрузі 110 кВ:				2 шт.	
елегазові				2 шт	
Вимикачі 27,5 кВ (СН)					
Оперативне найменування		ВВв1-27,5; ВВв2-27,5		ВФДПР1, ВФДПР2	ВКП
Назва		МКП-35-1000		ВМК-25 Б 1000 А	С-35
Рік встановлення		1984		1986	1988
Тип		масляний		масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ		27,5		27,5	27,5
Номінальний струм, А		1000		1000	1000
Струм відключення, кА		25		25	25
Всього на напрузі 27,5 кВ:				5 шт.	
масляний				5 шт	
Вимикачі 6 кВ (НН)					
Оперативне найменування	ВВв1-6; ВВв2-6	ВВв3-6, ВВв4-6	В ком.зв. ЗРУ1-6, ВЛ-2, ВЛ- 3, ВЛ-4, ВЛ-11, ВЛ-8, ВЛ- 5, ВЛ-6, ВЛ-7, ВЛ- 9, ВЛ-10, ВТВП1, ВТВП2, ВЛ-15, ВЛ-17	Вком. Зв'язку ЗРУ2, СВ ЗРУ-2, ВЛ-24, ВЛ-21, ВЛ-22, ВЛ-23 (електрон)	ВЛ-25, ВЛ-26, ВЛ-27, ВЛ-28, ВЛ-29, ВЛ-30, ВЛ-31, ВЛ-32, ВЛ-33, ВЛ-34, ВЛ-35, ВЛ-37 (електрон)
Назва	МГГ-10	МГГ-10	ВМГ-133	ВМП-10	ВМПЭ-10
Рік встановлення	1967	1984	1967	1985	1985
Тип	масляний	масляний	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	6	6	6	6	6
Номінальний струм, А	2000	3200	630	1000	630
Струм відключення, кА	20	20	20	20	20
Всього на напрузі 6 кВ:			38 шт.		
масляний			38 шт		
Роз'єднувачі					
На напрузі 110 кВ:		РЛНД-110 – 4 шт. (1987), РНДЗ-1-110/1000 – 8 шт. (1987), РНДЗ-2-110/630 (1987) – 4 шт. (електрон)			
На напругу 27,5 кВ		РЛНД-35/2000 – 3 шт (1987) ; РЛНДЗ-35/2000 – 9 шт. (1987)			
На напругу 6 кВ		РВК-10/1000 – 8 шт (1967); РВ-10/400 – 26 шт.(1967); РЛНД(з)-6/4000 – 2 шт. (1967)			
Кількість ТН та ТС (рік введення – )					

	<i>ТС</i>	<i>ТН</i>
На напрузі 110 кВ:	6 (2018); 9 (1987)	10 (1987) (електрон) 2 (1987)
На напрузі 27,5 (35) кВ:	9 (1987)	4 (1987)
На напрузі 10 (6) кВ:	76	5 (2010)

ПС 110/27,5/10 Тягова підстанція «Підбірці-Т» (ЕЧЕ-46)			
Схема РУ 110 кВ	СШ1-110 та СШ2-110 місток, з масляними вимикачами та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - ДТЕС - Жовква; - Львів-2 – Підбірці-Т		
Схема РУ-27,5	Дві секції шин секціоновані секційним роз'єднувачем		
Схема РУ 10 кВ	Одна секція шин 10 кВ		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	Т-1	Т-2	
Тип	ТНД-10000/110/10	ТДТНГ-20000/110/27,5/10	
Рік виготовлення/установки	1968/2015	1961/1982	
Потужність, МВА	10,0	20	
Номінальна напруга, кВ	110/10	110/27,5/10	
Номінальний струм, А	52,85/581	100/420/1750	
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	В1-110, В2-110	СВ-110	
Назва	ММО-110/1250/20У1	ВРС-110	
Рік встановлення	1980	2018	
Тип	масляний	вакуумний	
Номінальна напруга, кВ	110	110	
Номінальний струм, А	1250	2500	
Струм відключення, кА	50	50	
Всього на напрузі 110 кВ:		2 шт.	
	масляні	2 шт	
	ваккумні	1 шт	
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)			
Оперативне найменування	ВВВ1-27,5; ВВВ2-27,5; ВФДПР1-27,5	ВФДПР2-27,5; ВФДПР3-27,5	ВТВП1, ВТВП2
Назва	МКП-35	ВМУЕ-35	ВМК-35Б
Рік встановлення	1984	1988	1980
Тип	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	27,5	27,5	27,5
Номінальний струм, А	1000	1000	630
Струм відключення, кА	25	25	25
Всього на напрузі 27,5 кВ:		7	
	масляні	7	
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	ВВВ-10, ВТ-46-74, ВЛ-46/ТП-42, ВЛ-46/Підзамче		
Назва	АК-10/800		

Рік встановлення	1984		
Тип	масляний		
Номінальна напруга, кВ	10		
Номінальний струм, А	800		
Струм відключення, кА	20		
Всього на напрузі 10 кВ:		4	
масляні		4	
Роз'єднувачі (рік введення 1980 )			
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-2-110/630– 2 шт., РНДЗ-1-110/ 1000– 6 шт.		
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РЛНД-35/2000 – 4 шт., РЛНД-35/630 – 5 шт.		
На напрузі 10 (6) кВ:	РЛНД-10/2000 – 2 шт.		
Кількість ТН та ТС (рік введення 1980 )			
	ТС	ТН	
На напрузі 110 кВ:	6	6	
На напрузі 27,5 (35) кВ:	15	4	
На напрузі 10 (6) кВ:	12	6	
Комірки 10 (6) кВ (рік введення 1980)			
Тип, кількість			
КЗ-02У	4		

ПС 110/27,5/10 Тягова підстанція «Красне-Т» (ЕЧЕ-18)			
Схема РУ 110 кВ	СШ1-110 та СШ2-110 місток, з елегазовим вимикачем Приєднання: - ПС Кам'янка – Красне-Т; - ПС Красне – Красне-Т		
Схема РУ-27,5	Дві секції шин секціоновані секційним роз'єднувачем		
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин секціоновані секційним вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	Т1	Т1	
Тип	ТДНГЕ-20000/110/27/10	ТДНГЕ-20000/110/27/10	
Рік виготовлення/установки	1695/1965	1695/1965	
Потужність, МВА	20,0	20,0	
Номінальна напруга, кВ	110/27,5/10	110/27,5/10	
Номінальний струм, А	103,1/420/1050	103,1/420/1050	
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78	РС-4 ±9х1,78	
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	В1-110, В2-110	СВ-110	
Назва	ММО-110/1250/20У1	ВРС-110	
Рік встановлення	1980	2018	
Тип	масляний	вакуумний	
Номінальна напруга, кВ	110	110	
Номінальний струм, А	1250	2500	
Струм відключення, кА	50	50	
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.		
масляні	2 шт		
вакуумні	1 шт		
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)			
Оперативне найменування	ВВв1-27,5; ВВв2-	ВФДПР2-27,5;	

	27,5	ВФДПРЗ-27,5; ВТВПІ	
Назва	МКП-35	ВМК-35Б	
Рік встановлення	1984	1964	
Тип	масляний	масляний	
Номінальна напруга, кВ	27,5	27,5	
Номінальний струм, А	1000	630	
Струм відключення, кА	25	25	
Всього на напрузі 27,5 кВ:	5		
масляні	5		
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	ВВв1-10; ВВв2-10; СВ-10	ВТВП2, Вл-1, ВЛ-3, ВЛ-4, ВЛ-18, ВЛ-11	ВТ-18-27, ВТ-18-29
Назва	VL12P20B20	АК-10/800	ВВ/VL-1225/1000
Рік встановлення	2012	1990	2017
Тип	вакуумний	масляний	вакуумний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	2000	800	1000
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	11		
масляні	6		
ваккумні	5		
Роз'єднувачі (рік введення 1965 )			
На напрузі 110 кВ:	РЛНД2-110/600– 4 шт., РНДЗ-1-110/600– 4 шт.		
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РЛНДЗ-2-35/1000 – 3 шт., РЛНД-35/630 – 7 шт.		
На напрузі 10 (6) кВ:	РЛНД-10/2000 – 2 шт.		
Кількість ТН та ТС (рік введення – )			
	ТС	ТН	
На напрузі 110 кВ:	6 (1990)	6 (1965)	
На напрузі 27,5 (35) кВ:	6 (1965)	4 (1965)	
На напрузі 10 (6) кВ:	24	6 (1990)	

ПС 110/35/10 Тягова підстанція «Кам'янобрід -Т» (ЕЧЕ-36)		
Схема РУ 110 кВ	СШ1-110 та СШ2-110 місток, з ВД/КЗ та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - ПС Яворів – Кам'янобрід-Т; - Львів-14 – Кам'янобрід-Т	
Схема РУ-35 кВ	Дві секції шин секціоновані секційним вимикачем	
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин секціоновані секційним вимикачем	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т2
Тип	ТДТН-16000/110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10
Рік виготовлення/установки	1971/1971	1971/1971
Потужність, МВА	16	16
Номінальна напруга, кВ	110/35/10	110/35/10
Номінальний струм, А	80,4/264,2/880,8	80,4/264,2/880,8
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	СВ-110	
Назва	ВРС-110	

Рік встановлення	2018		
Тип	вакуумний		
Номінальна напруга, кВ	110		
Номінальний струм, А	2500		
Струм відключення, кА	50		
Всього на напрузі 110 кВ:		1 шт.	
вакуумні		1 шт	
ОД-КЗ-110 кВ			
Оперативне найменування	ВД1-110, ВД2-110	КЗ1-110, КЗ2-110	
Назва	ОД-110	КЗ-110	
Рік встановлення	1970	1970	
Номінальна напруга, кВ	110	110	
Номінальний струм, А	1000	1000	
Струм відключення, кА	22	22	
Всього на напрузі 110 кВ:	2	2	
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	ВВв1-35, ВВв2-35, СВ-35	ВЛ-35 Кам'янобрід, ВФ-Рез., ВЛ-35 Воля Добростанська	
Назва	МКП-35-1500 А	МКП-35-1000 А	
Рік встановлення	1971	1971	
Тип	Масляний	Масляний	
Номінальна напруга, кВ	35	35	
Номінальний струм, А	1500	1000	
Струм відключення, кА	25	25	
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:	6		
масляні	6		
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	ВВв1-10, ВВв2-10, СВ-10	ВЛ-36/37; ВЛ-36/1; ВЛ-36/Мшана, ВЛ-36/Городок, ВТВП1, ВТВП2	
Назва	ВМП-10	ВМП-10	
Рік встановлення	1971	1971	
Тип	Масляний	Масляний	
Номінальна напруга, кВ	10	10	
Номінальний струм, А	1000	630	
Струм відключення, кА	20	20	
Всього на напрузі 10 кВ:	9		
масляні	9		
Роз'єднувачі (рік введення 1971 )			
На напрузі 110 кВ:	РЛНД1а-110/600 – 2 шт., РЛНД1б-110/600 – 2 шт., РЛНД2-110/600 – 2 шт., РЛНД-110/600 – 2 шт.		
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-2-35/600 – 8 шт., РЛНД 1б-35/600 - 4		
На напрузі 10 (6) кВ:	РЛНД 1б-35/1000 – 2 шт.		
Кількість ТН та ТС (рік введення 1971 )			
	ТС	ТН	
На напрузі 110 кВ:	6	6	
На напрузі 27,5 (35) кВ:	10	6	

На напрузі 10 (6) кВ:	17	6
-----------------------	----	---

ПС 110/35/10 Тягова підстанція «Судова Вишня-Т» (ЕЧЕ-37)			
Схема РУ 110 кВ	СШ1-110 та СШ2-110 місток, з ВД/КЗ та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Судова Вишня-Т – Мостиська-Т; - Любін-Т – Судова Вишня-Т		
Схема РУ-35 кВ	Дві секції шин секціоновані секційним вимикачем		
Схема РУ 10 кВ	Три секції шин, СШ1-10 та СШ2-10 секціоновані секційним вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	T1	T2	
Тип	ТДТН-16000/110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	
Рік виготовлення/установки	1971/1971	1971/1971	
Потужність, МВА	16	16	
Номінальна напруга, кВ	110/35/10	110/35/10	
Номінальний струм, А	80,4/264,2/880,8	80,4/264,2/880,8	
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	СВ-110		
Назва	120-SFM-32В		
Рік встановлення	2013		
Тип	елегазовий		
Номінальна напруга, кВ	110		
Номінальний струм, А	2500		
Струм відключення, кА	50		
Всього на напрузі 110 кВ:		1 шт.	
елегазові		1 шт	
ОД-КЗ-110 кВ			
Оперативне найменування	ВД1-110, ВД2-110	КЗ1-110, КЗ2-110	
Назва	ОД-110	КЗ-110	
Рік встановлення	1970	1970	
Номінальна напруга, кВ	110	110	
Номінальний струм, А	1000	1000	
Струм відключення, кА	22	22	
Всього на напрузі 110 кВ:	2	2	
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	ВВв1-35, ВВв2-35, СВ-35, ВЛ-35 Судова Вишня; ВЛ-35 Яворів-131; ВРез		
Назва	МКП-35-1500 А		
Рік встановлення	1971		
Тип	Масляний		
Номінальна напруга, кВ	35		
Номінальний струм, А	1500		
Струм відключення, кА	25		
Всього на напрузі 35 кВ:		6	
масляні		6	
Вимикачі 10 кВ (НН)			



Оперативне найменування	ВВв1-10, ВВв2-10, ВВв3-10	СВ-10; ВЛ-37/38; ВЛ-37/36; ВТ-37-29, ВЛ-37/зв'язок, ВТВП1, ВТВП2, ВТ-37-15, ВТ-37-16, ВЛ-37/Кн. Міст, ВЛ-37/Млинар	ВЛ-37/Львівгаз-видобування
Назва	ВМП-10	ВМП-10	ВР-І-630
Рік встановлення	1971	1971	2018
Тип	Масляний	Масляний	вакуумний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	1000	630	630
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	15		
масляні	14		
ваккумні	1		
Роз'єднувачі (рік введення 1971 )			
На напрузі 110 кВ:	РЛНД1а-110/600 – 2 шт., РЛНД1б-110/600 – 2 шт., РЛНД2-110/600 – 2 шт., РЛНД-110/600 – 2 шт.		
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РЛНД-2-35/600 – 8 шт., РЛНД 1б-35/600 - 4		
На напрузі 10 (6) кВ:	РЛНД 1б-35/1000 – 3 шт.		
Кількість ТН та ТС (рік введення 1971 )			
	ТС	ТН	
На напрузі 110 кВ:	6	6	
На напрузі 27,5 (35) кВ:	10	6	
На напрузі 10 (6) кВ:	29	6	

ПС 110/35/10 Тягова підстанція «Мостиська-Т» (ЕЧЕ-38)		
Схема РУ 110 кВ	СШ1-110 та СШ2-110 місток, з ВД/КЗ та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Яворів-330 – Мостиська-Т; - Мостиська-Т – Судова Вишня-Т	
Схема РУ-35 кВ	Дві секції шин секціоновані секційним вимикачем	
Схема РУ 10 кВ	Три секції шин, СШ1-10 та СШ2-10 секціоновані секційним вимикачем	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т2
Тип	ТДТН-16000/110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10
Рік виготовлення/установки	1971/1971	1971/1971
Потужність, МВА	16	16
Номінальна напруга, кВ	110/35/10	110/35/10
Номінальний струм, А	80,4/264,2/880,8	80,4/264,2/880,8
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	СВ-110	
Назва	ВГТ-110	
Рік встановлення	2003	
Тип	елегазовий	
Номінальна напруга, кВ	110	
Номінальний струм, А	2500	
Струм відключення, кА	50	

Всього на напрузі 110 кВ:		1 шт.	
елегазові		1 шт	
ОД-КЗ-110 кВ			
Оперативне найменування	ВД1-110, ВД2-110	КЗ1-110, КЗ2-110	
Назва	ОД-110	КЗ-110	
Рік встановлення	1970	1970	
Номінальна напруга, кВ	110	110	
Номінальний струм, А	1000	1000	
Струм відключення, кА	22	22	
Всього на напрузі 110 кВ:	2	2	
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	ВВв1-35, ВВв2-35, СВ-35, ВЛ-35 Мостиська; ВРез		
Назва	МКП-35-1500 А		
Рік встановлення	1971		
Тип	Масляний		
Номінальна напруга, кВ	35		
Номінальний струм, А	1500		
Струм відключення, кА	25		
Всього на напрузі 35 кВ:	5		
масляні	5		
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	ВВв1-10, ВВв2-10, ВВв3-10, ВВв4-10, СВ-10; ВЛ-38/держ-кордон; ВЛ-36/37; ВЛ-38/ТП-5, ВЛ-38/ЦРП, ВТВП1, ВТВП2, ВТ-38-17, ВТ-38-14, ВТ-38-07, ВЛ2-38/ТП5		
Назва	ВМП-10		
Рік встановлення	1971		
Тип	Масляний		
Номінальна напруга, кВ	10		
Номінальний струм, А	630		
Струм відключення, кА	20		
Всього на напрузі 10 кВ:	15		
масляні	15		
вакумні			
Роз'єднувачі (рік введення 1971 )			
На напрузі 110 кВ:	РЛНД1а-110/600 – 2 шт., РЛНД16-110/600 – 2 шт., РЛНД2-110/600 – 2 шт., РЛНД-110/600 – 2 шт.		
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РЛНД-2-35/600 – 6 шт., РЛНД 16-35/600 - 4		
На напрузі 10 (6) кВ:	РЛНД 16-35/1000 – 4 шт.		
Кількість ТН та ТС (рік введення 1971 )			
	ТС	ТН	
На напрузі 110 кВ:	6	6	
На напрузі 27,5 (35) кВ:	8	6	

На напрузі 10 (6) кВ:	31	6
-----------------------	----	---

ПС 35/10/6 Тягова підстанція «Скнилів-Т» (ЕЧЕ-1)				
Схема РУ-35 кВ	Дві секції шин секціоновані секційним вимикачем Приєднання: - Львів-18 – Скнилів-Т ланка Б; - Львів-18 – Скнилів-Т ланка А			
Схема РУ 10 кВ	Одна секція шин 10 кВ			
Схема РУ 6 кВ	Дві секції шин, СШ1-6 та СШ2-6 секціоновані секційним вимикачем			
Силові трансформатори				
Оперативне найменування	T1	T2	1T3	2T3
Тип	ТДТН-16000/110/35/6	ТДН - 10000/35/6	ТМ-2500/35/10	ТМ-2500/35/10
Рік виготовлення/установки	1967/1984	1962/1962	1974/1981	1972/1973
Потужність, МВА	16	10	2,5	2,5
Номінальна напруга, кВ	110/35/6	35/6	35/10	35/10
Номінальний струм, А	70/240/1400	165,1/963,4	41,2/144,5	41,2/144,5
Вимикачі 35 кВ (ВН)				
Оперативне найменування	ВТ1	ВТ2, ВТ3	В-35 Львів-18-Скнилів –Т ланка Б	В-35 Львів-18-Скнилів –Т ланка 4, СВ-35
Назва	МКП-35-630 А	С-35М/630	ВБ4-П-35-25/1600У1	SIEMENS 3AF0141 35/1600
Рік встановлення	1983	1983	2013	2019
Тип	Масляний	Масляний	вакуумний	вакуумний
Номінальна напруга, кВ	35	35	35	35
Номінальний струм, А	630	630	1600	1600
Струм відключення, кА	25	25	25	25
Всього на напрузі 35 кВ:	6			
масляні	3			
вакуумні	3			
Вимикачі 10 кВ (НН)				
Оперативне найменування	ВЛ-1/36, ВЛ-1/823,		ВЛ-1/20	
Назва	Evolis 10 kV		ВМГ-133/600	
Рік встановлення	2017		1985	
Тип	вакуумний		Масляний	
Номінальна напруга, кВ	10		10	
Номінальний струм, А	630		630	
Струм відключення, кА	20		20	
Всього на напрузі 10 кВ:	3			
масляні	1			
ваккумні	2			
Вимикачі 6 кВ (НН)				
Оперативне найменування	ВВв1-6, ВВв2-6		ВЛ-2, ВЛ-3, ВЛ-4, ВЛ-5, ВЛ-6, ВЛ1/ТП/40, ВЛ1/102, ВЛ-9, ВЛ-10, ВЛ-11, ВЛ-1/ТП-18, ВЛ-13, ВЛ-14, ВЛ-15, СВ-6, ВТВП1, ВТВП2	

Назва	<i>ВМПЕ-10/1000</i>	<i>ВМГ-133/630</i>	
Рік встановлення	<i>1985</i>	<i>1985</i>	
Тип	масляний	Масляний	
Номінальна напруга, кВ	<i>6</i>	<i>6</i>	
Номінальний струм, А	<i>1000</i>	<i>630</i>	
Струм відключення, кА	<i>20</i>	<i>20</i>	
Всього на напрузі 6 кВ:	<b>19</b>		
<i>масляні</i>	<b>19</b>		
<i>вакумні</i>			
<b><i>Роз'єднувачі (рік введення - )</i></b>			
На напрузі 35 кВ:	<b>РЛНДЗ-2/35/630– 9 шт. (1962)</b>		
На напрузі 10 (6) кВ:	<b>РЛНД-10/630– 1 шт. (1985); РВ-10/400 – 38 шт. (1962);</b>		
<b><i>Кількість ТН та ТС (рік введення 1985 )</i></b>			
	<b><i>ТС</i></b>	<b><i>ТН</i></b>	
На напрузі 35 кВ:	9 (2018)	6	
На напрузі 10 (6) кВ:	40	9	

ПС 35/10/6 Тягова підстанція «Шкло-Т» (ЕЧЕ-39)			
Схема РУ-35 кВ	Дві секції шин секціоновані секційним вимикачем Приєднання: - ПС-330 Яворів – Шкло-Т ланка Б; - ПС-330 Яворів – Шкло-Т ланка А		
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, СШ1-10 та СШ2-10 секціоновані секційним вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	T1	T2	
Тип	ТМН-6300/35/10	ТМН-6300/35/10	
Рік виготовлення/установки	1979/1979	1978/1978	
Потужність, МВА	6,3	6,3	
Номінальна напруга, кВ	35/10	35/10	
Номінальний струм, А	104/364,2	104/364,2	
Вимикачі 35 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	B1-35, B2-35, BT1-35, BT2-35	CB-35	
Назва	C-35/630	C-35M-630	
Рік встановлення	1976	1987	
Тип	Масляний	Масляний	
Номінальна напруга, кВ	35	35	
Номінальний струм, А	630	630	
Струм відключення, кА	25	25	
Всього на напрузі (35) кВ:	5		
масляні	5		
вакуумні			
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	ВВв1-10, ВВв2-10, СВ-10, ВЛ-6, ВЛ-7, ВЛ-8, ВТ-39-10, ВЛ-1, ВЛ-39/1, ВЛ-2, ВЛ-3, ВЛ-5, ВЛ-39/Яворів, ВТВП1, ВТВП2		
Назва	ВМП-10/630		
Рік встановлення	1976		

Тип	масляний		
Номінальна напруга, кВ	10		
Номінальний струм, А	630		
Струм відключення, кА	20		
Всього на напрузі 10 кВ:	15		
масляні	15		
вакуумні			
Роз'єднувачі (рік введення -1976 )			
На напрузі 35 кВ:	РЛНД3-2-35/600– 8 шт. , РЛНД 16-35/600 – 2 шт.		
На напрузі 10 (6) кВ:	РВ-10/400– 28 шт.		
Кількість ТН та ТС (рік введення 1976 )			
	ТС	ТН	
На напрузі 35 кВ:	8	6	
На напрузі 10 (6) кВ:	30	6	

ТП-35/10 Дубляни			
Схема РУ-35		Одна секція шин 35 кВ	
Схема РУ 10 кВ		Одна секція шин 10 кВ	
Вимикачі 35 кВ (ВН)			
Оперативне найменування		МВВ1-35	
Назва		МКП-35	
Рік встановлення		1988	
Тип		масляний	
Номінальна напруга, кВ		35	
Номінальний струм, А		1000	
Струм відключення, кА		25	
Всього на напрузі 35 кВ:		1	
масляні		1	
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування		ВЛ-ТП-35/10 – ТП-45, ВЛ-ТП-35/10 – ТП-48, ВЛ-ТП-35/10 – ТП-498	
Назва		ВМПП-10	
Рік встановлення		1988	
Тип		маломасляний	
Номінальна напруга, кВ		10	
Номінальний струм, А		630	
Струм відключення, кА		20	
Всього на напрузі 10 кВ:		3	
масляні		3	
Роз'єднувачі (рік введення 1988 )			
На напрузі 35 кВ:		РЛНД-35/1600 – 4 шт.	
На напрузі 10 (6) кВ:			
Кількість ТН та ТС (рік введення 1988 )			
	ТС		ТН
На напрузі 35 кВ:			1
На напрузі 10 (6) кВ:			2

ПС 110/35/10 Тягова підстанція «Любінь Великий» (ЕЧЕ-20)		
Схема РУ 110 кВ	І система шин та ІІ система шин 110кВ з’єднані через ВС 110кВ Приєднання : ПЛ-110кВ Південна «А» ПЛ-110кВ Південна «В» Необхідна заміна: вимикач ВС-110	
Схема РУ-35	І секція шин та ІІ секція шин 35кВ з’єднані через РС-35кВ Приєднання: Л-31 «Глинна», Л-32 «Любінь Великий», Л-33 «Оліяр» Необхідн заміна: вимикачі В 35 Т1 та В 35 Т2 на	
Схема РУ 10 кВ	Одна система шин. секціонована вимикачем ВС-10кВ	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т2
Тип	ТДТН-25000/110/35/10	ТДТН-25000/110/35/10
Рік виготовлення/установки	1984 / 1986	1986 /1986
Потужність, МВА	25	25
Номінальна напруга, кВ	110/35/10	110/35/10
Номінальний струм, А	131,3/412,8/1445	131,3/412,8/1445
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	ВС-110	ВТ-1 110,ВТ-2 110
Назва	МКП-110	МГ-110
Рік встановлення	1971	1967
Тип	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	110	110
Номінальний струм, А	630	600
Струм відключення, кА	20	13,2
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.	
масляні	3 шт	
Вимикачі 35 кВ (СН)		
Оперативне найменування	ВВв1-35	ВВв2-35
Назва	ВМК-35Б	ВМК-35Б
Рік встановлення	1967 /1967	1967 /1967
Тип	Масляний	Масляний
Номінальна напруга, кВ	35	35
Номінальний струм, А	1000	1000
Струм відключення, кА	25	25
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:		2
масляні		2
Кількість ТН (рік виготовлення 1971 )		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:		3

ПС 110/35/10 Тягова підстанція «Рудки» (ЕЧЕ-21)		
Схема РУ 110 кВ	І секція шин та ІІ секція шин з'єднані вимикачем ВС-110кВ та одна ремонтна перемичка. Приєднання: ПЛ-110 Самбір, ПЛ-110 Любінь Великий Необхідна заміна: вимикачі ВТ-1 110кВ та ВТ-2 110кВ	
Схема РУ-35	І секція шин та ІІ секція шин з'єднані роз'єднувачем РС-35кВ Приєднання: Л-31 Чайковичі та Л-32 Рудки(місто) Необхідна заміна: вимикачів В35Т1 35кВ та В35Т2 35кВ	
Схема РУ 10 кВ	Одна система шин. секціонована вимикачем ВС-10кВ	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т2

Тип	ТДТЕ-16000/110/35/10	ТДТЕ-16000/110/35/10
Рік виготовлення/установки	1967 / 1967	1967 /1967
Потужність, МВА	16	16
Номинальна напруга, кВ	110/35/10	110/35/10
Номинальний струм, А	84/264/924,8	84/264/924,8
<b>Вимикачі 110 кВ (ВН)</b>		
Оперативне найменування	ВТ-1 110	ВТ-2 110
Назва	МГ-110	МГ-110
Рік встановлення	1967	1967
Тип	масляний	масляний
Номинальна напруга, кВ	110	110
Номинальний струм, А	600	600
Струм відключення, кА	13,2	13,2
Всього на напрузі 110 кВ:		2 шт.
масляні		2 шт
<b>Вимикачі 35 кВ (СН)</b>		
Оперативне найменування	ВВв1-35	ВВв1-35
Назва	ВМК-35Б	ВМК-35Б
Рік встановлення	1967	1967
Тип	Масляний	Масляний
Номинальна напруга, кВ	35	35
Номинальний струм, А	1000	1000
Струм відключення, кА	25	25
Всього на напрузі 35 кВ:		2
масляні		2

ПС 110/35/10 Тягова підстанція «Самбір» (ЕЧЕ-22)		
Схема РУ 110 кВ	І секція шин та ІІ секція шин з'єднані вимикачем ВС-110кВ та одна ремонтна перемичка. Приєднання: ПЛ-110кВ Рудки та ПЛ-110кВ Старий Самбір Необхідна заміна: вимикачів ВС-110кВ, ВТ-1 110кВ та ВТ-2 110кВ	
Схема РУ-35	І секція шин та ІІ секція шин з'єднані роз'єднувачем РС-35кВ Приєднання: Л-31Кружики, Л-32 Викоти, Л-33 Самбір (місто) Необхідна заміна: вимикачів Вв-1 35кВ та Вв-2 35кВ.	
Схема РУ 10 кВ	Одна система шин. секціонована вимикачем ВС-10кВ	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т2
Тип	ТДТНГ31500/110/35/10	ТДТНГ31500/110/35/10
Рік виготовлення/установки	1967 /1967	1967 /1967
Потужність, МВА	31,5	31,5
Номінальна напруга, кВ	110/35/10	110/35/10
Номінальний струм, А	165,5/520,2/1820,2	165,5/520,2/1820,2
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	ВС-110	ВТ-1 110,ВТ-2 110
Назва	МКП-110	МГ-110
Рік встановлення	1980	1967
Тип	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	110	110
Номінальний струм, А	630	600
Струм відключення, кА	20	13,2
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.	



масляні		3 шт	
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	ВВв1-35	ВВв2-35	
Назва	ВМК-35Б	ВМК-35Б	
Рік встановлення	1967	1967	
Тип	Масляний	Масляний	
Номінальна напруга, кВ	35	35	
Номінальний струм, А	1000	1000	
Струм відключення, кА	25	25	
Всього на напрузі 35 кВ:	2		
масляні	2		
ПС 110/35/10 Тягова підстанція «Ст. Самбір» (ЕЧЕ-23)			
Схема РУ 110 кВ	І система шин та ІІ система шин 110кВ з'єднані через ВС-110кВ Приєднання: ПЛ-110кВ Стрілки, ПЛ-110кВ Глибока, ПЛ-110кВ Самбір, ПЛ-110кВ Борислав. Необхідна заміна: вимикачів ВЛ-Борислав 110кВ, ВЛ-Стрілки, ВЛ-Глибока, ВТ-1 110кВ та ВТ-2 110кВ		
Схема РУ-35	І секція шин та ІІ секція шин з'єднані роз'єднувачем РС-35кВ Приєднання: Л-31Старий Самбір, Л-32 Хирів, Л-33 Уріж, Л-34 Карпатський вітер , Л-35 Карпатський вітер-2 Необхідна заміна: вимикачів Вв-1 35кВ та Вв-2 35кВ		
Схема РУ 10 кВ	1-ша секція шин та 2-га секція шин з'єднані вимикачем ВС-10кВ.		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	Т1,Т3	Т2	
Тип	ТДТН16000/110/35/10	ТДТН40000/110/35/10	
Рік виготовлення/установки	1967 /1967	1980 /1980	
Потужність, МВА	16	40	
Номінальна напруга, кВ	110/35/10	110/35/10	
Номінальний струм, А	84/264/924,8	84/264/924,8	
всього	3шт.		
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	ВТ-1 110, ВТ-2 110	ВЛ-Борислав-110	ВЛ-Стрілки-110,ВЛ-Глибока-110
Назва	МГ-110	МКП-110	ВМТ-110
Рік встановлення	1967	1991	1980
Тип	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	110	110	110
Номінальний струм, А	600	630	1000
Струм відключення, кА	13,2	20	20
Всього на напрузі 110 кВ:	5 шт.		
масляні	5 шт		
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	ВВв1-35,	ВВв2-35	
Назва	ВМК-35Б	ВМК-35Б	
Рік встановлення	1967	1967	
Тип	Масляний	Масляний	
Номінальна напруга, кВ	35	35	
Номінальний струм, А	1000	1000	
Струм відключення, кА	25	25	
Всього на напрузі 35 кВ:	2		

масляні	2
---------	---

ПС 110/35/10 Тягова підстанція «Стрілки» (ЕЧЕ-24)		
Схема РУ 110 кВ	І секція шин та ІІ секція шин з'єднані вимикачем ВС-110кВ та ремонтною перемичкою. Приєднання: ПЛ-110кВ Ясениця та ПЛ-110кВ Старий Самбір Необхідна заміна: вимикачів ВТ-1 110кВ та ВТ-2 110кВ	
Схема РУ 10 кВ	1-ша секція шин та 2-га секція шин з'єднані вимикачем ВС-10кВ.	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	T1	T2
Тип	ТДН10000/110//10	ТДТН10000/110/10
Рік виготовлення/установки	1968 /1968	1968 /1968
Потужність, МВА	10	40
Номинальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номинальний струм, А	52,5/578	52,5/578
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	ВТ-1 110,	ВТ-2 110
Назва	ММО-110	ММО-110
Рік встановлення	1979	1979
Тип	масляний	масляний
Номинальна напруга, кВ	110	110
Номинальний струм, А	1250	1250
Струм відключення, кА	50	50
Всього на напрузі 110 кВ:	2 шт.	
масляні	2 шт	

ПС 110/10 Тягова підстанція «Ясениця» (ЕЧЕ-25)		
Схема РУ 110 кВ	І секція шин та II секція шин з'єднані вимикачем ВС-110кВ та ремонтною перемичкою. Приєднання: ПЛ-110кВ Стрілки та ПЛ-110кВ Бойківська (Жовтнева) Необхідна заміна: вимикачів ВТ-1 110кВ	
Схема РУ 10 кВ	1-ша секція шин та 2-га секція шин з'єднані вимикачем ВС-10кВ.	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	T1	T2
Тип	ТДН15000/110//10	ТДТН15000/110/10
Рік виготовлення/установки	1968 /1968	1968 /1968
Потужність, МВА	15	15
Номинальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номинальний струм, А	78,82//882,35	78,82//882,35
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	ВТ-1 110	ВТ-2 110
Назва	ММО-110	ММО-110
Рік встановлення	1979	1979
Тип	масляний	масляний
Номинальна напруга, кВ	110	110
Номинальний струм, А	1250	1250
Струм відключення, кА	50	50
Всього на напрузі 110 кВ:	1 шт.	

<i>масляні</i>	<i>1 шт</i>
----------------	-------------

ПС 110/10 Тягова підстанція «Жовтнева» (ЕЧЕ-26)		
Схема РУ 110 кВ	І секція шин та ІІ секція шин з'єднані вимикачем ВС-110кВ та ремонтною перемичкою. Приєднання: ПЛ-110кВ Ясениця та ПЛ-110кВ Турка Необхідна заміна: акумуляторної батареї типу СК-12 та комплексу ВД-КЗ -1 110кВ та ВД-КЗ-2 110кВ на вимикачі	
Схема РУ 10 кВ	1-ша секція шин та 2-га секція шин з'єднані вимикачем ВС-10кВ.	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т2
Тип	ТДН10000/110//10	ТДН10000/110/10
Рік виготовлення/установки	1968 /1968	1968 /1968
Потужність, МВА	10	10
Номінальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номінальний струм, А	52,54/578,03	52,54/578,03
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	ВД1-110, ВД2-110	КЗ1-110, КЗ2-110
Назва	ОД-110	КЗ-110
Рік встановлення	1967	1967
Номінальна напруга, кВ	110	110
Номінальний струм, А	1000	1000
Струм відключення, кА	22	22
Всього на напрузі 110 кВ:	2 шт.	
масляні	2 шт	
Акумуляторна батарея (рік введення 1992)		
Тип	СК-12	
На напрузі 110 В	1	

ПС 110/10 Тягова підстанція «Турка» (ЕЧЕ-27)		
Схема РУ 110 кВ	І секція шин та ІІ секція шин з'єднані вимикачем ВС-110кВ; обхідна СШ 110кВ Приєднання: ПЛ-110кВ Яблунька, ПЛ-110кВ Жовтнева (Бойківська) та ПЛ-110кВ Розлуч Необхідна заміна: вимикачів ВЛ-110кВ Яблунька , ВЛ-100кВ Бойківська, ВЛ-110кВ Розлуч, ВТ1-110кВ, ВТ-2 110кВ, ВС-110 кВ та ОВ – 110кВ та трансформаторів напруги 1ТН 110кВ та 2ТН 110кВ.	
Схема РУ 10 кВ	1-ша секція шин та 2-га секція шин з'єднані вимикачем ВС-10кВ	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т2
Тип	ТДН10000/110/10	ТДН10000/110/10
Рік виготовлення/установки	1968 /1968	1968 /1968
Потужність, МВА	10	10
Номінальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номінальний струм, А	52,54/578,03	52,54/578,03
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	ВЛ-Яблунька-110 ВЛ-Бойківська-110	ВТ-1 110,ВТ-2 110

	ВЛ-Розлуч-110 ВС-110 ОВ-110	
Назва	МКП-110	МГ-110
Рік встановлення	1991	1967
Тип	масляний	масляний
Номинальна напруга, кВ	110	110
Номинальний струм, А	630	600
Струм відключення, кА	20	13,2
Всього на напрузі 110 кВ:	7 шт.	
масляні	7 шт	
<b>Кількість ТН (рік виготовлення 1967 )</b>		
	<b>ТС</b>	<b>ТН</b>
На напрузі 110кВ:		<b>6</b>

ПС 110/10 Тягова підстанція «Соколики» (ЕЧЕ-28)		
Схема РУ 110 кВ	І секція шин та II секція шин з'єднані вимикачем ВС-110кВ та ремонтною перемичкою. Приєднання: ПЛ-110кВ Яблунька та ПЛ-110кВ Сянки. Необхідна заміна: комплексу ВД-КЗ -1 110кВ та ВД-КЗ-2 110кВ на вимикачі, акумуляторної батареї типу СК-12 та трансформаторів напруги 1ТН 110кВ та 2ТН 110кВ.	
Схема РУ 10 кВ	1-ша секція шин та 2-га секція шин з'єднані вимикачем ВС-10кВ.	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	T1	T2
Тип	ТРДН25000/110/10	ТРДН25000/110/10
Рік виготовлення/установки	1982 /1984	1986 /1987
Потужність, МВА	25	25
Номінальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номінальний струм, А	131,3/1445	131,3/1445
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	ВД1-110, ВД2-110	КЗ1-110, КЗ2-110
Назва	ОД-110	КЗ-110
Рік встановлення	1968	1968
Номінальна напруга, кВ	110	110
Номінальний струм, А	1000	1000
Струм відключення, кА	22	22
Всього на напрузі 110 кВ:	2 шт.	
масляні	2 шт.	
Кількість ТН (рік виготовлення 1968 )		
	ТС	ТН
На напрузі 110кВ:		6
Акумуляторна батарея		
Тип	PZOS	СК-12
Рік встановлення	1999/2003	1967/1967
На напрузі 110 В	1	1

<b>ПС 110/10 Тягова підстанція «Сянки» (ЕЧЕ-29)</b>
---

Схема РУ 110 кВ	І система шин та ІІ система шин з'єднані вимикачем ВС-110кВ. Приєднання: ПЛ-110кВ Гусне, ПЛ-110кВ Л-122 ЕЧЕ-30 та ПЛ-110кВ лінія «Сянки – Соколики». Необхідна заміна: вимикачів ВС-110кВ, ВЛ-122 ЕЧЕ-30, ВЛ «Сянки – Соколики» та комплексу ВД-КЗ -1 110кВ та ВД-КЗ-2 110кВ на вимикачі.	
Схема РУ 10 кВ	1-ша секція шин та 2-га секція шин з'єднані вимикачем ВС-10кВ.	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т2
Тип	ТРДН25000/110/10-79 У1	ТРДН25000/110/10-79 У1
Рік виготовлення/установки	1982 /1984	1986 /1987
Потужність, МВА	25	25
Номінальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номінальний струм, А	131,3/1445	131,3/1445
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	ВС-110 ВЛ-122 ВЛ-Сянки-Соколики-110	
Назва	МКП-110	
Рік встановлення	1983	
Тип	масляний	
Номінальна напруга, кВ	110	
Номінальний струм, А	630	
Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.	
масляні	3 шт	
ОД-КЗ		
Оперативне найменування	ВД1-110, ВД2-110	КЗ1-110, КЗ2-110
Назва	ОД-110	КЗ-110
Рік встановлення	1968	1968
Номінальна напруга, кВ	110	110
Номінальний струм, А	1000	1000
Струм відключення, кА	22	22
Всього на напрузі 110 кВ:	2	
ПС 110/10 Тягова підстанція «Дрогобич» (ЕЧЕ-40)		
Схема РУ 35 кВ	І секція шин та ІІ секція шин з'єднані вимикачем ВС-35кВ та ремонтною перемичкою. Приєднання: ПЛ-35кВ ЗАК «А» та ПЛ-35кВ ЗАК «Б». Необхідна заміна: вимикачів ВТ-1 35кВ та ВТ-2 35кВ.	
Схема РУ 10 кВ	1-ша секція шин та 2-га секція шин з'єднані вимикачем ВС-10кВ.	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т2
Тип	ТДНГ10000/110/35/10	ТДНГ10000/110/35/10
Рік виготовлення/установки	1961 /1974	1961 /1974
Потужність, МВА	10	10

Номинальна напруга, кВ	110/35/10	110/35/10
Номинальний струм, А	52,5/165,1/578,0	52,5/165,1/578,0
<b>Вимикачі 35 кВ (ВН)</b>		
Оперативне найменування	ВТ-1 35кВ	ВТ-2 35кВ
Назва	С-35-630-20	С-35-630-20
Рік встановлення	1975/1975	1975/1975
Номинальна напруга, кВ	35	35
Номинальний струм, А	630	630
Струм відключення, кА	20	20
Всього на напрузі 110 кВ:	2 шт.	
масляні	2 шт.	

ПС 110/10 Тягова підстанція «Розлуч» (ЕЧЕ-43)		
Схема РУ 110 кВ	І система шин та ІІ система шин з'єднані вимикачем ВС-110кВ та ремонтною перемичкою. Приєднання: ПЛ-110кВ Турка. Необхідна заміна: акумуляторної батареї типу СК-12, комплексу ВД-КЗ -1 110кВ та ВД-КЗ-2 110кВ на вимикачі та трансформатори напруги 1ТН – 110кВ та 2ТН – 110кВ.	
Схема РУ 10 кВ	1-ша секція шин та 2-га секція шин з'єднані вимикачем ВС-10кВ.	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т2
Тип	ТДН10000/110/10	ТДН10000/110/10
Рік виготовлення/установки	1976 /1977	1976 /1977
Потужність, МВА	10	10
Номінальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номінальний струм, А	52,5/578	52,5/578
ОД-КЗ		
Оперативне найменування	ВД1-110, ВД2-110	КЗ1-110, КЗ2-110
Назва	ОД-110	КЗ-110
Рік встановлення	1968	1968
Номінальна напруга, кВ	110	110
Номінальний струм, А	1000	1000
Струм відключення, кА	22	22
Всього на напрузі 110 кВ:	2	
Кількість ТН (рік виготовлення 1976 )		
	ТС	ТН
На напрузі 110кВ:		6
Акумуляторна батарея (рік введення 1992)		
Тип	СК-12	
На напрузі 110 В	1	
ПС 110/10 Тягова підстанція «Яблунька» (ЕЧЕ-44)		
Схема РУ 110 кВ	І система шин та ІІ система шин з'єднані вимикачем ВС-110кВ та ремонтною перемичкою. Приєднання: ПЛ-110кВ Соколики, ПЛ-110кВ Турка. Необхідна заміна: акумуляторної батареї типу СК-12, комплексу ВД-КЗ -1 110кВ та ВД-КЗ-2 110кВ на вимикачі та	

	трансформатори напруги 1ТН – 110кВ та 2ТН – 110кВ.	
Схема РУ 10 кВ	1-ша секція шин та 2-га секція шин з'єднані вимикачем ВС-10кВ.	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т2
Тип	ТДН10000/110/10	ТДН10000/110/10
Рік виготовлення/установки	1976 /1977	1976 /1977
Потужність, МВА	10	10
Номинальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номинальний струм, А	52,5/578	52,5/578
ОД-КЗ		
Оперативне найменування	ВД1-110, ВД2-110	КЗ1-110, КЗ2-110
Назва	ОД-110	КЗ-110
Рік встановлення	1968	1968
Номинальна напруга, кВ	110	110
Номинальний струм, А	1000	1000
Струм відключення, кА	22	22
Всього на напрузі 110 кВ:	2	
Кількість ТН (рік виготовлення 1976 )		
	ТС	ТН
На напрузі 110кВ:		6
Акумуляторна батарея (рік введення 1992)		
Тип	СК-12	
На напрузі 110 В	1	
ПС 110/10 Тягова підстанція «Добрівляни» (ЕЧЕ-45)		
Схема РУ 110 кВ	І система шин та ІІ система шин з'єднані вимикачем ВС-110кВ та ремонтною перемичкою. Приєднання: ПЛ-110кВ Комарно, ПЛ-110кВ Дрогобич. Необхідна заміна: вимикача ВС-110кВ, акумуляторної батареї типу СК-12 та трансформатори напруги 1ТН – 110кВ та 2ТН – 110кВ.	
Схема РУ 10 кВ	1-ша секція шин та 2-га секція шин з'єднані вимикачем ВС-10кВ.	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т2
Тип	ТДН10000/110/10	ТДН10000/110/10
Рік виготовлення/установки	1978	1978
Потужність, МВА	10	10
Номинальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номинальний струм, А	52,5/578	52,5/578
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	ВТ-1	ВТ-2
Назва	ММО-110-1250-20-У1 ЗПМ-70000	ММО-110-1250-20-У1 ЗПМ-70000
Рік встановлення	1978/1978	1978/2004
Тип	масляний	масляний
Номинальна напруга, кВ	110	110
Номинальний струм, А	1250	1250
Струм відключення, кА	20	20



Всього на напрузі 110 кВ:	1 шт.	
<i>масляні</i>	<i>1 шт</i>	
<b>Кількість ТН (рік виготовлення 1976)</b>		
	<b>ТС</b>	<b>ТН</b>
На напрузі 110кВ:		<b>6</b>
<b>Акумуляторна батарея (рік введення 1992)</b>		
<b>Тип</b>	<b>СК-12</b>	
На напрузі 110 В	<b>1</b>	

ПС 110/10 Тягова підстанція «Щирець» (ЕЧЕ-2)				
Схема РУ 110 кВ		Місток, з ВД/КЗ і секційним вимикачем ,без ремонтної перемички зі сторони ліній. Приєднання: - Комарно; - Південна; (Необхідна заміна ВД/КЗ-110 кВ та СВ-110кВ на вакуумні вимикачі 110 кВ)		
Схема РУ 10 кВ		Дві секції шин, секціоновані вимикачем		
Силові трансформатори				
Оперативне найменування		Т-1	Т-2	
Тип		ТДН-16000/110/10	ТДН-16000/110/10	
Рік виготовлення/установки		1971/1972	1971/1972	
Потужність, МВА		16,0	16,0	
Номінальна напруга, кВ		110/10	110/10	
Номінальний струм, А		201,1/2202/2202	201,1/2202/2202	
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ		РС-4 ±9х1,78	РС-4 ±9х1,78	
Вимикачі 110 кВ (ВН)				
Оперативне найменування		ВС-110кВ		
Назва		МКП-110М		
Рік встановлення		1971		
Тип		масляний		
Номінальна напруга, кВ		110		
Номінальний струм, А		630		
Струм відключення, кА		31.5		
Всього на напрузі 110 кВ:		1 шт.		
елегазові оливні (масляні)		1 шт		
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)				
Оперативне найменування		В Вв-1 10кВ	В Вв-2 10кВ	В Л-10кВ(10шт)
Назва		ВМГ-133-10	ВМГ-133-10	ВМГ-133-10
Рік встановлення		1967	1967	1967
Тип		оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ		10	10	10
Номінальний струм, А		1000	1000	630
Струм відключення, кА		20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:		12		
елегазові оливні (масляні)		12		
ОД-КЗ-110 кВ				

Оперативне найменування	ОД-1,КЗ-1	ОД-2,КЗ-2
Назва	Відділювач,короткозамикач	Відділювач,короткозамикач
Рік встановлення	1972	1972
Номінальна напруга, кВ	110	110
Номінальний струм, А	630	630
Струм відключення, кА	-	-
Всього на напрузі 110 кВ:	2	2
Роз'єднувачі (рік введення – )		
На напрузі 110 кВ:	РЛНДЗ-110 – 8 шт, ЗОН-110 – 2 шт (1967)	
На напрузі 27,5 (35) кВ		
На напрузі 10 (6) кВ:	РЛНДЗ-10 – 8 шт (1967)	
Розрядники (рік введення – )		
На напрузі 110 кВ:	ОПН-110кВ-6шт(2012)	
На напрузі 27,5 (35) кВ:	-	
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН-10кВ-12шт(2012)	
Трансформатори власних потреб (рік введення – )		
Оперативне найменування	ТВП-1(1967)	ТВП-2(1967)
Тип	ТМ-180 10/0,4	ТМ-180 10/0,4
Потужність, МВА	0,18	0,18
Кількість ТН та ТС (рік введення – )		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	6	6
На напрузі 27,5 (35) кВ:	-	-
На напрузі 10 (6) кВ:	24	2

ПС 35/10 Тягова підстанція «Пісочна» (ЕЧЕ-3)			
Схема РУ-35	Дві секції шин, секціоновані вимикачем 35кВ. Приєднання: - Жидачів Л-31 - Жидачів Л-32 (Необхідна заміна СВ-35 та ВЛ-31,ВЛ-32 на вакуумні вимикачі 35кВ)		
	Схема РУ 10 кВ		
Дві секції шин, секціоновані вимикачем			
Силові трансформатори			
Оперативне найменування		Т-1	Т-2
Тип		ТМ-6300/35/10	ТМ-6300/35/10
Рік виготовлення/установки		1979/1979	1979/1979
Потужність, МВА		6.3	6.3
Номінальна напруга, кВ		35/10,5	35/10,5
Номінальний струм, А		201,1/2202/2202	201,1/2202/2202
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ		РС-4 ±9х1,78	РС-4 ±9х1,78
елегазові оливні (масляні)		2 шт	
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)			
Оперативне найменування		ВЛ-31,32(2шт)	ВТ-1,ВТ-2(2шт)    ВС-35(1шт)
Назва		МКП-35	МКП-35    МКП-35
Рік встановлення		1971	1967    1967
Тип		масляний	масляний    масляний
Номінальна напруга, кВ		35	35    35
Номінальний струм, А		1000	1000    1000
Струм відключення, кА		25	25    25
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:			

елегазові оливні (масляні)	5		
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	В Вв-1 10кВ	В Вв-2 10В	В Л-10кВ(10шт)
Назва	ВМГ-10	ВМГ-10	ВМГ-10
Рік встановлення	1967	1967	1967
Тип	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	1000	1000	630
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	12		
елегазові оливні (масляні)	12		
Роз'єднувачі (рік введення – )			
На напрузі 110 кВ:			
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РЛНДЗ-35 -13шт (1967)		
На напрузі 10 (6) кВ:	РВФ-10 - 8шт (1967)		
Розрядники (рік введення – )			
На напрузі 110 кВ:			
На напрузі 27,5 (35) кВ:	ОПН-35-6шт(2012)		
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН-10кВ-12шт(2012		
Трансформатори власних потреб (рік введення – )			
Оперативне найменування	ТВП-1(1967)	ТВП-2(1967)	
Тип	ТМ-16010/0,4	ТМ-160 10/0,4	
Потужність, МВА	0,16	0,16	
Кількість ТН та ТС (рік введення – )			
	ТС	ТН	
На напрузі 110 кВ:			
На напрузі 27,5 (35) кВ:	6	6	
На напрузі 10 (6) кВ:	24	2	

ПС 110/10 Тягова підстанція «Пятничани» (ЕЧЕ-51)			
Схема РУ 110 кВ	Місток, з ВД/КЗ без секційного вимикача ,з ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Розділ-Жидачів-1; - Розділ-Жидачів-2; (Необхідна заміна ВД/КЗ-110 кВ на вакуумні вимикачі 110 кВ)		
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, секціоновані вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	Т-1		Т-2
Тип	ТДТН-25000/10		ТДТН-25000/10
Рік виготовлення/установки	1986		1982
Потужність, МВА	25,0		25,0
Номінальна напруга, кВ	115/10,5		115/10,5
Номінальний струм, А	201,1/2202/2202		201,1/2202/2202
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78		РС-4 ±9х1,78
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	В Вв-1 10кВ	В Вв-2 10кВ	В Л-10кВ(8шт)

Назва	ВМПЕ-10	ВМПЕ-10	ВМПЕ-10
Рік встановлення	1986	1986	1986
Тип	масляний	масляний	масляний
Номинальна напруга, кВ	10	10	10
Номинальний струм, А	1000	1000	630
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	10		
елегазові оливні (масляні)	10		
ОД-КЗ-110 кВ			
Оперативне найменування	ОД-1,КЗ-1	ОД-2,КЗ-2	
Назва	Відділювач,короткозамикач	Відділювач,короткозамикач	
Рік встановлення	1982	1982	
Номинальна напруга, кВ	110	110	
Номинальний струм, А	630	630	
Струм відключення, кА	-	-	
Всього на напрузі 110 кВ:	2	2	
Роз'єднувачі (рік введення – )			
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-110 – 6 шт, (1982) ЗОН-110 – 2 шт		
На напрузі 27,5 (35) кВ:			
На напрузі 10 (6) кВ:	РВКЗ-10-8шт. (1982)		
Розрядники (рік введення – )			
На напрузі 110 кВ:	РВС-110кВ-6шт (1982)		
На напрузі 27,5 (35) кВ:			
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН-10кВ-12шт(2012)		
Трансформатори власних потреб (рік введення – )			
Оперативне найменування	ТВП-1 1982	ТВП-2 1982	
Тип	ТМ-250 10/0.4	ТМ-250 10/0.4	
Потужність, МВА	0,25	0,25	
Кількість ТН та ТС (рік введення – )			
	ТС	ТН	
На напрузі 110 кВ:	6 (2015)	6(2015)	
На напрузі 27,5 (35) кВ:			
На напрузі 10 (6) кВ:	20	2	
ПС 110/10 Тягова підстанція «Гніздичів» (ЕЧЕ-50)			
Схема РУ 110 кВ	Місток, з ВД/КЗ і секційним вимикачем ,з ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Дашава; - Жидачів; (Необхідна заміна ВД/КЗ-110 кВ та СВ-110кВ на вакуумні вимикачі 110 кВ)		
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, секціоновані вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	Т-1	Т-2	
Тип	ТДТН-10000/35/10	ТДТН-10000/35/10	
Рік виготовлення/установки	1968/1982	1968/1982	
Потужність, МВА	10,0	10,0	

Номінальна напруга, кВ	115/35/10,5	115/35/10,5	
Номінальний струм, А	201,1/2202/2202	201,1/2202/2202	
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78	РС-4 ±9х1,78	
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	ВС-110		
Назва	МКП-110		
Рік встановлення	1985		
Тип	масляний		
Номінальна напруга, кВ	110		
Номінальний струм, А	630		
Струм відключення, кА	31.5		
Всього на напрузі 110 кВ:		1шт.	
масляні		1шт	
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	В Вв-1 10кВ	В Вв-2 10кВ	В Л-10кВ(10шт)
Назва	ВМП-10	ВМП-10	ВМП-10
Рік встановлення	1985	1985	1985
Тип	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	1000	1000	630
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	12		
елегазові оливні (масляні)	12		
ОД-КЗ-110 кВ			
Оперативне найменування	ОД-1,КЗ-1		ОД-2,КЗ-2
Назва	Відділювач,короткозамикач		Відділювач,короткозамикач
Рік встановлення	1982		1982
Номінальна напруга, кВ	110		110
Номінальний струм, А	630		630
Струм відключення, кА	-		-
Всього на напрузі 110 кВ:	2		2
Роз'єднувачі (рік введення – )			
На напрузі 110 кВ:	РЛНД-8шт, ЗОН-110 – 2 шт (1985)		
На напрузі 27,5 (35) кВ:			
На напрузі 10 (6) кВ:	РВНД-10 8шт, (1985)		
Розрядники (рік введення – )			
На напрузі 110 кВ:	ОПН-110-6шт.(2014)		
На напрузі 27,5 (35) кВ:			
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН-10-12шт.(2012)		
Трансформатори власних потреб (рік введення – )			
Оперативне найменування	ТВП-1		ТВП-2
Тип	ТМ-250 10/0,4 (1985)		ТМ-250 10/0,4 (1985)
Потужність, МВА	0,25		0,25
Кількість ТН та ТС (рік введення – )			
	ТС		ТН
На напрузі 110 кВ:	6		6
На напрузі 27,5 (35) кВ:			
На напрузі 10 (6) кВ:	24		2

ПС 35/10 Тягова підстанція «Стрий» (ЕЧЕ-4)			
Схема РУ-35	Дві секції шин, секціоновані вимикачем 35кВ. Приєднання: - Стрий Л-38 - Стрий Л-39 (Необхідна заміна СВ-35 та ВЛ-38,ВЛ-39 на вакуумні вимикачі 35кВ)		
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, секціоновані вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	Т-3		
Тип	ТМПУ-6200/35/10		
Рік виготовлення/установки	1961/1962		
Потужність, МВА	6,2		
Номінальна напруга, кВ	35/10		
Номінальний струм, А	201,1/2202/2202		
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78		
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)			
Оперативне найменування	В Вв-1,2 35кВ(2шт)	ВС-35кВ	ВТ-3
Назва	МКП-35	МКП-35	МКП-35
Рік встановлення	1970	1970	1970
Тип	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	35	35	35
Номінальний струм, А	1000	1000	1000
Струм відключення, кА	25	25	25
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:	4		
елегазові оливні (масляні)	4		
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	В Вв-1 10кВ	В Вв-2 10кВ	В Л-10кВ(6шт)
Назва	ВМПЕ-10	ВМПЕ-10	ВМПЕ-10
Рік встановлення	1967	1967	1967
Тип	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	1000	1000	630
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	8		
елегазові оливні (масляні)	8		
Роз'єднувачі (рік введення – )			
На напрузі 110 кВ:			
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РЛНДЗ-35 6 шт, 1967		
На напрузі 10 (6) кВ:	РЛВО-10 6шт 1967		
Розрядники (рік введення – )			
На напрузі 110 кВ:			
На напрузі 27,5 (35) кВ:	ОПН-35-6шт(2014)		
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН-10-12шт(2012)		
Трансформатори власних потреб (рік введення – )			
Оперативне найменування	ТВП-1 1969	ТВП-2 1969	
Тип	ТМ-320 35/0,4	ТМ-320 35/0,4	
Потужність, МВА	0,32	0,32	
Кількість ТН та ТС (рік введення – )			

	<i>ТС</i>	<i>ТН</i>
На напрузі 110 кВ:		
На напрузі 27,5 (35) кВ:	<b>8</b>	<b>6</b>
На напрузі 10 (6) кВ:	<b>16</b>	<b>2</b>

ПС 110/10 Тягова підстанція «Любенці» (ЕЧЕ-5)			
Схема РУ 110 кВ	Місток, з вимикачами т-рів Т-1, Т-2 і секційним вимикачем ,без ремонтної перемички зі сторони ліній. Приєднання: - Стрий 220кВ; - Сколе-Т; (Необхідна заміна СВ-110кВ на вакуумний вимикач 110 кВ)		
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, секціоновані вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	Т-1	Т-2	
Тип	ТДН-16000/110/10	ТДН-16000/110/10	
Рік виготовлення/установки	1974/1974	1975/1975	
Потужність, МВА	16,0	16,0	
Номинальна напруга, кВ	115/10,5	115/10,5	
Номинальний струм, А	201,1/2202/2202	201,1/2202/2202	
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78	РС-4 ±9х1,78	
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	В-110 Т-1 Т-2 (2шт)		ВС-110
Назва	ВГТ-110-П-40/3150 У1		МКП-110
Рік встановлення	2004		1984
Тип	елегазовий		масляний
Номинальна напруга, кВ	110		110
Номинальний струм, А	2500		630
Струм відключення, кА	40		31,5
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.		
елегазові	2шт		
оливні (масляні)	1шт		
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	В Вв-1 10кВ	В Вв-2 10кВ	В Л-10кВ(8шт)
Назва	ВМПЕ-10	ВМПЕ-10	ВМГ-10
Рік встановлення	1961	1961	1961
Тип	масляний	масляний	масляний
Номинальна напруга, кВ	10	10	10
Номинальний струм, А	1000	1000	630
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	10		
елегазові	10		
оливні (масляні)			
Роз'єднувачі (рік введення – )			
На напрузі 110 кВ:	РЛНД-110 – 8 шт, ЗОН-110 – 2 шт 1961		
На напрузі 27,5 (35) кВ:			
На напрузі 10 (6) кВ:	РВ-10-8шт 1961		
Розрядники (рік введення – )			
На напрузі 110 кВ:	ОПН-110-6шт.(2014)		
На напрузі 27,5 (35) кВ:			

На напрузі 10 (6) кВ:		ОПН-10-12шт.(2012)	
Трансформатори власних потреб (рік введення – )			
Оперативне найменування		ТВП-1 1973	ТВП-2 1973
Тип		ТМ-320 10/0,4	ТМ-320 10/0,4
Потужність, МВА		0,32	0,32
Кількість ТН та ТС (рік введення – )			
		ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:		6	6
На напрузі 27,5 (35) кВ:			
На напрузі 10 (6) кВ:		20	2
ПС 110/10 Тягова підстанція «В.Синьовидне» (ЕЧЕ-49)			
Схема РУ 110 кВ	З одним т-ром з ВД/КЗ і секційним вимикачем ,з ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Сколе-Т; - Любенці-Т; (Необхідна заміна ВД/КЗ-110 кВ та СВ-110кВ на вакуумні вимикачі 110 кВ)		
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, секціоновані вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	Т-1		
Тип	ТДН-10000/110/10		
Рік виготовлення/установки	1968/1987		
Потужність, МВА	10,0		
Номінальна напруга, кВ	110/10		
Номінальний струм, А	201,1/2202/2202		
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78		
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	ВС-110		
Назва	МКП-110		
Рік встановлення	1987		
Тип	масляний		
Номінальна напруга, кВ	110		
Номінальний струм, А	630		
Струм відключення, кА	31,5		
Всього на напрузі 110 кВ:	1 шт.		
елегазові оливні (масляні)	1 шт		
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	В Вв-1 10кВ	В Вв-2 10кВ	В Л-10кВ(8шт)
Назва	ВМПЕ-10	ВМПЕ-10	ВМПЕ-10
Рік встановлення	1987	1987	1987
Тип	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	1000	1000	630
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:			
елегазові оливні (масляні)	10		
ОД-КЗ-110 кВ			



Оперативне найменування	ОД-1,КЗ-1	
Назва	Відділював,короткозамикач	
Рік встановлення	1987	
Номінальна напруга, кВ	110	
Номінальний струм, А	630	
Струм відключення, кА	-	
Всього на напрузі 110 кВ:	1	
Роз'єднувачі (рік введення – )		
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-110 – 10 шт, ЗОН-110 – 2 шт 1987	
На напрузі 27,5 (35) кВ:		
На напрузі 10 (6) кВ:	РВЗ – 6 шт, 1987	
Розрядники (рік введення – )		
На напрузі 110 кВ:	ОПН-110-3шт.(2015)	
На напрузі 27,5 (35) кВ:		
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН-10-12шт.(2013)	
Трансформатори власних потреб (рік введення – )		
Оперативне найменування	ТВП-1 1987	ТВП-2 1987
Тип	ТМ-250 10/0,4	ТМ-250 10/0,4
Потужність, МВА	0,25	0,25
Кількість ТН та ТС (рік введення – )		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	3	3
На напрузі 27,5 (35) кВ:		
На напрузі 10 (6) кВ:	20	2
ПС 110/10 Тягова підстанція «Сколе» (ЕЧЕ-6)		
Схема РУ 110 кВ	Місток, з вимикачами т-рівТ-1,Т-2 і секційним вимикачем ,без ремонтної перемички зі сторони ліній. Приєднання: - Любенці-Т; - Тухля-Т; (Необхідна заміна СВ-110кВ на вакуумний вимикач 110 кВ)	
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, секціоновані вимикачем	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т-1	Т-2
Тип	ТДН-16000/110/10	ТДН-16000/110/10
Рік виготовлення/установки	1973/1973	1973/1973
Потужність, МВА	16,0	16,0
Номінальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номінальний струм, А	201,1/2202/2202	201,1/2202/2202
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78	РС-4 ±9х1,78
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	В-110 Т-1 Т-2 (2шт)	ВС-110
Назва	ВГТ-110-ІІ-40/2500 У1	МКП-110
Рік встановлення	2004	1982
Тип	елегазовий	масляний
Номінальна напруга, кВ	110	110
Номінальний струм, А	2500	630
Струм відключення, кА	40	31,5
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.	
елегазові	2шт	
оливні (масляні)	1шт	

Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	В Вв-1 10кВ	В Вв-2 10кВ	В Л-10кВ(10шт)
Назва	ВМПЕ-10	ВМПЕ-10	ВМПЕ-10
Рік встановлення	1984	1984	1984
Тип	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	1000	1000	630
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	12		
елегазові оливні (масляні)			
Роз'єднувачі (рік введення – )			
На напрузі 110 кВ:	РЛНД-110 – 8 шт, ЗОН-110 – 2 шт 1968		
На напрузі 27,5 (35) кВ:			
На напрузі 10 (6) кВ:	РВ-10 – 8 шт, 1961		
Розрядники (рік введення – )			
На напрузі 110 кВ:	ОПН-110-6шт.(2014)		
На напрузі 27,5 (35) кВ:			
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН-10-12шт.(2012)		
Трансформатори власних потреб (рік введення – )			
Оперативне найменування	ТВП-1 1961	ТВП-2 1961	
Тип	ТМ-320 10/0,4	ТМ-320 10/0,4	
Потужність, МВА	0,32	0,32	
Кількість ТН та ТС (рік введення – )			
	ТС	ТН	
На напрузі 110 кВ:	6	6	
На напрузі 27,5 (35) кВ:			
На напрузі 10 (6) кВ:	24	2	

ПС 110/10 Тягова підстанція «Тухля» (ЕЧЕ-7)			
Схема РУ 110 кВ	Місток, з вимикачем т-ра Т-2, ВД Т-1 і секційним вимикачем ,без ремонтної перемички зі сторони ліній.		
	Присднання: - Лавочне-Т; - Сколе-Т; (Необхідна заміна СВ-110кВ та ВД на вакуумний вимикач 110 кВ)		
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, секціоновані вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	Т-1		Т-2
Тип	ТДН-16000/110/10/35		ТДН-16000/110/10/35
Рік виготовлення/установки	1966/1966		1967/1967
Потужність, МВА	16,0		16,0
Номінальна напруга, кВ	110/10/35		110/10/35
Номінальний струм, А	201,1/2202/2202		201,1/2202/2202
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78		РС-4 ±9х1,78
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	В Л-118,119(2шт) В Л-Дружба1,2(2шт)	ВС-110	В Т-2
Назва	МКП-110	МКП-110	МКП-110

Рік встановлення	1978	1978	1978
Тип	масляний	масляний	масляний
Номинальна напруга, кВ	110	110	110
Номинальний струм, А	630	1000	630
Струм відключення, кА	31,5	31,5	31,5
Всього на напрузі 110 кВ:	6 шт.		
елегазові оливні (масляні)	6 шт		
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	В Вв-1 10кВ	В Вв-2 10кВ	В Л-10кВ(10шт)
Назва	ВМПЕ-10	ВМПЕ-10	ВМПЕ-10
Рік встановлення	1984	1984	1984
Тип	масляний	масляний	масляний
Номинальна напруга, кВ	10	10	10
Номинальний струм, А	1000	1000	630
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	12		
елегазові оливні (масляні)	12		
ОД-КЗ-110 кВ			
Оперативне найменування	ОД-1		
Назва	Відділювач		
Рік встановлення	1967		
Номинальна напруга, кВ	110		
Номинальний струм, А	630		
Струм відключення, кА	-		
Всього на напрузі 110 кВ:	1		
Роз'єднувачі (рік введення – )			
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-110 – 14 шт, ЗОН-110 – 2 шт 1961		
На напрузі 27,5 (35) кВ:			
На напрузі 10 (6) кВ:	РВЗ-10 – 8 шт, 1961		
Розрядники (рік введення – )			
На напрузі 110 кВ:	ОПН-110-6шт.(2012)		
На напрузі 27,5 (35) кВ:			
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН-10-12шт.(2012)		
Трансформатори власних потреб (рік введення – )			
Оперативне найменування	ТВП-1 1961	ТВП-2 1961	
Тип	ТМ-320 10/0,4	ТМ-320 10/0,4	
Потужність, МВА	0,32	0,32	
Кількість ТН та ТС (рік введення – )			
	ТС	ТН	
На напрузі 110 кВ:	18	6	
На напрузі 27,5 (35) кВ:			
На напрузі 10 (6) кВ:	24	2	
ПС 110/35/10 Тягова підстанція «Лавочне» (ЕЧЕ-8)			

Схема РУ 110 кВ	Місток, з вимикачем т-ра Т-2, ВД/КЗ Т-1 і секційним вимикачем ,без ремонтної перемички зі сторони ліній. Приєднання: - Тухля-Т; - Бескид-Т; (Необхідна заміна СВ-110кВ та ВД /КЗ на вакуумний вимикач 110 кВ)		
Схема РУ 35кВ	Дві секції шин, секціоновані вимикачем 35кВ Приєднання: -Плавя Л-8 (Необхідна заміна СВ-35кВ та вимикачів Вв-1,Вв-2 на вакуумні)		
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, секціоновані вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	Т-1		Т-2
Тип	ТДТН-25000/110/35/10		ТДТН-25000/110/35/10
Рік виготовлення/установки	1966/1966		1966/1966
Потужність, МВА	25,0		25,0
Номінальна напруга, кВ	110/35/10		110/35/10
Номінальний струм, А	201,1/2202/2202		201,1/2202/2202
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78		РС-4 ±9х1,78
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	ВС-110		В-110 Т-2
Назва	МКП-110		ВГТ-110-ІІ-40/2500 У1
Рік встановлення	1972		2004
Тип	масляний		елегазовий
Номінальна напруга, кВ	110		110
Номінальний струм, А	630		2500
Струм відключення, кА	31,5		40
Всього на напрузі 110 кВ:	2 шт.		
елегазові	1шт		
оливні (масляні)	1 шт		
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)			
Оперативне найменування	В Вв-1,2 35кВ(2шт)	ВС-35	В Л-8 Плавс
Назва	МКП-35	МКП-35	С-35
Рік встановлення	1985	1972	1985
Тип	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	35	35	35
Номінальний струм, А	630	1000	630
Струм відключення, кА	25	25	25
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:	4		
елегазові	1, 3		
оливні (масляні)			
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	В Вв-1 10кВ	В Вв-2 10кВ	В Л-10кВ(8шт)
Назва	ВМГ-10	ВМГ-10	ВМГ-10
Рік встановлення	1986	1986	1986
Тип	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	1000	1000	630
Струм відключення, кА	20	20	20

Всього на напрузі 10 кВ:	10	
елегазові оливні (масляні)	10	
ОД-КЗ-110 кВ		
Оперативне найменування	ОД-1,КЗ-1	
Назва	Відділював,короткозамикач	
Рік встановлення	1966	
Номінальна напруга, кВ	110	
Номінальний струм, А	630	
Струм відключення, кА	-	
Всього на напрузі 110 кВ:	2	
Роз'єднувачі (рік введення – )		
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-110 – 8 шт, ЗОН-110 – 2 шт 1986	
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РНДЗ-35 – 12 шт, 1986	
На напрузі 10 (6) кВ:	РВ-10– 6 шт, 1986	
Розрядники (рік введення – )		
На напрузі 110 кВ:	ОПН-110-6шт.(2017)	
На напрузі 27,5 (35) кВ:	ОПН-35-6шт.(2015)	
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН-10-12шт.(2015)	
Трансформатори власних потреб (рік введення – )		
Оперативне найменування	ТВП-1 1969	ТВП-2 1982
Тип	ТМ-400 10/0,4	ТМ-250 10/0,4
Потужність, МВА	0,4	0,25
Кількість ТН та ТС (рік введення – )		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	6	6
На напрузі 27,5 (35) кВ:	6	6
На напрузі 10 (6) кВ:	20	2
Комірки 10 (6) кВ (рік введення – )		
Тип, кількість		
ПС 110/10 Тягова підстанція «Бескид» (ЕЧЕ-9)		
Схема РУ 110 кВ	Місток, з ВД/КЗ і секційним вимикачем ,без ремонтної перемички зі сторони ліній. Приєднання: - Лавочне-Т; - Скотарськ-Т; (Необхідна заміна ВД/КЗ-110 кВ та СВ-110кВ на вакуумні вимикачі 110 кВ)	
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, секціоновані вимикачем	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т-1	Т-2
Тип	ТРДН-25000/110 /10	ТРДН-25000/110 /10
Рік виготовлення/установки	1968/1982	1968/1982
Потужність, МВА	25,0	25,0
Номінальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номінальний струм, А	201,1/2202/2202	201,1/2202/2202
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78	РС-4 ±9х1,78
Вимикачі 110 кВ (ВН)		

Оперативне найменування		В-110 ВЛ-120		ВС-110			
Назва		ВГТ-110-II-40/2500 У1		МКП-110			
Рік встановлення		2014		1966			
Тип		елегазовий		масляний			
Номінальна напруга, кВ		110		110			
Номінальний струм, А		2500		630			
Струм відключення, кА		40		31,5			
Всього на напрузі 110 кВ:		2 шт.					
елегазові		1 шт					
оливні (масляні)		1шт					
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)							
Оперативне найменування		В Вв-1 10кВ		В Вв-2 10кВ		В Л-10кВ(6шт)	
Назва		ВМГ-10		ВМГ-10		ВМГ-10	
Рік встановлення		1964		1964		1964	
Тип		масляний		масляний		масляний	
Номінальна напруга, кВ		10		10		10	
Номінальний струм, А		1000		1000		630	
Струм відключення, кА		20		20		20	
Всього на напрузі 10 кВ:		8					
елегазові		8					
оливні (масляні)							
ОД-КЗ-110 кВ							
Оперативне найменування		ОД-1,КЗ-1		ОД-2,КЗ-2			
Назва		Відділювач,короткозамикач		Відділювач,короткозамикач			
Рік встановлення		1982		1982			
Номінальна напруга, кВ		110		110			
Номінальний струм, А		630		630			
Струм відключення, кА		-		-			
Всього на напрузі 110 кВ:		2		2			
Роз'єднувачі (рік введення – )							
На напрузі 110 кВ:		РЛНД-110 – 10 шт, ЗОН-110 – 2 шт				1966	
На напрузі 27,5 (35) кВ:							
На напрузі 10 (6) кВ:		РВ-10 – 6 шт,				1966	
Розрядники (рік введення – )							
На напрузі 110 кВ:		РВС-110-6шт.(1982)					
На напрузі 27,5 (35) кВ:							
На напрузі 10 (6) кВ:		ОПН-10-12шт.(2015)					
Трансформатори власних потреб (рік введення – )							
Оперативне найменування		ТВП-1 1966		ТВП-2 1966			
Тип		ТМ-180 10/0,4		ТМ-180 10/0,4			
Потужність, МВА		0,18		0,18			
Кількість ТН та ТС (рік введення – )							
		ТС		ТН			
На напрузі 110 кВ:		6		6			
На напрузі 27,5 (35) кВ:							
На напрузі 10 (6) кВ:		16		2			

**ПС 110/35/10 Тягова підстанція «Тернопіль» (ЕЧЕ-53)**

Схема РУ 110 кВ	Два вводи «Східна тяга 1» та «Східна тяга 2», що з'єднані між собою робочою перемичкою з масляним секційним вимикачем та ремонтною перемичкою зі сторони ліній.		
Схема РУ-27,5	Дві секції шин 27,5 кВ. Приєднання: - Ввід В27,5 Т1 та ввід В27,5 Т2 (Необхідне заміна застарілих вимикачів С 35М, як обладнання що пропрацювало більше 25років та не відповідає технічним умовам по номінальному струму на вакуумний вимикач з номінальним струмом не менше 1000А, оскільки вищезгадані вимикачі живлять секцію шин та потребують надійної роботи.		
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	Т-1	Т-2	
Тип	ТДТНЖ-25,0/110 У1	ТДТНЖ-25,0/110 У1	
Рік виготовлення/установки	05.1996/1998	11.2000/2001	
Потужність, МВА	25,0	25,0	
Номінальна напруга, кВ	115/27,5/11	115/27,5/11	
Номінальний струм, А	125,5/525/1313	125,5/525/1312	
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС9 ±9х1,78	РС9 ±9х1,78	
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	В-110 Т-1	В-110 Т-2 ,СВ110	
Назва	ВМТ-110Б-25/1250	ВМТ-110Б-25/1250	
Рік встановлення	1998	1998	
Тип	масляний	масляний	
Номінальна напруга, кВ	110	110	
Номінальний струм, А	1250	1250	
Струм відключення, кА	25	25	
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.		
елегазові оливні (масляні)	3 шт		
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)			
Оперативне найменування	В27,5Т1 В27,5Т2	Фідери к/м В 1- В 8 , 3В	ДІПР1, ДІПР2, ТВП2
Назва	С-35М-630-10 У1	ВБЗО-27,5- 20	ВБЗЕ-35-20
Рік виготовлення/установки	1987/1998	1998	1998
Тип	оливний	вакуумний	вакуумний
Номінальна напруга, кВ	35	27,5	27,5
Номінальний струм, А	630	1000	1000
Струм відключення, кА	10	20	20
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:	14		
Вакумні/ оливні (масляні)	12/2		
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	Вводи В10 Т1, В10Т2	СВ10,Л15Теркурій,Л10Тернопіль-Козова, Л10 Тягова –ТП12, Л10Тягова-ТП14, Л10 Тернопіль-Підволочиськ, Л10 Креатор-Буд	

Назва	BBE-10У	BBE-10У
Рік встановлення	1998	1998
Тип	вакуумний	вакуумний
Номінальна напруга, кВ	10	10
Номінальний струм, А	1000	630
Струм відключення, кА	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	9шт	
вакумні	9шт	
Роз'єднувачі (рік введення –1998 )		
На напрузі 110 кВ:	РДЗ-110 (трьохфазних) – 8 шт, ЗОН-110 – 2 шт	
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РДЗ-2-35 – 9шт, РДЗ-1-35 – 28шт , РДЗ-1-35 (з приводом) – 8шт РДЗ-35-8шт (без заземл ножа)	
На напрузі 10 (6) кВ:	РДЗ-2-10 – 6 шт	
Розрядники (рік введення – 1998)		
На напрузі 110 кВ:	РВС110-8шт	
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РВС27,5-8шт	
На напрузі 10 (6) кВ:	РВО 10- 6шт	
Трансформатори власних потреб (рік введення –1999 )		
Оперативне найменування	ТВП-2	
Тип	ТМЖ-400 /35 У1	
Потужність, МВА	0,4	
Кількість ТН та ТС (рік введення –1998 )		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	ТФЗМ110-3шт(1992р.в.) ТФЗМ110-3шт(1982р.в.)	НКФ110-6шт(1984р.в.)
На напрузі 27,5 (35) кВ:	ТФЗМ35-(1984р.в) 6шт, ТФЗМ35-14шт	ЗНОМ 35-65У1-4шт
На напрузі 10 (6) кВ:	ТВЛ10-20шт, ТЗЛМ10-6шт	НАМИТ10-4шт
Комірки 10 (6) кВ (рік введення –1998 )		
Тип, кількість	ШТНЗ-4шт, ШШРЗ-1шт,ШВВЕЗ-9шт	

ПС 110/10 Тягова підстанція «173км» (ЕЧЕ-30)		
Схема РУ 110 кВ	СШ1-110 та СШ2-110 місток, з ВД/КЗ та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: – Л-122 “ПС Сянки” – Л-123 “ПС 181км”	
Схема РУ-35 кВ	-	
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, СШ1-10 та СШ2-10 секціоновані секційним вимикачем	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т2
Тип	ТДН-15000/110	ТДН-15000/110
Рік виготовлення/установки	1968	1968
Потужність, МВА	15	15
Номінальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номінальний струм, А	78,7/787	78,7/787
Вимикачі 110 кВ (ВН)		



Оперативне найменування	СВ-110	
Назва	ВГТ-110	
Рік встановлення	2004	
Тип	елегазовий	
Номинальна напруга, кВ	110	
Номинальний струм, А	2500	
Струм відключення, кА	50	
Всього на напрузі 110 кВ:		1 шт.
<i>елегазові</i>		<i>1 шт</i>

#### **ОД-КЗ-110 кВ**

Оперативне найменування	ВД1-110, ВД2-110	КЗ1-110, КЗ2-110
Назва	ОД-110	КЗ-110
Рік встановлення	1968	1968
Номинальна напруга, кВ	110	110
Номинальний струм, А	1000	1000
Струм відключення, кА	22	22
Всього на напрузі 110 кВ:	2	2

#### **Вимикачі 35 кВ (СН)**

Оперативне найменування	-	-	-
Назва			
Рік встановлення			
Тип			
Номинальна напруга, кВ			
Номинальний струм, А			
Струм відключення, кА			
Всього на напрузі 35 кВ:			
<i>масляні</i>			

#### **Вимикачі 10 кВ (НН)**

Оперативне найменування	В Л 30/31, В Л 30/29, ВС, ВТ1, ВТ2	В Л/Волосянка, В Л/Ужок,	
Назва	ВМП-10	ВМГ-133-П-600	
Рік встановлення	1969	1969	
Тип	Масляний	Масляний	
Номинальна напруга, кВ	10	10	
Номинальний струм, А	630	600	
Струм відключення, кА	20	20	
Всього на напрузі 10 кВ:		7	
<i>масляні</i>		7	
<i>вакуумні</i>		0	

#### **ПС 110/10 Тягова підстанція «181км» (ЕЧЕ-31)**

Схема РУ 110 кВ	СП1-110 та СП2-110, лінійні вимикачі 110кВ Приєднання: - Л-124 "ПС Жорнава" - Л-123 "ПС 173км"
Схема РУ-35 кВ	-
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, СП1-10 та СП2-10 секціоновані секційним вимикачем

#### **Силові трансформатори**

Оперативне найменування	Т1	Т2
Тип	ТДН-10000/110	ТДН-10000/110

Рік виготовлення/установки	1968	1968
Потужність, МВА	10	10
Номинальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номинальний струм, А	52,5/525	52,5/252
<b>Вимикачі 110 кВ (ВН)</b>		
Оперативне найменування	СВ-110, ВЛ-124, ВЛ-123	
Назва	МКП-110	
Рік встановлення	1968	
Тип	масляний	
Номинальна напруга, кВ	110	
Номинальний струм, А	630	
Струм відключення, кА	184	
Всього на напрузі 110 кВ:		3шт.
елегазові		-
<b>ОД-КЗ-110 кВ</b>		
Оперативне найменування	-	-
Назва		
Рік встановлення		
Номинальна напруга, кВ		
Номинальний струм, А		
Струм відключення, кА		
Всього на напрузі 110 кВ:		
<b>Вимикачі 35 кВ (СН)</b>		
Оперативне найменування	-	-
Назва		
Рік встановлення		
Тип		
Номинальна напруга, кВ		
Номинальний струм, А		
Струм відключення, кА		
Всього на напрузі 35 кВ:		
масляні		
<b>Вимикачі 10 кВ (НН)</b>		
Оперативне найменування	ВС, ВЛ/Тихий, ВЛ/Ставне, ВЛ 31/30, ВЛ-31/32, ВТ1, ВТ2	
Назва	ВМГ-133-ІІ-600	
Рік встановлення	1969	
Тип	Масляний	
Номинальна напруга, кВ	10	
Номинальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 10 кВ:		7
масляні		7
вакуумні		0
<b>ПС 110/10 Тягова підстанція «Жорнава» (ЕЧЕ-32)</b>		
Схема РУ 110 кВ	СШ1-110 та СШ2-110 місток, з ВД/КЗ та ремонтною перемичкою зі сторони ліній.	

	Приєднання: - Л-124 “ПС 181км” - Л-125 “ПС В.Березний”		
Схема РУ-35 кВ	-		
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, СШ1-10 та СШ2-10 секціоновані секційним вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	T1	T2	
Тип	ТДН-10000/110	ТДН-10000/110	
Рік виготовлення/установки	1968	1968	
Потужність, МВА	10	10	
Номінальна напруга, кВ	110/10	110/10	
Номінальний струм, А	52,5/525	52,5/525	
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	СВ-110		
Назва	МКП-110		
Рік встановлення	1983		
Тип	масляний		
Номінальна напруга, кВ	110		
Номінальний струм, А	630		
Струм відключення, кА	184		
Всього на напрузі 110 кВ:		1шт.	
елегазові		0шт	
ОД-КЗ-110 кВ			
Оперативне найменування	ВД1-110, ВД2-110	КЗ1-110, КЗ2-110	
Назва	ОД-110	КЗ-110	
Рік встановлення	1970	1970	
Номінальна напруга, кВ	110	110	
Номінальний струм, А	1000	1000	
Струм відключення, кА	22	22	
Всього на напрузі 110 кВ:	2	2	
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	-	-	-
Назва			
Рік встановлення			
Тип			
Номінальна напруга, кВ			
Номінальний струм, А			
Струм відключення, кА			
Всього на напрузі 35 кВ:			
масляні			
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	ВС, ВЛ 32/33, ВЛ 32/31, ВЛ 32/ЛЗ1, ВЛ 32/ЛЗ2, ВВ1, ВВ2		
Назва	ВМГ-133-ІІ-600		
Рік встановлення	1968		
Тип	Масляний		
Номінальна напруга, кВ	10		
Номінальний струм, А	600		
Струм відключення, кА	20		

Всього на напрузі 10 кВ:	7
масляні	7
вакуумні	0

ПС 110/35/10 Тягова підстанція «Перечин» (ЕЧЕ-34)			
Схема РУ 110 кВ	СШ1-110 та СШ2-110 місток, з ВД/КЗ та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Л-127 “Ужгород-1” - Л-126 “ПС В.Березний”		
Схема РУ-35 кВ	Приєднання – Л-322 Оноківці РЕМ – Л 380 Туря Ремета РЕМ		
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, СШ1-10 та СШ2-10 секціоновані секційним вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	T1	T2	
Тип	ТДТН-25000/110/35/10	ТДТН-25000/110/35/10	
Рік виготовлення/установки	1979	1981	
Потужність, МВА	25	25	
Номінальна напруга, кВ	110/35/10	110/35/10	
Номінальний струм, А	125,5/375/1312	125,5/375/1312	
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	СВ-110		
Назва	МКП-110		
Рік встановлення	1969		
Тип	масляний		
Номінальна напруга, кВ	110		
Номінальний струм, А	630		
Струм відключення, кА	184		
Всього на напрузі 110 кВ:		1 шт.	
елегазові		0 шт	
ОД-КЗ-110 кВ			
Оперативне найменування	ВД1-110, ВД2-110	КЗ1-110, КЗ2-110	
Назва	ОД-110	КЗ-110	
Рік встановлення	1978	1978	
Номінальна напруга, кВ	110	110	
Номінальний струм, А	1000	1000	
Струм відключення, кА	22	22	
Всього на напрузі 110 кВ:	2	2	
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	ВЛ-322, ВЛ-380, ВВВ1, ВВВ2		
Назва	МКП-35-600 А		
Рік встановлення	1987		
Тип	Масляний		
Номінальна напруга, кВ	35		
Номінальний струм, А	600		
Струм відключення, кА	25		
Всього на напрузі 35 кВ:		4	
масляні		4	
Вимикачі 10 кВ (НН)			

Оперативне найменування	ВЛ 34/Стеатит-1, ВЛ 34/Стеатит-2, В Л 34/33, В Л 34/ТП-1, В Л 34/КТП-2, В ЛЗ 34/Котельня, В Л 34/ЦРП-1, В Л 34/ЦРП-2, В Л 34/Реторта, В Л 34/Формалін		
Назва	ВМГ-133-ІІ		
Рік встановлення	1987		
Тип	Масляний		
Номинальна напруга, кВ	10		
Номинальний струм, А	600		
Струм відключення, кА	20		
Всього на напрузі 10 кВ:		10	
масляні		10	
вакуумні			

ПС 110/10 Тягова підстанція «В.Березний» (ЕЧЕ-33)		
Схема РУ 110 кВ	СШ1-110 та СШ2-110, лінійні вимикачі 110кВ Приєднання: - Л-126 “ПС Перечин” - Л-125 “ПС Жорнава”	
Схема РУ-35 кВ	-	
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, СШ1-10 та СШ2-10 секціоновані секційним вимикачем	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т2
Тип	ТДТН-16000/110	ТДТН-16000/110
Рік виготовлення/установки	1971	1971
Потужність, МВА	10	10
Номинальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номинальний струм, А	83,3/840	83,3/840
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	ВЛ-125, ВС	ВЛ-126
Назва	ВМГ-110-ІІ-40	120-SFM-32В
Рік встановлення	2011	2013
Тип	масляний	елегазовий
Номинальна напруга, кВ	110	110
Номинальний струм, А		3150
Струм відключення, кА		40
Всього на напрузі 110 кВ:		3шт.
	елегазові	1шт
ОД-КЗ-110 кВ		
Оперативне найменування	-	-
Назва		
Рік встановлення		
Номинальна напруга, кВ		
Номинальний струм, А		

Струм відключення, кА			
Всього на напрузі 110 кВ:			
<b>Вимикачі 35 кВ (СН)</b>			
Оперативне найменування	-	-	-
Назва			
Рік встановлення			
Тип			
Номинальна напруга, кВ			
Номинальний струм, А			
Струм відключення, кА			
Всього на напрузі 35 кВ:			
масляні			
<b>Вимикачі 10 кВ (НН)</b>			
Оперативне найменування	ВС, ВЛ 33/ВВ.1 ЦРП, ВЛ33/ВВ.3 ЦРП, ВЛ/ЛК-1, ВЛ/ЛК-2, ВЛ 33/Забродь, ВЛ 33/ПЯ.1, ВЛ 33/ПЯ2, ВЛ 33/32, ВЛ 33/34, ВЛ 33/Чорноголова,		
Назва	ВМГ-133-П-600		
Рік встановлення	1968		
Тип	Масляний		
Номинальна напруга, кВ	10		
Номинальний струм, А	600		
Струм відключення, кА	20		
Всього на напрузі 10 кВ:		10	
масляні		10	
вакуумні		0	

ПС 35/6 Тягова підстанція «Ужгород» (ЕЧЕ-35)			
Схема РУ 110 кВ	-		
Схема РУ-35 кВ	СШ1-35 та СШ2-35 місток, з ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Л 353 “А” - Л 353 “Б”		
Схема РУ 6 кВ	Дві секції шин, СШ1-6 та СШ2-6 секціоновані секційним вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	Т1	Т2	
Тип	ТДТНГ-10000/110/35/6	ТДТНГ-10000/110/35/6	
Рік виготовлення/установки	1961	1961	
Потужність, МВА	10	10	
Номінальна напруга, кВ	35/6	35/6	
Номінальний струм, А	525/875	525/875	
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	В ввод-1, В ввод-2		
Назва	МКП-35		
Рік встановлення	1972		

Тип	масляний		
Номинальна напруга, кВ	35		
Номинальний струм, А	1500		
Струм відключення, кА	25		
Всього на напрузі 35 кВ:		2	
масляні		2	
<b>Вимикачі 6 кВ (НН)</b>			
Оперативне найменування	ВЛ 35/14, ВЛ 35/ТП-65, ВЛ 35/ТП-9, ВЛ 35/12, ВЛ 35/ТП-1, ВЛ 35/ТП-30, ВЛ 35/ТП-2, ВЛ 35/ТП-3, ВЛ 35/ТП-12		
Назва	ВМГ-133-II-600		
Рік встановлення	1972		
Тип	Масляний		
Номинальна напруга, кВ	6		
Номинальний струм, А	600		
Струм відключення, кА	20		
Всього на напрузі 10 кВ:		8	
масляні		8	
вакуумні		0	

ПС 35/6 Тягова підстанція «Чоп» (ЕЧЕ-14)			
Схема РУ 110 кВ	-		
Схема РУ-35 кВ	СШ1-35 та СШ2-35 місток, з лінійними вимикачами Приєднання: – Л-315 “Батьово” – Л-318 “Чоп”		
Схема РУ 6 кВ	Дві секції шин, СШ1-6 та СШ2-6 секціоновані секційним вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	Т1	Т2	
Тип	ТМПУ-6300/35	УТМПУ-6300/35	
Рік виготовлення/установки	1970	1970	
Потужність, МВА	6,3	6,3	
Номинальна напруга, кВ	35/6	35/6	
Номинальний струм, А	76,4/446	76,4/446	
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	ВЛ-315, ВЛ-318, ВС	ВТ-1, ВТ-2	
Назва	С-35-630/10	МКП-35	
Рік встановлення	1979	1979	
Тип	масляний	масляний	
Номинальна напруга, кВ	35	35	
Номинальний струм, А	1600	1500	
Струм відключення, кА	25		
Всього на напрузі 35 кВ:		5	
масляні		5	
Вимикачі 6 кВ (НН)			

Оперативне найменування	ВЛ 14/35, ВЛ 14/13, ВЛ 14/ТП-26, ВЛ 14/ТП-25, ВЛ 14/ЦРП-1, ВЛ 14/ЦРП-2, ВЛ 14/271км, ВЛ 14/ТП-8, ВЛ 14/ТП-15, ВЛ 14/ТП-13, ВЛ 14/ТП-33, ВЛ 14/ТП-34		
Назва	ВМГ-133-II-600		
Рік встановлення	1985		
Тип	Масляний		
Номінальна напруга, кВ	6		
Номінальний струм, А	600		
Струм відключення, кА	20		
Всього на напрузі 10 кВ:		11	
масляні		11	
вакуумні		0	

ПС 35/6 Тягова підстанція «Батьово» (ЕЧЕ-13)			
Схема РУ 110 кВ	-		
Схема РУ-35 кВ	СШ1-35 та СШ2-35 місток, з лінійними вимикачами Приєднання: - Л-315 “ПС Чоп” - Л-314 “Батьово РЕМ”		
Схема РУ 6 кВ	Три секції шин, СШ1-6,СШ2-6 та СШ3-6 секціоновані секційним вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	T1	T2	
Тип	ТМПУ-6300/35	ТМПУ-6300/35	
Рік виготовлення/установки	1975	1970	
Потужність, МВА	6,3	6,3	
Номінальна напруга, кВ	35/6	35/6	
Номінальний струм, А	76,4/446	76,4/446	
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	ВЛ-314, ВЛ-315, ВС	ВТ-1, ВТ-2	
Назва	ВР35НСМ-35/20-1600У1	МКП-35	
Рік встановлення	2019	1983	
Тип	вакумний	масляний	
Номінальна напруга, кВ	35	35	
Номінальний струм, А	1600	1500	
Струм відключення, кА	32,1	25	
Всього на напрузі 35 кВ:	5		
масляні	2		
Вимикачі 6 кВ (НН)			
Оперативне найменування	В ввід-2, ВЛ 13/14, ВЛ 13/12, ВЛ1 13/ТП-7, В	В ввід-1, В Л 13/ТП “Елеватор”	



	2Л 13/ТП-7, В 1Л 13/ТП-15, В 2Л 13/ТП-15, В Л 13/ТП-17, В Л 13/ТП-2, В Л 13/ТП-13, В Л 13/ТП-14, В 1Л 13/ТП-10, В 2Л 13/ТП-10, В 1Л 13/ТП-18, В 2Л 13/ТП-18, В Л 13/ТП-11		
Назва	ВМП-10	ВБ 4-П10-20/630У2	
Рік встановлення	1985	2015	
Тип	Масляний	вакуумний	
Номинальна напруга, кВ	6	6	
Номинальний струм, А	600	630	
Струм відключення, кА	20	20	
Всього на напрузі 10 кВ:		18	
масляні		16	
вакуумні		2	

ПС 35/6 Тягова підстанція «Мукачево» (ЕЧЕ-12)			
Схема РУ 110 кВ	-		
Схема РУ-35 кВ	СШ1-35 та СШ2-35 , з лінійними вимикачами Приєднання: - Л-304 “Мукачево-2 - Л-305 “Мукачево-1”		
Схема РУ 6 кВ	Дві секції шин, СШ1-6,СШ2-6 секціоновані секційним вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	Т1	Т2	
Тип	ТМРУ-3500/35	ТМРУ-6300/35ЖУ1	
Рік виготовлення/установки	1962	1979	
Потужність, МВА	3,5	6,3	
Номінальна напруга, кВ	35/6	35/6	
Номінальний струм, А	30,5/144	76,5/361	
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	ВЛ-305, ВЛ-304, ВС, ВТ-2	ВТ-1	
Назва	МКП-35 1000-25 У1	ВМД-35	
Рік встановлення	1984	1976	
Тип	масляний	масляний	
Номінальна напруга, кВ	35	35	
Номінальний струм, А	1500	1500	
Струм відключення, кА	25	25	
Всього на напрузі 35 кВ:	5		
масляні	5		
Вимикачі 6 кВ (НН)			
Оперативне найменування	В ввод-2, ВЛ 13/14, ВЛ 13/12, В1Л 13/ТП-7, В	В ввод-1, В Л 13/ТП “Елеватор”	

	2Л 13/ТП-7, В 1Л 13/ТП-15, В 2Л 13/ТП-15, В Л 13/ТП-17, В Л 13/ТП-2, В Л 13/ТП-13, В Л 13/ТП-14, В 1Л 13/ТП-10, В 2Л 13/ТП-10, В 1Л 13/ТП-18, В 2Л 13/ТП-18, В Л 13/ТП-11		
Назва	ВМП-10	ВБ 4-П10-20/630У2	
Рік встановлення	1985	2015	
Тип	Масляний	вакуумний	
Номинальна напруга, кВ	6	6	
Номинальний струм, А	600	630	
Струм відключення, кА	20	20	
Всього на напрузі 10 кВ:		18	
масляні		16	
вакуумні		2	

ПС 110/10 Тягова підстанція «Чинадієво» (ЕЧЕ-47)		
Схема РУ 110 кВ	СШ1-110 та СШ2-110 місток, з ВД/КЗ та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: – Л-143 “ПС Свалява” – Л-112 “Мукачево-2”	
Схема РУ-35 кВ	-	
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, СШ1-10 та СШ2-10 секціоновані секційним вимикачем	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т1
Тип	ТДН-10000/110	ТДН-10000/110
Рік виготовлення/установки	1974	1974
Потужність, МВА	10	10
Номінальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номінальний струм, А	50,2/525	50,2/525
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	СВ-110	
Назва	МКП-110Б-630-20У	
Рік встановлення	1981	
Тип	масляний	
Номінальна напруга, кВ	110	
Номінальний струм, А	630	
Струм відключення, кА	184	
Всього на напрузі 110 кВ:		1 шт.
елегазові		0 шт
ОД-КЗ-110 кВ		
Оперативне найменування	ВД1-110, ВД2-110	КЗ1-110, КЗ2-110
Назва	ОД-110	КЗ-110

Рік встановлення	1970	1970
Номинальна напруга, кВ	110	110
Номинальний струм, А	1000	1000
Струм відключення, кА	22	22
Всього на напрузі 110 кВ:	2	2
<b>Вимикачі 10 кВ (НН)</b>		
Оперативне найменування	ВВвод-1, В Ввод-2, ВТ-3	
Назва	ВМП-10	
Рік встановлення	1981	
Тип	Масляний	
Номинальна напруга, кВ	10	
Номинальний струм, А	630	
Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 10 кВ:		3
масляні		3
вакуумні		0

ПС 110/35/6 Тягова підстанція «Свалява» (ЕЧЕ-11)		
Схема РУ 110 кВ	СШ1-110 та СШ2-110 , з лінійними вимикачами 110кВ Приєднання – Л-133 “Вовчий” – Л-143 “Чинадієво”	
Схема РУ-35 кВ	Дві секції шин, СШ1-35 та СШ2-35секціоновані секційним вимикачем Приєднання – Л-347 “Поляна”	
Схема РУ 6 кВ	Дві секції шин, СШ1-6 та СШ2-6 секціоновані секційним вимикачем	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т2
Тип	ТДТН-25000/110/35/6	ТДТН-25000/110/35/6
Рік виготовлення/установки	1978	1979
Потужність, МВА	25	25
Номинальна напруга, кВ	110/35/6	110/35/6
Номинальний струм, А	125,5/375/2190	125,5/375/2190
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	СВ-110, ВЛ-143, ВЛ-133	
Назва	МКП-110	
Рік встановлення	1978	
Тип	масляний	
Номинальна напруга, кВ	110	
Номинальний струм, А	630	
Струм відключення, кА	184	
Всього на напрузі 110 кВ:	1 шт.	
елегазові	0 шт	
ОД-КЗ-110 кВ		
Оперативне найменування	-	
Назва		
Рік встановлення		
Номинальна напруга, кВ		

Номинальний струм, А		
Струм відключення, кА		
Всього на напрузі 110 кВ:		
<b>Вимикачі 35 кВ (СН)</b>		
Оперативне найменування	В Л-347, В ВС , В Ввод-1, В ввод-2	
Назва	МКП-35-600 А	
Рік встановлення	1978	
Тип	Масляний	
Номинальна напруга, кВ	35	
Номинальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	25	
Всього на напрузі 35 кВ:		4
масляні		4
<b>Вимикачі 6 кВ (НН)</b>		
Оперативне найменування	В Ввод-2, В Ввод-1, В Л-ЦРП-1/11 “Русинія”, В Л-8 11/”Русинія”	В Л 11/47, В Л 11/42, В Л 11/ТП-6, В Л 11/ТП-24, В Л 11/ТП”МЧ”, В Л-10 11/Прогрес-С ,В Л-3 11/Прогрес-С
Назва	ВМП-10	ВМГ-133
Рік встановлення	2010	1979
Тип	Масляний	Масляний
Номинальна напруга, кВ	6	6
Номинальний струм, А	600	600
Струм відключення, кА	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:		10
масляні		6
вакуумні		4

ПС 110/10(6) Тягова підстанція «Вовчий» (ЕЧЕ-42)		
Схема РУ 110 кВ	СШ1-110 та СШ2-110 місток, з ВД/КЗ та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: – Л-108 “Воловець-220” – Л-133 “ПС Сваліява”	
Схема РУ-35 кВ	-	
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, СШ1-10 та СШ2-10 секціоновані секційним вимикачем	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	Т2
Тип	ТРДН-25000/110	ТДН-16000/110
Рік виготовлення/установки	1987	1973
Потужність, МВА	25	16
Номинальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номинальний струм, А	125,5/687,3	80,3/840
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	СВ-110	ВЛ-133, ВЛ-108
Назва	ВРС-110	ВГТ-110-11-40/2500
Рік встановлення	2018	2004

Тип	вакуумний	елегазовий
Номинальна напруга, кВ	110	110
Номинальний струм, А	2500	2500
Струм відключення, кА	50	50
Всього на напрузі 110 кВ:		3 шт.
<i>елегазові</i>		<i>2шт</i>
<b>ОД-КЗ-110 кВ</b>		
Оперативне найменування	-	
Назва		
Рік встановлення		
Номинальна напруга, кВ		
Номинальний струм, А		
Струм відключення, кА		
Всього на напрузі 110 кВ:		
<b>Вимикачі 10(6) кВ (НН)</b>		
Оперативне найменування	ВС, ВЛ 42/11, ВЛ 42/10	
Назва	ВМП-10	
Рік встановлення	1975	
Тип	Масляний	
Номинальна напруга, кВ	10	
Номинальний струм, А	630	
Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 10(6) кВ:		3
<i>масляні</i>		3
<i>вакуумні</i>		0

ПС 110/10 Тягова підстанція «Скотарськ» (ЕЧЕ-41)		
Схема РУ 110 кВ	СШ1-110 та СШ2-110 місток, з ВД/КЗ та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: – Л-120 “ПС Бескид” – Л-105 “Воловець-220”	
Схема РУ-35 кВ	-	
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин, СШ1-10 та СШ2-10 секціоновані секційним вимикачем	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т1	1Т2, 2Т2
Тип	ТРДН-25000/110	ТДН-10000/110
Рік виготовлення/установки	1984	1975
Потужність, МВА	25	2*10
Номінальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номінальний струм, А	125,5/687,3	50,2/525
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	СВ-110	
Назва	МКП-110Б-630-20У	
Рік встановлення	1976	
Тип	масляний	
Номінальна напруга, кВ	110	
Номінальний струм, А	630	
Струм відключення, кА	184	
Всього на напрузі 110 кВ:	1 шт.	

елегазові		Оит	
ОД-КЗ-110 кВ			
Оперативне найменування	ВД1-110, ВД2-110		КЗ1-110, КЗ2-110
Назва	ОД-110		КЗ-110
Рік встановлення	1970		1970
Номінальна напруга, кВ	110		110
Номінальний струм, А	1000		1000
Струм відключення, кА	22		22
Всього на напрузі 110 кВ:	2		2
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	-	-	-
Назва			
Рік встановлення			
Тип			
Номінальна напруга, кВ			
Номінальний струм, А			
Струм відключення, кА			
Всього на напрузі 35 кВ:			
масляні			
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	Вввод-1, Ввод-2, ВС	ВЛ 41/9, ВЛ 41/10	
Назва	ВМП-10/1000/20	VL-12P20D06	
Рік встановлення	1975	2014	
Тип	Масляний	Вакумний	
Номінальна напруга, кВ	10	10	
Номінальний струм, А	1000	1000	
Струм відключення, кА	20	20	
Всього на напрузі 10 кВ:	5		
масляні	3		
вакуумні	2		
ПС 35/6 Тягова підстанція «Воловець» (ЕЧЕ-10)			
Схема РУ 110 кВ	-		
Схема РУ-35 кВ	СШ1-35 та СШ2-35 місток, з лінійними вимикачами Приєднання: - АТ-1 “Воловець-220” - АТ-1 “Воловець-220”		
Схема РУ 6 кВ	Дві секції шин, СШ1-6,СШ2- секціоновані секційним вимикачем		
Силові трансформатори			
Оперативне найменування	-		
Тип			
Рік виготовлення/установки			
Потужність, МВА			
Номінальна напруга, кВ			
Номінальний струм, А			
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	В Л-336, ВЛ-337,		
Назва	МКП-35		
Рік встановлення	1985		
Тип	масляний		

Номинальна напруга, кВ	35		
Номинальний струм, А	1500		
Струм відключення, кА	25		
Всього на напрузі 35 кВ:		2	
масляні		2	
<b>Вимикачі 6 кВ (НН)</b>			
Оперативне найменування	В ввід-2, В ввід-1, ВЛ 10/ТП-67, ВЛ 10/ТП-64, ВЛ 10/ТП-МЧ, ВЛ 10/42, ВЛ 10/9		
Назва	ВМГ-133		
Рік встановлення	1985		
Тип	Масляний		
Номинальна напруга, кВ	6		
Номинальний струм, А	600		
Струм відключення, кА	20		
Всього на напрузі 10 кВ:		7	
масляні		7	
вакуумні		0	

ПС-110/35/27,5,6 Тягова підстанція Здолбунів ЕЧЕ-15				
Схема РУ 110 кВ	Дві системи шин із секційним вимикачем Приєднання: РІВНЕ 1, РІВНЕ 2, Південна, Новини			
Схема РУ 35 кВ	Дві системи шин із секційним вимикачем Приєднання: Новомиськ, Мізоч			
Схема РУ 27,5 кВ	Дві системи шин із секційним вимикачем і обхідною шиною			
Схема РУ 6 кВ	Дві системи шин із секційним вимикачем			
Силові трансформатори				
Оперативне найменування	T-1	T2	T3	T4
Тип	ТДТНЖ-40 110/38.5/27.5	ТДТНЖ-40000/110	ТМ1600/35/6	ТМ2500/35/6
Рік виготовлення/установки	1984 / 1985	1982 / 1983	1982/ 1983	1980/1983
Потужність, МВА	40,0	40,0	1,6	2,5
Номінальна напруга, кВ	110/38.5/27,5	110/38.5/27,5	35/6	35/6
Номінальний струм, А	103,1/300/420	103,1/300/420	26.4/146.2	41.2/229
Вимикачі 110 кВ (ВН)				
Оперативне найменування	В1-110 РІВНЕ	В2-110 РІВНЕ	В3-110 Південна	
Назва	В1-110 РІВНЕ1	В2-110 РІВНЕ2	В3-110 Південна	
Рік встановлення	1971	1971	1971	
Тип	МКП-110	МКП-110	МКП-110	
Номінальна напруга, кВ	110	110	110	
Номінальний струм, А	600	600	600	
Струм відключення, кА	20	20	20	

Вимикачі 110 кВ (ВН)						
Оперативне найменування	В4-110 Новини		ВС-110		В-110 Т1	
Назва	В4-110 Новини		ВС-110		В-110 Т1	
Рік встановлення	1979		1971		1979	
Тип	МКП-110		МКП-110		МКП-110	
Номінальна напруга, кВ	110		110		110	
Номінальний струм, А	600		600		630	
Струм відключення, кА	20		20		20	
Вимикачі 110 кВ (ВН)						
Оперативне найменування	В-110 Т2					
Назва	В-110 Т2					
Рік встановлення	1986					
Тип	МКП-110					
Номінальна напруга, кВ	110					
Номінальний струм, А	600					
Струм відключення, кА	20					
Всього на напрузі 110 кВ:			7 шт.			
масляні			7шт			
Вимикачі 35 кВ (СН)						
Оперативне найменування	В31 Новомиськ		В33 Мізоч		ВС-35	
Назва	В31		В33		ВС-35	
Рік встановлення	1976		1976		1980	
Тип	ВМК-35		ВМК-35		ВМК-35	
Номінальна напруга, кВ	35		35		35	
Номінальний струм, А	1000		1000		1000	
Струм відключення, кА	16.5		16.5		16.5	
Вимикачі 35 кВ (СН)						
Оперативне найменування	В35Т1		В35Т2		В35Т3	
Назва	В35Т1		В35Т2		В35Т3	
Рік встановлення	1976		1982		1982	
Тип	ВМК-35		ВМК-35		ВМК-35	
Номінальна напруга, кВ	35		35		35	
Номінальний струм, А	1000		1000		1000	
Струм відключення, кА	16.5		16.5		16.5	
Вимикачі 35 кВ (СН)						
Оперативне найменування	В35Т4					
Назва	В35Т4					
Рік встановлення	1982					
Тип	ВМК-35					
Номінальна напруга, кВ	35					
Номінальний струм, А	1000					
Струм відключення, кА	16.5					
Всього на напрузі 35 кВ:			7			
масляні			7			
Вимикачі 27.5 кВ (НН)						
Оперативне найменування	В1	В2	В3	В4	В5	В6
Назва	В1	В2	В3	В4	В5	В6
Рік встановлення	2007/ 2008	2007/ 2008	2007/ 2008	1964	1964	2007/ 2008
Тип	ВР27 НС	ВР27 НС	ВР27 НС	ВМК25	ВМК25	ВР27 НС



Номинальна напруга, кВ	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
Номинальний струм, А	1600	1600	1600	1000	1000	1600
Струм відключення, кА	25	25	25	16.5	16.5	25
Вимикачі 27.5 кВ (НН)						
Оперативне найменування	В7	В8	В9	3В	В27,5 Т1	В27,5 Т2
Назва	В7	В8	В9	3В	В27,5 Т1	В27,5 Т2
Рік встановлення	2007/2008	2007/2008	2014	2007/2008	1964	1964
Тип	ВР27 НС	ВР27 НС	ВБ30 27,5	ВР27 НС	ВМК35	ВМК35
Номинальна напруга, кВ	27,5	27,5	27,5	27,5	35	35
Номинальний струм, А	1600	1600	1000	1600	1000	1000
Струм відключення, кА	25	25	20	25	16.5	16.5
Вимикачі 27.5 кВ (НН)						
Оперативне найменування	ВДПР1	ВДПР2	ВДПР3	ВТВП-1		
Назва	ВДПР1	ВДПР2	ВДПР3	ВТВП-1		
Рік встановлення	1964	1964	1973	1964		
Тип	ВМК35	ВМК35	ВМК35	ВМК35		
Номинальна напруга, кВ	27,5	27,5	35	35		
Номинальний струм, А	1000	1000	1000	1000		
Струм відключення, кА	16.5	16.5	16.5	16.5		
Всього на напрузі 27,5 кВ:			16			
масляні			8			
Вимикачі 6 кВ						
Оперативне найменування	ВЛ-17	ВЛ-16	ВЛ-15	ВЛ-14	В6Т4	ВС6
Назва	ВЛ-17	ВЛ-16	ВЛ-15	ВЛ-14	В6Т4	ВС6
Рік встановлення	1975	1973	1979	1982	2012 2013	2012 2013
Тип	ВМПЕ-10-630-20У3	ВМП-10	ВМП-10	ВМПЕ-10-630-2092	ВВЛЕЛ-10-5/630 МУ2	ВВЛЕЛ-10-5/630 МУ2
Номинальна напруга, кВ	10	10	10	10	6	6
Номинальний струм, А	630	630	630	630	630	630
Струм відключення, кА	20	20	20	20	25	25
Вимикачі 6 кВ						
Оперативне найменування	ВТВП3	ВЛ13	ВЛ12	ВЛ11	В6Т3	ВСЦБ1
Назва	ВТВП3	ВЛ13	ВЛ12	ВЛ11	В6Т3	ВСЦБ1
Рік встановлення	2012 2013	2012 2013	1973	1973	1972	1983
Тип	ВВЛЕЛ-10-5/630 МУ2	ВВЛЕЛ-10-5/630 МУ2	ВМП-10К	ВМП-10К	ВМП-10	ВВВ-10/320
Номинальна напруга, кВ	6	6	10	10	10	6
Номинальний струм, А	630	630	400	630	630	320
Струм відключення, кА	25	25	20	20	20	
Вимикачі 6 кВ						
Оперативне найменування	ВСЦБ2					
Назва	ВСЦБ2					
Рік встановлення	1983					

Тип	BBB-10/320					
Номинальна напруга, кВ	6					
Номинальний струм, А	320					
Струм відключення, кА						
Всього на напрузі 6 кВ:				13		
масляні				7		

ПС-110/35/27,5 Тягова підстанція Дубно ЕЧЕ-16				
Схема РУ 110 кВ	Транзитна з ВД-кз і секційним вимикачем Приєднання РІВНЕ-Західна, Радивилів Необхідна заміна ОД/КЗ-110 на вакуумні вимикачі – 2 шт.			
Схема РУ 35 кВ	Дві системи шин із секційним вимикачем			
Схема РУ 27,5 кВ	Дві системи шин із секційним вимикачем і обхідною шиною			
Силові трансформатори				
Оперативне найменування	Т-1	Т2		
Тип	ТДТНЕ-40000/110	ТДТНЕ-40000/110		
Рік виготовлення/установки	1973	1972		
Потужність, МВА	40,0	40,0		
Номінальна напруга, кВ	115/38,5/27,5	115/38,5/27,5		
Номінальний струм, А	200,8/600/840	200,8/600/840		
ОД-КЗ-110 кВ				
Оперативне найменування	ОД-КЗ110 Л124 Радивилів	ОД-КЗ110 Л125 Рівне-Західна		
Назва	ОД-КЗ110/1000	ОД-КЗ110/1000		
Рік виготовлення/установки	1972	1972		
Номінальна напруга, кВ	110	110		
Номінальний струм, А	1000	1000		
Струм відключення, кА	22	22		
Всього на напрузі 110 кВ:	2 ОД-КЗ			
Вимикачі 110 кВ (ВН)				
Оперативне найменування	ВС секційний 110			
Назва	ВС			
Рік встановлення	1972			
Тип	МКП-110			
Номінальна напруга, кВ	110			
Номінальний струм, А	600			
Струм відключення, кА	20			
Всього на напрузі 110 кВ:		1 шт.		
	масляні	1шт		
Вимикачі 35 кВ (СН)				
Оперативне найменування	ЛЗ1	ЛЗ2	ЛЗ3	
Назва	Дубно-1	Тростянець	Смига	
Рік встановлення	1979	1973	1970	
Тип	С-35	ВМК-35	ВМК-35	
Номінальна напруга, кВ	35	35	35	
Номінальний струм, А	630	1000	1000	
Струм відключення, кА		16	20	

Оперативне найменування	Л-34	Л35	В35Т 1			
Назва	Цукрозавод	Дубно-2	Ввод Т1			
Рік встановлення	1969	1969	1976			
Тип	ВМК-35	ВМК-35	ВМК-35Э			
Номінальна напруга, кВ	35	35	35			
Номінальний струм, А	1000	1000	1000			
Струм відключення, кА	16	20	16			
Оперативне найменування	В35Т 2	ВС				
Назва	Ввод Т2	Секційний				
Рік встановлення	1970	1981				
Тип	ВМК-35Э	С-35				
Номінальна напруга, кВ	35	35				
Номінальний струм, А	1000	630				
Струм відключення, кА	16					
Всього на напрузі (35) кВ:	8					
масляні	8					
Вимикачі 27,5 кВ (НН)						
Оперативне найменування	В27.5 Т1	В27.5 Т2	ТСН-1	ТСН-2	В1	В2
Назва	Ввод Т1	Ввод Т2	ТСН-1	ТСН-2	Ф.к.м№ 1	Ф.к.м №1
Рік встановлення	1965	1965	1965	1965	1965	1965
Тип	ВМК-35	ВМК-35	ВМК-35	ВМК-35	ВМК-25	ВМК-25
Номінальна напруга, кВ	27,5	27,5	35	35	27,5	27,5
Номінальний струм, А	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Струм відключення, кА	16	16	16	16	16	16
Вимикачі 27,5 кВ (НН)						
Оперативне найменування	В3	В4	В5	ЗВ	ДПР-1	ДПР-2
Назва	Ф.к.м№ 1	Ф.к.м№ 1	Ф.к.м№ 1	Запасний Вимикач	Лінія ДПР-1	Лінія ДПР-2
Рік встановлення	1965	1965	1965	1965	1965	1965
Тип	ВМК-25	ВМК-25	ВМК-25	ВМК-25	ВМК-35	ВМК-35
Номінальна напруга, кВ	27,5	27,5	27,5	27,5	35	35
Номінальний струм, А	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Струм відключення, кА	16	16	16	16	16	16
Вимикачі 27,5 кВ (НН)						
Оперативне найменування	ВС-27,5					
Назва	Секційний 27,5					
Рік встановлення	1983					
Тип	ВМК-35					
Номінальна напруга, кВ	27,5					
Номінальний струм, А	1000					
Струм відключення, кА	16					
Всього на напрузі 27,5 кВ:			13			
масляні			13			

**ПС -110/35/27,5 Тягова підстанція Радивилів ЕЧЕ-17**

Схема РУ 110 кВ	Транзитна Приєднання: Радивилів ПС 330 кВ (на різні секції шин)					
Схема РУ-35 кВ	Дві системи шин із секційним роз'єднувачем					
Схема РУ-27,5 кВ	Дві системи шин із секційним роз'єднувачем і обхідною шиною					
Силові трансформатори						
Оперативне найменування	T-1	T2				
Тип	ТДТНЖ-40000/110-У1	ТДТНЖ-40000/110-У1				
Рік виготовлення/установки	1991/1992	1991/1992				
Потужність, МВА	40,0	40,0				
Номінальна напруга, кВ	115/38,5/27,5	115/38,5/27,5				
Номінальний струм, А	200,8/600/840	200,8/600/840				
Вимикачі 110 кВ (ВН)						
Оперативне найменування	-	-	-			
Назва	-	-	-			
Рік встановлення	-	-	-			
Тип	-	-	-			
Номінальна напруга, кВ	-	-	-			
Номінальний струм, А	-	-	-			
Струм відключення, кА	-	-	-			
	-	-	-			
Всього на напрузі 110 кВ:		0 шт.				
масляні		0шт				
Вимикачі 35 кВ (СН)						
Оперативне найменування	В-32	В-33	В-34			
Назва	Білявці	Місто	Суховоля			
Рік встановлення	1973	1978	1975			
Тип	ВМК-35	ВМК-35	ВТ-35			
Номінальна напруга, кВ	35	35	35			
Номінальний струм, А	1000	1000	630			
Струм відключення, кА	16	16	20			
Оперативне найменування	В35 1	В35Т 2				
Назва	Ввод Т1	Ввод Т2				
Рік встановлення	1979	1978				
Тип	ВМК-35Э	ВМК-35Э				
Номінальна напруга, кВ	35	35				
Номінальний струм, А	1000	1000				
Струм відключення, кА	16	16				
Всього на напрузі (35) кВ:		5				
масляні		5				
Вимикачі 27.5 кВ (НН)						
Оперативне найменування	В27.5 Т1	В27.5 Т2	ТВП-1	ТВП-2	В1	В2
Назва	Ввод Т1	Ввод Т2	Т.В.П1	Т.В.П2	Ф.к.м№ 1	Ф.к.м№ 1

Рік встановлення	1965	1965	1965	1965	1965	1965
Тип	ВМК-35	ВМК-35	ВМК-35	ВМК-35	ВМК-25	ВМК-25
Номинальна напруга, кВ	27,5	27,5	35	35	27,5	27,5
Номинальний струм, А	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Струм відключення, кА	16	16	16	16	16	16
<b>Вимикачі 27.5 кВ (НН)</b>						
Оперативне найменування	ВЗ	В4	ЗВ	ДПР-1	ДПР-2	
Назва	Ф.к.м№ 1	Ф.к.м№ 1	Запасни й Вимика ч	Лінія ДПР-1	Лінія ДПР-2	
Рік встановлення	1965	1965	1965	1981	1982	
Тип	ВМК-25	ВМК-25	ВМК-25	ВМК-35	ВМК-35	
Номинальна напруга, кВ	27,5	27,5	27,5	35	35	
Номинальний струм, А	1000	1000	1000	1000	1000	
Струм відключення, кА	16	16	16	16	16	
Всього на напрузі 27,5 кВ:			<b>11</b>			
масляні			<b>11</b>			

ПС 110/35/27,5 Тягова підстанція «Ківерці» (ЕЧЕ-54)		
Схема РУ 110 кВ	Тупикова з ОД/КЗ Приєднання: Відпайка від ЛЕП-110 «Луцьк – Північна» - «Ківерці» Необхідна заміна ОД/КЗ-110 на вакуумні вимикачі – 2 шт.	
Схема РУ 35 кВ	відсутня	
Схема РУ 27,5 кВ	Одна шина	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т-1	
Тип	ТДТНГЄ-20000/110	
Рік виготовлення/установки	1974/2014	
Потужність, МВА	20,0	
Номінальна напруга, кВ	115/38,5/27,5	
Номінальний струм, А	103,1/300/420	
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	-	-
Назва	-	-
Рік встановлення	-	-
Тип	-	-
Номінальна напруга, кВ	-	-
Номінальний струм, А	-	-
Струм відключення, кА	-	-
Всього на напрузі 110 кВ:		
елегазові		
ОД-КЗ-110 кВ		
Оперативне найменування	ОД110	КЗ110
Назва	ОД110-М/630	КЗ110М
Рік встановлення	2001	2001
Номінальна напруга, кВ	110	110
Номінальний струм, А	630	34
Струм відключення, кА	22	13,3
Всього на напрузі 110 кВ:	2	

<b>Вимикачі 27,5 кВ (СН)</b>							
Оперативне найменування	ВФКМ 1	ВФКМ 2	ВФК МЗ	ВІРЗ	В27,5Т1	ВДПР1	ВДПР2
Назва	ВМК25 Б	ВБЗО2 7,5-0/1000 У1	ВМК 25Б	ВМК25 Б	С-35М-630-10А	ВМД-35	ВМД-35
Рік виготовлення/установки	1966/2001	2008	1966/2001	1974/2011	2011	1966/2001	1966/2001
Тип	ВМК25 Б	ВБЗО2 7,5-0/1000 У1	ВМК 25Б	ВМК25 Б	С-35М-630-10А	ВМД-35	ВМД-35
Номінальна напруга, кВ	27,5	27,5	27,5	27,5	35	35	35
Номінальний струм, А	1000	1000	1000	1000	630	600	600
Струм відключення, кА	14,8	20	14,8	14,8	6,63	6,6	6,6
Всього на напрузі 27,5кВ:	7						
масляні	6						

ПС 110/35/27,5 Тягова підстанція «Ковель» (ЕЧЕ-55)		
Схема РУ 110 кВ	Тупикова з ОД/КЗ Приєднання: Відпайка від ЛЕП-110 «Ковель – ГКС Необхідна заміна ОД/КЗ-110 на вакуумні вимикачі – 2 шт.	
Схема РУ 35 кВ	відсутня	
Схема РУ 27,5 кВ	Одна шина	
Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т-1	
Тип	ТДЦТП-32000/110	
Рік виготовлення/установки	1990/2001	
Потужність, МВА	32,0	
Номінальна напруга, кВ	110/38,5/27,5	
Номінальний струм, А	168,7/480/420	
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	-	-
Назва	-	-
Рік встановлення	-	-
Тип	-	-
Номінальна напруга, кВ	-	-
Номінальний струм, А	-	-
Струм відключення, кА	-	-
Всього на напрузі 110 кВ:		
елегазові		
ОД-КЗ-110 кВ		
Оперативне найменування	ОД110	КЗ110
Назва	ОД110/1000	КЗ110М
Рік виготовлення/установки	2001	2001
Номінальна напруга, кВ	110	110
Номінальний струм, А	1000	51
Струм відключення, кА	22	20

Всього на напрузі 110 кВ:	2		
Вимикачі 27,5 кВ (СН)			
Оперативне найменування	ВФКМ1	ВФКМ2	ВДПР1
Назва	В1	В2	ВДПР1
Рік виготовлення/установки	1989	1989	1982
Тип	ВМО-35	ВМК25Б	С-35М
Номінальна напруга, кВ	27,5	27,5	35

**Таблиця Г7 Терміни експлуатації трансформаторів 110 кВ**

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
Тягова підстанція Скнилів ЕЧЕ-1	Т-1	ТДН-16000/110/35/6	1967	53
Тягова підстанція Скнилів ЕЧЕ-1	Т-2	ТДН-10000/35/6	1953	67
Тягова підстанція Кам'янобрід ЕЧЕ-36	Т-1	ТДТН-16000/110/35/10	1971	49
Тягова підстанція Кам'янобрід ЕЧЕ-36	Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	1971	49
Тягова підстанція Судова Вишня ЕЧЕ-37	Т-1	ТДТН-16000/110/35/10	1971	49
Тягова підстанція Судова Вишня ЕЧЕ-37	Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	1971	49
Тягова підстанція Мостиська-2 ЕЧЕ-38	Т-1	ТДТН-16000/110/35/10	1971	49
Тягова підстанція Мостиська-2 ЕЧЕ-38	Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	1971	49
Тягова підстанція Клепарів ЕЧЕ-19	Т-1	ТРДН-25000/110/6/6	1983	37
Тягова підстанція Клепарів ЕЧЕ-19	Т-2	ТДТНЕ-40000/110/27/6	1972	48
Тягова підстанція Клепарів ЕЧЕ-19	Т-3	ТДТНЖ-40000/110/27/6	1982	38
Тягова підстанція Клепарів ЕЧЕ-19	Т-4	ТДТМЕ-20000/110/27/6	1966	54
Тягова підстанція Красне ЕЧЕ-18	Т-1	ТДНГЕ-20000/110/27/10	1965	55
Тягова підстанція Красне ЕЧЕ-18	Т-2	ТДНГЕ-20000/110/27/10	1965	55
Тягова підстанція Підбірці ЕЧЕ-46	Т-1	ТДТНЖ-20000/110/27/6	1979	41
Тягова підстанція Тернопіль ЕЧЕ-53	Т-1	ТДТНЖ-25000/110/27/6	1996	24
Тягова підстанція Тернопіль ЕЧЕ-53	Т-2	ТДТНЖ-25000/110/27/6	2000	20
Тягова підстанція Здолбунів ЕЧЕ-15	Т-1	ТДТНЖ-40000/110/27/6	1982	38
Тягова підстанція Здолбунів ЕЧЕ-15	Т-2	ТДТНЖ-40000/110/27/6	1984	36
Тягова підстанція Дубно ЕЧЕ-16	Т-1	ТДТНЕ-40000/110/27/6	1973	47
Тягова підстанція Дубно ЕЧЕ-16	Т-2	ТДТНЕ-40000/110/27/6	1972	48
Тягова підстанція Радивилів ЕЧЕ-17	Т-1	ТДТНЕ-40000/110/27/6	1991	29
Тягова підстанція Радивилів ЕЧЕ-17	Т-2	ТДТНЕ-40000/110/27/6	1991	29

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
Тягова підстанція Ківерці ЕЧЕ-55	Т-1	ТФТП-31500/110	1966	54
Тягова підстанція Ковель ЕЧЕ-54	Т-1	ТДЦТП-32000/110	1990	30
Тягова підстанція Л.Великий ЕЧЕ-20	Т-1	ТДТН-25000/110	1984	36
Тягова підстанція Л.Великий ЕЧЕ-20	Т-2	ТДТН-25000/110	1986	34
Тягова підстанція Рудки ЕЧЕ-21	Т-1	ТДТН-16000/110	1967	53
Тягова підстанція Рудки ЕЧЕ-21	Т-2	ТДТН-16000/110	1967	53
Тягова підстанція Самбір ЕЧЕ-22	Т-1	ТДТНГ-31500/110	1967	53
Тягова підстанція Самбір ЕЧЕ-22	Т-2	ТДТНГ-31500/110	1967	53
Тягова підстанція ст.Самбір ЕЧЕ-23	Т-1	ТДТН-16000/110	1967	53
Тягова підстанція ст.Самбір ЕЧЕ-23	Т-2	ТДТН-16000/110	1980	40
Тягова підстанція ст.Самбір ЕЧЕ-23	Т-3	ТДТН-40000/110	1967	53
Тягова підстанція Стрілки ЕЧЕ-24	Т-1	ТДН-10000/110	1968	52
Тягова підстанція Стрілки ЕЧЕ-24	Т-2	ТДН-10000/110	1968	52
Тягова підстанція Ясениця ЕЧЕ-25	Т-1	ТДН-15000/110	1968	52
Тягова підстанція Ясениця ЕЧЕ-25	Т-2	ТДН-15000/110	1968	52
Тягова підстанція Бойківська ЕЧЕ-26	Т-1	ТДН-10000/110	1968	52
Тягова підстанція Бойківська ЕЧЕ-26	Т-2	ТДН-10000/110	1968	52
Тягова підстанція Турка ЕЧЕ-27	Т-1	ТДН-16000/110	1984	36
Тягова підстанція Турка ЕЧЕ-27	Т-2	ТДН-10000/110	1967	53
Тягова підстанція Соколики ЕЧЕ-28	Т-1	ТРДН-25000/110	1982	38
Тягова підстанція Соколики ЕЧЕ-28	Т-2	ТРДН-25000/110	1986	34
Тягова підстанція Дрогобич ЕЧЕ-40	Т-1	ТДТНГ-10000/110	1961	59
Тягова підстанція Дрогобич ЕЧЕ-40	Т-2	ТДТНГ-10000/110	1961	59
Тягова підстанція Розлуч ЕЧЕ-43	Т-1	ТДН-10000/110	1961	59
Тягова підстанція Розлуч ЕЧЕ-43	Т-2	ТДН-10000/110	1961	59
Тягова підстанція Яблонка ЕЧЕ-44	Т-1	ТДН-10000/110	1961	59
Тягова підстанція Яблонка ЕЧЕ-44	Т-2	ТДН-10000/110	1961	59
Тягова підстанція Добрівляни ЕЧЕ-45	Т-1	ТДН-10000/110	1961	59
Тягова підстанція Добрівляни ЕЧЕ-45	Т-2	ТДН-10000/110	1961	59
Тягова підстанція Щирець ЕЧЕ-2	Т-1	ТДП-16000/110/10	1972	48
Тягова підстанція Щирець ЕЧЕ-2	Т-1	ТДП-16000/110/10	1972	48
Тягова підстанція Любенці ЕЧЕ-5	Т-1	ТДН-16000/110/10	1974	46
Тягова підстанція Любенці ЕЧЕ-5	Т-2	ТДН-16000/110/10	1975	45
Тягова підстанція Гонятичі ЕЧЕ-52	Т-1	ТДТН-16000/110/31/10	1987	33



Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
Тягова підстанція Сколе ЕЧЕ-6	Т-1	ТДН-16000/110/10	1973	47
Тягова підстанція Сколе ЕЧЕ-6	Т-2	ТДН-16000/110/10	1982	38
Тягова підстанція Тухля ЕЧЕ-7	Т-1	ТДН-16000/110/10	1966	54
Тягова підстанція Тухля ЕЧЕ-7	Т-2	ТДН-16000/110/10	1967	53
Тягова підстанція В.Синьовидне ЕЧЕ-49	Т-1	ТДН-10000/110/10	1968	52
Тягова підстанція Гніздичів ЕЧЕ-50	Т-1	ТДТН-10000/110/35/10	1968	52
Тягова підстанція Гніздичів ЕЧЕ-50	Т-1	ТДТН-10000/110/35/10	1968	52
Тягова підстанція Пятничани ЕЧЕ-51	Т-1	ТДТН-25000/110/35/10	1985	35
Тягова підстанція Пятничани ЕЧЕ-51	Т-2	ТДТН-25000/110/35/10	1986	34
Тягова підстанція Славське ЕЧЕ-48	Т-1	ТДТН-16000/110	1984	36
Тягова підстанція Славське ЕЧЕ-48	Т-2	ТДТН-16000/110	1984	36
Тягова підстанція Сянкі ЕЧЕ-29	Т-1	ТРДН- 25000 110/10	1985	35
Тягова підстанція Сянкі ЕЧЕ-29	Т-2	ТРДН- 25000 110/10	1986	34
Тягова підстанція 173 км ЕЧЕ-30	Т-1	ТДН- 16000 110/10	1986	34
Тягова підстанція 173 км ЕЧЕ-30	Т-2	ТДН- 16000 110/10	1986	34
Тягова підстанція 181 км ЕЧЕ-31	Т-1	ТДН- 10000 110/10	1986	34
Тягова підстанція 181 км ЕЧЕ-31	Т-2	ТДН- 10000 110/10	1968	52
Тягова підстанція Жорнава ЕЧЕ-32	Т-1	ТДН- 10000 110/10	1968	52
Тягова підстанція Жорнава ЕЧЕ-32	Т-2	ТДН- 10000 110/10	1968	52
Тягова підстанція В.Березний ЕЧЕ-33	Т-1	ТДН- 16000 110/10	1971	49
Тягова підстанція В.Березний ЕЧЕ-33	Т-2	ТДН- 16000 110/10	1971	49
Тягова підстанція Перечин ЕЧЕ-34	Т-1	ТРДН- 25000 110/10	1979	41
Тягова підстанція Перечин ЕЧЕ-34	Т-2	ТРДН- 25000 110/10	1982	38
Тягова підстанція Ужгород ЕЧЕ-35	Т-1	ТДН- 10000 110/35/6	1961	59
Тягова підстанція Ужгород ЕЧЕ-35	Т-2	ТДН- 10000 110/35/6	1961	59
Тягова підстанція Чинадієво ЕЧЕ-47	Т-1	ТДН- 10000 110/10	1974	46
Тягова підстанція Чинадієво ЕЧЕ-47	Т-2	ТДН- 10000 110/10	1974	46
Тягова підстанція Свалява ЕЧЕ-11	Т-1	ТРДН- 25000 110/35/6	1978	42
Тягова підстанція Свалява ЕЧЕ-11	Т-2	ТРДН- 25000 110/35/6	1979	41
Тягова підстанція Вовчий ЕЧЕ-42	Т-1	ТРДН- 25000 110/10	1983	37
Тягова підстанція Вовчий ЕЧЕ-42	Т-2	ТРДН- 16000 110/10	1973	47
Тягова підстанція Скотарськ ЕЧЕ-4	Т-1	ТРДН- 25000 110/10	1984	36

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
Тягова підстанція Скотарськ ЕЧЕ-4	Т-2	ТРДН- 10000 110/10	1975	45
Тягова підстанція Скотарськ ЕЧЕ-4	Т-2	ТРДН- 10000 110/10	1975	45
Тягова підстанція Бескід ЕЧЕ-9	Т-1	ТРДН- 25000 110/10	1984	36
Тягова підстанція Бескід ЕЧЕ-9	Т-2	ТРДН- 25000 110/10	1984	36
Тягова підстанція Лавочне ЕЧЕ-8	Т-1	ТРДН- 25000 110/35/10	1979	41
Тягова підстанція Лавочне ЕЧЕ-8	Т-2	ТРДН- 25000 110/35/10	1982	38

**ТаблицяГ8 Терміни експлуатації трансформаторів 35 кВ.**

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
Тягова підстанція Скнилів ЕЧЕ-1	Т-3	ТМ-2500/35/10	1974	46
Тягова підстанція Скнилів ЕЧЕ-1	1ТКВ-1	ТМПУ-6200/35	1961	59
Тягова підстанція Скнилів ЕЧЕ-1	2ТКВ-1	ТМПУ-6200/35	1961	59
Тягова підстанція Скнилів ЕЧЕ-1	1ТКВ-2	ТМПУ-6200/35	1961	59
Тягова підстанція Скнилів ЕЧЕ-1	2ТКВ-2	ТМПУ-6200/35	1967	53
Тягова підстанція Скнилів ЕЧЕ-1	1ТКВ-3	ТМПУ-6300/35	1973	47
Тягова підстанція Скнилів ЕЧЕ-1	2ТКВ-3	ТМПУ-6300/35	1973	47
Тягова підстанція Шкло ЕЧЕ-39	Т-1	ТМН-6300/35/10	1979	41
Тягова підстанція Шкло ЕЧЕ-39	Т-2	ТМ-6300/35/10	1978	42
Тягова підстанція Шкло ЕЧЕ-39	ТКВ-1	ТМПУ-6300/35Ж	1973	47
Тягова підстанція Шкло ЕЧЕ-39	ТКВ-2	ТМПУ-6300/35Ж	1973	47
Тягова підстанція Клепарів ЕЧЕ-19	1ТКВ-1	УТМПУ-6300/35	1966	54
Тягова підстанція Клепарів ЕЧЕ-19	2ТКВ-2	УТМПУ-6300/35	1966	54
Тягова підстанція Л.Великий ЕЧЕ-20	1ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Л.Великий ЕЧЕ-20	2ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Л.Великий ЕЧЕ-20	1ТКВ-2	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Л.Великий ЕЧЕ-20	2ТКВ-2	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Рудки ЕЧЕ-21	1ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Рудки ЕЧЕ-21	2ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Рудки ЕЧЕ-21	1ТКВ-2	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Рудки ЕЧЕ-21	2ТКВ-2	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Самбір ЕЧЕ-22	1ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Самбір ЕЧЕ-22	2ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Самбір ЕЧЕ-22	1ТКВ-2	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Самбір ЕЧЕ-22	2ТКВ-2	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція ст.Самбір ЕЧЕ-23	1ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція ст.Самбір ЕЧЕ-23	2ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Стрілки ЕЧЕ-24	1ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Стрілки ЕЧЕ-24	2ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Ясениця ЕЧЕ-25	1ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1967	53

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
Тягова підстанція Ясениця ЕЧЕ-25	2ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Ясениця ЕЧЕ-25	1ТКВ-2	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Ясениця ЕЧЕ-25	2ТКВ-2	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Ясениця ЕЧЕ-25	1ТКВ-3	УТМРУ-6300/35	1968	52
Тягова підстанція Ясениця ЕЧЕ-25	2ТКВ-3	УТМРУ-6300/35	1968	52
Тягова підстанція Бойківська ЕЧЕ-26	1ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Бойківська ЕЧЕ-26	2ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Бойківська ЕЧЕ-26	1ТКВ-2	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Бойківська ЕЧЕ-26	1ТКВ-3	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Бойківська ЕЧЕ-26	2ТКВ-3	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Бойківська ЕЧЕ-26	1ТКВ-4	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Турка ЕЧЕ-27	1ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Турка ЕЧЕ-27	2ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Турка ЕЧЕ-27	1ТКВ-2	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Турка ЕЧЕ-27	2ТКВ-2	УТМРУ-6300/35	1967	53
Тягова підстанція Соколики ЕЧЕ-28	1ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1968	52
Тягова підстанція Соколики ЕЧЕ-28	2ТКВ-1	УТМРУ-6300/35	1968	52
Тягова підстанція Соколики ЕЧЕ-28	1ТКВ-2	УТМРУ-6300/35	1968	52
Тягова підстанція Соколики ЕЧЕ-28	2ТКВ-2	УТМРУ-6300/35	1968	52
Тягова підстанція Соколики ЕЧЕ-28	1ТКВ-3	УТМРУ-6300/35	1968	52
Тягова підстанція Соколики ЕЧЕ-28	2ТКВ-3	УТМРУ-6300/35	1968	52
Тягова підстанція Соколики ЕЧЕ-28	2ТКВ-4	УТМРУ-3500/35	1968	52
Тягова підстанція Дрогобич ЕЧЕ-4	1ТКВ-2	ТМРУ-6300/35Ж	1974	46
Тягова підстанція Дрогобич ЕЧЕ-4	1ТКВ-2	ТМРУ-6300/35Ж	1974	46
Тягова підстанція Дрогобич ЕЧЕ-4	1ТКВ-3	ТМРУ-6300/35Ж	1974	46
Тягова підстанція Дрогобич ЕЧЕ-4	1ТКВ-3	ТМРУ-6300/35Ж	1974	46
Тягова підстанція Щирець ЕЧЕ-2	1ТКВ-1	ТМРУ-6300/35Ж	1971	49
Тягова підстанція Щирець ЕЧЕ-2	2ТКВ-1	ТМРУ-6300/35Ж	1971	49
Тягова підстанція Щирець ЕЧЕ-2	1ТКВ-3	ТМРУ-6200/35/10	1962	58
Тягова підстанція Щирець ЕЧЕ-2	2ТКВ-3	ТМРУ-6200/35/10	1961	59
Тягова підстанція Пісочна ЕЧЕ-3	Т-1	ТМ-6300/35/10	1979	41
Тягова підстанція Пісочна ЕЧЕ-3	Т-2	ТМ-6300/35/10	1979	41
Тягова підстанція Пісочна ЕЧЕ-3	Т-1КВ-1	ТМРУ-6200/35	1961	59
Тягова підстанція Пісочна ЕЧЕ-3	Т-2КВ-1	ТМРУ-6200/35/10	1961	59
Тягова підстанція Пісочна ЕЧЕ-3	Т-1КВ-2	ТМПУ-6300/35Ж	1971	49
Тягова підстанція Пісочна ЕЧЕ-3	Т-2КВ-2	ТМПУ-6300/35Ж	1972	48

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
Тягова підстанція Стрий ЕЧЕ-4	Т-1КВ-1	ТМПУ-6300/35Ж	1975	45
Тягова підстанція Стрий ЕЧЕ-4	Т-2КВ-1	ТМПУ-6300/35Ж	1975	45
Тягова підстанція Стрий ЕЧЕ-4	Т-1КВ-3	ТМПУ-6300/35Ж	1972	48
Тягова підстанція Стрий ЕЧЕ-4	Т-2КВ-3	ТМПУ-6300/35Ж	1972	48
Тягова підстанція Любенці ЕЧЕ-5	Т-1КВ-2	ТМРУ-6200/35/10	1961	59
Тягова підстанція Любенці ЕЧЕ-5	Т-2КВ-2	ТМРУ-6200/35/10	1961	59
Тягова підстанція Любенці ЕЧЕ-5	Т-1КВ-3	ТМПУ-6300/35Ж	1971	49
Тягова підстанція Любенці ЕЧЕ-5	Т-2КВ-3	ТМПУ-6300/35Ж	1971	49
Тягова підстанція Сколе ЕЧЕ-6	Т-1КВ-3	ТМПУ-6300/35Ж	1971	49
Тягова підстанція Сколе ЕЧЕ-6	Т-2КВ-3	ТМПУ-6300/35Ж	1971	49
Тягова підстанція Тухля ЕЧЕ-7	ТКВ-2	ТДП-16000/ЖУ1	1971	49
Тягова підстанція Тухля ЕЧЕ-7	ТКВ-3	ТМПУ-6300/35Ж	1972	48
Тягова підстанція Гніздиців ЕЧЕ-50	ТКВ-1	ТМПУ-6300/35	1958	62
Тягова підстанція Сянкі ЕЧЕ-29	1ТКВ-1	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Сянкі ЕЧЕ-29	2ТКВ-1	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Сянкі ЕЧЕ-29	1ТКВ-2	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Сянкі ЕЧЕ-29	2ТКВ-2	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Сянкі ЕЧЕ-29	1ТКВ-3	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Сянкі ЕЧЕ-29	2ТКВ-3	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Сянкі ЕЧЕ-29	1ТКВ-4	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Сянкі ЕЧЕ-29	2ТКВ-4	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція 173 км ЕЧЕ-30	1ТКВ-1	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція 173 км ЕЧЕ-30	2ТКВ-1	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція 173 км ЕЧЕ-30	1ТКВ-2	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція 173 км ЕЧЕ-30	2ТКВ-2	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція 173 км ЕЧЕ-30	1ТКВ-3	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція 173 км ЕЧЕ-30	2ТКВ-3	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція 173 км ЕЧЕ-30	1ТКВ-4	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція 173 км ЕЧЕ-30	2ТКВ-4	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Жорнава ЕЧЕ-32	1ТКВ-1	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Жорнава ЕЧЕ-32	2ТКВ-1	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Жорнава ЕЧЕ-32	1ТКВ-2	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Жорнава ЕЧЕ-32	2ТКВ-2	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Жорнава ЕЧЕ-32	1ТКВ-3	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Жорнава ЕЧЕ-32	2ТКВ-3	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція В.Березний ЕЧЕ-33	1ТКВ-1	УТМРУ -6300/35	1971	49

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
Тягова підстанція В.Березний ЕЧЕ-33	2ТКВ-1	УТМРУ -6300/35	1971	49
Тягова підстанція В.Березний ЕЧЕ-33	1ТКВ-2	УТМРУ -6300/35	1971	49
Тягова підстанція В.Березний ЕЧЕ-33	2ТКВ-2	УТМРУ -6300/35	1971	49
Тягова підстанція В.Березний ЕЧЕ-33	1ТКВ-3	УТМРУ -6300/35	1971	49
Тягова підстанція В.Березний ЕЧЕ-33	2ТКВ-3	УТМРУ -6300/35	1971	49
Тягова підстанція Перечин ЕЧЕ-34	1ТКВ-1	УТМРУ -6300/35	1979	41
Тягова підстанція Перечин ЕЧЕ-34	2ТКВ-1	УТМРУ -6300/35	1979	41
Тягова підстанція Перечин ЕЧЕ-34	1ТКВ-2	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Перечин ЕЧЕ-34	2ТКВ-2	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Ужгород ЕЧЕ-35	1ТКВ-1	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Ужгород ЕЧЕ-35	2ТКВ-1	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Ужгород ЕЧЕ-35	1ТКВ-2	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Ужгород ЕЧЕ-35	2ТКВ-2	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Чоп ЕЧЕ-14	Т-1	ТМ-1800 35/6	1956	64
Тягова підстанція Чоп ЕЧЕ-14	Т-1	ТМ-1800 35/6	1956	64
Тягова підстанція Чоп ЕЧЕ-14	Т-2	УТМРУ -3700 35/6	1980	40
Тягова підстанція Чоп ЕЧЕ-14	1ТКВ-1	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Чоп ЕЧЕ-14	2ТКВ-1	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Чоп ЕЧЕ-14	1ТКВ-2	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Чоп ЕЧЕ-14	2ТКВ-2	УТМРУ -6300/35	1968	52
Тягова підстанція Батьово ЕЧЕ-13	Т-1	ТМПУ-4650 35/6	1975	45
Тягова підстанція Батьово ЕЧЕ-13	Т-2	ТМПУ-4650 35/6	1975	45
Тягова підстанція Батьово ЕЧЕ-13	1ТКВ-1	УТМРУ -6200/35	1961	59
Тягова підстанція Батьово ЕЧЕ-13	2ТКВ-1	УТМРУ -6200/35	1961	59
Тягова підстанція Батьово ЕЧЕ-13	1ТКВ-2	УТМРУ -6200/35	1961	59
Тягова підстанція Батьово ЕЧЕ-13	2ТКВ-2	УТМРУ -6200/35	1961	59
Тягова підстанція Мукачево ЕЧЕ-12	Т-1	ТМ-3500 35/6	1978	42
Тягова підстанція Мукачево ЕЧЕ-12	Т-2	ТМ-3500 35/6	1978	42
Тягова підстанція Мукачево ЕЧЕ-12	1ТКВ-1	ТМРУ -6300/35 Ж	1975	45
Тягова підстанція Мукачево ЕЧЕ-12	2ТКВ-1	ТМРУ -6300/35 Ж	1975	45
Тягова підстанція Мукачево ЕЧЕ-12	1ТКВ-2	ТМРУ -6300/35 Ж	1974	46
Тягова підстанція Мукачево ЕЧЕ-12	2ТКВ-2	ТМРУ -6300/35 Ж	1974	46
Тягова підстанція Свалява ЕЧЕ-11	1ТКВ-1	ТМРУ -6300/35 Ж	1971	49
Тягова підстанція Свалява ЕЧЕ-11	2ТКВ-1	ТМРУ -6300/35 Ж	1971	49
Тягова підстанція Свалява ЕЧЕ-11	1ТКВ-2	ТМРУ -6300/35 Ж	1971	49
Тягова підстанція Свалява ЕЧЕ-11	2ТКВ-2	ТМРУ -6300/35 Ж	1971	49
Тягова підстанція Свалява ЕЧЕ-11	1ТКВ-3	ТМРУ -6300/35 Ж	1981	39
Тягова підстанція Свалява ЕЧЕ-11	2ТКВ-3	ТМРУ -6300/35 Ж	1981	39
Тягова підстанція Воловець ЕЧЕ-10	1ТКВ-1	УТМРУ -6300/35	1963	57
Тягова підстанція Воловець ЕЧЕ-10	2ТКВ-1	УТМРУ -6300/35	1963	57
Тягова підстанція Воловець ЕЧЕ-10	1ТКВ-2	УТМРУ -6300/35	1965	55
Тягова підстанція Воловець ЕЧЕ-10	2ТКВ-2	УТМРУ -6300/35	1965	55

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
Тягова підстанція Воловець ЕЧЕ-10	1ТКВ-3	ТМРУ -6300/35	1971	49
Тягова підстанція Воловець ЕЧЕ-10	2ТКВ-3	ТМРУ -6300/35	1971	49
Тягова підстанція Лавочне ЕЧЕ-8	1ТКВ-1	ТМРУ -6300/35Ж	1971	49
Тягова підстанція Лавочне ЕЧЕ-8	2ТКВ-1	ТМРУ -6300/35Ж	1971	49
Тягова підстанція Лавочне ЕЧЕ-8	1ТКВ-2	УТМРУ -6300/35Ж	1965	55
Тягова підстанція Лавочне ЕЧЕ-8	2ТКВ-2	УТМРУ -6300/35Ж	1965	55
Тягова підстанція Лавочне ЕЧЕ-8	1ТКВ-3	ТПУ -6300/35Ж	1961	59
Тягова підстанція Лавочне ЕЧЕ-8	2ТКВ-3	ТПУ -6300/35Ж	1961	59
Тягова підстанція Лавочне ЕЧЕ-8	1ТКВ-4	ТМРУ -6300/35Ж	1963	57
Тягова підстанція Лавочне ЕЧЕ-8	2ТКВ-4	ТМРУ -6300/35Ж	1963	57

**Таблиця Г9 Терміни експлуатації трансформаторів 10 кВ**

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
Тягова підстанція Кам'янобрід ЕЧЕ-36	ТКВ-1	ТМПУ-16000/10Ж	1971	49
Тягова підстанція Кам'янобрід ЕЧЕ-36	ТКВ-2	ТМПУ-16000/10Ж	1971	49
Тягова підстанція Судова Вишня ЕЧЕ-37	ТКВ-1	ТМПУ-16000/10Ж	1971	49
Тягова підстанція Судова Вишня ЕЧЕ-37	ТКВ-2	ТМПУ-16000/10Ж	1971	49
Тягова підстанція Мостиська-2 ЕЧЕ-38	ТКВ-1	ТМПУ-16000/10Ж	1971	49
Тягова підстанція Мостиська-2 ЕЧЕ-38	ТКВ-2	ТМПУ-16000/10Ж	1971	49
Тягова підстанція Стрілки ЕЧЕ-24	1ТКВ-2	ТДРУ-20000/10Ж	1967	53
Тягова підстанція Стрілки ЕЧЕ-24	2ТКВ-2	ТДРУ-20000/10Ж	1967	53
Тягова підстанція Бойківська ЕЧЕ-26	2ТКВ-4	ТДП-12500/10	1990	30
Тягова підстанція Соколики ЕЧЕ-28	1ТКВ-4	ТДПУ-20000/10	1976	44
Тягова підстанція Дрогобич ЕЧЕ-40	1ТКВ-1	ТМР-11000/10	1961	59
Тягова підстанція Розлуч ЕЧЕ-43	ТКВ-1	ТДП-12500/10	1976	44
Тягова підстанція Розлуч ЕЧЕ-43	ТКВ-2	ТДПУ-20000/10	1976	44
Тягова підстанція Яблонка ЕЧЕ-44	1ТКВ-1	ТДП-12500/10	1976	44
Тягова підстанція Яблонка ЕЧЕ-44	1ТКВ-1	ТМПУ-16000/10	1976	44
Тягова підстанція Добрівляни ЕЧЕ-45	ТКВ-1	ТМПУ-16000/10	1978	42
Тягова підстанція Добрівляни ЕЧЕ-45	ТКВ-2	ТДП-12500/10	1978	42
Тягова підстанція Щирець ЕЧЕ-2	ТКВ-2	ТДРУ-20000/10Ж	1971	49
Тягова підстанція Стрий ЕЧЕ-4	Т-3	ТМ-4000/10	1960	60
Тягова підстанція Стрий ЕЧЕ-4	Т-1 Місто	ТМ-4000/6	1966	54
Тягова підстанція Стрий ЕЧЕ-4	Т-2 Місто	ТМ-4000/6	1966	54
Тягова підстанція Любенці ЕЧЕ-5	ТКВ-1	ТДП-12500/10ЖУ1	1980	40
Тягова підстанція Гонятичі ЕЧЕ-52	ТКВ-1	ТДП-12500/10ЖУ1	1982	38
Тягова підстанція Сколе ЕЧЕ-6	ТКВ-1	ТДП-12500/10ЖУ1	1980	40
Тягова підстанція Сколе ЕЧЕ-6	Т-1КВ-2	ТМРУ-6200/10	1961	59
Тягова підстанція Сколе ЕЧЕ-6	Т-2КВ-2	ТМРУ-6200/10	1961	59
Тягова підстанція Тухля ЕЧЕ-7	ТКВ-1	ТДП-12500/10ЖУ1	1981	39
Тягова підстанція Тухля ЕЧЕ-7	ТКВІ-4	ТДП-12500/10ИУ1	1990	30
Тягова підстанція В.Синьовидне ЕЧЕ-49	ТКВ-1	ТМРУ-16000/10ЖУ1	1979	41
Тягова підстанція В.Синьовидне ЕЧЕ-49	ТКВІ-2	ТДП-12500/10ЖУ1	1987	33

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
Тягова підстанція Гніздичів ЕЧЕ-50	ТКВ-2	ТДП-12500/10ЖУ1	1982	38
Тягова підстанція Пятничани ЕЧЕ-51	ТКВ-1	ТДП-12500/10ЖУ1	1982	38
Тягова підстанція Славське ЕЧЕ-48	ТКВ-1	ТДП-12500/10ИУ1	1979	41
Тягова підстанція Славське ЕЧЕ-48	ТКВ-2	ТМПУ-16000/10ЖУ1	1971	49
Тягова підстанція 181 км ЕЧЕ-31	ТКВ-1	ТДРУ -20000/10Ж	1968	52
Тягова підстанція 181 км ЕЧЕ-31	ТКВ-2	ТДРУ -20000/10Ж	1968	52
Тягова підстанція 181 км ЕЧЕ-31	ТКВ-3	ТДРУ -20000/10Ж	1968	52
Тягова підстанція Чинадієво ЕЧЕ-47	ТКВ-1	ТМРУ -16000/10	1980	40
Тягова підстанція Чинадієво ЕЧЕ-47	ТКВ-2	ТДП-12500/10	1981	39
Тягова підстанція Вовчий ЕЧЕ-42	ТКВ-1	ТДРУ -20000/10Ж	1974	46
Тягова підстанція Вовчий ЕЧЕ-42	ТКВ-2	ТДРУ -20000/10Ж	1974	46
Тягова підстанція Вовчий ЕЧЕ-42	ТКВ-3	ТМРУ -16000/10Ж	1974	46
Тягова підстанція Скотарськ ЕЧЕ-41	ТКВ-1	ТДП-12500/10	1975	45
Тягова підстанція Скотарськ ЕЧЕ-41	1ТКВ-2	ТМРУ -6300/10	1975	45
Тягова підстанція Скотарськ ЕЧЕ-41	2ТКВ-2	ТМРУ -6300/10	1975	45
Тягова підстанція Скотарськ ЕЧЕ-41	ТКВ-3	ТДП-12500/10	1975	45
Тягова підстанція Бескід ЕЧЕ-9	ТКВ-1	ТМРУ -16000/10Ж	1963	57

Таблиця Г10 Терміни експлуатації вимикачів

Назва ПС	ВД/КЗ-110	Елегазові вимикачі					Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.	>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.	>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.
ПС 110/27,5/6 «Клепарів-Т»	4					2										
ПС 110/27,5/10 «Підбірці-Т»											1		2			
ПС 110/27,5/10 «Красне-Т»						2					1					
ПС 110/35/10 «Кам'янобрід-Т»	2					1										
ПС 110/35/10 «Судова Вишня-Т»	2					1										
ПС 110/35/10 «Мостиська-Т»	2					1										
ПС 110/35/27,5 кВ "Тернопіль"																3
ПС 110/35/27,5 кВ Здолбунів												6	1			
ПС 110/35/27,5 кВ Дубно	2											1				
ПС 110/35/27,5 кВ Радивилів																
ПС 110/35/27,5 кВ Ківерці	1															
ПС 110/35/27,5 кВ Ковель	1															
ПС 110/35/10 кВ "Любінський Великий"						4						2	1			
ПС 110/35/10 кВ "Рудки"						1						2				
ПС 110/35/10 кВ "Самбір"												2	1			
ПС 110/35/10 кВ "Старий Самбір"						1						2	1	1	1	1
ПС 110/10 кВ "Стрілки"						1							2			
ПС 110/10 кВ "Ясениця"						3					1		1			
ПС 110/10 кВ "Бойківська"	2					1										
ПС 110/10 кВ "Турка"												2	5			
ПС 110/10 кВ "Соколики"	2										1					



ПС 110/10кВ Сянки	2										1			3		
ПС 35/10кВ Дрогобич													1			
ПС 110/10кВ Розлуч	2															
ПС 110/10 кВ «Яблунька»	2												1			
ПС 110/10 кВ «Добрівляни»													3			
ПС 110/10кВ "173км"	2					1										
ПС 110/10кВ "181км"	-											3				
ПС 110/10кВ "Жорнава"	2													1		
ПС 110/10кВ "В.Березний"	-					1										
ПС 110/35/10 кВ "Перечин"	2											1				
ПС 110/10кВ "Чинадієво"	2													1		
ПС 110/35/6кВ "Свалява"													3			
ПС 110/10кВ "Вовчий"						2					1					
ПС 110/10кВ "Скотарськ"	2												1			
ПС 110/10 кВ "Щирець"	2												1			
ПС 110/10 кВ "Пятничани"	2															
ПС 110/10 кВ "Гніздичів"	2													1		
ПС 110/10кВ "Любинці"	0					2								1		
ПС 110/10 кВ "В.Синьовидне"	1													1		
ПС 110/10 кВ "Сколе"	0					2								1		
ПС 110/10 кВ "Тухля"	1												6			
ПС 110/35/10 кВ "Лавочне"	1					1							1			
ПС 110/10 кВ "Бескид"	2					1						1				
<b>ВСЬОГО</b>	<b>45</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>28</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>22</b>	<b>31</b>	<b>10</b>	<b>1</b>	<b>4</b>

## Регіональна філія «Одеська залізниця»

**Таблиця Г11 Аналіз основного обладнання ПС 110 кВ та ПС 35 кВ**

<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Колосівка"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин, та ремонтною перемичкою зі сторони ліній Приєднання: - Березівка; - Ястребінове (Необхідна заміна ВД/КЗ-110 кВ та СМВ-110 на елегазові вимикачі 110 кВ)
Схема РУ 27,5 кВ	Дві секціоновані системи шин
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	Т-1: ТДТНЭ-25000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/11$ кВ; 1971 рік Т-2: ТДТНЭ-25000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/11$ кВ; 1971 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1971 рік) – 1 шт. ВД/КЗ 110 кВ – 1972р. 2 шт.
Вимикачі 27,5 кВ	ВМК-35 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1971 рік) – 5 шт. ВМК-25Б ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=15$ кА, 1972 рік) – 1 шт. ВР-35НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2008 рік) – 1 шт. ВР-27,5 НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2018 рік) – 4 шт. ВВФ-27,5 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1989 рік) – 1 шт. ВВК-27,5 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2000 рік) – 1 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМПЕ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1971 рік) – 5 шт. ВР-1-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2008, 2017 рік) – 4 шт. ВР-1-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2019 рік) – 2 шт. ВР-2-10 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2019) – 3 шт.
<b>ПС 110/35/27,5 кВ "Сербка"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин, та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Чапаївська - Доброславська; (Необхідне заміна СМВ-110 (МКП-110) на елегазовий вимикач 110 кВ)
Схема РУ 35 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Схема РУ 27,5 кВ	Дві секціоновані системи шин
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/11$ кВ; 1984 рік Т-2: ТДТНЖ-40000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/11$ кВ; 1984 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1972 рік) – 1 шт. ВГТ-110 ( $I_{ном.}=2500$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2005 рік) – 2 шт.
Вимикачі 35; 27,5 кВ	ВМК-35Б ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1972 рік) – 1 шт. ВМК-25Б ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=15$ кА, 1972 рік) – 1 шт. ВР-35НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2008 рік) – 2 шт. ВВФ-27,5 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1997 рік) – 5 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1972 рік) – 5 шт. ВВ-TEL-10 ( $I_{ном.}=800$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1997/ 1998 рік) – 2 шт.
<b>ПС 110/35/27,5 кВ "Кулиндорове"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві секціоновані системи шин, та ремонтною перемичкою зі сторони ліній Приєднання: - Центроліт-1; - Центроліт-2

Схема РУ 35 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Схема РУ 27,5 кВ	Дві секціоновані системи шин
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/11$ кВ; 1990 рік Т-2: ТДТНЭ-25000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/11$ кВ; 1971 рік
Вимикачі 110 кВ	ВГТ-110 ( $I_{ном.}=2500$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2004/2005 рік) – 2шт.
Вимикачі 35;27,5 кВ	ВМК-35Б ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1972 рік) – 10шт. ВМК-27,5 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1972 рік) – 1шт. ВБЗО-27,5 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2008 рік) – 3шт. ВР-35НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2008 рік) – 5шт. ВВФ-27,5 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1997 рік) – 2шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1971 рік) – 7 шт. ВР-1-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2011 рік)-2 шт. ВВ-TEL-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2012 рік)-2 шт.
<b>ПС 110/35/27.5 кВ "Аккаржа"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин, та ремонтною перемичкою зі сторони ліній Приєднання: - Мало- Долинська - Новоодеська
Схема РУ 35 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Схема РУ 27,5 кВ	Дві секціоновані системи шин
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	Т-1: ТДТНЭ-25000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/11$ кВ; 1973 рік Т-2: ТДТНЭ-25000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/11$ кВ; 1973 рік
Вимикачі 110 кВ	LTV 145 D1/B ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2009 рік) – 1шт. SFM-120-32В ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2013 рік) – 2шт.
Вимикачі 35;27,5кВ	ВМК-27,5 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1974 рік) – 1шт. OVВ-VBF-40.16.25 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=31.5$ кА, 2013/2014 рік) – 12шт. ВР-35НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2013 рік) – 1шт. ВВФ-27,5 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1996рік) – 3шт. ВБЗО-27,5 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1989 рік) – 1шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1974 рік) – 8 шт. ВР1-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2008/2016 рік) – 5 шт.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Білгород-Дністровський"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин, та ремонтною перемичкою зі сторони ліній - Медіздеіе - Б.Дністровський
Трансформатори	Т-1: ТДТНЭ-25000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/11$ кВ; 1974 рік Т-2: ТДТНЭ-25000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/11$ кВ; 1974 рік
Схема РУ 27,5 кВ	Дві секціоновані системи шин
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Вимикачі 110 кВ	SFM-120-32В ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2013 рік) – 3шт.
Вимикачі 27,5 кВ	OVВ-VBF-40.16.25 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=31.5$ кА, 2013/2014 рік) – 5шт. ВМК-25Б ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=15$ кА, 1974 рік) – 1шт. ВБЗО-27,5 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2007 рік) – 2шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1976 рік) – 10 шт. ВР1-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2016 рік) – 3 шт.
<b>ПС 110/27,5/10 В "Одеса-Застава І"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві секціоновані системи шин, та ремонтною перемичкою зі сторони ліній Приєднання: - Усатове-Мирне

	- Усатове-М.Долина
Схема РУ 27,5 кВ	Дві секціоновані системи шин
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	T-1: ТДТНЖ-40000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/11$ кВ; 1991 рік T-2: ТДТНЖ-25000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/11$ кВ; 1977 рік
Вимикачі 110 кВ	ВГТ-110 ( $I_{ном.}=2500$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2004/2005 рік) – 2шт.
Вимикачі 27.5 кВ	ВМК-35Б ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1974 рік) – 2шт. ВМК-27,5 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1974 рік) – 1шт. ВВК-27,5 Б ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2000 рік) – 2шт. ВР-35НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2013 рік) – 1шт. ВВФ-27,5 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1995 рік) – 1шт. ВБЗО-27,5 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2003 рік) – 4шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1971 рік) – 17 шт. ВР1-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2008/2011/2013/2015 рік) – 10 шт.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Берегова"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин, та обхідна система шин Приєднання: - Аджалик-2 - Аджалик-1 - Сичавка-2 - Сичавка-1
Схема РУ 27,5 кВ	Дві секціоновані системи шин
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані вимикачем системи шин
Трансформатори	T-1: ТДТНЖ-25000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/11$ кВ; 1984 рік T-2: ТДТНЖ-25000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/11$ кВ; 1983 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1985 рік) – 8шт.
Вимикачі 27,5 кВ	ВМКЭ-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1985 рік) – 5шт. ВБЗО-27,5 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2007 рік) – 3шт. ВМКЭ-27,5 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1985 рік) – 1 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1984 рік) – 12 шт. ВР1-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2008/2011/2013/2017 рік) – 6 шт.
<b>ПС 110/35/27,5 кВ "Завадівка"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча, з ремонтною перемичкою зі сторони ліній секціонована двома роз'єднувачами РЛНДЗ-1-110/600 Приєднання: - ПЛ-110 Балаклея; - ПЛ-110 Миронівка Основна перемичка з вимикачем СВ-110, ВМТ-110 кВ
Трансформатори	T-1: ТДТНЖ-40 000/150 $U_n=143/840,8/2101,7$ ; 1984/1985 рік T-2: ТДТНЖ-40 000/150 $U_n=143/840,8/2101,7$ ; 1985/1986 рік
Вимикачі 110 кВ	ВГТ-110-40 ( $I_{ном.}=2500$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2005 рік) – 1шт ВГТ-110 ( $I_{ном.}=2500$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2005 рік) – 1шт ВМТ-110 кВ, ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1988 рік) – 1 шт;
Схема РУ 35 кВ	Одна робоча, I та II с.ш, секціонована СР-35-1-2
Вимикачі 35 кВ	МКП-35 $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1983 рік – 3шт ВМД-35 $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1962 рік – 4 шт С-35 $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=10$ кА, 1983 рік - 1 шт
Схема РУ 27,5 кВ	Одинарна система ши, запасна шина
Вимикачі 27,5 кВ	ВВФ-27,5 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=30$ кА, 2000рік) –1 шт МКП-35 $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1981 рік – 4шт ВБЗО-27,5 кВ $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2007 рік – 5шт
Схема РУ 10 кВ	Одна з роз'єднувачем СР-10 кВ

Вимикачі 10 кВ	ВМГ-133 ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1971 рік) – 7 шт ВМП-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1983 рік) – 2 шт
Схема РУ 6 кВ	Одинарна система шин секціонована роз'єднувачем СР-220
Вимикачі 6 кВ	ВКЕ-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2002 рік) – 2 шт
<b>ПС 110/35/27,5 кВ "Шевченко"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча, обхідна система шин., I та II система шин з секцією перемичкою з вимикачем ШСВ-110 МКП-110 кВ, 1973 р. (необхідна заміна вимикача) Приєднання: - ПЛ-110 СЕМЗ-1 (приєднана через роз'єднувач); - ПЛ-110 СЕМЗ-2 (приєднана через роз'єднувач); - ПЛ-110 Новомиргород (приєднана через роз'єднувач); - ПЛ-110 Ротмистрівка (приєднана через роз'єднувач); - ПЛ-110 Ремзавод (приєднана через роз'єднувач); - ПЛ-110 Балаклея (приєднана через роз'єднувач); - ПЛ-110 Поляна - 1 (приєднана через роз'єднувач); - ППЛ-110 Поляна - 2 (приєднана через роз'єднувач);
Вимикачі 110 кВ	120-SFM-32В ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2013-2017 рік 9 шт; ВГТ-110 кВ ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2017 рік) – 1 шт; МКП-110 кВ, ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1973 рік) – 2 шт; ВМТ-110 кВ, ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1988 рік) – 1 шт;
Схема РУ 35 кВ	I, II, III система шин
Вимикачі 35 кВ	ОВВ-ВВФ-40.5 ( $I_{ном.}=2000$ А, $I_{ном.відкл.}=35$ кА, 2013-2013 рік 3 шт;
Схема РУ 27,5 кВ	Одинарна система шин секціонована Рсек 2-3, Рсек 1-3, запасна шина
Вимикачі 27,5 кВ	ВМУЕ-35 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1996/2006 рік 4 шт; ВБЗО-27,5 кВ $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2007 рік – 6 шт
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40 000/150; $U_n=143/840,8/2101,7$ ; 1990 рік Т-1: ТДТНЖ-40 000/150; $U_n=143/840,8/2101,7$ ; 1990 рік АТ-90: АТДТГ-90000/150/110/10; 1962 рік
Схема РУ 10 кВ	Одна, I, II, III системи шин, секціонованні Рсекц2-3 та Рсекц 1-3
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-133 ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1971 рік) – 10 шт
Схема РУ 6 кВ	Одинарна шини
Вимикачі 6 кВ	ВКЕ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1979 рік) – 2 шт ВМП-10 $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1979 рік) – 1шт
<b>ПС 150/35/27,5 кВ "Фундукліївка"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Ремонтна перемичка зі сторони ліній з секційним вимикачем СВ-150 Приєднання: - Фундукліївка-Шевченко Л-6; - Фундукліївка-Знам'янка Л-5
Схема РУ 10 кВ	Одна, секціонована роз'єднувачем. СР-1-2 РВ-10/600
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40 000/150; $U_n=143/840,8/2101,7$ ; 1979 рік Т-1: ТДТНЖ-40 000/150; $U_n=143/840,8/2101,7$ ; 1984 рік
Вимикачі 110 кВ	150-SFM-40В ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2013 рік) – 3 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-133 ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1971 рік) – 9 шт
Схема РУ 35 кВ	I. II система шин
Вимикачі 35 кВ	ОВВ-ВВФ-40.5 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=35$ кА, 2014 рік 10 шт;
Схема РУ 27,5 кВ	I та II система шин, секціонована СР-27,5 кВ
Вимикачі 27,5 кВ	ВР-НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1994 рік) – 10 шт ВВФ-27,5 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=30$ кА, 1994 рік) – 1 шт
Схема РУ 6 кВ	Одинарна система шин, секціонована СР-220
Вимикачі 6 кВ	ВМГ-133 ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1971 рік) – 1 шт ВКЕ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1979 рік) – 1 шт
<b>ПС 150/35/27,5/10 кВ "Знам'янка"</b>	

Схема ВРП 150 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані секційним вимикачем та обхідна система шин з обхідним вимикачем. Приєднання: Знам'янка - Фундукліївка, Знам'янка-Олександрія, Знам'янка - Морозівка, Знам'янка-Магнітна, Знам'янка - Шарівка.
Схема ВРП 35 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані секційним вимикачем. Приєднання: Сабліно - Знам'янка, ЦРП Знам'янка, Знам'янка - ПС Сокольники, Знам'янка-Водовід, Знам'янка - Дмитрівка.
Схема ВРП 27,5 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані секційним вимикачем Приєднання: відходять дев'ять фідерів 27,5кВ
Схема ЗРП 10 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані секційним роз'єднувачем. Приєднання: дванадцять фідерів 10кВ
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ 40000/150; $U_n=158/38,5/27,5$ кВ; $I_n=146,2/600/840$ ; 1989/1995 рік Т-2: ТДТНЖ 40000/150; $U_n=158/38,5/27,5$ кВ; $I_n=146,2/600/840$ ; 1989/1995 рік
Вимикачі 150 кВ	ЗАР1FG ( $I_{ном.}=2000$ А, $I_{ном.відкл.}=31,5$ кА, 2006 рік) – 3шт. LTV-170D1 ( $I_{ном.}=31500$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2008-2009 рік) – 6шт.
Вимикачі 35;27,5 кВ	МКП-35-1000-16,5 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16,5$ кА, 1976-1979 рік) – 15шт. ВР27НС-27,5-25/1600У1 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2008рік) – 10шт. ВВФ-2-1-27,5 ( $I_{ном.}=1200$ А, $I_{ном.відкл.}=18$ кА, 2008рік) – 1шт. ВМУЕ-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16,5$ кА, 2000рік) – 1шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-133 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1962рік) – 14шт. ВМП-10-630-20К ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1972рік) – 2шт.
ПС 150/35/27,5/10 кВ "Олександрія"	
Схема ВРП 150 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані секційним вимикачем та обхідна система шин з обхідним вимикачем». Приєднання: Олександрія – ПС «ПТО», Олександрія - Константинівка, Олександрія - Північна, Олександрія – Нафтовик, Олександрія – Морозівка, Олександрія – Знам'янка.
Схема ВРП 35 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані секційним роз'єднувачем». Приєднання: Л-605 Кам'яний міст
Схема ВРП 27,5 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані секційним роз'єднувачем. Приєднання: сім фідерів 27,5кВ.
Схема ЗРП 10 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані двома секційними роз'єднувачами. Приєднання: чотири фідера 10кВ.
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ 40000/150; $U_n=158/38,5/27,5$ кВ; $I_n=146,2/600/840$ ; 1983/1983 рік Т-2: ТДТНЖ 40000/150; $U_n=158/38,5/27,5$ кВ; $I_n=146,2/600/840$ ; 1989/2012 рік
Вимикачі 150 кВ	150-SFM-40В ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2017 рік) – 2шт. ВМТ-150Б-31,5/1600У1 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=31,5$ кА, 2002 рік) – 5шт. ВМТ-220Б-25/1250УХЛ1 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2000 рік) – 3шт.
Вимикачі 35;27,5 кВ	МКП-35-1000-16,5 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16,5$ кА, 1962-1979 рік) – 7шт. ВР27НС-27,5-25/1600У1 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2000рік) – 2шт. ВР35НС-35-20/1600У1 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2010рік) – 5шт. ВБЗО-27,5-20/1000 У1 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2007рік) – 6шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМПЭ-10-630-20К ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1980рік) – 1шт. ВМП-10-630-20К ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1976,1980,1989рік) – 8шт.
ПС 150/35/27,5/10 кВ "Можарово"	
Схема ВРП 150 кВ	Місток з ВД/КЗ в колах трансформатора за ремонтною перемичкою. Приєднання: Магнітна-Можарово, Можарове -Гірничка. У 2019 році заплановане технічне переоснащення ВРП-150кВ з заміною секційного вимикача типу У-220 , встановленням окремо встановлених трансформаторів струму та заміною комплектів ВЧ загороджувачів. (Необхідна заміна ВД/КЗ-150 кВ на елегазові вимикачі 150 кВ) – 2 компл.
Схема ВРП 35 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані секційним вимикачем.



	Приєднання:Можарово - Суботці, Можарово - ГРП.
Схема ВРП 27,5 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані секційними роз'єднувачами». Приєднання: чотири фідери 27,5кВ.
Схема ЗРП 10 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані секційним вимикачем. Приєднання: дев'ять фідерів 10кВ.
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/150-72У1; $U_n=158/38,5/27,5$ кВ; $I_n=146,2/600/840$ ; 1989/1990 рік Т-2: ТДТНЖ 40000/150; $U_n=158/38,5/27,5$ кВ; $I_n=146,2/600/840$ ; 1989/1989 рік
Вимикачі 150 кВ	У-220-10( $I_{ном.}=2000$ А, $I_{ном.відкл.}=26,3$ кА, 1971 рік) – 1шт. ОД-1,ОД-2; КЗ-1,КЗ-2( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1971 рік) – 2 компл.
Вимикачі 35;27,5 кВ	ВМК-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16,5$ кА, 1975 рік) – 14шт. ВР27НС-27,5-25/1600У1 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2000рік) – 5шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10-630-20К ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1972рік) – 16шт. ВР-10( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2017рік) – 1шт.
<b>ПС 35/6/10 кВ "Залізнична"</b>	
Схема РУ 35 кВ	Дві секціоновані системи шин. Приєднання: - Заводська 1; - Заводська 2
Схема РУ 10 кВ	Дві секціоновані системи шин.
Схема РУ 6 кВ	Дві секціоновані системи шин.
Трансформатори	Т1: ТДНС-10000/35-У1 $U_n=35/6$ кВ; 2013 рік Т2: ТДНС-10000/35-У1 $U_n=35/6$ кВ; 2013 рік Т3: ТМ-4000/10-У1 $U_n=6/10$ кВ; 2017 рік Т4: ТМ-4000/10-У1 $U_n=6/10$ кВ; 2017 рік
Вимикачі 35 кВ	ВР35НСМ-35-25/1600У1 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2017 рік) – 3 шт..
Вимикачі 6 кВ	ВВ VS1-12 ( $I_{ном.}=2000$ А, $I_{ном.відкл.}=31,5$ кА, 2017 рік) – 3 шт. ВВ VS1-12 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2017 рік) – 7 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВВ VS1-12 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2017 рік) – 5 шт.
<b>ПС 150/35/27,5/10 кВ "Осикувата"</b>	
Схема РУ 154кВ	Шинний міст, секційна перемичка, 1СШ, 2СШ, обхідна СШ. Приєднання: - Л-84К до ПС «Помічна» - Л-82К до ПС «Сугоклея»
Схема РУ 35 кВ	Дві секції шин 1СШ, 2СШ секціоновані вимикачем системи шин
Схема РУ 27,5 кВ	Дві секції шин 1СШ, 2СШ секціоновані роз'єднувачами системи шин
Схема РУ-10кВ	Одна система секціонована роз'єднувачем
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40 000/150 /; $U_n=154$ ; 1983 рік Т-2: ТДТНЖ-40 000/150; $U_n=154$ ; 1984 рік
Вимикачі 150 кВ	AG3APG-170 ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2006 рік) – 3шт.
Вимикачі 27,5/35 кВ	ВМК-35-1-1 25/1000( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1983 рік) – 6 шт. ВМК-35-1-1 25/1000( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=10$ кА, 1983 рік) – 4 шт. ВР-27 НС ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2007 рік) – 4 шт. ВМК-27,5 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1987 рік) – 4 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМПЭ-10( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1983 рік) – 2 шт.
<b>ПС 150/35/27,5/10 кВ "Сугоклея"</b>	
Схема РУ 154кВ	Шинний міст, секційна перемичка, 1СШ, 2СШ, обхідна СШ. Приєднання: - Л-81К до ПС «Бобринець» - Л-82К до ПС «Осикувата» - Л-46К до ПС «Компаніївка»

	(Необхідна заміна масляних вимикачів типу У-220 150кВ на елегазові вимикачі 150 кВ)
Схема РУ 35 кВ	Дві секції шин 1СШ, 2СШ секціоновані вимикачем системи шин
Схема РУ 27,5 кВ	Дві секції шин 1СШ, 2СШ секціоновані роз'єднувачами системи шин
Схема РУ-10кВ	Одна система секціонована роз'єднувачем
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-25000кВА, 150/35/27,5; 1984 рік Т-2: ТДТНЖ-40000кВА 150/35/27,5; 1989 рік
Вимикачі 154 кВ	У-220-1000/2000-25 1983рік– 7шт.
Вимикачі 35 (27,5) кВ	ВМКЕ-35 $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1983рік 10 шт. ВМКЕ-27,5 1000/16 1983 3шт. ВР27НС- 20 кА/1000А 2007рік -2шт ВР35НС- 20 кА/1600А 2007рік -1шт
Вимикачі 10 кВ	ВМПЕ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1983 рік) – 2шт.
<b>ПС 150/35/27,5/10 кВ "Тимково"</b>	
Схема РУ 154кВ	Шинний міст, секційна перемичка, 1СШ, 2СШ, обхідна СШ. - Л-85К до ПС «Кварцит» - ТМК-1 до ПС «Мусіївка» - ТМК-2 до ПС «Мусіївка» (Необхідна заміна масляних вимикачів типу У-220 150кВ на елегазові вимикачі 150 кВ)
Схема РУ 35 кВ	Дві секції шин 1СШ, 2СШ секціоновані вимикачем системи шин
Схема РУ 27,5 кВ	Дві секції шин 1СШ, 2СШ секціоновані роз'єднувачами системи шин
Схема РУ-10кВ	Одна система секціонована роз'єднувачем
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ -40000/150; $U_n=154(\pm 9 \times 1,78\%)$ /35/10 кВ; 1982 рік Т-2: Т ДТНЖ -40000/150; $U_n=154(\pm 9 \times 1,78\%)$ /35/27,5кВ; 1983 рік Т-3: Т ДТНЖ -40000/150; $U_n=154(\pm 9 \times 1,78\%)$ /35/27,5 кВ; 1992 рік
Вимикачі 150 кВ	120-SFM-32В-40 ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2019 рік)– 4 шт. У-220-1000-25( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1983 рік – 4 шт.
Вимикачі 27,5 (35) кВ	ВМКЕ-35( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1982 рік)– 7 шт ВМКЕ-35( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1986 рік)– 1 шт ВР-35НС( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2008 рік)–1 шт ВР-35НС( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2009 рік)–1 шт ВВФ-27,5 кВ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=30$ кА, 1995 рік)–4 шт ВВФ-27,5 кВ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=30$ кА, 1989 рік)–1 шт ВМКЕ-35( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1982 рік)– 3 шт ВМКЕ-27,5( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1984 рік)– 1 шт ВР-35НС( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2007 рік)–1 шт
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1982 рік) – 20 шт.
<b>ПС 150/35/27,5/10 кВ "Шарівка"</b>	
Схема РУ 154 кВ	Одна робоча, секціонована роз'єднувачем, і обхідна система шин.
Схема РУ 35 кВ	Дві секції шин 1СШ, 2СШ секціоновані вимикачем системи шин
Схема РУ 27,5 кВ	Дві секції шин 1СШ, 2СШ секціоновані роз'єднувачами системи шин
Схема РУ-10кВ	Одна система секціонована роз'єднувачем
Трансформатори	Т-1: ТДТНЭ-25000/150/35/27,5, 1971 рік Т-2: ТДТНЭ-25000/150/35/27,5; 1971 рік
Вимикачі 154 кВ	У-220-1000/2000-25 1986рік– 2шт.
Вимикачі 35 (27,5) кВ	МКП-35 1000/16 1962рік. 10шт ВМУЭ-35-351250 1962рік 1шт. ВР27НС- 20 кА/1000А 2017рік -4шт ВР35НС- 20 кА/1600А 2017рік -2шт
Вимикачі 10 кВ	ВМПЕ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1983 рік) – 2шт.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Роздільна"</b>	



Схема РУ 110 кВ	Місток, з ВД/КЗ Приєднання: - ПЛ-110 кВ Чапаєвська; (Необхідна заміна ВД/КЗ-110 кВ на елегазові вимикачі 110 кВ)
Схема РУ 27,5 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані секційним вимикачем
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110/27,5/10; $U_n=110(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5/10$ кВ; 1991 рік
Вимикачі 110 кВ	ВД/КЗ 110 кВ – 1 шт.
Вимикачі 27,5 кВ	ВР-35-20/1600 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2008 рік) – 3 шт. ВМУЕ-27,5/1250 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1984 рік) – 7 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВКЕ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1981 рік) – 1 шт.
<b>ПС 110/35/27,5 кВ "Затишшя"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані секційним вимикачем Приєднання: ПЛ 110 кВ Чубівка – Затишшя (приєднана через роз'єднувач);
Схема РУ 35 кВ	Дві робочі секції секціоновані вимикачем
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110/35/27,5; $U_n=110(\pm 9 \times 1,78\%) / 35/27,5$ ; 1991 рік
Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1993 рік) – 3 шт.
Вимикачі 35кВ	ВМУЕ-35-6 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1993 рік) – 3 шт.
Вимикачі 27,5кВ	ВМУЕ-35 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2006 рік) – 3 шт. ВМУЕ-27,5 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1993 рік) – 7 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВКЕ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=12,5$ кА, 1990 рік) – 2 шт.
<b>ПС 110/35/27,5 кВ "Чубівка"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані секційним вимикачем Приєднання: ПЛ 110 кВ Подільська (приєднана через роз'єднувач);
Схема РУ 35 кВ	Дві робочі секції секціоновані вимикачем
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110/35/27,5; $U_n=110(\pm 9 \times 1,78\%) / 35/27,5$ ; 1991 рік Т-2: ТДТНЖ-40000/110/27,5/10; $U_n=110(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5/10$ ; 1991 рік
Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1993 рік) – 3 шт.
Вимикачі 35кВ	ВМУЕ-35-6 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1991 рік) – 2 шт.
Вимикачі 27,5кВ	ВМУЕ-35 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1991 рік) – 2 шт. ВМУЕ-27,5 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1993 рік) – 11 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВКЕ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=12,5$ кА, 1990 рік) – 6 шт.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Слобідка"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Місток, з ВД/КЗ Приєднання: - ПЛ-110 кВ Слобідка-I; - ПЛ-110 кВ Слобідка-II; (Необхідна заміна ВД/КЗ-110 кВ на елегазові вимикачі 110 кВ)
Схема 27,5 кВ	Дві робочі секції секціоновані вимикачем
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110/27,5/10; $U_n=110(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5$ ; 1989 рік Т-2: ТДТНЖ-40000/110/27,5/10; $U_n=110(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5/10$ ; 1989 рік
Вимикачі 110 кВ	ВД/КЗ 110 кВ – 2 шт.
Вимикачі 27,5кВ	ВМУЕ-35 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1991 рік) – 1 шт. ВМУЕ-27,5 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1993 рік) – 11 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВКЕ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=12,5$ кА, 1989 рік) – 7 шт.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Попелюхи"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані секційним вимикачем Приєднання: - ПЛ-110 кВ Луги; - ПЛ-110 кВ Пісчанка; (Необхідна заміна ВМТ-110 кВ на елегазові вимикачі 110 кВ)
Схема 27,5 35 кВ	Дві робочі секції секціоновані вимикачем
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110/27,5/10; $U_n=110(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5$ ; 1988 рік Т-2: ТДТНЖ-40000/110/27,5/10; $U_n=110(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5/10$ ; 1988 рік
Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1993 рік) – 3 шт.
Вимикачі 27,5кВ	ВМУЕ-35 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1988 рік) – 12 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВКЕ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=12,5$ кА, 1989 рік) – 4 шт. ВР-1 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=12,5$ кА, 2012 рік) – 5 шт.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Вапнярка"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані секційним вимикачем

	Приєднання: - ПЛ-110 кВ Томашпіль; - ПЛ-110 кВ Суворівське; - ПЛ-110 кВ Крижопіль; (Необхідна заміна ВМТ-110 кВ на елегазові вимикачі 110 кВ)
Схема 27,5 кВ	Дві робочі секції секціоновані вимикачем
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110/27,5/10; $U_n=110(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5$ ; 1988 рік Т-2: ТДТНЖ-40000/110/27,5/10; $U_n=110(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5/10$ ; 1988 рік
Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1993 рік) – 7 шт.
Вимикачі 27,5кВ	ВМУЄ-35 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1988 рік) – 12 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВКЕ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=12,5$ кА, 1989 рік) – 10 шт.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Балта"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Місток, з ВД/КЗ Приєднання: - ПЛ-110 кВ Беліно-I; - ПЛ-110 кВ Беліно-II; (Необхідна заміна ВД/КЗ-110 кВ на елегазові вимикачі 110 кВ)
Схема 27,5 кВ	Дві робочі секції секціоновані вимикачем
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110/27,5/10; $U_n=110(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5$ ; 1989 рік Т-2: ТДТНЖ-40000/110/27,5/10; $U_n=110(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5/10$ ; 1989 рік
Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1989 рік) – 3 шт.
Вимикачі 27,5кВ	ВМУЄ-35 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1989 рік) – 2 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВКЕ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=12,5$ кА, 1989 рік) – 2 шт.
<b>ПС 150/35/27,5 кВ "Кам'яний Міст"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві робочі секції шин секціоновані секційним вимикачем Приєднання: - ПЛ-150 кВ Первомайськ; (Необхідна заміна ВМТ-220 кВ на елегазові вимикачі 220 кВ)
Схема 27,5 кВ	Дві робочі секції секціоновані вимикачем
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110/27,5/10; $U_n=110(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5$ ; 1989 рік Т-2: ТДТНЖ-40000/110/27,5/10; $U_n=110(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5/10$ ; 1989 рік
Вимикачі 220 кВ	ВМТ-220 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1992 рік) – 3 шт.
Вимикачі 27,5кВ	ВМУЄ-27,5 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1989 рік) – 12 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВКЕ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=12,5$ кА, 1989 рік) – 2 шт.
<b>ПС 150/35/27,5/10 кВ «Плетений Ташлик»</b>	
Схема РУ 150 кВ	Місток, з ВД/КЗ та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Новоукраїнка; - Кіровоград. (Необхідна заміна ВД/КЗ-150 кВ і масляного вимикача на елегазові вимикачі 150 кВ)
Схема РУ 35 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин
Схема РУ 27,5 кВ	Одна секціонована роз'єднувачами система шин
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин
Трансформатори	1Т: ТДТНЕ-25000/150; $U_n=158(\pm 8 \times 1,5\%) / 38,5/27,5$ кВ, 1971 рік 2Т: ТДТНЕ-25000/150; $U_n=158(\pm 8 \times 1,5\%) / 38,5/27,5$ кВ, 1971 рік
Вимикачі 150 кВ	У-220-10 ( $I_{ном.}=2000$ А, $I_{ном.відкл.}=26,3$ кА, 1971 рік) – 1 шт. ВД/КЗ 150 кВ – 2 шт.
Вимикачі 27,5, 35 кВ	ВМК-35Е ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1971 рік) – 13 шт. ВР-35НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2011 рік) – 1 шт. ВБ30-27,5 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2007 рік) – 2 шт. ВР27НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2008 рік) – 3 шт. ВМУЕ-35 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2001 рік) – 1 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10-630-20 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1971 рік) – 9 шт. ВР-1-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2009 рік) – 2 шт. ВР-1-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2010 рік) – 2 шт.
<b>ПС 150/35/27,5/10 кВ «Помічна»</b>	
Схема РУ 150 кВ	Подвійний місток, з вимикачами та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Новоукраїнка; - Осиковата; - Побуж'є.

	(Необхідна заміна масляних вимикачів на елегазові вимикачі 150 кВ)
Схема РУ 35 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин
Схема РУ 27,5 кВ	Одна секціонована роз'єднувачами система шин
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин
Трансформатори	1Т: ТДТНЖ-40000/150-72У1; $U_n=158(\pm 8 \times 1,5\%) / 38,5 / 27,5$ кВ, 1983 рік 2Т: ТДТНЖ-40000/150-72У1; $U_n=158(\pm 8 \times 1,5\%) / 38,5 / 27,5$ кВ, 1983 рік
Вимикачі 150 кВ	У-220-10 ( $I_{ном.}=2000$ А, $I_{ном.відкл.}=26,3$ кА, 1971 рік) – 1 шт. У-220-2000-25 ( $I_{ном.}=2000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1983 рік) – 3 шт.
Вимикачі 27,5, 35 кВ	ВМК-35Е ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1971 рік) – 12 шт. ВБЗ0-27,5 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2002 рік) – 5 шт. ВР27НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2008 рік) – 2 шт. ВМУЕ-35 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2001 рік) – 2 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10-630-20 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1971 рік) – 11 шт. ВВВ-10/320 ( $I_{ном.}=320$ А, $I_{ном.відкл.}=2$ кА, 1982 рік) – 2 шт. ВР-1-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2008 рік) – 3 шт. ВР-1-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2009 рік) – 6 шт. ВВ/TEL-10-20/630 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=10$ кА, 2013 рік) – 2 шт.
ПС 150/35/27,5/10 кВ «Кавуни»	
Схема РУ 150 кВ	Місток, з вимикачами та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Районна; - Первомайська.
Схема РУ 35 кВ	Одна секціонована роз'єднувачами система шин
Схема РУ 27,5 кВ	Одна секціонована роз'єднувачами система шин
Трансформатори	1Т: ТДТНЕ-25000/150; $U_n=158(\pm 8 \times 1,5\%) / 38,5 / 27,5$ кВ, 1972 рік 2Т: ТДТНЕ-25000/150; $U_n=158(\pm 8 \times 1,5\%) / 38,5 / 27,5$ кВ, 1972 рік
Вимикачі 150 кВ	150-SFM-40В ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2018 рік) – 3 шт.
Вимикачі 27,5, 35 кВ	ВМК-35Б-1000 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1971 рік) – 10 шт. ВВФ-2-1-27,5 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2007 рік) – 4 шт. ВМК-27,5 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=10$ кА, 1972 рік) – 1 шт. ВР27НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2011 рік) – 1 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВВВ-10/320 ( $I_{ном.}=320$ А, $I_{ном.відкл.}=2$ кА, 1984 рік) – 1 шт. ВВВ-10/320 ( $I_{ном.}=320$ А, $I_{ном.відкл.}=2$ кА, 1986 рік) – 1 шт.
ПС 110/27,5/10 кВ «Яструбинове»	
Схема РУ 110 кВ	Місток, з вимикачами та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Вознесенськ; - Колосівка.
	(Необхідна заміна секційного масляного вимикачів на елегазовий вимикачі 110 кВ)
Схема РУ 27,5 кВ	Одна секціонована роз'єднувачами система шин
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин
Трансформатори	1Т: ТДТНЕ-40000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5 / 11$ кВ, 1972 рік 2Т: ТДТНЕ-40000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5 / 11$ кВ, 1972 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110-630-20 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1972 рік) – 1 шт. ВГТ-110 ( $I_{ном.}=2000$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2004 рік) – 2 шт.
Вимикачі 27,5 кВ	ВМУЕ-35Б-25/1250 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2001 рік) – 6 шт. ВМУЕ-27,5Б УХЛ1 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 2002 рік) – 5 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10-630-20 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1972 рік) – 7 шт. ВР-1-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2008 рік) – 2 шт.
ПС 35/10/6кВ ЦРП «Знам'янка»	
Схема РУ 35 кВ	Три секціоновані системи шин. Приєднання: - Л-3 «ЕЧЕ-4»; - Л-4 «ЕЧЕ-4»; - Л-1 «Суботці»; (В зв'язку з понаднормативним терміном служби, необхідна заміна вимикачів Т-35, Т-34, Л-3, Л-4 на вакуумні)
Схема РУ 10 кВ	Три секціоновані системи шин
Схема РУ 6 кВ	Дві секціоновані системи шин
Трансформатори	1Т: ТМ-4000/35/6; $U_n=36,75 / 6,3$ кВ; 1965 рік 2Т: ТМ-3200/35/6; $U_n=36,75 / 6,3$ кВ; 1962 рік

	3Т: ТМ-4000/35/10; U <sub>н</sub> =36,75/10,5 кВ; 1972 рік 4Т: ТМ-3200/35/6; U <sub>н</sub> =36,75/6,3 кВ; 1961 рік 5Т: ТМ-4000/35/10; U <sub>н</sub> =36,75/10,5 кВ; 1974 рік
Вимикачі 35 кВ	Т-31, Т-32, Т-33 (I <sub>ном.</sub> =630 А, I <sub>ном.відкл.</sub> =10 кА, 2008 рік) – 3 шт. Т-34 (I <sub>ном.</sub> =600 А, I <sub>ном.відкл.</sub> =10 кА, 1952 рік) – 1 шт. Т-35 (I <sub>ном.</sub> =600 А, I <sub>ном.відкл.</sub> =10 кА, 1975 рік) – 1 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-10 (I <sub>ном.відкл.</sub> =20 кА, 1988 рік) – 4 шт. ВМГ-133 (I <sub>ном.відкл.</sub> =20 кА, 1988 рік) – 3 шт.
<b>ПС 35/6 кВ «Суботці»</b>	
Схема РУ 35 кВ	Одна робоча секція. Приєднання: - ЦРП «Знам'янка»
Схема РУ 6 кВ	Двінесекціоновані системи шин.
Трансформатори	1Т: ТМ-1800/35/6; U <sub>н</sub> =36,75/6,3 кВ; 1952 рік 2Т: ТМ-1800/35/6; U <sub>н</sub> =36,75/6,3 кВ; 1957 рік 3Т: ТМ-630/6/0,4; U <sub>н</sub> =6/0,4 кВ; 1974 рік 4Т: ТМ-1800/35/6; U <sub>н</sub> =36,75/6,3 кВ; 1953 рік 5Т: ТМ-630/6/0,4; U <sub>н</sub> =6/0,4 кВ; 1963 рік
Вимикачі 35 кВ	Т-31, Т-32, Т-34 (I <sub>ном.</sub> =600 А, I <sub>ном.відкл.</sub> =10 кА, 1955 рік) – 3 шт.
Вимикачі 6 кВ	ВМГ-133 (I <sub>ном.відкл.</sub> =20 кА, 1954-1967 рік) – 11 шт. ВР1-10 (I <sub>ном.відкл.</sub> =10 кА, 2008 рік) – 3 шт.

**Таблиця Г12 Терміни експлуатації трансформаторів 110 кВ**

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
<b>Трансформатори, що відпрацювали більше 50 років</b>				
ПС150/110/35/27,5/10 кВ Шевченко	АТ-90	АТДТГ-90000/150/110/10	1962	57
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 40 до 49 років</b>				
ПС110/35/27,5/10 кВ Куліндорове	ТП -2	ТДТНЭ-25000/110/27,5/10	1971	48
ПС 110/27,5/10 кВ Колосівка	ТП-1	ТДТНЭ-25000/110/27,5/10	1971	48
ПС 110/27,5/10 кВ Колосівка	ТП-2	ТДТНЭ-25000/110/27,5/10	1971	48
ПС154/35/27,5 кВ Плетений Ташлик	1Т	ТДТНЕ-25000/150/35/27,5	1971	48
ПС154/35/27,5 кВ Плетений Ташлик	2Т	ТДТНЕ-25000/150/35/27,5	1971	48
ПС154/35/27,5 кВ Шарівка	Т-1	ТДТНЕ-25000/150/35/27,5	1971	48
ПС154/35/27,5 кВ Шарівка	Т-2	ТДТНЕ-25000/150/35/27,5	1971	48
ПС154/35/27,5 кВ Кавуни	1Т	ТДТНЕ-25000/150/35/27,5	1972	47
ПС154/35/27,5 кВ Кавуни	2Т	ТДТНЕ-25000/150/35/27,5	1972	47
ПС 110/27,5/10 кВ Яструбинове	1Т	ТДТНЕ-40000/110/27,5/10	1972	47
ПС 110/27,5/10 кВ Яструбинове	2Т	ТДТНЕ-40000/110/27,5/10	1972	47
ПС 110/27,5/10 кВ Аккаржа	ТП-1	ТДТНЭ-25000/110/27,5/10	1973	46

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
ПС 110/27,5/10 кВ Аккаржа	ТП -2	ТДТНЭ-25000/110/27,5/10	1973	46
ПС 110/27,5/10 кВ Білгород-Дністровський	ТП-1	ТДТНЭ-25000/110/27,5/10	1974	45
ПС 110/27,5/10 кВ Білгород-Дністровський	ТП -2	ТДТНЭ-25000/110/27,5/10	1974	45
ПС 110/27,5/10 кВ Одеса-Застава І	ТП -2	ТДТНЖ-25000/110/27,5/10	1976	43
ПС154/35/27,5 кВ Фундукліївка	Т-1	ТДТНЖ-25000/150/35/27,5	1978	41
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 30 до 39 років</b>				
ПС 110/27,5/10 кВ Берегова	ТП -2	ТДТНЭ-25000/110/27,5/10	1981	38
ПС 110/27,5/10 кВ Берегова	ТП-1	ТДТНЭ-25000/110/27,5/10	1982	37
ПС154/35/27,5/10 кВ Тимкове	1Т	ТДТНЖ-40000/150/35/10	1982	37
ПС154/35/27,5 кВ Осикувата	Т-1	ТДТНЖ 40000/150/35/27,5	1983	36
ПС154/35/27,5 кВ Осикувата	Т-2	ТДТНЖ 40000/150/35/27,5	1983	36
ПС154/35/27,5 кВ Помічна	1Т	ТДТНЖ-40000/150-72У1	1983	36
ПС154/35/27,5 кВ Помічна	2Т	ТДТНЖ-40000/150-72У1	1983	36
ПС154/35/27,5 кВ Сугоклея	Т-1	ТДТНЖ-25000/150/35/27,5	1983	36
ПС154/35/27,5 кВ Олександрія	1Т	ТДТНЖ 40000/150/35/27,5	1983	36
ПС154/35/27,5/10 кВ Тимкове	2Т	ТДТНЖ-40000/150/35/27,5	1983	36
ПС154/35/27,5 кВ Фундукліївка	Т-2	ТДТНЖ-25000/150/35/27,5	1984	35
ПС110/35/27,5 кВ Сербка	ТП-1	ТДТНЖ-40000/110/35/27,5	1984	35
ПС110/35/27,5 кВ Сербка	ТП -2	ТДТНЖ-40000/110/35/27,5	1984	35
ПС110/35/27,5 кВ Завадівка	Т-1	ТДТНЖ-40000/110/35/27,5	1984	35
ПС110/35/27,5 кВ Завадівка	Т- 2	ТДТНЖ-40000/110/35/27,5	1984	35
ПС150/110/35/27,5/10 кВ Шевченко	Т-1	ТДТНЖ-40000/110/35/27,5	1984	35
ПС 110/27,5/10 кВ Вапнярка	ТП-1	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	1988	31
ПС 110/27,5/10 кВ Вапнярка	ТП-2	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	1988	31
ПС 110/27,5/10 кВ Попелюхи	ТП-1	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	1988	31

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
ПС 110/27,5/10 кВ Попелюхи	ТП-2	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	1988	31
ПС154/35/27,5/10 кВ Тимкове	3Т	ТДТНЖ-40000/150/35/27,5	1988	31
ПС 110/27,5/10 кВ Балта	ТП-1	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	1988	31
ПС 110/27,5/10 кВ Балта	ТП -2	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	1988	31
ПС154/35/27,5 кВ Знам'янка	1Т	ТДТНЖ-40000/150/35/27,5	1989	30
ПС154/35/27,5 кВ Знам'янка	2Т	ТДТНЖ-40000/150/35/27,5	1989	30
ПС154/35/27,5 кВ Можарово	1Т	ТДТНЖ-40000/150/35/27,5	1989	30
ПС154/35/27,5 кВ Можарово	2Т	ТДТНЖ-40000/150/35/27,5	1989	30
ПС154/35/27,5 кВ Олександрія	2Т	ТДТНЖ-40000/150/35/27,5	1989	30
ПС154/35/27,5 кВ Сугокля	Т-2	ТДТНЖ-25000/150/35/27,5	1989	30
ПС154/35/27,5 кВ Кам'яний Міст	ТП-1	ТДТНЖ-25000/150/35/27,5	1989	30
ПС154/35/27,5 кВ Кам'яний Міст	ТП-2	ТДТНЖ-25000/150/35/27,5	1989	30
ПС 110/27,5/10 кВ Слобідка	ТП-1	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	1989	30
ПС 110/27,5/10 кВ Слобідка	ТП -2	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	1989	30
ПС150/110/35/27,5/10 кВ Шевченко	Т- 2	ТДТНЖ-40000/110/35/27,5	1989	30
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 25 до 29 років</b>				
ПС110/35/27,5/10 кВ Куліндорове	ТП-1	ТДТНЖ-40000/110/35/27,5	1990	29
ПС 110/27,5/10 кВ Одеса-Застава І	ТП-1	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	1991	28
ПС 110/27,5/10 кВ Роздільна	ТП-1	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10	1991	28
ПС110/35/27,5 кВ Чубівка	ТП-1	ТДТНЖ-40000/110/35/27,5	1991	28
ПС110/35/27,5 кВ Чубівка	ТП -2	ТДТНЖ-40000/110/35/27,5	1991	28
ПС110/35/27,5 кВ Затишся	ТП -2	ТДТНЖ-40000/110/35/27,5	1991	28

**Таблиця Г13 Терміни експлуатації трансформаторів 35 кВ**

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
<b>Трансформатори, що відпрацювали більше 50 років</b>				

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
ПС 35/6 кВ Суботці	1Т	ТМ-1800/35/6	1952	67
ПС 35/6 кВ Суботці	4Т	ТМ-1800/35/6	1953	66
ПС 35/6 кВ Суботці	2Т	ТМ-1800/35/6	1957	62
ПС 35/10/6 кВ Знам'янка	4Т	ТМ-3200/35/6	1961	58
ПС 35/10/6 кВ Знам'янка	2Т	ТМ-3200/35/6	1962	57
ПС 35/10/6 кВ Знам'янка	1Т	ТМ-4000/35/6	1965	54
ПС 35/6 кВ Суботці	5Т	ТМ-630/6/0,4	1969	50
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 40 до 49 років</b>				
ПС 35/10/6 кВ Знам'янка	3Т	ТМ-4000/35/10	1972	47
ПС 35/10/6 кВ Знам'янка	5Т	ТМ-4000/35/10	1974	45
ПС 35/6 кВ Суботці	3Т	ТМ-630/6/0,4	1974	45
<b>Трансформатори, що відпрацювали до 25 років</b>				
ПС 35/6/10 Залізнична	Т1	ТДНС-10 000/35-У1	2013	6
ПС 35/6/10 Залізнична	Т2	ТДНС-10 000/35-У1	2013	6
ПС 35/6/10 Залізнична	Т3	ТМ-4000/10-У1	2017	2
ПС 35/6/10 Залізнична	Т4	ТМ-4000/10-У1	2017	2

Таблиця Г14 Терміни експлуатації вимикачів 110 кВ

Назва ПС	В Д/ К 3- 11 0	Елегазові вимикачі					Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>5 0 р.	40 - 49 р.	30 - 39 р.	25 - 29 р.	<2 5 р.	>5 0 р.	40 - 49 р.	30 - 39 р.	25 - 29 р.	<2 5 р.	>5 0 р.	40 - 49 р.	30 - 39 р.	25 - 29 р.	<25 р.
ПС 110/27,5/10 кВ "Колосівка"	2												1			
ПС 110/35/27,5 кВ "Сербка"						2							1			
ПС 110/35/27,5 кВ " Кулиндорове"						2										
ПС 110/35/27,5 кВ "Аккаржа"						3										
ПС 110/27,5/10 кВ "Білгород- Дністровський"						3										
ПС 110/27,5/10 кВ "Одеса-Застава І"						2										
ПС 110/27,5/10 кВ "Берегова"														8		
ПС 110/35/27,5 кВ "Завадівка"						2								1		
ПС 110/35/27,5 кВ "Шевченко"						10							2	1		
ПС 150/35/27,5 кВ "Фундукліївка"						3										
ПС 150/35/27,5/10кВ Знам'янка						9										
ПС 150/35/27,5/10кВ Олександрія						2										8
ПС 150/35/27,5/10кВ Можарово	2												1			
ПС 150/35/27,5 кВ "Осикувата"					3											
ПС 150/35/27,5 кВ "Сугоклея"														7		
ПС 150/35/27,5 кВ "Тимкове"						4								4		
ПС 150/35/27,5 кВ "Шарівка"														2		
ПС 110/27,5/10 кВ "Роздільна"	1															
ПС 110/35/27,5 кВ "Затишшя"															3	
ПС 110/35/27,5/10 кВ "Чубівка"															3	
ПС 110/27,5/10 кВ "Слобідка"	2															
ПС 110/27,5/10 кВ "Попелюхи"															3	
ПС 110/27,5/10 кВ "Вапнярка"															7	
ПС 110/27,5/10 кВ "Балта"	2															



Назва ПС	В Д/ К З- 11 0	Елегазові вимикачі					Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>5 0 р.	40 - 49 р.	30 - 39 р.	25 - 29 р.	<2 5 р.	>5 0 р.	40 - 49 р.	30 - 39 р.	25 - 29 р.	<2 5 р.	>5 0 р.	40 - 49 р.	30 - 39 р.	25 - 29 р.	<25 р.
ПС 150/35/27,5 кВ "Кам'яний Міст"															3	
ПС 150/35/27,5/10 кВ «Плетений Ташлик»	2												1			
ПС 150/35/27,5/10 кВ «Помічна»													1	3		
ПС 150/35/27,5/10 кВ «Кавуни»						3										
ПС 110/27,5/10 кВ «Яструбинове»						2							1			
<b>ВСЬОГО</b>	<b>11</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>47</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>26</b>	<b>19</b>	<b>8</b>

Таблиця Г15 Терміни експлуатації вимикачів 35 кВ

Назва ПС	ВД/ КЗ- 35	Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.	>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.
ПС 110/27,5/10 кВ "Колосівка"						7		6			
ПС 110/35/27,5 кВ "Сербка"						7		12			
ПС 110/35/27,5 кВ " Кулиндорове"						10		11			
ПС 110/35/27,5 кВ "Аккаржа"						17		1			
ПС 110/27,5/10 кВ "Білгород-Дністровський"						7		1			
ПС 110/27,5/10 кВ "Одеса-Застава І"				1		7		3			
ПС 110/27,5/10 кВ "Берегова"						3			6		
ПС 110/35/27,5 кВ "Завадівка"						8	4		8		
ПС 110/35/27,5 кВ "Шевченко"						9					4
ПС 150/35/27,5 кВ "Фундукліївка"						11					
ПС 150/35/27,5/10кВ Знам'янка						11		15			1
ПС 150/35/27,5/10кВ Олександрія						13		7			
ПС 150/35/27,5/10кВ Можарово						5		14			
ПС 35/10/6 кВ «Знам'янка»						3	1	1			
ПС 35/6 кВ «Суботці»							3				
ПС 35/6/10 кВ "Залізнична"						3					
ПС 150/35/27,5 кВ "Осикувата"						4			14		
ПС 150/35/27,5 кВ "Сугоклея"						2			12		
ПС 150/35/27,5 кВ "Тимкове"						8			12		
ПС 150/35/27,5 кВ "Шарівка"						5			2		
ПС 110/27,5/10 кВ "Роздільна"						3			6		
ПС 110/35/27,5 кВ "Затиштя"											10
ПС 110/35/27,5/10 кВ "Чубівка"										13	
ПС 110/27,5/10 кВ "Слобідка"										12	
ПС 110/27,5/10 кВ "Попелюхи"										12	
ПС 110/27,5/10 кВ "Вапнярка"										12	
ПС 110/27,5/10 кВ "Балта"										11	
ПС 150/35/27,5 кВ "Кам'яний Міст"										12	
ПС 150/35/27,5/10 кВ «Плетений Ташлик»						6		13			1
ПС 150/35/27,5/10 кВ «Помічна»						7		12			2
ПС 150/35/27,5/10 кВ «Кавуни»						5		11			

Назва ПС	ВД/ КЗ- 35	Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.	>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.
ПС 110/27,5/10 кВ «Яструбинове»											11
<b>ВСЬОГО</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>161</b>	<b>8</b>	<b>107</b>	<b>60</b>	<b>72</b>	<b>29</b>

**Таблиця Г16 Терміни експлуатації вимикачів 10 кВ**

Назва ПС	Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
	>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.	>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.
ПС 110/27,5/10 кВ "Колосівка"					9		5			
ПС 110/35/27,5 кВ "Сербка"					2		5			
ПС 110/35/27,5 кВ "Кулиндорове"					4		7			
ПС 110/35/27,5 кВ "Аккаржа"					5		8			
ПС 110/27,5/10 кВ "Білгород-Дністровський"					3		10			
ПС 110/27,5/10 кВ "Одеса-Застава І"					10		17			
ПС 110/27,5/10 кВ "Берегова"					6		12			
ПС 110/35/27,5 кВ "Завадівка"							7	2		
ПС 110/35/27,5 кВ "Шевченко"			2				10	1		
ПС 150/35/27,5 кВ "Фундукліївка"		1					10			
ПС 150/35/27,5/10кВ Знам'янка						14	2			
ПС 150/35/27,5/10кВ Олександрія							9			
ПС 150/35/27,5/10кВ Можарово					1		16			
ПС 35/10/6 кВ «Знам'янка»					2	17		7		
ПС 35/6 кВ «Суботці»					3	11				
ПС 35/6/10 кВ "Залізнична"					5			20		
ПС 35/6/10 кВ "Залізнична"					10			20		
ПС 150/35/27,5 кВ "Осикувата"								2		
ПС 150/35/27,5 кВ "Сугоклея"								2		
ПС 150/35/27,5 кВ "Тимкове"								2		
ПС 150/35/27,5 кВ "Шарівка"								2		
ПС 110/27,5/10 кВ "Роздільна"								1		
ПС 110/35/27,5 кВ "Затишся"									2	
ПС 110/35/27,5/10 кВ "Чубівка"									6	
ПС 110/27,5/10 кВ "Слобідка"									7	
ПС 110/27,5/10 кВ "Попелюхи"					5				4	
ПС 110/27,5/10 кВ "Вапнярка"									8	
ПС 110/27,5/10 кВ "Балта"									8	
ПС 150/35/27,5 кВ "Кам'яний Міст"									2	
ПС 150/35/27,5/10 кВ «Плетений Ташлик»					4		9			
ПС 150/35/27,5/10 кВ «Помічна»					11		11	2		
ПС 150/35/27,5/10 кВ «Кавуни»								2		

## Регіональна філія «Південна залізниця»

**Таблиця Г17 Аналіз основного обладнання 110 кВ - 35 кВ**

Тягова підстанція «Ромодан» (ЕЧЕ-10) Силові трансформатори		
Оперативна найменування	Т-1	Т-2
Тип	ТДТНЖ-25000/110 У1	ТДТНЖ-25000/110 У1
Рік виготовлення/установки	2001/2002	2001/2002
Потужність, МВА	25,0	25,0
Номинальна напруга, кВ	115/27,5/11	115/27,5/11

Номінальний струм, А		125,51/524,86/1312,16		125,51/524,86/1312,16	
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ		РПН ±9х1,78		РПН ±9х1,78	
Вимикачі 110 кВ (ВН)					
Оперативна найменування	МВ1-110		МВ2-110		МВП-110
Назва	ВМТ-110		ВМТ-110		ВМТ-110
Рік встановлення	2002		2002		2002
Тип	масляні		масляні		масляні
Номінальна напруга, кВ	110		110		110
Номінальний струм, А	1250		1250		1250
Струм відключення, кА	65		65		65
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.				
оливні (масляні)	3 масляні				
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)					
Оперативна найменування	ВВ 1-27,5; ВВ 2-27,5; ДПР 1-27,5;	ДПР 2-27,5; ТСН1-27,5; ТСН2-27,5	ВВ ФКС-1	ВВ ФКС-2; ВВ ФКС-5	ВВ ФКС-3; ВВ ФКС-4; ВВ ФКС-6; 3ВВ-27,5
Назва	ВБЭС-35	ВМУЭ-35	ВБ 4 ОП	ВР 27 НС	ВБСМ-27,5
Рік встановлення	2009	2002	2016	2016	2009/2006/2006/2009
Тип	вакуумні	масляний	вакуумні	вакуумні	вакуумні
Номінальна напруга, кВ	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
Номінальний струм, А	1600	1250	1600	1600	1250
Струм відключення, кА	25	64	20	64	25
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:	13				
Елегазові оливні (масляні)	10 вакуумних, 3 масляних				
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)					
Оперативна найменування	ВВ1-10; ВВ2-10; СВВ-10; ВВ Ф-1; ВВ Ф-2; ВВ СБ-1; ВВ СЦБ-2				
Назва	ВР-1				
Рік встановлення	2002				
Тип	вакуумні				
Номінальна напруга, кВ	10				
Номінальний струм, А	1000/1000/1000/630/630/630				
Струм відключення, кА	52				
Всього на напрузі 10 кВ:	7				
Елегазові оливні (масляні)	7 вакуумних				
Роз'єднувачі (різке введення – 2002 р.)					
На напрузі 110 кВ:		РД32-110 – 6 шт.; РД31-110 – 2 шт.			
На напрузі 27,5 (35) кВ:		РД31-27,5 – 8 шт.; РД32-27,5 – 7 шт.; РД-27,5 – 6 шт.			
На напрузі 10 (6) кВ:		РД32-35 – 2 шт.			

Розрядники(ріквведення–2018 р. )		
На напрузі 110 кВ:	ОПН-110- 4 шт.	
На напрузі27,5 (35)кВ:	ОПН-35- 6 шт.	
На напрузі10 (6)кВ:	РВС-10- 4 шт.	
Трансформаторивласних потреб (ріквведення– 2002 р.)		
Оперативненайменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМЖ-400 27,5/0,4	ТМЖ-400 27,5/0,4
Потужність, МВА	0,4	0,4
Кількість ТН та ТС (ріквведення–2002 р. )		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	ТФЗМ-110- 3 копл.	НКФ-110- 2 комп.
На напрузі27,5 (35)кВ:	ТСН-35-- 10 комп.	ЗНОМ-35- 2 комп.
На напрузі10 (6)кВ:	ТПЛ-10- 4 комп.	НТМИ-10- 4 комп.
Комірки 10 (6)кВ (ріквведення–2002 р.)		
Тип, кількість	19 шт	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Ромодан» (ЕЧЕ-10)**

<i>ВРУ-110 кВ</i>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	2	електромеханічний	відсутній	наявний	2002
<i>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</i>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Лінійні приєднання	10	електромеханічний, мікропроцесорний, електронний	електронний	наявний	2002
<i>КРУН-10 кВ (6 кВ)</i>					
Лінійні приєднання	6	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2002

**Тягова підстанція «Полтава» (ЕЧЕ-12)**

<i>Силові трансформатори</i>		
Оперативна найменування	Т-1	Т-2
Тип	ТДТНЖ-40000/110 У1	ТДТНЖ-40000/110 У1
Рік виготовлення/установки	2009/2013	2011/2012
Потужність, МВА	40,0	40,0
Номинальна напруга, кВ	115/27,5/11	115/27,5/11
Номинальний струм, А	201/840/2099	201/840/2099
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РПН ±9х1,78	РПН ±9х1,78
<i>Вимикачі 110 кВ (ВН)</i>		
Оперативна найменування	В1-110; В-2-110; ВС-110; ВО-110; В-3-110; В-4-110; В-5-110	
Назва	ЗАР1 FG	
Рік встановлення	2007	
Тип	елегазові	
Номинальна напруга, кВ	110	
Номинальний струм, А	3150	
Струм відключення, кА	31,5	
Всього на напрузі 110 кВ:	7 шт.	

[illegible]

Оперативна найменування		Т-1	Т-2
Тип		ТДТНЖ40000/110	ТДТНЖ40000/110
Рік виготовлення/установки		2011/2011	2011/2011
Потужність, МВА		40,0	40,0
Номинальна напруга, кВ		115/27,5/11	115/27,5/11
Номинальний струм, А			
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ		РПН ±9х1,78	РПН ±9х1,78
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативна найменування	В1-110; В-2-110; СВ-110		
Назва	ЗАР1 FG 145		
Рік встановлення	2012		
Тип	елегазові		
Номинальна напруга, кВ	110		
Номинальний струм, А	2000		
Струм відключення, кА	25		
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.		
Елегазові оливні (масляні)	3 елегазових		
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)			
Оперативна найменування	ВВ-1-27,5; ВВ-2-27,5; Вфкс-1; Вфкс-2; Вфкс-3; Вфкс-4; Вфкс-5; 3В; ДПР-1; ДПР-2		
Назва	ЗАН 49		
Рік встановлення	2012		
Тип	вакуумні		
Номинальна напруга, кВ	27,5		
Номинальний струм, А	2500		
Струм відключення, кА	40		
Всього на напрузі 27,5 (35)кВ:	10		
Елегазові	10 вакуумних		
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативна найменування	ВВ-1-10; ВВ-2-10; ВТСН-1; ВТСН-2; СВ-10; В1-10; В2-10		
Назва	ВВ/TEL-10-25		
Рік встановлення	2012		
Тип	вакуумні		
Номинальна напруга, кВ	10		
Номинальний струм, А	1600		
Струм відключення, кА	25		
Всього на напрузі 10 кВ:	7		
Елегазові	7 вакуумних		
Роз'єднувачі (рік введення – 2012 р.)			
На напрузі 110 кВ:	РДЗ.1-Р-110Б/1000 У1 – 4 шт.; РДЗ.2-Р-110Б/1000 У1 – 4 шт.		
На напрузі 27,5 (35)кВ:	РДЗ.2-35Б/1000 У1 – 2 шт.; РДЗ.2-35Б/1000 УХЛ1 – 2 шт.; РДЗ.1-Д-35Б/1000 У1 – 16 шт.; РД.1-Д-35Б/1000 У1 – 10 шт.; РДЗ.2-Р-35Б/1000 У1 – 2 шт.		
На напрузі 10 (6)кВ:	РДЗ.1-Р-110Б/1000 У1 – 10 шт.; РДЗ.2-Р-110Б/1000 У1 – 10 шт.		
Розрядники (рік введення – 2012 р.)			
На напрузі 110 кВ:	ОПН-110- 6 шт.		
На напрузі 27,5 (35)кВ:	ОПН-27,5- 16 шт.		
На напрузі 10 (6)кВ:	ОПН-РТ ТЕЛ-10- 27 шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення – 2012 р.)			
Оперативна найменування	ТВП-1	ТВП-2	

Тип	ТСЗ400/10 УЗ	ТСЗ400/10 УЗ
Потужність, МВА	0,4	0,4
<b>Кількість ТН та ТС (рік введення – 2012 р.)</b>		
	<b>ТС</b>	<b>ТН</b>
На напрузі 110 кВ:	ТФЗМ-110- 3 комп.	НКФ-110- 6 комп.
На напрузі 27,5 (35)кВ:	ТСН-35—8 комп.	ЗНОМ-35- 4 комп.
На напрузі 10 (6)кВ:	ТЛО-10- 8 комп.	НАМИТ-10- 6 комп.
<b>Комірки 10 (6)кВ (рік введення – 2012 р.)</b>		
Тип, кількість	14 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Сагайдак» (ЕЧЕ-14)**

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	2	електромеханічний	відсутній	наявний	2012
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Лінійні приєднання	10	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2012
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
Лінійні приєднання	9	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2012

**Тягова підстанція «Гребінка» (ЕЧЕ-26)**

<b>Силові трансформатори</b>	
Оперативна найменування	Т-1
Тип	ТФТП-31500/110/35/27,5
Рік виготовлення/установки	1970/2005
Потужність, МВА	31,5
Номинальна напруга, кВ	115
Номинальний струм, А	
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РПН ±9х1,78
<b>Вимикачі 110 кВ (ВН)</b>	
Оперативна найменування	В-4
Назва	Маломасляний
Рік встановлення	1995
Тип	МВТ-110
Номинальна напруга, кВ	110
Номинальний струм, А	2000
Струм відключення, кА	25



Всього на напрузі 110 кВ:	1 шт.	
оливні (масляні)	1 масляний	
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)		
Оперативна найменування	ФКС-1; ФКС-2	ДПР; ТСН
Назва	ВР 27 ИС-27,5-25/1600	ВМУС 35-Б
Рік встановлення	2012	1993
Тип	вакуумні	масляний
Номинальна напруга, кВ	27,5	27,5/35
Номинальний струм, А	1600	1250
Струм відключення, кА	25	
Всього на напрузі 27,5 (35)кВ:	4	
Елегазові оливні (масляні)	2 вакуумних, 2 масляних	
ОД-КЗ-110 кВ		
Оперативна найменування	КЗ-110	ОД-110
Назва	КЗ-110	ОД-110/600
Рік встановлення	2012	2012
Номинальна напруга, кВ	110	110
Номинальний струм, А	2000	2000
Струм відключення, кА	25	25
Всього на напрузі 110 кВ:	1	1
Роз'єднувачі(рік введення–1995 )		
На напрузі 110 кВ:	РЛНД-35-1а-35/600-1 шт.,	
На напрузі 27,5 (35)кВ:	РЛНД-35-1а-35/1000-11 шт.,	
На напрузі 10 (6)кВ:		
Розрядники(рік введення–1995 )		
На напрузі 110 кВ:	ОПН-110-2 шт., РВС-110 -1 шт.	
На напрузі 27,5 (35)кВ:	РВЗ-25- 5 шт., РВС-35-1 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення–1995 )		
Оперативна найменування	ТВП-1	
Тип	ТМ-35/0,23	
Потужність, МВА	0,1	
Кількість ТН та ТС (рік введення–1995 )		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	ТВТ-110-1 компл.	
На напрузі 27,5 (35)кВ:	ТФН-35-4 компл.	ЗНОМ-35-8 компл.
Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Гребінка» (ЕЧЕ-26)		
ВРУ-110 кВ		

Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	1	Електромеханічний	відсутній	відсутній	1995
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					
Лінійні приєднання	4	Електромеханічний, Мікропроцесорний	відсутній	відсутній наявний	1995

### Тягова підстанція «Карлівка» (ЕЧЕ-41)

Силові трансформатори		
Оперативнен найменування	Т-1	Т-2
Тип	ТДТНЖ25000/110 ВМУ1	ТДТНЖ25000/110 ВМУ1
Ріквиготовлення/установки	2011/2012	2011/2012
Потужність, МВА	25,0	25,0
Номінальнанапруга, кВ	115/27,5/11	115/27,5/11
Номінальний струм, А		
Регулюваннянапруги обмоток, % 110 кВ	РПН ±9х1,78	РПН ±9х1,78
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативненайменуван ня	В1-110; В-2-110; СВ-110	
Назва	ЗАР1 FG 145	
Ріквстановлення	2012	
Тип	елегазові	
Номінальнанапруга, кВ	110	
Номінальний струм, А	2000	
Струм відключення, кА	25	
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.	
Елегазові	3 елегазових	
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)		
Оперативненайменуванн я	ВВ-1-27,5; ВВ-2-27,5; Вфкс-1; Вфкс-2; Вфкс-3; Вфкс-4; Вфк-5; 3В; ДПР-1; ДПР-2	
Назва	ЗАН 49	
Рік встановлення	2012	
Тип	вакуумні	
Номінальнанапруга, кВ	27,5	
Номінальний струм, А	2500	
Струм відключення, кА	40	
Всього на напрузі27,5 (35)кВ:	10	
Елегазові	10 вакуумних	
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)		
Оперативненайменуванн я	ВВ-1-10; ВВ-2-10; ВТСН-1; ВТСН-2; СВ-10; В1-10; В2-10	
Назва	ВВ/TEL-10-25	
Ріквстановлення	2012	
Тип	вакуумні	
Номінальнанапруга, кВ	10	
Номінальний струм, А	1600	
Струм відключення, кА	25	

Всього на напрузі 10 кВ:	7	
<i>Елегазові</i>	7 вакуумних	
<b><i>Роз'єднувачі(ріквведення–2012 )</i></b>		
На напрузі 110 кВ:	РДЗ.1-Р-110Б/1000 У1 – 4 шт.; РДЗ.2-Р-110Б/1000 У1 – 4 шт.	
На напрузі27,5 (35)кВ:	РДЗ.2-35Б/1000 У1 – 2 шт.; РДЗ.2-35Б/1000 УХЛ1 – 2 шт.; РДЗ.1-Д-35Б/1000 У1 – 16 шт.; РД.1-Д-35Б/1000 У1 – 10 шт.; РДЗ.2-Р-35Б/1000 У1 – 2 шт.	
На напрузі10 (6)кВ:	РДЗ.1-Р-110Б/1000 У1 – 10 шт.; РДЗ.2-Р-110Б/1000 У1 – 10 шт.	
<b><i>Розрядники(ріквведення–2012 )</i></b>		
На напрузі 110 кВ:	ОПН-110- 6 шт.	
На напрузі27,5 (35)кВ:	ОПН-27,5- 16 шт.	
На напрузі10 (6)кВ:	ОПН- 10- 12 шт.	
<b><i>Трансформаторивласних потреб (ріквведення– 2012 р.)</i></b>		
Оперативненайменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТС3400/10 У3	ТС3400/10 У3
Потужність, МВА	0,4	0,4
<b><i>Кількість ТН та ТС (ріквведення–2012 )</i></b>		
	<b><i>ТС</i></b>	<b><i>ТН</i></b>
На напрузі 110 кВ:	ТФЗМ-110- 4 коп.	НКФ-110- 2 комп.
<b><i>Комірки 10 (6)кВ (ріквведення–2012)</i></b>		
Тип, кількість	14 шт.	

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Карлівка» (ЕЧЕ-41)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	2	електромеханічний	відсутній	наявний	2012
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Лінійні приєднання	10	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2012
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
Лінійні приєднання	9	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2012

#### Тягова підстанція «Новоселівка» (ЕЧЕ-1)

<b>Тягові трансформатори</b>					
Оперативне найменування	ТТ КВ-1	ТТ КВ-2		ТТ КВ-3	
Тип	ТДПУ-2000/35/3,3	ТМРУ-6200/35/3,3	ТМРУ-6200/35/3,3	ТМРУ-6200/35/3,4	ТМРУ-6200/35/3,5
Рік виготовлення/установки	1978/1978	1957/1961	1957/1957	1957/1957	1957/1957
Потужність, МВА	10	6,2	6,2	6,2	6,2

Номинальна напруга, кВ	35/3,3	35,3,3	35/3,3	35/3,3	35/3,3
Номинальний струм, А	235/924	61/1000	61/1000	61/1000	61/1000

<b>Вимикачі 27,5 (35) кВ (ВН)</b>										
Оперативне найменування	ВВ 35 кВ Ввод № 1	ВВ 35 кВ Ввод № 2	ВВ 35 кВ СМВ	ВВ 35 кВ ТСН - 1	ВВ 35 кВ ТСН - 2	ВВ 35 кВ ФПЭ	ВВ 35 кВ КВ – 1	ВВ 35 кВ КВ – 2	ВВ 35 кВ КВ – 3	ВВ 35 кВ СМП-166
Назва	ВБ4-П-35-У1	ВБ4-П-35-У1	ВБ4-П-35-У1	ВБ4-П-35-У1	ВБ4-П-35-У1	ВБ4-П-35-У1	ВБ4-П-35-У1	ВБ4-П-35-У1	ВБ4-П-35-У1	ВБ4-П-35-У1
Рік встановлення	<b>2018</b>	<b>2018</b>	<b>2018</b>	<b>2018</b>	<b>2018</b>	<b>2018</b>	<b>2018</b>	<b>2018</b>	<b>2018</b>	<b>2018</b>
Тип	вакуумний	вакуумний	вакуумний	вакуумний	вакуумний	вакуумний	вакуумний	вакуумний	вакуумний	вакуумний
Номінальна напруга, кВ	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Номінальний струм, А	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600
Струм відключення, кА	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:	<b>10</b>									
<b>вакуумні</b>	10									

<b>Вимикачі 3,3 кВ (НН)</b>												
Оперативне найменування	1ФА	2ФА	3ФА	4ФА	5ФА	6ФА	7ФА	8ФА	9ФА	10ФА	11ФА	3А
Назва	ВАБ-43	ВАБ-43	ВАБ-206	ВАБ-206	ВАБ-43	ВАБ-206	ВАБ-206	ВАБ-43	ВАБ-43	ВАБ-206	ВАБ-206	ВАБ-43
Рік встановлення	<b>1987</b>	<b>1987</b>	<b>2010</b>	2010	<b>1987</b>	2010	2010	<b>1987</b>	<b>1987</b>	2010	2010	<b>1987</b>
Тип	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий
Номінальна напруга, кВ	<b>3,3</b>	<b>3,3</b>	3,3	3,3	<b>3,3</b>	3,3	3,3	<b>3,3</b>	<b>3,3</b>	3,3	3,3	<b>3,3</b>
Всього на напрузі 3,3кВ:	<b>12</b>											

<i>Роз'єднувачі (рік введення – 1957)</i>	
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РЛНЗ-35 – 15 шт
На напрузі 10 (6) кВ:	РВ-10 - 9 шт.
На напрузі 3,3 кВ:	РЛВО-10 - 11шт.
<i>Розрядники (рік введення – 2008-2018)</i>	
На напрузі 27,5 (35) кВ:	ОПН-35 кВ - 2 ком-та
На напрузі 3,3 кВ:	ОПН-3,3кВ - 14 шт.

	<i>Трансформатори власних потреб(1957)</i>		<i>Трансформатори СЦБ (1970, 1983)</i>		<i>Трансформатор ФПЕ (1970)</i>	<i>Трансформатор СМП(1957)</i>
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2	ТМ СЦБ 1,2,3	ТМ СЦБ 4	ТМ ФПЕ	ТМ СМП
Тип	ТМ-180 35/0,23	ТМ-320 35/0,23	ТМ-160 0,23/6,3	ТМ-40 0,23/10	ТМ -1600 35/10	ТМ-560 35/10
Потужність, МВА	0,18	0,32	0,16	0,04	1,6	0,56

Кількість ТН та ТС (рік введення –1980-2017 )			
	ТС		ТН
На напрузі 27,5 (35) кВ:	8 ком-тов		2 ком-та
На напрузі 10 (6) кВ:	8 ком-тов		5 ком-та
Кількість випрялячів 3,3 кВ (рік введення –1969-1976 )			
Оперативне найменування	КВ-1	КВ-2	КВ-3
Тип	УВКЄ-1	ПВС-5А-У1	ПВС-5А-У1

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «т. Новоселівка» (ЕЧЕ-1)**

<i>Приєднання</i>	<i>Кількість приєднань</i>	<i>Основний захист</i>	<i>Резервний захист</i>	<i>Технічний облік</i>	<i>Рік встановлення</i>
<i>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</i>					
трансформаторні і приєднання	7	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2017
лінійні приєднання	2	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2017
<i>ВРУ-10 кВ (6 кВ)</i>					
лінійні приєднання	8	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2017

**Тягова підстанція «Мерефа» (ЕЧЕ-2)**

	<i>Силові трансформатори</i>			<i>Тягові трансформатори</i>		
Оперативне найменування	Т-1	Т-2	Т-4	ТТ КВ-1	ТТ КВ-2	ТТ КВ-3

Тип	ТДН- 10000/35/6	ТДНГ- 10000/110/ 6	ТДН- 16000/110/ 6	ТРДП- 12500/10Ж У-1	ТРДП- 12500/10Ж У-1	ТРДП- 12500/10 ЖУ-1
Рік виготовлення/установки	1957/1957	1957/1957	1976/1981	1988/1989	1985/1985	1987/1989
Потужність, МВА	10	10	16	12,5	12,5	12,5
Номинальна напруга, кВ	38,5/6,3	115/6,3	115/6,3	6	6	6
Номинальний струм, А	184/876	50,2/525	84,8/840	1097/1505	1097/1505	1097/1505
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78	РС-4 ±9х1,78	РС-4 ±9х1,78			

<b>Вимикачі 110 кВ (ВН)</b>				
Оперативне найменування	МВ 110 кВ Ввід "Буди"	МВ 110 кВ Ввід "Борки"	ЕВ 110 кВ ПТ-2	ЕВ 110 кВ ПТ-4
Назва	МКП-110		ЗАР1FG 110	ЗАР1FG 110
Рік встановлення	1983	1983	2017	2008
Тип	оливний	оливний	елегазовий	елегазовий
Номинальна напруга, кВ	110	110	110	110
Номинальний струм, А	630	630	3150	3150
Струм відключення, кА	20	20	31,5	31,5
Всього на напрузі 110 кВ:	<b>4</b>			
<i>елегазові</i>	<b>2</b>			
<i>оливні (масляні)</i>	<b>2шт</b>			

Вимикачі 10 (6) кВ (НН)																							
Оперативн е найменува ння	МВ- 10 кВ Вво д №1	МВ- 10 кВ Вво д №2	МВ- 10 кВ Вво д №4	СМ В- 10	МВ ФП Е	МВ ст. Мер ефа	1ТС Н	1Ф ПЕ	КВ- 1	КВ- 2	МВ Про мив ка	2ТС Н	2Ф ПЕ	МВ Спи ртза вод	МВ Гор а	КВ- 3	МВ Про фпід ігрів	МВ ОП С	МВ Ком прес орна	ВВ СЦБ -1	ВВ СЦБ -2	ВВ СЦБ -3	МВ СЦБ -4
Назва	ВМ П- 10	ВМ П- 10	ВМ П- 10	ВМ П- 10	ВМ Г-10	ВМ Г-10	ВМ Г-10	ВМ П- 10	ВР- 1-10	ВР- 1-10	ВМ Г-10	ВМ Г-10	ВМ П- 10	ВМ Г- 133	ВМ Г-10	ВМ Г-10	ВМ Г- 133	ВМ Г-10	ВМ Г-10	ВБ М- 10	ВБ М- 10	ВБ М- 10	ВМ П- 10
Рік встановле ння	197 8	197 8	197 8	197 8	197 8	197 8	197 8	197 8	201 1	201 1	197 8	197 8	197 8	197 8	197 8	197 8	197 8	197 8	197 8	200 6	200 6	200 6	197 8
Тип	оли вни й	оли вни й	оли вни й	оли вни й	оли вни й	оли вни й	оли вни й	оли вни й	ваку умн ий	ваку умн ий	оли вни й	оли вни й	оли вни й	оли вни й	оли вни й	оли вни й	оли вни й	оли вни й	оли вни й	ваку умн ий	ваку умн ий	ваку умн ий	оли вни й
Номінальн а напруга, кВ	6	6	6	6	6	6	6	10	6	6	6	6	10	6	6	6	6	6	6	6	6	6	10
Номінальн ий струм, А	100 0	100 0	100 0	100 0	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630
Струм відключен ня, кА	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Всього на 10 кВ:	23																						
вакуумні	5																						
оливні (масляні)	18																						



<b>Вимикачі 3,3 кВ (НН)</b>								
Оперативне найменування	1ФА	2ФА	3ФА	4ФА	5ФА	6ФА	7ФА	3А
Назва	ВАБ-49	ВАБ-49	ВАБ-43	ВАБ-43	ВАБ-43	ВАБ-49	ВАБ-49	ВАБ-43
Рік встановлення	2009	2009	1979	1979	1979	2009	2009	1979
Тип	швидко діючий	швидко діючий	швидко діючий	швидко діючий	швидко діючий	швидко діючий	швидко діючий	швидко діючий
Номинальна напруга, кВ	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Всього на напрузі 3,3кВ:	8							

<b>Роз'єднувачі (рік введення – 1957)</b>	
На напрузі 110 кВ:	РНД-110 – 1 шт, РЛНД-4 шт., РЛНЗ - 1 шт., ЗОН-110 – 3 шт
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РЛНЗ-35 – 4 шт
На напрузі 10 (6) кВ:	РВЗ-10 – 24 шт
На напрузі 3,3 кВ:	РВК-10 - 8 шт.
<b>Розрядники (рік введення –1957-2010 )</b>	
На напрузі 110 кВ:	РВС-110 - 3 комп-та
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РВС-35- 1 комп-та
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН-6 - 2 шт., РВП-4 шт.
На напрузі 3,3 кВ:	ОПН-3,3 - 7шт

	<b>Трансформатори власних потреб (1957)</b>		<b>Трансформатори СЦБ (1978, 2009)</b>		<b>Трансформатори ФПЕ(1972)</b>
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2	ТМ СЦБ-1,2,3	ТМ СЦБ-4	ТМ ФПЕ
Тип	ТМ-320 10/0,4	ТМ-320 10/0,4	ТМ-160 0,23/6	ТМ-100 0,23/10	ТМ- 1000 6/10
Потужність, МВА	0,32	0,32	0,16	0,1	1

Кількість ТН та ТС (рік введення – 1980-1989)			
	ТС	ТН	
На напрузі 110 кВ:	5 ком-тов	1 ком-т	
На напрузі 35 кВ:	1 ком-т	1 ком-т	
На напрузі 10 (6) кВ:	23 ком-та	7 ком-тов	
Кількість випрялячів 3,3 кВ (рік введення –1985-1987 )			
Оперативне найменування	КВ-1	КВ-2	КВ-3
Тип	ТПЕД-3150-3,3-У1	ПВС-5А-У1	ТПЕД-3150-3,3-У1

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «т. Мерефа» (ЕЧЕ- 2)

Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
------------	---------------------	-----------------	------------------	-----------------	------------------

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
трансформаторні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1980
лінійні приєднання	2	механічний - 1; відсутній - 1	1 – мікро-процесорний 1 - механічний	наявний	1980
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	Наявний	1980
<b>ВРУ-10 кВ (6 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	10	механічний	відсутній	наявний	1980
лінійні приєднання	13	механічний	відсутній	наявний	1980

**Тягова підстанція «Дергачі» (ЕЧЕ-8)**

	<b>Силові трансформатори</b>		<b>Тягові трансформатори</b>			
Оперативне найменування	<b>Т-1</b>	<b>Т-2</b>	<b>ТТ КВ-1</b>		<b>ТТ КВ-1</b>	
Тип	<b>ТДТН-40000/110</b>	<b>ТДТН-40000/110</b>	<b>ОАТ-40</b>	<b>ОАТ-40</b>	<b>ОАТ-40</b>	<b>ОАТ-40</b>
Рік виготовлення/ус тановки	<b>1980/1984</b>	<b>1975/1976</b>	<b>1958/1959</b>	<b>1958/1959</b>	<b>1958/1959</b>	<b>1958/1959</b>
Потужність, МВА	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>4,42</b>	<b>4,42</b>	<b>4,42</b>	<b>4,42</b>
Номінальна напруга, кВ	<b>115/38,5/11</b>	<b>115/38,5/11</b>	<b>10,5/3,3</b>	<b>10,5/3,3</b>	<b>10,5/3,3</b>	<b>10,5/3,3</b>
Номінальний струм, А	<b>200,8/600/2100</b>	<b>200,8/600/2100</b>	<b>243/694</b>	<b>243/694</b>	<b>243/694</b>	<b>243/694</b>
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	<b>РС-4 ±9х1,78</b>	<b>РС-4 ±9х1,78</b>				

<b>Вимикачі 110 кВ (ВН)</b>				
Оперативне найменування	<b>МВ-110 Т-1</b>	<b>МВ-110 Т-2</b>	<b>МВ-110 Т-3</b>	<b>СМВ</b>
Назва	<b>МКП-110М 630 - 20 У</b>	<b>МКП-110М 630 - 20 У</b>	<b>МКП-110М 630 - 20 У</b>	<b>МКП-110М 630 - 20 У</b>
Рік встановлення	<b>1980</b>	<b>1980</b>	<b>1980</b>	<b>1980</b>
Тип	<b>оливний</b>	<b>оливний</b>	<b>оливний</b>	<b>оливний</b>
Номінальна напруга, кВ	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>110</b>
Номінальний струм, А	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>
Струм відключення, кА	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>
Всього на напрузі 110 кВ:	<b>4 шт.</b>			
оливні (масляні)	<b>4 шт</b>			

<b>Вимикачі 35 кВ (СН)</b>						
Оперативне найменування	МВ 1 ТП 35кВ	МВ 2 ТП 35кВ	СМВ	МВ-1Ф 35кВ	МВ-2Ф 35кВ	МВ-3Ф 35кВ
Назва	С-35-630-10А	МКП - 35	С-35	С-35	С-35	МКП-35
Рік встановлення	1980	1980	1980	1980	1980	1980
Тип	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	35	35	35	35	35	35
Номінальний струм, А	630	630	630	630	630	630
Струм відключення, кА	10	20	10	10	10	20
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:	6					
оливні (масляні)	6					

Вимикачі 10 (6) кВ (НН)							
СЦБ-2	ВБМ-10	2006	вакуумний	6	630	20	
СЦБ-1	ВБМ-10	2006	вакуумний	6	630	20	
ДЗТ №1	ВМП-10	1980	оливний	10	630	20	
ДЗТ №1	ВМП-10	1980	оливний	10	630	20	
ф. Санонит основний	ВМП-10	1970	оливний	10	630	20	
ф. 10 кВ	ВВ/TEL-10	2014	вакуумний	10	630	20	
ф. 10 кВ	ВМП-10	1970	оливний	10	630	20	
ф. 10 кВ	ВВУ-с/сц-п3,10	2014	вакуумний	10	630	20	
ф. Санонит основний	ВМП-133	1970	оливний	10	630	20	
ф. 10 кВ ЧП КФ	ВМП-133	1970	оливний	10	630	20	
ф. 10 кВ ДФЗ базовий	ВМП-10	1970	оливний	10	630	20	
ф. 10 кВ ППЗ-ВЛ	ВМП-10	1970	оливний	10	630	20	
ф. 10 кВ ППЗ-ВЛ	ВВ/TEL-10	2016	вакуумний	10	630	20	
ф. 10 кВ ДФЗ основний	ВМП-133	1970	оливний	10	630	20	
ЕЦ	ВМП-133	1970	оливний	10	630	20	
2ФШЕ	ВБМ-10	2006	вакуумний	10	630	20	
КВ-2	ВМП-133	1970	оливний	10	630	20	
ф. 10 кВ АБЗ	ВМП-10	1970	оливний	10	630	20	
2ТСН	ВМП-133	1970	оливний	10	630	20	
ф. 10 кВ Ашшо	ВВУ-с/сц-п3,10	2013	вакуумний	10	630	20	
КВ-1	ВМП-133	1970	оливний	10	630	20	
ф. 10 кВ Поворотна	ВМП-10	1970	оливний	10	630	20	
1ФШЕ	ВБМ-10	2006	вакуумний	10	630	20	
1ТСН	ВМП-133	1970	оливний	10	630	20	
ф. 10 кВ	ВБМ-10	2010	вакуумний	10	630	20	
СМВ-10	ВМП-10	1970	оливний	10	1000	20	
МВ-10 кВ	ВМП-10	1970	оливний	10	1000	20	
МВ-10 кВ	ВБМ-10	1970	вакуумний	10	1000	20	
Оперативне найменування	Назва	Рік встановлення	Тип	Номинальна напруга, кВ	Номинальний струм, А	Струм відключення, кА	

Всього на  
напрузі 10 кВ:

28

Трансформатори власних потреб (рік введення –1987 )	Трансформатори СЦБ (рік введення-2010)
--	---

Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2	ТМ СЦБ
Тип	ТМ-320 10/0,4	ТМ-320 10/0,4	ТМ-100 0,23/6,3
Потужність, МВА	0,32	0,32	0,1
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1980-2015)			
	ТС	ТН	
На напрузі 110 кВ:	6 ком-тов	2 ком-та	
На напрузі 35 кВ:	6 ком-тов	2 ком-та	
На напрузі 10 (6) кВ:	28 ком-тов	2 ком-та	
Кількість випрялячів 3,3 кВ (рік введення –1981)			
Оперативне найменування	КВ-1	КВ-2	
Тип	ПВС-5А-У1	ПВС-5А-У1	

<i>Роз'єднувачі (рік введення –1959 )</i>	
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-110 – 15 шт, ЗОН-110 – 2 шт
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РЛНД-35 – 14 шт
На напрузі 10 (6) кВ:	РВ-10 – 33 шт
На напрузі 3,3 кВ:	РЛВО-10 - 10шт.
<i>Розрядники (рік введення –1959-2009 )</i>	
На напрузі 110 кВ:	<i>РВС-110 - 2 комп-та</i>
На напрузі 27,5 (35) кВ:	<i>РВС-35- 2 комп-та</i>
На напрузі 10 (6) кВ:	<i>ОПН-10 - 2 шт</i>
На напрузі 3,3 кВ:	<i>ОПН-3,3 - 4 шт</i>

<i>Вимикачі 3,3 кВ (НН)</i>					
Оперативне найменування	1ФА	2ФА	3А	4ФА	5ФА
Назва	ВАН-43	ВАН-43	ВАН-43	ВАН-43	ВАН-43
Рік встановлення	1980	1980	1980	1980	1980
Тип	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий
Номинальна напруга, кВ	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Всього на напрузі 3,3кВ	5				

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «т. Дергачі» (ЕЧЕ- 8)**

Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Ріквстановлення
<b><i>ВРУ-110 кВ</i></b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1958
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1958
<b><i>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</i></b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1958
лінійні приєднання	4	механічний	відсутній	наявний	1958
<b><i>ВРУ-10 кВ (6 кВ)</i></b>					
трансформаторні приєднання	7	механічний	відсутній	наявний	1958
лінійні приєднання	18	3 – мікро процесорний 15 - механічний	відсутній	наявний	1958

**Тягова підстанція «Козача Лопань» (ЕЧЕ-9)**

	<b><i>Силові трансформатори</i></b>		<b><i>Тягові трансформатори</i></b>			
Оперативне найменування	Т-1	Т-2	КВ-1		КВ-1	
Тип	ТДТНГ- 10000/110/35/10	ТДТН- 20000/110/35/10	ОАТ-40	ОАТ-40	ОАТ-40	ОАТ-40
Рік виготовлення/установки	1959/1959	1968/1968	1958/1959	1958/1959	1958/1959	1958/1959
Потужність, МВА	10	20	4,42	4,42	4,42	4,42
Номинальна напруга, кВ	115/38,5/11	115/38,5/11	10,5/3,3	10,5/3,3	10,5/3,3	10,5/3,3
Номинальний струм, А	50,2/150/525	100,5/300/1050	243/694	243/694	243/694	243/694
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78	РС-4 ±9х1,78				

<b>Вимикачі 110 кВ (ВН)</b>											
Оперативне найменування	МВ В1 ТП	МВ В2 ТП	ШСМВ	ОМВ	МВ7В Липци	МВ1В Черемошне	МВ2В Долбине	МВ3В Слатинне	МВ4В Дергачі	МВ5В Грайворон	МВ6В3оло чів
Назва	МКП- 110М 630 - 20 У	МКП- 110М 630 - 20 У	МКП- 110М 630 - 20 У	МКП- 110М 630 - 20 У	МКП- 110М 630 - 20 У	МКП- 110М 630 - 20 У	МКП- 110М 630 - 20 У	МКП- 110М 630 - 20 У	МКП- 110М 630 - 20 У	МКП- 110М 630 - 20 У	МКП- 110М 630 - 20 У
Рік встановлення	1971	1971	1971	1971	1979	1971	1971	1971	1971	1971	1971
Тип	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
Номінальний струм, А	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630
Струм відключення, кА	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Всього на напрузі 110 кВ:	11 шт.										
оливні (масляні)	11 шт										

<b>Вимикачі 35 кВ (СН)</b>				
Оперативне найменування	МВ 1 ТП 35кВ	МВ 2 ТП 35кВ	МВ 2ф 35 Токаревка	МВ 1ф 35 Агроном
Назва	МКП-35	С-35-630-10А	МКП - 35	МКП - 35
Рік встановлення	1971	1971	1971	1971
Тип	оливний	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	35	35	35	35
Номінальний струм, А	630	630	630	630
Струм відключення, кА	20	10	20	20
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:	4шт.			
оливні (масляні)	4			

<b>Вимикачі 10 (6) кВ (НН)</b>
--------------------------------



Оперативн е найменува ння	МВ-10 кВ Ввод №1	МВ-10 кВ Ввод №2	СМВ-10	ФСН №1 "Шаповаловка"	ІТСН	ІФПЕ	КВ-1	КВ-2	ФСН №2 Шлях індустрії	2ТСН	2ФПЕ	ЕЦ	ФСН №3 РКРМ	СПБ-1	СПБ-2
Назва	ВМГ-133	ВМГ-133	ВМГ-133	ВМГ-133	ВМГ-133	ВБМ-10	ВМГ-133	ВМГ-133	ВМГ-133	ВМГ-133	ВМГ-133	ВМГ-133	ВМГ-133	ВМГ-133	ВБМ-10
Рік вста- новлення	1959	1959	1959	1959	1959	2006	1959	1959	1959	1959	1959	1959	1959	1959	2006
Тип	оливни й	оливни й	оливни й	оливни й	оливни й	вакуум ний	оливни й	оливни й	оливни й	оливни й	оливни й	оливни й	оливни й	оливни й	вакуум ний
Номінальн а напру-га, кВ	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	6	6
Номінальн ий струм, А	1000	1000	1000	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630
Струм відключен ня, кА	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	15														
вакуумні	2														
оливні (масляні)	13														

<b>Вимикачі 3,3 кВ (НН)</b>					
Оперативне найменування	1ФА	2ФА	3А	4ФА	5ФА
Назва	ВАН-43	ВАН-43	АН 2/4	ВАН-43	ВАН-43
Рік встановлення	1994	1994	1971	1994	1994
Тип	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий
Номинальна напруга, кВ	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Всього на напрузі 3,3кВ:	5				

<b>Роз'єднувачі (рік введення –1959 )</b>	
На напрузі 110 кВ:	РЛНД-110 – 43 шт, ЗОН-110 – 2 шт
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РЛНД-35 – 12 шт
На напрузі 10 (6) кВ:	РВ-10 – 21 шт
На напрузі 3,3 кВ:	РЛВО-10 - 4 шт.
<b>Розрядники (рік введення – 1959-2009)</b>	
На напрузі 110 кВ:	РВС-110 - 2 комп-та
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РВС-35- 2 комп-та
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН-10 - 2шт.
На напрузі 3,3 кВ:	ОПН-3,3 - 2 шт

	<b>Трансформатори власних потреб (1960)</b>		<b>Трансформатори СЦБ(2010)</b>
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2	ТМ СЦБ
Тип	ТМ-320 10/0,4	ТМ-320 10/0,4	ТМ-100 0,23/6,3
Потужність, МВА	0,32	0,32	0,1

<b>Кількість ТН та ТС (рік введення –1980-2016 )</b>		
	<b>ТС</b>	<b>ТН</b>
На напрузі 110 кВ:	6 ком-тов	2 ком-та
На напрузі 35 кВ:	4 ком-тов	2 ком-та
На напрузі 10 (6) кВ:	15ком-тов	2 ком-та
<b>Кількість випрячачів 3,3 кВ (рік введення –1976)</b>		
Оперативне найменування	КВ-1	КВ-2
Тип	ПВС-5А-У1	ПВС-5А-У1

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «т. К. Лопань» (ЕЧЕ- 9)**

Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
<b>ВРУ-110 кВ</b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1973

лінійні приєднання	3	7 – механічний 2 - відсутній	механічний	наявний	1973
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1973
лінійні приєднання	4	механічний	відсутній	наявний	1973
<b>ВРУ-10 кВ (6 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	6	механічний	відсутній	наявний	1973
лінійні приєднання	10	механічний	відсутній	наявний	1973

#### Тягова підстанція «Шпаківка» (ЕЧЕ-27)

	<b>Силові трансформатори</b>		<b>Тягові трансформатори</b>	
Оперативне найменування	Т-1	Т-2	ТТ КВ-1	ТТ КВ-2
Тип		ТДТН- 16000/110/35/10	ТМПУ- 16000/10ЖУ1	ТМПУ- 16000/10ЖУ2
Рік виготовлення/уста новки		1970/1970	1979/1979	1978/1978
Потужність, МВА		16	16	16
Номинальна напруга, кВ		115/38,5/11	10,5/3,3	10,5/3,3
Номинальний струм, А		84,8/253/840	650/924	650/924
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ		РС-4 ±9х1,78		

<b>Вимикачі 110 кВ (ВН)</b>								
Оперативне найменування	МВ В1 ТП	МВ В2 ТП	ШСМВ	ОМВ	МВ- 110кВ Залютине	МВ- 110кВ Рогозянка	МВ- 110кВ Богодухів	ЕВ-110кВ Солониці вка
Назва	МКП- 110М 630 - 20 У	МКП- 110М 630 - 20 У	ВМТ- 110	МКП- 110М 630 - 20 У	МКП- 110М 630 - 20 У	МКП- 110М 630 - 20 У	МКП- 110М 630 - 20 У	ВГП - 110
Рік встановлення	1970	1970	1980	1970	1970	1970	1970	2012
Тип	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	елегазов ий
Номинальна напруга, кВ	110	110	110	110	110	110	110	110
Номинальний струм, А	630	630	1250	630	630	630	630	2000
Струм від- ключення, кА	20	20	25	20	20	20	20	40
Всього на напрузі 110 кВ:	8 шт.							
елегазові	1							
оливні (масляні)	7шт							

<b>Вимикачі 35 кВ (СН)</b>							
Оперативне найменування	МВ-35кВ ввід №1	МВ-35кВ ввід №2	СМВ-35	МВ-35кВ Люботин	МВ-35кВ В.Куряж-Флекс	МВ - 35 кВ Куряж-Водозабор Песочин	МВ-35кВ Бермінводи
Назва	ВБД-35	ВБД-35	ВБД-35	МКП - 35	С - 35	МКП - 35	С - 35
Рік встановлення	<b>1970</b>	<b>1970</b>	<b>1970</b>	<b>1970</b>	<b>1970</b>	<b>1970</b>	<b>1970</b>
Тип	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>
Номінальний струм, А	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>
Струм відключення, кА	<b>9,9</b>	<b>9,9</b>	<b>9,9</b>	<b>20</b>	<b>10</b>	<b>20</b>	<b>10</b>
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:	<b>7</b>						
оливні (масляні)	<b>7</b>						

Вимикачі 10 (6) кВ (НН)																		
Оперативне найменування	МВ-10 кВ Ввод №1	МВ-10 кВ Ввод №2	СМВ-10	ФСН №1 "Мех. Колонн	1ТСН	1ФПЕ	КВ-1	КВ-2	ФСН №2 Комбикормо	2ТСН	2ФПЕ	3ФПЕ	ФСН №3 "Комбикормо	ФСН №4 "Юніпласт"	СЦБ-1	СЦБ-2	СЦБ-3	СЦБ-4
Назва	ВБМ-10	ВМГ-133	ВБМ-10	ВМГ-133	ВМГ-133	ВВ/ТЕ L-10-20	ВМГ-133	ВМП-10	ВМГ-133	ВМГ-133	ВМГ-133	ВВ/ТЕ L-10-20	ВМП-10	ВМГ-133	ВМП-10	ВМП-10	ВМП-10	ВМП-10
Рік встановлення	2012	1970	2012	1970	1970	2012	1970	1970	1970	1970	1970	2012	1970	1970	1970	1970	1970	1970
Тип	вакуумний	оливний	вакуумний	оливний	оливний	вакуумний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	вакуумний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний
Номинальна напруга, кВ	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	6	10	10	10
Номинальний струм, А	1000	1000	1000	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630
Струм відключення, кА	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
напрузі 10 кВ	18																	
вакуумні	4																	

<b>Вимикачі 3,3 кВ (НН)</b>						
Оперативне найменування	1ФА	2ФА	3ФА	4ФА	5ФА	3А
Назва	ВАБ-206	ВАБ-206	ВАБ-206	ВАБ-206	ВАБ-206	ВАБ-206
Рік встановлення	<b>2016</b>	<b>2016</b>	<b>2016</b>	2016	2016	2016
Тип	Швидкодіючий	Швидкодіючий	Швидкодіючий	Швидкодіючий	Швидкодіючий	Швидкодіючий
Номинальна напруга, кВ	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Всього на напрузі 3,3кВ:	<b>6</b>					

<b>Роз'єднувачі (рік введення –1970 )</b>	
На напрузі 110 кВ:	<b>РНДЗ-110 – 33 шт, ЗОН-110 – 2 шт</b>
На напрузі 27,5 (35) кВ:	<b>РЛНДЗ-35 – 16 шт</b>
На напрузі 10 (6) кВ:	<b>РВЗ-10 – 20 шт</b>
На напрузі 3,3 кВ:	<b>РВК-10 - 5 шт.</b>
<b>Розрядники (рік введення – 1970)</b>	
На напрузі 110 кВ:	<b>РВС-110 - 2 комп-та</b>
На напрузі 27,5 (35) кВ:	<b>РВС-35- 2 комп-та</b>
На напрузі 10 (6) кВ:	<b>РВС-10 - 2 шт., РВП-2 шт.</b>
На напрузі 3,3 кВ:	<b>РМБУ-3,3 - 5шт</b>

	<b>Трансформатори власних потреб (1970)</b>		<b>Трансформатори СЦБ(рік введення-1979)</b>		
Оперативне найменування	<b>ТВП-1</b>	<b>ТВП-2</b>	<b>ТМ СЦБ 1</b>	<b>ТМ СЦБ 2,3</b>	<b>ТМ СЦБ 4</b>
Тип	<b>ТМ-400 10/0,4</b>	<b>ТМ-400 10/0,4</b>	<b>ТМ-160 0,23/6,3</b>	<b>ТМ-60 0,23/10</b>	<b>ТМ-60 0,23/10</b>
Потужність, МВА	<b>0,4</b>	<b>0,4</b>	<b>0,04</b>	<b>0,063</b>	<b>0,063</b>

<b>Кількість ТН та ТС (рік введення – 1980-2018)</b>		
	<b>ТС</b>	<b>ТН</b>
На напрузі 110 кВ:	<b>8 ком-тов</b>	<b>2 ком-та</b>
На напрузі 35 кВ:	<b>7 ком-тов</b>	<b>2 ком-та</b>
На напрузі 10 (6) кВ:	<b>18ком-тов</b>	<b>2 ком-та</b>
<b>Кількість випрялячів 3,3 кВ (рік введення –1970)</b>		
Оперативне найменування	<b>КВ-1</b>	<b>КВ-2</b>
Тип	<b>УВКС-1</b>	<b>УВКС-1</b>

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «т. Шпаківка» (ЕЧЕ- 27)**

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічнийоблік</b>	<b>Ріквстановлення</b>

трансформатор ні присіднання	1	механічний	відсутній	наявний	2017
лінійні присіднання	2	механічний	відсутній	наявний	2017
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					
трансформатор ні присіднання	1	механічний	відсутній	наявний	2017
лінійні присіднання	4	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2019
<b>ВРУ-10 кВ (6 кВ)</b>					
трансформатор ні присіднання	3	механічний	відсутній	наявний	2017
лінійні присіднання	10	механічний	відсутній	наявний	2017

#### Тягова підстанція «Рогозянка» (ЕЧЕ-28)

	<b>Силові трансформатори</b>		<b>Тягові трансформатори</b>	
Оперативне найменування	<b>Т-1</b>	<b>Т-2</b>	<b>ТТ КВ-1</b>	<b>ТТ КВ-2</b>
Тип	<b>ТДН-16000/110/35/10</b>	<b>ТДТН-16000/110/35/10</b>	<b>УТМРУ-6300/10</b>	<b>УТМРУ-6300/35</b>
Рік виготовлення/установки	<b>1970/1970</b>	<b>1970/1970</b>	<b>1969/1970</b>	<b>1970/1999</b>
Потужність, МВА	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>6,3</b>	<b>6,3</b>
Номинальна напруга, кВ	<b>115/38,5/11</b>	<b>115/38,5/11</b>	<b>10,5/3,3</b>	<b>10,5/3,3</b>
Номинальний струм, А	<b>125,5/375/1326</b>	<b>125,5/375/1326</b>	<b>204//289</b>	<b>204/289</b>
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	<b>РС-4 ±9х1,78</b>	<b>РС-4 ±9х1,78</b>		

<b>Вимикачі 110 кВ (ВН)</b>			
Оперативне найменування	<b>ЕВ-110 №1</b>	<b>ЕВ-110 №2</b>	<b>СМВ</b>
Назва	<b>120-SFM32В</b>	<b>120-SFM32В</b>	<b>МКП-110М 630 - 20 У</b>
Рік встановлення	<b>2018</b>	<b>2018</b>	<b>1970</b>
Тип	<b>елегазови</b>	<b>елегазовий</b>	<b>оливний</b>
Номинальна напруга, кВ	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>110</b>
Номинальний струм, А	<b>3150</b>	<b>3150</b>	<b>630</b>
Струм відключення, кА	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>20</b>
Всього на 110 кВ:	<b>3 шт.</b>		
<i>елегазові</i>	<b>2</b>		
<i>оливні (масляні)</i>	<b>1шт</b>		

<b>Вимикачі 35 кВ (СН)</b>					
Оперативне найменування	<b>МВ-35кВ ввід №1</b>	<b>МВ-35кВ ввід №2</b>	<b>СМВ-35</b>	<b>МВ 35 кВ ф. Б. Рогозянка</b>	<b>МВ 35 кВ ф. ГНС</b>
Назва	<b>ВБД-35</b>	<b>ВБД-35</b>	<b>ВБД-35</b>	<b>С - 35</b>	<b>С - 35</b>

Рік встановлення	<b>1970</b>	<b>1970</b>	<b>1970</b>	<b>1983</b>	<b>1983</b>
Тип	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>
Номінальний струм, А	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>
Струм відключення, кА	<b>9,9</b>	<b>9,9</b>	<b>9,9</b>	<b>10</b>	<b>10</b>
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:	<b>5</b>				
оливні (масляні)	<b>5</b>				



Вимикачі 10 (6) кВ (НН)													
Оперативне найменування	МВ-10 кВ Ввод №1	МВ-10 кВ Ввод №2	СМВ-10	ФСН №3 "Високий"	1ТСН	1ФПЕ	КВ-1	КВ-2	ФСН №5 Феськи	2ТСН	2ФПЕ	СЦБ-1	СЦБ-2
Назва	ВМГ-133	ВМГ-133	ВМП-10	ВМП-10	ВМГ-133	ВБМ-10	ВМП-10	ВМП-10	ВМП-10	ВМГ-133	ВБМ-10	ВМП-10	ВМП-10
Рік встановлення	1970	1970	1970	1970	1970	2007	1970	1970	1970	1970	2007	1970	1970
Тип	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	вакуумний	оливний	оливний	оливний	оливний	вакуумний	оливний	оливний
Номинальна напруга, кВ	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Номинальний струм, А	1000	1000	1000	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630
Струм відключення, кА	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	13												
вакуумні	2												
оливні (масляні)	11												

<b>Вимикачі 3,3 кВ (НН)</b>			
Оперативне найменування	<b>1ФА</b>	<b>3ФА</b>	<b>3А</b>
Назва	<b>АБ-2/4</b>	<b>АБ-2/4</b>	<b>АБ 2/4</b>
Рік встановлення	<b>1970</b>	<b>1970</b>	<b>1970</b>
Тип	<b>швидкодіючий</b>	<b>швидкодіючий</b>	<b>швидкодіючий</b>
Номінальна напруга, кВ	<b>3,3</b>	<b>3,3</b>	<b>3,3</b>
Всього на напрузі 3,3кВ:	<b>3</b>		

<b>Роз'єднувачі (рік введення – 1970)</b>	
На напрузі 110 кВ:	<b>РЛНД-110 – 10 шт, 3ОН-110 – 2 шт</b>
На напрузі 27,5 (35) кВ:	<b>РЛНД-35 – 10 шт</b>
На напрузі 10 (6) кВ:	<b>РВЗ-10 – 16 шт</b>
На напрузі 3,3 кВ:	<b>РВК-10 - 10 шт.</b>
<b>Розрядники (рік введення – 1970)</b>	
На напрузі 110 кВ:	<b>РВС-110 - 2 комп-та</b>
На напрузі 27,5 (35) кВ:	<b>РВС-35- 2 комп-та</b>
На напрузі 10 (6) кВ:	<b>РВС-10 - 2 шт., РВП-2 шт.</b>
На напрузі 3,3 кВ:	<b>РМБВ-3,3 - 4шт</b>

	<b>Трансформатори власних потреб (1970)</b>		<b>Трансформатори СЦБ(1968)</b>
Оперативне найменування	<b>ТВП-1</b>	<b>ТВП-2</b>	<b>ТМ СЦБ</b>
Тип	<b>ТМ-400 10/0,4</b>	<b>ТМ-400 10/0,4</b>	<b>ТСМА-100 0,23/10</b>
Потужність, МВА	<b>0,4</b>	<b>0,4</b>	<b>0,1</b>

<b>Кількість ТН та ТС (рік введення – 1970-2018)</b>		
	<b>ТС</b>	<b>ТН</b>
На напрузі 110 кВ:	<b>7 ком-тов</b>	<b>2 ком-та</b>
На напрузі 35 кВ:	<b>5 ком-тов</b>	<b>2 ком-та</b>
На напрузі 10 (6) кВ:	<b>13ком-тов</b>	<b>2 ком-та</b>

<b>Кількість випрямлячів 3,3 кВ (рік введення –1970)</b>		
Оперативне найменування	<b>КВ-1</b>	<b>КВ-2</b>
Тип	<b>УВКЄ-1</b>	<b>УВКЄ-1</b>

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «т. Рогозянка» (ЕЧЕ- 28)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічний облік</b>	<b>Рік встановлення</b>
трансформаторні приєднання	<b>2</b>	<b>механічний</b>	<b>відсутній</b>	<b>наявний</b>	<b>1970</b>
лінійні приєднання	<b>2</b>	<b>механічний</b>	<b>механічний</b>	<b>наявний</b>	<b>1970</b>
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					

трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1970
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1970
<b><i>ВРУ-10 кВ (6 кВ)</i></b>					
трансформаторні приєднання	6	механічний	відсутній	наявний	1970
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	наявний	1970

**Тягова підстанція «18 км» (ЕЧЕ-30)**

<b><i>Тягові трансформатори</i></b>		
Оперативне найменування	ТТ КВ-1	ТТ КВ-2
Тип	ТМПУ-6300/35Ж	ТМПУ-6200/35Ж
Рік виготовлення/установки	1971/1971	1971/1971
Потужність, МВА	6,3	6,3
Номинальна напруга, кВ	6,3/3,3	6,3/3,3
Номинальний струм, А	204/289	204/289

Вимикачі 10 (6) кВ (НН)													
Оперативне найменування	МВ ввод №1 6кВ	МВ ввод №2 6кВ	МВ ФПЕ 6 кВ	МВ ТСН 2 6 кВ	МВ КВ2	МВ СМВ	МВ ФПЕ 3	МВ КВ1	МВ ТСН 1 6 кВ	ВВ ФПЕ 2	МВ ФПЕ 3	МВ СЦБ-1	МВ СЦБ 2 6 кВ
Назва	ВМП-10	ВМП-10	ВМП-10	ВМП-10	ВМП-10	ВМП-10	ВМП-10	ВМП-10	ВМП-10	ВР-1-10	ВМП-10	ВМП-10	ВМП-10
Рік встановлення	1970	1970	1970	1970	1970	1970	1970	1970	1970	2015	1970	1970	1970
Тип	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	вакуумний	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	6	6	6	6	6	6	6	10	6	10	10	10	6
Номінальний струм, А	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630
Струм відключення, кА	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	13												
вакуумні	1												
оливні (масляні)	12												

Вимикачі 3,3 кВ (НН)			
Оперативне найменування	1ФА	3А	3ФА
Назва	АБ-2/4	АБ-2/4	АБ-2/4
Рік встановлення	1972	1972	1972
Тип	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий
Номінальна напруга, кВ	3,3	3,3	3,3
Всього на напрузі 3,3кВ:	3		
Роз'єднувачі (рік введення – 1970)			
На напрузі 10 (6) кВ:		РВР3-10 - 19 шт.	
На напрузі 3,3 кВ:		РВК-10 - 3шт.	
Розрядники (рік введення – 1970-2008)			
На напрузі 10 (6) кВ:		РВП-6 - 3шт	
На напрузі 3,3 кВ:		ОПН-3,3кВ - 14 шт.	

	<b>Трансформатори власних потреб (1970)</b>		<b>Трансформатори СЦБ(1970)</b>		<b>Трансформатор ФПЕ (2011)</b>
Оперативне найменування	<b>ТВП-1</b>	<b>ТВП-2</b>	<b>ТМ СЦБ 1</b>	<b>ТМ СЦБ 2</b>	<b>ТМ ФПЕ</b>
Тип	<b>ТМ-180 35/0,23</b>	<b>ТМ-320 35/0,23</b>	<b>ТМ-63 0,23/10</b>	<b>ТМ-100 0,23/6,3</b>	<b>ТМ -2500 6,3/10</b>
Потужність, МВА	<b>0,18</b>	<b>0,32</b>	<b>0,063</b>	<b>0,1</b>	<b>2,5</b>

<b>Кількість ТН та ТС (рік введення –1970 )</b>		
	<b>ТС</b>	<b>ТН</b>
На напрузі 10 (6) кВ:	<b>13 ком-тов</b>	<b>5 ком-та</b>
<b>Кількість випрялячів 3,3 кВ (рік введення –1970)</b>		
Оперативне найменування	<b>КВ-1</b>	<b>КВ-2</b>
Тип	<b>УВКЄ-1</b>	<b>УВКЄ-1</b>

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Т. 18 км» (ЕЧЕ-30)

<b>ВРУ-10 кВ (6 кВ)</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічний облік</b>	<b>Рік встановлення</b>
трансформаторні приєднання	<b>5</b>	<b>механічний</b>	<b>відсутній</b>	<b>наявний</b>	<b>1970</b>
лінійні приєднання	<b>3</b>	<b>механічний</b>	<b>відсутній</b>	<b>наявний</b>	<b>1970</b>

#### Тягова підстанція «Нова Водолага» (ЕЧЕ-36)

	<b>Силові трансформатори</b>		<b>Тягові трансформатори</b>	
Оперативне найменування	<b>Т-1</b>	<b>Т-2</b>	<b>ТТ КВ-1</b>	<b>ТТ КВ-2</b>
Тип	<b>ТДТН- 25000/110/35/10</b>	<b>ТДТН- 25000/110/35/10</b>	<b>ТМПУ-16000/10</b>	<b>ТМПУ-16000/10</b>

Рік виготовлення/установки	1977/1978	1977/1978	1977/1978	1977/1978
Потужність, МВА	25	25	16	16
Номинальна напруга, кВ	115/38,5/11	115/38,5/11	10,5/3,3	10,5/3,3
Номинальний струм, А	125,5/375/1312	125,5/375/1312	10,5/3,3	10,5/3,3
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78	РС-4 ±9х1,78	650/924	650/924

Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	МВ - 110кВ В № 1	ЕВ - 110 кВ В №2	СМВ
Назва	МКП-110	ЗАРІFG 110	ВМТ-110
Рік встановлення	1978	2009	1979
Тип	оливний	елегазовий	оливний
Номинальна напруга, кВ	110	110	110
Номинальний струм, А	630	1250	1250
Струм відключення, кА	20	25	25
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.		
<i>елегазові</i>	1		
<i>оливні (масляні)</i>	2шт		

Вимикачі 35 кВ (СН)							
Оперативне найменування	МВ 1ТП 35 кВ	МВ 2ТП 35 кВ	СМВ-35	МВ 35 кВ "Бетоникс-35"	МВ 35 "Ст. Водолага"	МВ 35 кВ "Н. Водолага"	МВ 35 кВ "Данко Скло"
Назва	С-35	С-35	С-35	С - 35	С - 35		
Рік встановлення	1978	1978	1978	1978	1978	1978	1978
Тип	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний
Номинальна напруга, кВ	35	35	35	35	35	35	35
Номинальний струм, А	630	630	630	630	630	630	630
Струм відключення, кА	10	10	10	10	10	10	10
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:	7						
<i>оливні (масляні)</i>	7						

Вимикачі 10 (6) кВ (НН)														
Операти вне наймену вання	МВ-10 кВ Ввод №1	МВ-10 кВ Ввод №2	СМВ- 10	ф. 10 кВ Бетоникс	1ТСН	1ФПЕ	КВ-1	КВ-2	ф. 10 кВ ЦРБ	2ТСН	2ФПЕ	СЦБ-1	СЦБ-2	ф. 10 кВ УП
Назва	ВМП- 10	ВМП- 10	ВМП- 10	ВМП- 10	ВМП- 10	ВМП- 10	ВМП- 10	ВМП- 10	ВМП- 10	ВМП- 10	ВМП- 10	ВМП- 10	ВМП- 10	ВМП- 10
Рік встанов- лення	1979	1979	1979	1979	1979	1979	1979	1979	1979	1979	1979	1979	1979	1979
Тип	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний
Напруга, кВ	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	6	6	10
Номіна- льний струм, А	1000	1000	1000	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630
Струм відключ ення, кА	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	14													
оливні (масляні)	14													

Вимикачі 3,3 кВ (НН)			
Оперативне найменування	1ФА	3ФА	3А
Назва	АБ-2/4	ВАБ-28	ВАБ 28
Рік встановлення	2011	1978	1978
Тип	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий
Номінальна напруга, кВ	3,3	3,3	3,3
Всього на напрузі 3,3кВ:	3		
Роз'єднувачі (рік введення – 1978)			
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-110 – 8 шт, ЗОН-110 – 2 шт		
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РНДЗ-35 – 20 шт		
На напрузі 10 (6) кВ:	РВЗ-10 – 21 шт		
На напрузі 3,3 кВ:	РВК-10 - 2 шт.		
Розрядники (рік введення – 1978-2009)			
На напрузі 110 кВ:	РВС-110 - 2 комп-та		
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РВС-35- 2 комп-та		
На напрузі 10 (6) кВ:	РВС-10 - 2 шт., РВП-2 шт.		
На напрузі 3,3 кВ:	ОПН-3,3 - 2шт		

	<b>Трансформатори власних потреб (1977)</b>		<b>Трансформатори СЦБ(1974)</b>	
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2	ТМ СЦБ 1	ТМ СЦБ 2
Тип	ТМ-400 10/0,4	ТМ-400 10/0,4	ТМ-40 0,4/10	ТМ-40 0,4/6
Потужність, МВА	0,4	0,4	0,04	0,025

<b>Кількість ТН та ТС (рік введення – 1978-2014)</b>		
	<b>ТС</b>	<b>ТН</b>
На напрузі 110 кВ:	4 ком-тов	2 ком-та
На напрузі 35 кВ:	8 ком-тов	2 ком-та
На напрузі 10 (6) кВ:	14 ком-тов	4 ком-та
<b>Кількість випрямлячів 3,3 кВ (рік введення –1977)</b>		
Оперативне найменування	КВ-1	КВ-2
Тип	ПВС-5А-У1	ПВС-5А-У1

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «т. Н.Водолага» (ЕЧЕ- 36)**

Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
<b>ВРУ-110 кВ</b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1979
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1979
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1979
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	наявний	1979
<b>ВРУ-10 кВ (6 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	6	механічний	відсутній	наявний	1979
лінійні приєднання	8	механічний	відсутній	наявний	1979



**Тягова підстанція «Власівка» (ЕЧЕ-37)**

	<i>Силові трансформатори</i>		<i>Тягові трансформатори</i>	
Оперативне найменування	Т-1	Т-2	ТТ КВ-1	ТТ КВ-2
Тип	ТДТН-16000/110/35/10	ТДТН-16000/110/35/10	ТДП-12500/10ЖУ-1	ТДП-12500/10ЖУ-2
Рік виготовлення/установки	1987/1988	1970/1986	1986/1986	1986/1986
Потужність, МВА	16	16	12,5	12,5
Номинальна напруга, кВ	115/38,5/11	115/38,5/11	10,5/3,3	10,5/3,3
Номинальний струм, А	50,2/150/525	80,3/240/840	1097/1505	1097/1505
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78	РС-4 ±9х1,78		

<i>Вимикачі 110 кВ (ВН)</i>			
Оперативне найменування	ЕВ-110 №1	ЕВ-110 №2	СМВ
Назва	ЗАРІFG 110	ЗАРІFG 110	МКП-110М 630 - 20 У
Рік встановлення	2018	2018	1987
Тип	елегазови	елегазовий	оливний
Номинальна напруга, кВ	110	110	110
Номинальний струм, А	3150	3150	630
Струм відключення, кА	31,5	31,5	20
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.		
<i>елегазові</i>	2		
<i>оливні (масляні)</i>	1шт		

<i>Вимикачі 35 кВ (СН)</i>					
Оперативне найменування	МВ-35кВ ввід №1	МВ-35кВ ввід №2	СМВ-35	МВ 35 кВ ф. Староверовка	МВ 35 кВ ф. Комінтерн
Назва	С-35	С-35	С-35	С - 35	С - 35
Рік встановлення	1987	1987	1987	1987	1987
Тип	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний
Номинальна напруга, кВ	35	35	35	35	35
Номинальний струм, А	630	630	630	630	630
Струм відключення, кА	10	10	10	10	10

Вимикачі 10 (6) кВ (НН)													
Оперативне найменування	МВ-10 кВ Ввод №1	МВ-10 кВ Ввод №2	СМВ-10	ФСН №2"Маяк"	1ТСН	1ФПЕ	КВ-1	КВ-2	ФСН №4 Україна	2ТСН	2ФПЕ	СЦБ-1	СЦБ-2
Назва	ВМПЄ-10	ВМПЄ-110	ВМПЄ-10	ВМПЄ-10	ВМПЄ-10	ВМПЄ-10	ВМПЄ-10	ВМПЄ-10	ВМПЄ-10	ВМПЄ-10	ВМПЄ-10	ВМП-10	ВМП-10
Рік встановлення	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987
Тип	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний
Номинальна напруга, кВ	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Номинальний струм, А	1000	1000	1000	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630
Струм відключення, кА	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	13												
оливні (масляні)	13												

Вимикачі 3,3 кВ (НН)					
Оперативне найменування	1ФА		3ФА		6ФА
Назва	ВАН-43		ВАН-43		ВАН-43
Рік встановлення	1986		1986		1986
Тип	швидкодіючий		швидкодіючий		швидкодіючий
Номинальна напруга, кВ	3,3		3,3		3,3

<i>Роз'єднувачі (рік введення –1986 )</i>	
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-110 – 12 шт, ЗОН-110 – 2 шт
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РНДЗ-35 – 10 шт
На напрузі 10 (6) кВ:	РВЗ-10 – 18 шт
На напрузі 3,3 кВ:	РВК-10 - 2 шт.
<i>Розрядники (рік введення –1986-2009 )</i>	
На напрузі 110 кВ:	<i>РВС-110 - 2 комп-та</i>
На напрузі 27,5 (35) кВ:	<i>РВС-35- 2 комп-та</i>
На напрузі 10 (6) кВ:	<i>РВС-10 - 2 шт., РВП-2 шт.</i>
На напрузі 3,3 кВ:	<i>ОПН-3,3 - 2шт</i>

	Трансформатори власних потреб (1983-1986)		Трансформатори СЦБ(1985)
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2	ТМ СЦБ
Тип	ТМ-400 10/0,4	ТМ-400 10/0,4	ТМ-63 0,4/10
Потужність, МВА	0,4	0,4	0,063
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1986-2018)			
	ТС		ТН
На напрузі 110 кВ:	5 ком-тов		2 ком-та
На напрузі 35 кВ:	5 ком-тов		2 ком-та
На напрузі 10 (6) кВ:	13 ком-тов		2 ком-та
Кількість випрялячів 3,3 кВ (рік введення –1986)			
Оперативне найменування	КВ-1		КВ-2
Тип	ПВС-5А-У1		ПВС-5А-У1

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «т. Власівка» (ЕЧЕ- 37)

Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
<i>ВРУ-110 кВ</i>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1988
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1988
<i>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</i>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1988
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1988
<i>ВРУ-10 кВ (6 кВ)</i>					
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	наявний	1988
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	наявний	1988

#### Тягова підстанція «Слатине» (ЕЧЕ-42)

	<b>Силові трансформатори</b>		<b>Тягові трансформатори</b>	
Оперативне найменування	<b>T-1</b>	<b>T-2</b>	<b>ТТ КВ-1</b>	<b>ТТ КВ-2</b>
Тип	<b>ТДТН-10000/110/35/10</b>	<b>ТДТН-10000/110/35/10</b>	<b>ТМПУ-10000/10</b>	<b>ТМПУ-10000/10</b>
Рік виготовлення/установки	<b>1978/1979</b>	<b>1978/1979</b>	<b>1978/1978</b>	<b>1978/1978</b>
Потужність, МВА	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>
Номинальна напруга, кВ	<b>115/38,5/11</b>	<b>115/38,5/11</b>	<b>10,5/3,3</b>	<b>10,5/3,3</b>
Номинальний струм, А	<b>50,2/150/525</b>	<b>50,2/150/525</b>	<b>650/924</b>	<b>650/924</b>
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	<b>РС-4 ±9х1,78</b>	<b>РС-4 ±9х1,78</b>		

<b>Вимикачі 110 кВ (ВН)</b>			
Оперативне найменування	<b>МВ 1ТП 110 кВ</b>	<b>МВ 2 ТП 110 кВ</b>	<b>СМВ</b>
Назва	<b>ВМТ-110</b>	<b>ВМТ-110</b>	<b>ВМТ-110</b>
Рік встановлення	<b>1990</b>	<b>1989</b>	<b>1979</b>
Тип	<b>оливний</b>	<b>оливний</b>	<b>оливний</b>
Номинальна напруга, кВ	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>110</b>
Номинальний струм, А	<b>1250</b>	<b>1250</b>	<b>1250</b>
Струм відключення, кА	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>
Всього на напрузі 110 кВ:	<b>3 шт.</b>		
<i>оливні (масляні)</i>	<i>3шт</i>		

<b>Вимикачі 35 кВ (СН)</b>					
Оперативне найменування	<b>МВ 1ТП 35 кВ</b>	<b>МВ 2ТП 35 кВ</b>	<b>СМВ-35</b>	<b>МВ 35 кВ "ХПТФ"</b>	<b>МВ 35 кВ "Прудянка"</b>
Назва	<b>С-35</b>	<b>С-35</b>	<b>С-35</b>	<b>С - 35</b>	<b>С - 35</b>
Рік встановлення	<b>1979</b>	<b>1979</b>	<b>1979</b>	<b>1979</b>	<b>1979</b>
Тип	<b>оливний</b>	<b>оливний</b>	<b>оливний</b>	<b>оливний</b>	<b>оливний</b>
Номинальна напруга, кВ	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>
Номинальний струм, А	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>
Струм відключення, кА	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:	<b>5</b>				
<i>оливні (масляні)</i>	<i>5</i>				

<b>Вимикачі 3,3 кВ (НН)</b>					
Оперативне найменування	1ФА	2ФА	3А	4ФА	5ФА
Назва	ВАБ-206	ВАБ-206	ВАБ-206	ВАБ-206	ВАБ-206
Рік встановлення	1979	1979	1979	1979	1979
Тип	Швидкодіючий	Швидкодіючий	Швидкодіючий	Швидкодіючий	Швидкодіючий
Номинальна напруга, кВ	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Всього на напрузі 3,3кВ:	5				

<b>Роз'єднувачі (рік введення – 1979)</b>	
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-110 – 8 шт, ЗОН-110 – 2 шт
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РНДЗ-35 – 12 шт
На напрузі 10 (6) кВ:	РВЗ-10 – 18 шт
На напрузі 3,3 кВ:	РВК-10 - 5 шт.
<b>Розрядники (рік введення – 1979-2009)</b>	
На напрузі 110 кВ:	РВС-110 - 2 комп-та
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РВС-35- 2 комп-та
На напрузі 10 (6) кВ:	РВС-10 - 2 шт., ОПН-2 шт.
На напрузі 3,3 кВ:	ОПН-3,3 - 4шт

	<b>Трансформатори власних потреб (1979 – 1980)</b>		<b>Трансформатори СЦБ(1979)</b>
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2	ТМ СЦБ
Тип	ТМ-160 10/0,4	ТМ-250 10/0,4	ТМ-63 0,4/6
Потужність, МВА	0,16	0,25	0,063

<b>Кількість ТН та ТС (рік введення – 1979)</b>		
	<b>ТС</b>	<b>ТН</b>
На напрузі 110 кВ:	5 ком-тов	2 ком-та
На напрузі 35 кВ:	5 ком-тов	2 ком-та
На напрузі 10 (6) кВ:	16 ком-тов	4 ком-та
<b>Кількість випрячачів 3,3 кВ (рік введення –1979)</b>		
Оперативне найменування	КВ-1	КВ-2
Тип	ПВС-5А-У1	ПВС-5А-У1

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «т. Слатине» (ЕЧЕ- 42)**

Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний блік	Рік встановлення
------------	---------------------	-----------------	------------------	----------------	------------------

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1980
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1980
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1980
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1980
<b>ВРУ-10 кВ (6 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	6	механічний	відсутній	наявний	1980
лінійні приєднання	8	механічний	відсутній	наявний	1980

#### Тягова підстанція «Майська» (ЕЧЕ-43)

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	T1	T2
Тип	ТДН – 10000/110/10	ТДТНЖ – 25000/110/27,5
Рік виготовлення/установки	1978/1981	2011
Потужність, МВА	10,0	25,0
Номинальна напруга, кВ	115/11	115/27,5/11
Номинальний струм, А	50,2/525	125,5/525/1312
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78	РС-4 ±9х1,78
<b>Вимикачі елегазові 110 кВ (ВН)</b>		
Оперативне найменування	BT1 - 110	BT2 - 110
Назва	Siemens 3AP1 FG	Siemens 3AP1 FG
Рік встановлення	2009	2009
Тип	елегазовий	елегазовий
Номинальна напруга, кВ	145	145
Номинальний струм, А	2000	2000
Струм відключення, кА	40	40
<b>Вимикачі масляні 110 кВ (ВН)</b>		
Оперативне найменування	B1 - 110	B2 - 110
Назва	МКП – 110М/1000/630	МКП – 110М/1000/630
Рік встановлення	1979	1979
Тип	масляний	масляний
Номинальна напруга, кВ	110	110
Номинальний струм, А	630	630
Струм відключення, кА	20	20
<b>Вимикачі масляні 110 кВ (ВН)</b>		
Оперативне найменування	B3 - 110	ОВ - 110
Назва	МКП – 110М/1000/630	МКП – 110М/1000/630
Рік встановлення	1979	1979
Тип	масляний	масляний
Номинальна напруга, кВ	110	110
Номинальний струм, А	630	630

Струм відключення, кА	20	20	
<b>Вимикачі масляні 110 кВ (ВН)</b>			
Оперативне найменування	СВ - 110		
Назва	МКП – 110М/1000/630		
Рік встановлення	1979		
Тип	масляний		
Номінальна напруга, кВ	110		
Номінальний струм, А	630		
Струм відключення, кА	20		
Всього на напрузі 110 кВ:		7 шт.	
Масляні:		5 шт	
Елегазові:		2шт.	
<b>Вимикачі 27,5 кВ (СН)</b>			
Оперативне найменування	В Ф5	В Ф6	В Фзап
Назва	ЗАН4784 - 2	ЗАН4784 - 2	ЗАН4784 - 2
Рік встановлення	2009	2009	2009
Тип	елегазовий	елегазовий	елегазовий
Номінальна напруга, кВ	27,5	27,5	27,5
Номінальний струм, А	2000	2000	2000
Струм відключення, кА	20,0	20,0	20,0
Всього на напрузі 27,5 кВ:		3шт	
Елегазові:		3шт	
<b>Вимикачі 10 кВ (НН)</b>			
Оперативне найменування	В – 10 ТП – 14 ПМС	В – 10 С/Х – 1 РРС	ВФПЕ1 – 10 Богодухів
Назва	ВМП-10/630	ВМП-10/630	ВМП-10/630
Рік встановлення	1994	1983	1981
Тип	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	630	630	630
Струм відключення, кА	20,0	20,0	20,0
<b>Вимикачі 10 кВ (НН)</b>			
Оперативне найменування	В – 10 ТП – 12 Люботин	ВТВП1 - 10	В – 10 С/Х – 3 Інкубатор
Назва	ВМП-10/630	ВМП-10/630	ВМП-10/630
Рік встановлення	1994	1981	1985
Тип	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	630	630	630
Струм відключення, кА	20,0	20,0	20,0
<b>Вимикачі 10 кВ (НН)</b>			
Оперативне найменування	ВТПА1 - 10	СВ - 10	ВТПА2 - 10
Назва	ВМП-10/1000	ВМП-10/1000	ВМП-10/1000
Рік встановлення	1981	1985	1981
Тип	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	1000	1000	1000
Струм відключення, кА	20,0	20,0	20,0
<b>Вимикачі 10 кВ (НН)</b>			
Оперативне найменування	В – 10 С/Х – 4	ВТВП2 - 10	ВФПЕ2 – 10

	Пташник		Полтава
Назва	ВМП-10/630	ВМП-10/630	ВМП-10/630
Рік встановлення	1986	1981	1985
Тип	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	630	630	630
Струм відключення, кА	20,0	20,0	20,0
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	В – 10 ТП – 4 Люботин	В – 10 ПО	ВТ1 - 10
Назва	ВМП-10/630	ВМП-10/630	ВМП-10/1000
Рік встановлення	1981	1987	1981
Тип	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	630	630	1000
Струм відключення, кА	20,0	20,0	20,0
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	ВТ2 - 10	В – 10 СЦБ Богодухів	
Назва	ВМП-10/1000	ВМП-10/1000	
Рік встановлення	1981	1981	
Тип	масляний	масляний	
Номінальна напруга, кВ	10	10	
Номінальний струм, А	1000	630	
Струм відключення, кА	20,0	20,0	
Всього на напрузі 10 кВ:	17 шт.		
Оливні (масляні):	17 шт.		
Вимикачі 3,3 кВ			
Оперативне найменування	В1	В2	В3
Назва	ВАБ - 28	ВАБ - 28	ВАБ - 206
Рік встановлення	1981	1981	2010
Тип	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий
Номінальна напруга, кВ	3,3	3,3	3,3
Номінальний струм, А	3000	3000	4000
Вимикачі 3,3 кВ			
Оперативне найменування	В4	Взап	ВВПА1 – 3,3
Назва	ВАБ - 49	ВАБ - 28	ВАБ - 28
Рік встановлення	2009	1981	1981
Тип	швидкодіючий	швидкодіючий	швидкодіючий
Номінальна напруга, кВ	3,3	3,3	3,3
Номінальний струм, А	5000	3000	3000
Вимикачі 3,3 кВ			
Оперативне найменування	ВВПА2 – 3,3		
Назва	ВАБ - 28		
Рік встановлення	1981		
Тип	швидкодіючий		
Номінальна напруга, кВ	3,3		
Номінальний струм, А	3000		
Перетворювач ПВЕ – 5А			
Оперативне найменування	ВПА1	ВПА2	
Назва	ПВЕ – 5А	ПВЕ – 5А	



Рік встановлення	1981	1981
Тягові трансформатори		
Оперативне найменування	ТПА1	ТПА2
Тип	ТМПУ – 16 000	ТМПУ – 16 000
Рік виготовлення/установки	1978/1981	1978/1981
Потужність, кВА	11840	11840
Номінальна напруга, кВ	3,3	3,3
Номінальний струм, А	3200	3200
Роз'єднувачі		
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-110 – 21 шт, ЗОН1,ЗОН2	(1981 р.)
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РДЗ – 35/630 – 10 шт,	(2009р.)
На напрузі 10 (6) кВ:	РЛНД-10 – 2 шт,	(1981р.)
На напрузі 3,3 кВ:	РВК - 4000 – 12 шт,	(1981р.);
	РКС – 3,3 – 2шт. (1981р.);	
	РЛН – 1000 – 1шт. (1981р.);	
	РКС – 3000 – 4шт. (1981р.).	
Розрядники		
На напрузі 110 кВ:	ОПН – 110 (2017р.), РВС – 110 (1981р.), РВС – 35,15 – 2шт. (1981р.)	
На напрузі 27,5 (35) кВ:	ОПН – 27,5 – 5шт.(2009р.)	
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН – 10 – 2шт.	
На напрузі 3,3 кВ:	ОПН – 3,3 – 6шт. РВПК – 3,3 – 6 шт.	
Трансформатори власних потреб		
Оперативне найменування	ТВП1-10 (1981р.)	ТВП2-10(1981р.)
Тип	ТМ-400 10/0,4	ТМ-400 10/0,4
Потужність, МВА	0,4	0,4
Кількість ТН та ТС		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	ТС1 – 110(2009р.), ТС2 – 110(2009р.), ТС3 – 110(2009р.), ТС – ОВ – 110 (2009р.)4 шт.	ТН1 – 110 (1981р.) ТН2 – 110(1981р.) 2 шт
На напрузі 27,5 кВ:	4МС4340ZEK(2009р.)	4МУ48 ZEK(2009р.)
На напрузі 10 кВ:	ТВЛМ – 10 - 7 шт.; ТЛМ – 10 – 11шт.; ТПЛ – 10 – 6 шт.	ТН1 - 10(2019р.), ТН2 - 10(2081р.)
Комірки 10 (6) кВ		
Тип, кількість		
КРУЗ – 10	1	1981р.
КРУЗ – 10 СЦБ	1	1981р.

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Майська» (ЕЧЕ- 43)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	<b>3</b>	<b>механічний</b>	<b>механічний</b>	<b>наявний</b>	<b>1979</b>

<b>ВРУ-27,5 кВ</b>					
лінійні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	2009
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
лінійні приєднання	9	механічний	механічний	наявний	1979

### Тягова підстанція «Тополі» (ЕЧЕ-25)

Силові трансформатори			
Оперативне найменування	1 ТП		2 ТП
Тип	ТДТНЖ-40000/110		ТДТНЖ-40000/110
Рік виготовлення/установки	1985/1985		1984/1984
Потужність, МВА	40,0		40,0
Номінальна напруга, кВ	115/27,5/11		115/27,5/11
Номінальний струм, А	201,1/840/2202		201,1/840/2202
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	115 ±9х1,5		115 ±9х1,5
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	1ВТ-110,	2ВТ-110	СВ-110
Назва	ВМТ-110	ВМТ-110	МКП-110
Рік встановлення	1990	1990	1968
Тип	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	110	110	110
Номінальний струм, А	1000	1000	1000
Струм відключення, кА	63	63	52
Всього на напрузі 110кВ:	3 шт.		
оливні (масляні)	3шт		
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)			
Оперативне найменування	В фкс-1; В фкс-2; В фкс-3; В фкс-4;ОВ-27,5	1ВТ-27,5; 2ВТ-27,5; В ТСН-1; В ТСН-2; В дпр-1; В дпр-2;В ПГ	В-КУ
Назва	ВМК-25Б	ВМК-35	ВБД-35
Рік встановлення	1969, 1979-1970	1969, 1989-1980	1969
Тип	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	25,7	35	35
Номінальний струм, А	730	1000	600
Струм відключення, кА	29	25	26
Всього на напрузі27,5 (35)кВ:	13 шт.		
оливні (масляні)	13шт.(8шт., 1шт, 4шт)		
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	1ВТ-10; 2ВТ-10; В ф-10-4;	Вф-10-2	В сцб-1; В сцб-2
Назва	ВМП-10	ВМГ-133	ВМПЭ-10
Рік встановлення	1969	1969	1989-1980
Тип	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	600	600	630
Струм відключення, кА	30	10	20
Всього на напрузі 10 кВ:	6 шт.		
оливні (масляні)	6 шт. (4шт., 2шт)		
Роз'єднувачі			

На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-110 – 11шт, ЗОН-110 – 2шт 1990, 1968	
На напрузі27,5 (35)кВ:	РЛНДЗ-27,5 – 27шт, 1969, 1989-1980	
На напрузі10 (6)кВ:	РЛНДЗ-10 – 10шт 1989-1980	
Розрядники		
На напрузі 110 кВ:	РВС-110 1969	
На напрузі27,5 (35)кВ:	ОНП-27,5 1980	
На напрузі10 (6)кВ:	РВС-ТН-10 1980	
Трансформатори власних потреб		
Оперативне найменування	ТСН-1	ТСН-2
Тип	ТМ-32027,5/0,4	ТМ-32027,5/0,4
Потужність, МВА	0,32	0,32
Рік встановлення	1969	1969
Кількість ТН та ТС		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	4шт.1989-1980	2шт.1989-1980
На напрузі27,5 (35)кВ:	11шт. 1989-1980	2шт.1989-1980
На напрузі10 (6)кВ:	6шт. 1979-1970	2шт. 1979-1970
Комірки 10 (6)кВ		
Тип	Кількість	Рік встановлення
К-8	4	1967-1968
ЛЭЗ 042247	2	1980

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Тополі» (ЕЧЕ-25)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1970.1971
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	1970.1971
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1970.1971
лінійні приєднання	6	механічний	мікропроц.	наявний	1970.1971
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1970.1971
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1970.1971

#### Тягова підстанція «Курилівка» (ЕЧЕ-24)

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	1 ТП; 2 ТП	3 ТП
Тип	ТДТНЖ-40000/110	ТДТН-10000/110
Рік виготовлення/установки	1975/1976	1971/1992

Потужність, МВА	40,0	10,0			
Номинальна напруга, кВ	115/27,5/11	115/27,5/11			
Номинальний струм, А	201,1/840/2202	51,1/534,7			
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	115 ±9х1,5	115 ±10х1,5			
Вимикачі 110 кВ (ВН)					
Оперативне найменування	1ВТ; 2ВТ; 3ВТ; 1В; 2В; 3В; 4В;	5В; 6В; 8В; ОВ; ШСВ	9В		
Назва	МКП-110	МКП-110	МКП-110		
Рік встановлення	1977	1971	1984		
Тип	оливний	оливний	оливний		
Номинальна напруга, кВ	110	110	110		
Номинальний струм, А	1000	1000	1000		
Струм відключення, кА	52	52	52		
Всього на напрузі 110 кВ:	13 шт.				
оливні (масляні)	13шт. (8шт, 1шт)				
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)					
Оперативне найменування	В фкс-3; В фкс-5; В фкс-7; ОВ	В ТСН-1; В ТСН-2; В дпр-1; В дпр-2; В дпр-3; В-ПГ	В фкс-1; В фкс-2; В фкс-4	1ВТ-27,5; 2ВТ-27,5;	В фкс-6;
Назва	ВМУЭ-27,5	ВМК-35	ВБС-27,5	МКП-35	ВВФ-27,5
Рік встановлення	1969, 1994-1990	1969	2008	1969	1989-1980
Тип	оливний	оливний	вакуумний	оливний	вакуумний
Номинальна напруга, кВ	27,5	35	27,5	35	27,5
Номинальний струм, А	1250	1000	1600	1000	1600
Струм відключення, кА	16	25	25	25	20
Всього на напрузі 27,5 (35)кВ:	17				
вакуумні	4 шт.				
оливні (масляні)	13 шт. (10шт, 1шт, 2шт)				
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)					
Оперативне найменування	Вф-10-8; В ф-10-19; В ф-10-16; В сцб-1; В сцб-2; В сцб-3	Вф-10-3; Вф-10-4; Вф-10-5; Вф-10-6; Вф-10-7; Вф-10-20; Вф-10-21; Вф-10-22; Вф-10-23; Вф-10-24;	СВ-10; 3СВ-10; 2ВТ-10; 3ВТ-10;		
Назва	ВМП-10	ВКЭ-10	ВМПЭ-10		
Рік встановлення	1979-1970	1994-1990	1994-1990		
Тип	оливний	оливний	оливний		
Номинальна напруга, кВ	10	10	10		
Номинальний струм, А	600	630	630		
Струм відключення, кА	30	20	20		
Всього на напрузі 10 кВ:	20 шт.				
оливні (масляні)	20 шт. (6шт, 14шт)				

Роз'єднувачі		
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-110 –40шт, 1977 ЗОН-110 – 3шт 1971	
На напрузі27,5 (35)кВ:	РЛНДЗ-27,5 – 20шт, 1994-1990 РЛНДЗ-27,5 – 8шт, 1989-1980	
На напрузі10 (6)кВ:	РЛНДЗ-10 – 4шт 1994-1990	
Розрядники		
На напрузі 110 кВ:	PBC-110 2015, 1989	
На напрузі27,5 (35)кВ:	PBC-27,5 1989	
На напрузі10 (6)кВ:	PBO-10 1977	
Трансформатори власних потреб		
Оперативне найменування	TCH-1	TCH-2
Тип	ТМ-40027,5/0,4	ТМ-40027,5/0,4
Потужність, МВА	0,4	0,4
Рік встановлення	1979-1970	1979-1970
Кількість ТН та ТС		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	13 /2015	2 /1989
На напрузі27,5 (35)кВ:	14 /2010	2/1989
На напрузі10 (6)кВ:	15 /1989	2/1989
Комірки 10 (6)кВ		
Тип,	Кількість	Рік встановлення
ВМПЕ-10	4	1972
СР	2	1993
ВКЕ-10	9	
ВМП-10	3	
ТН	2	

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Курилівка» (ЕЧЕ-24)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	3	механічний	механічний	наявний	1966.1967
лінійні приєднання	8	механічний	механічний	відсутній	1966.1967
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1966.1967
лінійні приєднання	10	механічний	мікропроц.	наявний	1966.1967
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1966.1967
лінійні приєднання	16	механічний	відсутній	наявний	1966.1967

#### Тягова підстанція «Передонбасівська» (ЕЧЕ-40)

<b>Силові трансформатори</b>
------------------------------

Оперативне найменування	1ТП		2 ТП
Тип	ТДТНЖ-25000/110		ТДТН-25000/110
Рік виготовлення/установки	1976/1976		1977/1977
Потужність, МВА	25,0		25,0
Номинальна напруга, кВ	115/35/27,5		115/35/27,5
Номинальний струм, А	127,8/420/565,6		127,8/420/565,6
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	115 ±9х1,5		115 ±9х1,5
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	1ВТ	2 ВТ	СВ
Назва	ВГТ-110	ВМТ-110	МКП-110
Рік встановлення	2004	1991	1977
Тип	елегазовий	оливний	оливний
Номинальна напруга, кВ	110	110	110
Номинальний струм, А	2000	1250	1000
Струм відключення, кА	40	52	52
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.		
елегазові	1шт.		
оливні (масляні)	2 шт.		
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)			
Оперативне найменування	В фкс-1; В фкс-2; В фкс-3;В фкс-5; ОВ	В ТСН-1; В ТСН-2; В дпр-1; В дпр-2; 1ВТ-27,5; 2ВТ-27,5	1ВТ-35; 2ВТ-35; В ф-35-1; В ф-35-2; В ф-35-3;В ф-35-4;СВ-35
Назва	ВМК-25	ВМК-35	С-35
Рік встановлення	1979-1970,1994-1990	1979-1970	1979-1970,1994-1990
Тип	оливний	оливний	оливний
Номинальна напруга, кВ	25,7	35	35
Номинальний струм, А	730	1000	630
Струм відключення, кА	29	25	10
Всього на напрузі27,5 (35)кВ:	18 шт.		
оливні (масляні)	18 шт. (16шт, 2шт)		
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	В сцб-1;		В сцб-2;
Назва	ВМП-10		ВМП-10
Рік встановлення	1979-1970		1979-1970
Тип	оливний		оливний
Номинальна напруга, кВ	10		10
Номинальний струм, А	600		600
Струм відключення, кА	30		30
Всього на напрузі 10 кВ:	2 шт.		
оливні (масляні)	2 шт.		
Роз'єднувачі			
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-110 –8шт, 1991 РНДЗ-110 –4шт 1968 ЗОН-110 – 2 шт 1991		
На напрузі27,5 (35)кВ:	РЛНДЗ-27,5 (35) – 19шт, 1979-1970, РЛНДЗ-27,5 (35) – 20шт 1994-1990		
На напрузі10 (6)кВ:	РЛНДЗ-10 – 2шт 1979-1970		
Розрядники			

На напрузі 110 кВ:	PBC-35+PBC-15 1999	
На напрузі27,5 (35)кВ:	ОПН-35, ОПН-27,5 1994	
Трансформатори власних потреб		
Оперативне найменування	ТСН-1	ТСН-2
Тип	ТМ-40027,5/0,4	ТМ-40027,5/0,4
Потужність, МВА	0,4	0,4
Рік встановлення	1979-1970	1979-1970
Кількість ТН та ТС		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	3 1989, 2005	2 1998
На напрузі27,5 (35)кВ:	16 1974	4 1974
Комірки 10 (6)кВ		
Тип	Кількість	Рік встановлення
ЛП-268	1	1998

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Переддонбасівська» (ЕЧЕ-40)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1976.1977
Лінійні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1976.1977
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1976.1977
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	наявний	1976.1977
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	1	механічний	механічний	відсутній	1976.1977
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1976.1977

#### Тягова підстанція «Зелений Колодязь» (ЕЧЕ-31)

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	1ТП	2 ТП
Тип	ТМ-1600/35/10	ТМ-1600/35/10
Рік виготовлення/установки	1971/1971	1970/1971
Потужність, МВА	1,6	1,6
Номинальна напруга, кВ	35/11	35/11
Номинальний струм, А	26,8/85,5	26,8/85,5
<b>Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)</b>		
Оперативне найменування	1В-35; 2В-35; СВ-35;	В ТСН-1; 1 ВТ-35; 1В ПА-35; 2 ВТ-35; 2В ПА-35; В ТСН-2; 2 ВТ-35;
Назва	PCVCB 40.5	С-35
Рік встановлення	2015	1989-1980
Тип	вакуумний	оливний
Номинальна напруга, кВ	35	35
Номинальний струм, А	2000	630

Струм відключення, кА	31,5	10
Всього на напрузі27,5 (35)кВ:	10шт.	
вакуумні	3шт.	
оливні (масляні)	7шт.	
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)		
Оперативне найменування	1ВТ-10; 2ВТ-10;СВ-10; Вф-10-1; Вф-10-2;Вф-10-3; В сцб-1; В сцб-2; В сцб-3; Вфпе-1;Вфпе-2; Вфпе-3;	
Назва	ВМП-10	
Рік встановлення	1979-1970	
Тип	оливний	
Номінальна напруга, кВ	10	
Номінальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	30	
Всього на напрузі 10 кВ:	12 шт.	
оливні (масляні)	12 шт.	
Роз'єднувачі		
На напрузі27,5 (35)кВ:	РЛНДЗ-35,5 – 17шт, 1970-1979	
На напрузі10 (6)кВ:	РЛНДЗ-10 – 16шт 1970-1979	
Розрядники		
На напрузі27,5 (35)кВ:	РВС-35 1975	
На напрузі10 (6)кВ:	РВП-10 1971	
Трансформатори власних потреб		
Оперативне найменування	ТСН-1	ТСН-2
Тип	ТМ-40027,5/0,4	ТМ-40027,5/0,4
Потужність, МВА	0,4	0,4
Кількість ТН та ТС		
	ТС	ТН
На напрузі27,5 (35)кВ:	2 / 1971	2/ 1971
На напрузі10 (6)кВ:	16 / 1985	2/ 1985
Комірки 10 (6)кВ		
Тип,	Кількість	Рік встановлення
ЛП 288	1	1971
ЛП 263	3	
ЛП 270	2	
ЛП 268	3	
ЛП 252	2	
ЛП 285	1	

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Зелений Колодязь» (ЕЧЕ-31)

ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1970.1971
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1970.1971



<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1970.1971
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	наявний	1970.1971

#### Тягова підстанція «Чугуїв» (ЕЧЕ-32)

Силові трансформатори			
Оперативне найменування		1ТП	2 ТП
Тип		ТДН-10000/110/10	ТДН-10000/110/10
Рік виготовлення/установки		1978/1978	1978/1978
Потужність, МВА		10,0	10,0
Номінальна напруга, кВ		115/6,5	115/6,5
Номінальний струм, А		51,1/904,9	51,1/904,9
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ		115 ±10х1,5	115 ±10х1,5
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування		1ВТ	2ВТ
Назва		ВМТ-110	ВМТ-110
Рік встановлення		1989	1989
Тип		оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ		110	110
Номінальний струм, А		1252	1252
Струм відключення, кА		52	52
Всього на напрузі 110 кВ:		2 шт.	
оливні (масляні)		2шт.	
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	Вф-6-2; В ф-6-4; В ф-6-3; В ТСН-1; В ТСН-2; Вфпе-1; В фпе-2;	СВ-10; 1ВТ-10; 2ВТ-10; В ввод-1; В РПТ; Всцб-1; В сцб-2 1В ПА-10; 2В ПА-10;	В ф-6-1; В ф-6-5; В ф-6-6; В ф-6-7;
Назва	ВМП-10	ВМПЭ-10	ВВ-TEL
Рік встановлення	1968, 1970-1978	1970-1978	2007
Тип	оливний	оливний	вакуумний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	600	630	1000
Струм відключення, кА	30	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:		20 шт.	
елегазові		4 шт.	
оливні (масляні)		16 шт.	
Роз'єднувачі			
На напрузі 110 кВ:		РНДЗ-110 –8шт, ЗОН-110 – 2шт 1989	
На напрузі10 (6)кВ:		РЛНДЗ-14шт 1970-1978	
Розрядники			
На напрузі 110 кВ:		ОПН-110 2018	
На напрузі10 (6)кВ:		РВП-6 1971	
Трансформатори власних потреб			
Оперативне найменування		ТСН-1	ТСН-2
Тип		ТМ-25010/0,4	ТМ-25010/0,4
Потужність, МВА		0,4	0,4

Рік встановлення	1971	1971
<b>Кількість ТН та ТС</b>		
	<b>ТС</b>	<b>ТН</b>
На напрузі 110 кВ:	6/ 2018	2/ 2018
На напрузі 10 (6)кВ:	10/ 1971	3/ 1971
<b>Комірки 10 (6)кВ</b>		
Тип,	Кількість	Рік встановлення
ЛП 266-18	5	1971
ЛП 264-18	4	
0446233	2	1978
0442203	6	
042203	1	
042080	2	

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Чугуїв» (ЕЧЕ-32)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1970.1971
лінійні приєднання	2	механічний	наявний	відсутній	1970.1971
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
Трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1970.1971
лінійні приєднання	9	механічний	відсутній	наявний	1970.1971

#### Тягова підстанція «13км» (ЕЧЕ-33)

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	1ТП	2 ТП
Тип	ТДН-10000/110	ТДН-10000/110
Ріквиготовлення/установки	1971/1972	1971/1972
Потужність, МВА	10,0	10,0
Номінальна напруга, кВ	115/11	115/11
Номінальний струм, А	51,1/534,7	51,1/534,7
Регулюваннянапруги обмоток, % 110 кВ	115 ±10х1,5	115 ±10х1,5
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	ВТ-1-110 ;ВТ-2-110	СВ-110
Назва	120 SFV-32В	МКП-110
Рік встановлення	2018	1971
Тип	елегазовий	оливний
Номінальна напруга, кВ	110	110
Номінальний струм, А	3150	1000
Струм відключення, кА	40	52
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.	
елегазові	2 шт.	
оливні (масляні)	1шт.	
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)		
Оперативне найменування	СВ-10; 1ВТ-10; 2ВТ-10; Всцб-1; В сцб-2; 1В ПА-10; 2В ПА-10;	

	Вф-10-1; В ф-10-2; В ф-10-3;В ф-10-4; В ТСН-1; В ТСН-2; Вфпе-1; В фпе-2;	
Назва	ВМП-10	
Рік встановлення	1971	
Тип	оливний	
Номінальна напруга, кВ	10	
Номінальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	30	
Всього на напрузі 10 кВ:	15 шт.	
оливні (масляні)	15 шт.	
Роз'єднувачі		
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-110 –9шт, 1971 ЗОН-110 – 2шт 1989	
На напрузі27,5 (35)кВ:	–	
На напрузі10 (6)кВ:	РЛНДЗ-16 – шт. 1971	
Розрядники		
На напрузі 110 кВ:	РВС-110 1971	
На напрузі27,5 (35)кВ:	–	
На напрузі10 (6)кВ:	РВС-10 1971	
Трансформатори власних потреб		
Оперативне найменування	ТСН-1	ТСН-2
Тип	ТМ-25010/0,4	ТМ-25010/0,4
Потужність, МВА	0,4	0,4
Рік встановлення	1971	1971
Кількість ТН та ТС		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	5/ 2018, 1998	2/ 1998
На напрузі10 (6)кВ:	10/ 1971	2/ 1971
Комірки 10 (6)кВ		
Тип,	Кількість	Рік встановлення
ЛП-270	1	1971
ЛП-263	2	
ЛП-254	2	
ЛП-251	2	
ЛП-268	4	
ЛП-252	2	
ЛП-267	1	

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «13км» (ЕЧЕ-33)

ВРУ-110 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1970.1971
Лінійні приєднання	2	механічний	наявний	відсутній	1970.1971

<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
Трансформаторні приєднання	2	<b>механічний</b>	<b>механічний</b>	відсутні	1970.1971
Лінійні приєднання	8	<b>механічний</b>	<b>наявний</b>	наявний	1970.1971

#### Тягова підстанція «Граково» (ЕЧЕ-34)

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	1ТП	2 ТП;3 ТП
Тип	ТДТН-25000/110	ТДТНЕ-25000/110
Рік виготовлення/установки	1967/1972	1971/1972
Потужність, МВА	25,0	25,0
Номінальна напруга, кВ	115/36/11	115/27,5/11; 115/36/27,5
Номінальний струм, А	127,8/408,4/1336,8	127,8/534,7/1336,8 127,8/408,4/534,7
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	115 ±10х1,5	115 ±10х1,5
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	1ВТ; 2ВТ; 1В; 2В; 3В; 4В; ОВ; ШСВ-110	3ВТ;
Назва	МКП-110	МКП-110
Рік встановлення	1971	1972
Тип	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	110	110
Номінальний струм, А	1000	1000
Струм відключення, кА	52	52
Всього на напрузі 110 кВ:	9 шт.	
оливні (масляні)	9шт.	
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)		
Оперативне найменування	В фкс-1; В фкс-2; ОВ	2 ВТ-27,5; 3 ВТ-27,5; В дпр-1; Вф-35-1; Вф-35-2; Вф-35-3; СВ-35; 1 ВТ-35; 2 ВТ-35
Назва	ВМК-25	ВМК-35
Рік встановлення		
Тип	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	25,7	35
Номінальний струм, А	730	1000
Струм відключення, кА	29	25
Всього на напрузі 27,5 (35)кВ:	12	
оливні (масляні)	12	
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)		
Оперативне найменування	1В ПА-10; 2В ПА-10; В ф-10-2; В ф-10-3; В ф-10-4; В ф-10-5; СВ-10; В ТСН-1; В ТСН-2; Вфпе-1; В фпе-2; 1ВТ-10; 2ВТ-10; В сцб-1; В сцб-2	
Назва	ВМП-10	
Рік встановлення		

Тип	оливний	
Номінальна напруга, кВ	10	
Номінальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	30	
Всього на напрузі 10 кВ:	15 шт.	
оливні (масляні)	15 шт.	
Роз'єднувачі		
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-110 – 39шт, 1972 ЗОН-110 – 3шт 1971	
На напрузі 27,5 (35)кВ:	РЛНДЗ-27,5 (35) – 30шт, 1972	
На напрузі 10 (6)кВ:	РЛНДЗ-10 – 16шт 1971	
Розрядники		
На напрузі 110 кВ:	РВС-35+РВ-15 1971	
На напрузі 27,5 (35)кВ:	ОПН-25, РВС-35 1971	
На напрузі 10 (6)кВ:	РВП-10 1971	
Трансформатори власних потреб		
Оперативне найменування	ТСН-1	ТСН-2
Тип	ТМ-40010/0,4	ТМ-40010/0,4
Потужність, МВА	0,4	0,4
Рік встановлення	1971	1971
Кількість ТН та ТС		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	9/ 1972	2/ 1972
На напрузі 27,5 (35)кВ:	12	4
На напрузі 10 (6)кВ:	9	2
Комірки 10 (6)кВ		
Тип,	Кількість	Рік встановлення
ЛП-268	2	1971
ЛП-251	3	
ЛП-270	2	
ЛП-252	2	
ЛП-270	3	
ЛП-263	3	

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Гракове» (ЕЧЕ-34)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	3	механічний	механічний	відсутній	1971.1972
Лінійні приєднання	4	механічний	механічний	відсутній	1971.1972
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					
Трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1971.1972
Лінійні приєднання	6	механічний	механічний	наявний	1971.1972
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
Трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1971.1972

Лінійні приєднання	8	механічний	відсутній	наявний	1971.1972
--------------------	---	------------	-----------	---------	-----------

### Тягова підстанція «Булацелівка» (ЕЧЕ-35)

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	1ТП	2 ТП;
Тип	ТДТНЕ-25000/110	ТДТНЕ-25000/110
Рік виготовлення/установки	1972/1972	1972/1972
Потужність, МВА	25,0	25,0
Номинальна напруга, кВ	115/27,5/11	115/27,5/11;
Номинальний струм, А	127,8/534,7/1336,8	127,8/534,7/1336,8
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	115 ±10х1,5	115 ±10х1,5
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	1ВТ; 2ВТ-110	СВ-110
Назва	ВМТ-110	МКП-110
Рік встановлення	1989	1977
Тип	оливний	оливний
Номинальна напруга, кВ	110	110
Номинальний струм, А	2150	1000
Струм відключення, кА	40	52
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.	
оливні (масляні)	3 шт.	
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)		
Оперативне найменування	В фкс-1; В фкс-2; В фкс-3; В фкс-4; ОВ-27,5	1ВТ-27,5; 2 ВТ-27,5; В дпр-1; В дпр-2; В ТСН-1; В ТСН-2; Вф-35-1; Вф-35-2; В РПТ-35
Назва	ВМК-25	ВМК-35
Рік встановлення	1972	1972
Тип	оливний	оливний
Номинальна напруга, кВ	25,7	35
Номинальний струм, А	730	1000
Струм відключення, кА	29	25
Всього на напрузі 27,5 (35)кВ:	14 шт.	
оливні (масляні)	14 шт.	
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)		
Оперативне найменування	В ф-10-3; В ф-10-4; В ф-10-5; В ф-10-6; В-10-РПТ; 2ВТ-10; В сцб-1; В сцб-2	В ф-10-1; В ф-10-2; СВ-10; 1ВТ-10;
Назва	ВМП-10	ВВ/TEL-10
Рік встановлення	1972	2016
Тип	оливний	вакуумний
Номинальна напруга, кВ	10	10
Номинальний струм, А	600	1000
Струм відключення, кА	30	20
Всього на напрузі 10 кВ:	12 шт.	
вакуумні	4 шт.	
оливні (масляні)	8 шт.	
Роз'єднувачі		
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-110 – 10шт, 1972 ЗОН-110 – 2шт 2017	

На напрузі27,5 (35)кВ:	РЛНДЗ-27,5 (35) – 34шт, 1972	
На напрузі10 (6)кВ:	РЛНДЗ-10 – 4шт 1972	
Розрядники		
На напрузі 110 кВ:	РВС-35+РВ-15 1972	
На напрузі27,5 (35)кВ:	ОПН-25, РВС-35 1972	
На напрузі10 (6)кВ:	РВП-10 1972	
Трансформатори власних потреб		
Оперативне найменування	ТСН-1	ТСН-2
Тип	ТМ-40027,5/0,4	ТМ-40027,5/0,4
Потужність, МВА	0,4	0,4
Рік встановлення	1972	1972
Кількість ТН та ТС		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	5/ 2016	2/ 1995
На напрузі27,5 (35)кВ:	11/ 1972	4/ 1972
На напрузі10 (6)кВ:	8/ 1972	2/ 1972
Комірки 10 (6)кВ		
Тип,	Кількість	Рік встановлення
ЛП-263	5	1972
ЛП-252	1	
К-6411961	3	
К-6411963	4	
К-6411962	1	

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Булацелівка» (ЕЧЕ-35)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	2	<b>механічний</b>	<b>механічний</b>	відсутній	1971.1972
Лінійні приєднання	2	<b>механічний</b>	<b>механічний</b>	відсутній	1971.1972
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					
Трансформаторні приєднання	3	<b>механічний</b>	<b>механічний</b>	наявний	1971.1972
Лінійні приєднання	8	<b>механічний</b>	<b>відсутній</b>	наявний	1971.1972
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
Трансформаторні приєднання	2	<b>механічний</b>	<b>механічний</b>	відсутній	1971.1972
Лінійні приєднання	8	<b>механічний</b>	<b>наявний</b>	відсутній	1971.1972

#### Тягова підстанція «Бірки» (ЕЧЕ-3)

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	<b>Т-1</b>	<b>Т-2</b>
Тип	<b>ТДТНГ-15000/110</b>	<b>ТДТН-16000/110</b>
Рік виготовлення/установки	<b>1958/1958</b>	<b>1986/1969</b>
Потужність, МВА	<b>15,0</b>	<b>16,0</b>
Номинальна напруга, кВ	<b>112/38,5/10,5</b>	<b>115/38,5/11</b>
Номинальний струм, А	<b>133,9/389,61/1428,57</b>	<b>139,13/415,58/1454,54</b>
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	<b>РС-4 ±4х2,5</b>	<b>РС-4 ±9х1,78</b>

Вимикачі 110 кВ (ВН)				
Оперативне найменування	МВ-110 Т-1, МВ-110 Т-2, МВ-110 Водолага, МВ-110 Мерефа, МВ-110 Тройчатое-1		ШСМВ-110, ОМВ-110, МВ-110 Тройчатое-2, МВ-110 Миргород,	
Назва	МКП-110М/630		МКП-110М/630	
Рік встановлення	1978		1979	
Тип	оливний		оливний	
Номінальна напруга, кВ	110		110	
Номінальний струм, А	630		630	
Струм відключення, кА	20		20	
Всього на напрузі 110 кВ:	9 шт.			
оливні (масляні)	9 шт.			
Вимикачі 35 кВ (СН)				
Оперативне найменування	МВ-35 Т-1, МВ-35 Т-2	СМВ-35	МВ-35 Новоселовский карьер	
Назва	ВМД-35М	ВМД-35М	ВМД-35М	
Рік встановлення	1973	1973	1973	
Тип	оливний	оливний	оливний	
Номінальна напруга, кВ	35	35	35	
Номінальний струм, А	600	600	600	
Струм відключення, кА	25	25	25	
Всього на напрузі 35кВ:	4 шт.			
оливні (масляні)	4 шт.			
Вимикачі 10 кВ (НН)				
Оперативне найменування	МВ-10 Т-1, МВ-10 ТПГ, МВ-10 ТСН-1, МВ-10 ТСН-2, МВ-10 АТЕЦ, МВ-10 Чер. Велетень, МВ-10 Инкубаторий, МВ-10 Рябухино	СМВ-10, МВ-10 КВ-1, МВ-10 КВ-2, МВ-10 КВ-3	МВ-10 Т-2	ВВ-10 ФПЕ-1, ВВ-10 ВПЕ-2
Назва	ВМГ-133-ІІ-600	ВМГ-133-ІІ-1000	ВМП-10	ВБМ-10-20/1000
Рік встановлення	1959	1972	1959	2009
Тип	оливний	оливний	оливний	вакуумний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10	10
Номінальний струм, А	600	1000	1000	1000
Струм відключення, кА	20	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	15 шт.			
вакуумні	2 шт.			
оливні (масляні)	13 шт.			
Роз'єднувачі				
На напрузі 110 кВ:	1958р. РЛНД-110/630 – 5 шт., РЛНДЗ-1-110/630 – 2 шт., РЛНДЗ-2-110/630 – 6 шт., РЛНДЗ-1-110/1000 – 18 шт., РЛНДЗ-2-110/1000 – 1 шт., ЗОН-110У-ІІ – 1 шт.; 1987р. ЗОН-110У-ІІ – 1 шт.;			
На напрузі 35 кВ:	1977р. РЛНД-2-35/600 – 3 шт., РЛНД-2-35/800 – 4 шт, РЛНД-16-35/600 – 3 шт.			
На напрузі 10 кВ:	1959р. РВ-10/400 – 27 шт.			



Розрядники		
На напрузі 110 кВ:	1958р. РВС-110 – 1шт.	
На напрузі 35 кВ:	1977р. РВС-35 – 6 шт.	
На напрузі 10 кВ:		
Трансформатори власних потреб		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-320-10/0,23	ТМ-320-10/0,23
Потужність, МВА	0,32	0,32
Кількість ТН та ТС		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	2010р. ТФЗМ-1106-600/5 – 6шт., 2013р. ТФЗМ-1106-600/5 – 9шт., 2015р. ТФЗМ-1106-600/5 – 3шт.,	2015р. НКФ-123 – 6 шт.
На напрузі 35 кВ:	1973р. ТФН-35-200/5 – 2 шт	2005р. ЗНОМ-35-1 – 3 шт. 1973р. ЗНОМ-35-2 – 3 шт.
На напрузі 10 кВ:	1958р. ТПОДФ-10-1000/5– 2шт.,ТПОЛ-10-1000/5 – 3шт., ТПФМ-10-40/5 – 2шт., ТПФУ-10-50/5 – 2шт., ТПМФУ-10-30/5 – 2шт., ТПЛУ-10-75/5 – 8шт., ТПЛ-10-200/5 – 2шт., ТПФ-10-300/5 – 3шт., ТПОЛ-10-800/5 – 9шт.	1958р. НТМИ-10 – 2 шт.
Комірки 10 (6)кВ		
Тип, кількість		
10кВ	19	

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Бірки» (ЕЧЕ-3)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	2	електромеханічний	відсутній	відсутній	1978
Лінійні приєднання	7	електромеханічний	3-електромеханічний, 4-відсутній	наявний	1979
<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Лінійні приєднання	2	електромеханічний	відсутній	наявний	1973
<b>КРУН-10 кВ</b>					
Лінійні приєднання	11	електромеханічний	відсутній	наявний	1958-7 1966-2 1985-2

#### Тягова підстанція «Трійчате» (ЕЧЕ-4)

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	Т-1	Т-2
Тип	ТДТН-16000/110	ТДТН-25000/110
Рік виготовлення/установки	1985/1986	1976/1976
Потужність, МВА	16,0	25,0
Номинальна напруга, кВ	115/38,5/11	115/38,5/11

Номінальний струм, А	139,13/415,58/1454,54	217,39/649,35/2272,73	
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78	РС-4 ±4х2,5	
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	ВГ-110 Т-1, ВГ-110 Т-2	ВГ-110 Степова, ВГ-110 Бірки-1	
Назва	Siemens 3AP-1 FG	Siemens 3AP-1 FG	
Рік встановлення	2019	2019	
Тип	елегазовий	елегазовий	
Номінальна напруга, кВ	110	110	
Номінальний струм, А	3150	3150	
Струм відключення, кА	79	79	
Оперативне найменування	ОМВ-110, СМВ-110, МВ-110 Змиев ТЕС-1, МВ-110 Змиев ТЕС-2	МВ-110 насосная 3/1, МВ-110 насосная 3/2, МВ-110 Городская, МВ-110 Борки-2, МВ-110 ГКС	
Назва	МКП-110	МКП-110	
Рік встановлення	1958	1958	
Тип	оливний	оливний	
Номінальна напруга, кВ	110	110	
Номінальний струм, А	630	630	
Струм відключення, кА	20	20	
Всього на напрузі 110 кВ:	13 шт.		
елегазові	4 шт.		
оливні (масляні)	9 шт.		
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	МВ-35 Т-1, МВ-35 Т-2	МВ-35 Беспаловка-1	СМВ-35, МВ-35 Беспаловка-2, МВ-35 Лихачове,
Назва	ВМД-35	ВМД-35	С-35М-630
Рік встановлення	1958	1958	1958
Тип	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	35	35	35
Номінальний струм, А	600	600	600
Струм відключення, кА	25	25	25
Всього на напрузі 35кВ:	3 шт.		
оливні (масляні)	3 шт.		
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	МВ-10 Т-1, МВ-10 Т-2,	МВ-10 Большевик, МВ-10 ТСН-1, МВ-10 ТСН-2, МВ-10 КВ-1, МВ-10 КВ-2, МВ-10 ПГ, СМВ-10, МВ-10 Берекский	ВВ-10 ФПЕ-1, ВВ-10 ВПЕ-2
Назва	ВМГ-133-ІІ-1000	ВМГ-133-ІІ-600	ВБМ-10-20/1000
Рік встановлення	1958	1958	2006
Тип	оливний	оливний	вакуумний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	1000	600	1000
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	12 шт.		
вакуумні	2 шт.		

оливні (масляні)		10 шт.
Роз'єднувачі (рік введення 1958 )		
На напрузі 110 кВ:	РЛНД-110/1000 – 9 шт., РЛНДЗ-1-110/1000 – 7 шт., РЛНДЗ-1-110/600 – 7 шт., РЛНДЗ-2-110/600 – 4 шт., РЛНДЗ-2-110/1000 – 8 шт.; ЗОН-110/600 – 2 шт.;	
На напрузі 35 кВ:	РЛНДЗ-1-35/600 – 7 шт, РЛНДЗ-2-35/600 – 7 шт.	
На напрузі 10 кВ:	РЛНД-2-10/1000 – 2шт., РПВ-10/1000 – 4 шт., РВ-10/400 – 17 шт.	
Розрядники		
На напрузі 110 кВ:	1958р. РВС-110 – 3шт.	
На напрузі 35 кВ:	1958р. РВС-35 – 6 шт.	
Трансформатори власних потреб		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-320-10/0,23	ТМ-320-10/0,23
Потужність, МВА	0,32	0,32
Кількість ТН та ТС		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:		НКФ-110 – 6 шт.
На напрузі 35 кВ:	ТФЗМ-35-300/5 – 2 шт. ТФЗМ-35-150/5 – 2 шт.	ЗНОМ-35-1 – 6 шт.
На напрузі 10 кВ:	ТПОЛ-10-1500/5 – 2 шт.,ТПОФД-10-1000/5 – 2шт.,ТПЛ-10-50/5 – 2 шт.,ТПФМУ-10-30/5 – 4 шт., ТПЛО-10-750/5 – 2 шт., ТПФМ-10-100/5 – 2шт., ТПОЛ-10-800/5 – 4 шт., ТПФМ-10-400/5 – 4 шт.	НТМИ-10 – 2 шт.
Комірки 10 (6)кВ (рік введення 1958)		
Тип, кількість		
10кВ	17	

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Трійчате» (ЕЧЕ-4)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	2	електромеханічний	відсутній	відсутній	1958
Лінійні приєднання	11	електромеханічний	5-електромеханічний, 6-відсутній	наявний	6-1958 4-1968 1-1982
<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Лінійні приєднання	4	електромеханічний	відсутній	наявний	1958
<b>КРУН-10 кВ</b>					
Лінійні приєднання	7	електромеханічний	відсутній	наявний	5-1958 2-1976

#### Тягова підстанція «Біляївка» (ЕЧЕ-5)

Силові трансформатори
-----------------------

Оперативне найменування	T-1	T-2		
Тип	ТДТНГ-15000/110	ТДТН-16000/110		
Рік виготовлення/установки	1958/1958	1986/1987		
Потужність, МВА	15,0	16,0		
Номінальна напруга, кВ	112/38,5/10,5	115/38,5/11		
Номінальний струм, А	133,9/389,61/1428,57	139,13/415,58/1454,54		
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±4х2,5	РС-4 ±9х1,78		
Вимикачі 110 кВ (ВН)				
Оперативне найменування	ВГ-110 Т-1	ВГ-110 Т-2		
Назва	Siemens 3AP-1 FG	ВГТ-110-ІІ-40/2500 У1		
Рік встановлення	2009	2005		
Тип	елегазовий	елегазовий		
Номінальна напруга, кВ	110	110		
Номінальний струм, А	3150	2500		
Струм відключення, кА	79	40		
Оперативне найменування	МВ-110 Степова	МВ-110 Степановка		
Назва	МКП-110М	МКП-110М		
Рік встановлення	1974	1974		
Тип	оливний	оливний		
Номінальна напруга, кВ	110	110		
Номінальний струм, А	630	630		
Струм відключення, кА	20	20		
Всього на напрузі 110 кВ:	4 шт.			
елегазові	2 шт.			
оливні (масляні)	2 шт.			
Вимикачі 35 кВ (СН)				
Оперативне найменування	МВ-35 Т-1, МВ-35 Т-2, МВ-35 Закутневка, МВ-35 Ржавчик,	МВ-35 Михайловка,	СМВ-35	
Назва	ВМД-35/600	С-35 М/630	ВБД-35/630	
Рік встановлення	1959	1959	1959	
Тип	оливний	оливний	оливний	
Номінальна напруга, кВ	35	35	35	
Номінальний струм, А	600	630	630	
Струм відключення, кА	25	25	25	
Всього на напрузі 35кВ:	6 шт.			
оливні (масляні)	6 шт.			
Вимикачі 10 кВ (НН)				
Оперативне найменування	МВ-10 Т-1, МВ-10 Т-2, СМВ-10, МВ-10 КВ-1, МВ-10 КВ-3, МВ-10 ТСН-1, МВ-10 ТСН-2, МВ-10 Суданка, МВ-10 Петрівка МВ-10 Україна	МВ-10 КВ-2	МВ-10 Полив	ВВ-10 ФПЕ-1, ВВ-10 ВПЕ-2
Назва	ВМГ-133-ІІ-600	ВМГ-10-1000	ВМП-10	ВБМ-10-20/1000
Рік встановлення	1959	1959	1959	2006
Тип	оливний	оливний	оливний	вакуумний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10	10
Номінальний струм, А	600	600	630	1000
Струм відключення, кА	20	20	20	20

Всього на напрузі 10 кВ:		14 шт.
вакуумні		2 шт.
оливні (масляні)		12 шт.
Роз'єднувачі		
На напрузі 110 кВ:	2018р. РДЗ-16-110/1000 – 2 шт., РДЗ-26-110/1000 – 2 шт.; 1959р. ЗОН-110/600 – 1 шт.; 1969р. ЗОН-110/600 – 1 шт.; 1959р. РЛНДЗ-1-110/600 – 6 шт.	
На напрузі 35 кВ:	1959р. РЛНДЗ-1-35 – 7 шт, РЛНДЗ-2-35 – 7 шт.	
На напрузі 10 кВ:	1959р. РВ-10/1000 – 10 шт., РВ-10/400 – 18 шт.	
Розрядники		
На напрузі 110 кВ:	1969р. РВС-110 – 2 шт. (ЗОН Т-1, ЗОН Т-2)	
На напрузі 35 кВ:	1959р. РВС-35 – 12 шт.	
На напрузі 10 кВ:	1959р. РВП-10 – 6 шт.	
Трансформатори власних потреб		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-320-10/0,23	ТМ-320-10/0,23
Потужність, МВА	0,32	0,32
Кількість ТН та ТС		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	2018р. ТФЗМ-110-УХЛ1 – 6шт.	2018р. НКФ-110-2У1 – 6 шт.
На напрузі 35 кВ:	1977р. ТФЗМ-35-200/5 – 2 шт. 2015р. ТФЗМ-П-35-200/5 – 4шт.	2004р. ЗНОМ-35-1 – 3 шт. 1959р. НОМ-35-2 – 3 шт.
На напрузі 10 кВ:	1959р. ТПЛ-10-1000/5 – 2 шт., ТПОФД-10-1000/5 – 3 шт.; ТПЛМ-10-100/5 – 6 шт., ТПЛ-10-150/5 – 2 шт., ТПЛ-10-200/5 – 2 шт., ТПФМУ-10-30/5 – 2шт.;1977р. ТПОЛ-800/5 – 9 шт.2006р. ТПЛ-10-30/5 – 4 шт.	1959р. НТМИ-10 – 1 шт. 2007р. НТАМИ-10 – 1 шт.
Комірки 10 кВ (рік введення 1959)		
Тип, кількість		
10кВ	17	

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Біляївка» (ЕЧЕ-5)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні і приєднання	2	електромеханічний	відсутній	відсутній	1959
Лінійні приєднання	2	електромеханічний	1-електромеханічний, 1-відсутній	наявний	1974
<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Лінійні приєднання	3	електромеханічний	відсутній	наявний	1959-2 1968-1
<b>КРУН-10 кВ</b>					
Лінійні приєднання	12	електромеханічний	відсутній	наявний	1959

#### Тягова підстанція «Герсеванівський» (ЕЧЕ-6)

Силові трансформатори
-----------------------

Оперативне найменування	Т-1		Т-2	
Тип	ТДТНГ-15000/110		ТДТН-16000/110	
Рік виготовлення/установки	1958/1958		1986/1987	
Потужність, МВА	15,0		16,0	
Номінальна напруга, кВ	112/38,5/10,5		115/38,5/11	
Номінальний струм, А	133,9/389,61/1428,57		139,13/415,58/1454,54	
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±4х2,5		РС-4 ±9х1,78	
Вимикачі 110 кВ (ВН)				
Оперативне найменування	ВГ-110 Т-1	ВГ-110 Т-2	МВ-110 Лозова	МВ-110 Степова
Назва	ВГТ-110-ІІ-40/2500 У1	ВГТ-110-ІІ-40/2500 У1	МКП-110Б	МКП-110Б
Рік встановлення	2007	2004	1985	1985
Тип	елегазовий	елегазовий	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	110	110	110	110
Номінальний струм, А	2500	2500	630	630
Струм відключення, кА	40	40	20	20
Всього на напрузі 110 кВ:	4 шт.			
елегазові	2 шт.			
оливні (масляні)	2 шт.			
Вимикачі 35 кВ (СН)				
Оперативне найменування	МВ-35 Т-1	МВ-35 Т-2	МВ-35 Смирновка	
Назва	МКП-35	МКП-35	МКП-35	
Рік встановлення	1977	1977	1977	
Тип	оливний	оливний	оливний	
Номінальна напруга, кВ	35	35	35	
Номінальний струм, А	600	600	600	
Струм відключення, кА	25	25	25	
Всього на напрузі 35кВ:	3 шт.			
оливні (масляні)	3 шт.			
Вимикачі 10 кВ (НН)				
Оперативне найменування	МВ-10 Ввод Т-1, МВ-10 Ввод Т-2, СМВ-10, МВ-10 ПГ, МВ-10 КВ-1, МВ-10 КВ-2, МВ-10 ТСН-1, МВ-10 ТСН-2, МВ-10 Перемога, МВ-10 Артельное МВ-10 Красноп., МВ-10 Трактородеталь		МВ-10 КВ-3, МВ-10 Аглопарит	ВВ-10 ФПЕ-1, ВВ-10 ВПЕ-2
Назва	ВМГ-133-ІІ-600		ВМП-10	ВБМ-10-20/1000
Рік встановлення	1959		1959	2006
Тип	оливний		оливний	вакуумний
Номінальна напруга, кВ	10		10	10
Номінальний струм, А	600		600	1000
Струм відключення, кА	20		20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	16 шт.			
вакуумні	2 шт.			

оливні (масляні)	14 шт.	
Роз'єднувачі		
На напрузі 110 кВ:	1958р. РЛНДЗ-1-110/600 – 4 шт., РЛНДЗ-1-110/1000 – 2 шт., РЛНДЗ-2-110/1000 – 1 шт., ЗОН-110/600 – 1 шт.; 1979р. РЛНДЗ-2-110/1000 – 1 шт.; 1985р. РЛНДЗ-1-110/1000 – 2 шт.; 1987р. ЗОН-110/600 – 1 шт.; 1988р. РЛНДЗ-1-110/1000 – 1 шт.	
На напрузі 35 кВ:	1977р. РНДЗ-1-35 – 7 шт, РНДЗ-2-35 – 3 шт.	
На напрузі 10 кВ:	1959р. РВ-10/1000 – 10 шт., РВ-10/400 – 18 шт.	
Розрядники		
На напрузі 110 кВ:	1958р. РВС-110 – 5шт.	
На напрузі 35 кВ:	1977р. РВС-35 – 6 шт.	
На напрузі 10 кВ:	1958р. РВП-10 – 6 шт.	
Трансформатори власних потреб		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-320-10/0,23	ТМ-320-10/0,23
Потужність, МВА	0,32	0,32
Кількість ТН та ТС		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	1958р. ТФНД-110М-200/5 – 3шт. 1958р. ТФНД-110М-600/5 – 3шт.	1958р. НКФ-110 – 3 шт.
На напрузі 35 кВ:	1977р. ТФТ-35-300/5 – 4 шт. 1977р. ТФТ-35-200/5 – 2 шт.	2005р. ЗНОМ-35-1 – 3 шт. 1977р. ЗНОМ-35-2 – 3 шт.
На напрузі 10 кВ:	1958р. ТПЛ-10-30/5 – 8 шт., ТПЛ-10-100/5 – 2шт., ТПЛ-10-150/5 – 2 шт., ТПЛ-10-200/5 – 4 шт., ТПЛ-10-300/5 – 2 шт., ТПОЛ-10-800/5 – 6 шт., ТПОЛ-10-1000/5 – 3 шт., ТПОФД-10-1000/5 – 2 шт., ТПОФ-10-400/5 – 3шт., ТПОФ-10-1000/5 – 3шт.	1958р. НТМИ-10 – 2 шт.
Комірки 10 (6)кВ (рік введення 1958)		
Тип, кількість		
10кВ	19	

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Герсеванівський» (ЕЧЕ-6)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	2	електромеханічний	відсутній	відсутній	1959
Лінійні приєднання	2	електромеханічний	1-електромеханічний, 1-відсутній	відсутній	1985
<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Лінійні приєднання	1	електромеханічний	відсутній	наявний	1977
<b>КРУН-10 кВ</b>					

Лінійні приєднання	13	електромеха нічний	відсутній	наявний	1959
-----------------------	----	-----------------------	-----------	---------	------

### Тягова підстанція «Лозова» (ЕЧЕ-7)

Силові трансформатори			
Оперативне найменування	Т-1		Т-2
Тип	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10		ТДТНЖ-40000/110/27,5/10
Рік виготовлення/установки	2011/2011		2011/2011
Потужність, МВА	40,0		40,0
Номінальна напруга, кВ	115/27,5/10,5		115/27,5/10,5
Номінальний струм, А	347,83/1454,54/3636,36		347,83/1454,54/3636,36
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78		РС-4 ±9х1,78
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	МВ-110 Т-1, СМВ-110, МВ-110 Лозова рай., МВ-110 Лоз. рай. с отп. ГПП-1, МВ-110 Степановка, МВ-110 Герсєваново		МВ-110 Т-2, ОМВ-110, МВ-110 Лозова 330, МВ-110 Близнюки, МВ-110 ГПП-1 ЛКМЗ
Назва	МКП-110/630		МКП-110/1000
Рік встановлення	1959		1959
Тип	оливний		оливний
Номінальна напруга, кВ	110		110
Номінальний струм, А	630		1000
Струм відключення, кА	20		20
Всього на напрузі 110 кВ:	11 шт.		
оливні (масляні)і	11 шт		
Вимикачі 27,5 кВ (СН)			
Оперативне найменування	ВВТ-27,5-1, ВВТ-27,5-2	ВКУ-2, ДПП-1, ДПП-2	ВКУ-1, ВКС-1, ВКС-2, ВКС-3, ВКС обх.
Назва	Siemens 8DA12	Siemens 8DA12	Siemens 8DA12
Рік встановлення	2011	2011	2011
Тип	елегазовий	елегазовий	елегазовий
Номінальна напруга, кВ	27,5	27,5	27,5
Номінальний струм, А	2500	2500	2500
Струм відключення, кА	31,5	31,5	31,5
Всього на напрузі 27,5 кВ:	17 шт.		
елегазові	17 шт.		
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	МВ-10 Т-1, МВ-10 Т-2		ВВ-10 Сирзавод, ВВ-10 ЦРП-3
Назва	МГТ-10/2000		ВВ-TEL-10-20/1000
Рік встановлення	1963		2011
Тип	Оливний		Вакуумний
Номінальна напруга, кВ	10		10
Номінальний струм, А	2000		1000
Струм відключення, кА	29		20



Оперативне найменування	МВ-10 ТСН-1, МВ-10 ТСН-2, МВ-10 Город, МВ-10 АХК, МВ-10 ПГ-10, МВ-10 ЦРП-4,	СМВ-10, МВ-10 Депо, МВ-10 КВ-1, МВ-10 КВ-2, МВ-10 КВ-3	ВВ-10 ЦРП-2, ВВ-10 ФПЕ-1, ВВ-10 ФПЕ-2
Назва	ВМГ-133-600	ВМГ-10/1000	ВБМ-10-20/1000
Рік встановлення	1958	1958	2008
Тип	Оливний	Оливний	Вакуумний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	630	1000	2000
Струм відключення, кА	20	20	29
Всього на напрузі 10 кВ:	18 шт.		
вакуумні	5 шт.		
оливні (масляні)	13 шт.		
Роз'єднувачі			
На напрузі 110 кВ:	РЛНД-110 – 7шт, РЛНДЗ-1-110 – 14шт., РЛНД-2-110 – 8шт.		
На напрузі 27,5 кВ:	2011		
На напрузі 10 кВ:	РВ-10/2000 – 2шт., РВ-10/400 – 27шт., РВН(П)-10-630 – 2шт.		
Розрядники			
На напрузі 110 кВ:	1958р. РВС-110 – 3шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення 1976 )			
Оперативне найменування	ТВП-1		ТВП-2
Тип	ТХТВ-400-10/0,4		ТХТВ-400-10/0,4
Потужність, МВА	0,4		0,4
Кількість ТН та ТС			
	ТС		ТН
На напрузі 110 кВ:	2013р. ТФЗМ-110-600/5 – 24 шт.		2014р. НКФ-110 – 6шт.
На напрузі 10 кВ:	ТПЛ-10-50/5 – 2шт., ТПФН-75/5 – 6шт., ТПЛ-10 -100/5 – 2шт., ТПЛ-10-150/5 – 2шт., ТПЛ-10-200/5 – 2шт., ТПФМУ-10-300/5 – 2шт., ТПЛ-10-400/5 – 6шт., ТПОЛ-10-800/5 – 2шт., ТПОФД-10-1000/5 – 4шт., ТПОЛ-10-1500/5 – 2шт., ТПШЛ-10-2000/5 – 4шт.		2013р. НТМИ-10 – 2 шт.

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Лозова» (ЕЧЕ-7)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	2	електромеханічний	відсутній	відсутній	2013
Лінійні приєднання	9	електромеханічний	відсутній	наявний	4-1959 2-1965 2-1971 1-1991
<b>ВРУ-27,5 кВ</b>					
Лінійні приєднання	5	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2013
<b>КРУН-10 кВ</b>					

Лінійні приєднання	17	1- мікропроцесор ний, 16- електромехані чний	відсутній	наявний	15-1959 1-2013 1-2014
-----------------------	----	---	-----------	---------	-----------------------------

**Тягова підстанція «Безпавлівка» (ЕЧЕ-38)**

Силові трансформатори			
Оперативне найменування		Тп	
Тип		ТМ-630/35	
Рік виготовлення/установки		2009/2010	
Потужність, МВА		0,63	
Номінальна напруга, Кв		35/10,5	
Номінальний струм, А			
Регулювання напруги обмоток, % 35 кВ		±2х2,5	
Вимикачі 35 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	МВ-35 Тп, СМВ-35	МВ-35 Ввода-1, МВ-35 Ввода-2	МВ-35 ТСН-1, МВ-35 ТСН-2, МВ-35 КВ-1, МВ-35 КВ-2
Назва	С-35	С-35	С-35
Рік встановлення	1976	1976	1976
Тип	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	35	35	35
Номінальний струм, А	630	630	630
Струм відключення, кА	10	10	10
Всього на напрузі 35кВ:	8 шт.		
оливні (масляні)	8 шт.		
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	МВ-10 Тп,СМВ-10,МВ-10 ФПЕ-1, МВ-10 ФПЕ-2,		МВ-10 База-1, МВ-10 База-2, МВ-10 Искра, МВ-10 Резерв
Назва	ВМП-10-600		ВМП-10-600
Рік встановлення	1976		1976
Тип	оливний		оливний
Номінальна напруга, кВ	10		10
Номінальний струм, А	630		630
Струм відключення, кА	20		20
Всього на напрузі 10 кВ:	8 шт.		
оливні (масляні)	8 шт.		
Роз'єднувачі (рік введення 1976 )			
На напрузі 35 кВ:	РЗДЗ-16-35/630 – 9 шт, РЗДЗ-2-35/630 – 4 шт.		
На напрузі 10 кВ:	(викотні візки)		
Розрядники (рік введення 1976 )			
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 3 шт.		
На напрузі 10 кВ:	РВГ-10 – 6шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення 1976 )			
Оперативне найменування	ТВП-1, ТВП-2		ТВП Рез-1, ТВП Рез-2
Тип	ТМ-250-35/0,4		ТМ-40-10/0,4
Потужність, МВА	0,25		0,04
Кількість ТН та ТС (рік введення 1976 )			
	ТС		ТН

На напрузі 35 кВ:	ТФН-35М-150/5 – 4 шт. ТФН-35-200/5 – 2 шт.	ЗНОМ-35 – 6 шт.
На напрузі 10 кВ:	ТПЛ-10-30/5 – 8 шт.	НТМИ-10 – 2 шт.
<b>Комірки 10 (6)кВ (рік введення 1976)</b>		
Тип, кількість		
10кВ	19	

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Безпавлівка» (ЕЧЕ-38)

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	1	електромеханічний	відсутній	відсутній	1976
Лінійні приєднання	7	5-електро механічний	відсутній	наявний	1976
<b>КРУН-10 кВ</b>					
Лінійні приєднання	3	електромеханічний	відсутній	наявний	1-1976, 2-1977

#### Тягова підстанція «Лихачове» (ЕЧЕ-39)

Силові трансформатори – відсутні		
Вимикачі 110 кВ (ВН) – відсутні		
Вимикачі 35 кВ (СН) – відсутні		
Вимикачі 10 кВ (НН)		
Оперативне найменування	МВ Ввод-1, МВ Ввод-2, СМВ-10, МВ ФПЕ-2, МВ ТКВ-1, МВ ТКВ-2,	МВ ТСН-1, МВ ТСН-2, МВ ФПЕ-1
Назва	ВМП-10-1000	ВМП-10-630
Рік встановлення	1975	1975
Тип	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10
Номінальний струм, А	1000	630
Струм відключення, кА	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	9 шт.	
оливні (масляні)	9 шт.	
Роз'єднувачі (рік введення 1975 )		
На напрузі 10 кВ:	1975р. РЛНД-600/10 – 2 шт.; РВ-10/400 – 6 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення 1975 )		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-250-10/0,4	НАМИ-250-10/0,4
Потужність, МВА	0,25	0,25
Кількість ТН та ТС (рік введення – )		
	ТС	ТН
На напрузі 10 кВ:	1975р. ТПЛ-10-50/5 – 8 шт., ТПОЛ-10-800/5 – 4 шт., 2012р. ТПЛУ-10-400/5 – 4 шт.	1975р. НТМИ-10 – 1 шт. 2009р. НАМИ-10 – 1 шт.
Комірки 10 (6)кВ (рік введення 1975)		
Тип, кількість		
10кВ	18	

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Лихачове» (ЕЧЕ-39)

<b>КРУН-10 кВ</b>
-------------------

Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Лінійні приєднання	9	електромеханічний	відсутній	наявний	1976

### Тягова підстанція «Берестовеньки» (ЕЧЕ-46)

Силові трансформатори			
Оперативне найменування	Т-1		Т-2
Тип	ТДТН-16000/110		ТДТН-16000/110
Рік виготовлення/установки	1988/1988		1988/1988
Потужність, МВА	15,0		16,0
Номінальна напруга, кВ	115/38,5/11		115/38,5/11
Номінальний струм, А	133,9/389,61/1428,57		139,13/415,58/1454,54
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78		РС-4 ±9х1,78
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	ВГ-110 Т-1	ВГ-110 Т-2	СМВ-110
Назва	ВМТ-110Б-25/1250 У1	ВРС-110Б	ВМТ-110Б-25/1250 У1
Рік встановлення	1992	2017	1988
Тип	оливний	вакуумний	оливний
Номінальна напруга, кВ	110	110	110
Номінальний струм, А	1250	2500	1250
Струм відключення, кА	25	40	25
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.		
вакуумні	1 шт.		
оливні (масляні)	2 шт.		
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	МВ-35 ввід-1, МВ-35 ввід-2	МВ-35 Резерв-1	МВ-35 Резерв-2
Назва	С-35-20/1000 У-1	С-35-20/1000 У-1	С-35-20/1000 У-1
Рік встановлення	1988	1988	1988
Тип	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	35	35	35
Номінальний струм, А	1000	1000	1000
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 35кВ:	4 шт.		
оливні (масляні)	4 шт.		
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	МВ-10 Ввод Т-1, МВ-10 Ввод Т-2,СМВ-10,МВ-10 ТСН-1,МВ-10 ТСН-2	МВ-10 КВ-1, МВ-10 КВ-2, МВ-10 ФПЕ-1, МВ-10 ФПЕ-2	МВ-10 Резерв-1, МВ-10 Резерв-2, МВ-10 Резерв-3, МВ-10 Резерв-4,
Назва	ВМПЭ-10-20/1000	ВМПЭ-10-20/1000	ВМПЭ-10-20/1000
Рік встановлення	1988	1988	1988
Тип	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10

Номинальний струм, А	1000	1000	1000
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	13 шт.		
оливні (масляні)	13 шт.		
Роз'єднувачі (рік введення 1988 )			
На напрузі 110 кВ:	РДЗ-1-110/1000 – 6 шт., РДЗ-2-110/1000 – 4 шт., ЗОН-110М – 2 шт.		
На напрузі 35 кВ:	РНДЗ-1-35/1000 – 8 шт., РНДЗ-2-35/1000 – 4 шт.		
На напрузі 10 кВ:	-		
Розрядники (рік введення 1988 )			
На напрузі 110 кВ:	РВС-110 – 3 шт.		
На напрузі 35 кВ:	-		
На напрузі 10 кВ:	РВС-10 – 6 шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення 1988 )			
Оперативне найменування	ТВП-1		ТВП-2
Тип	ТМ-400-10/0,4		ТМ-400-10/0,4
Потужність, МВА	0,4		0,4
Кількість ТН та ТС (рік введення 1988 )			
	ТС		ТН
На напрузі 110 кВ:	ТФЗМ-110-600/5 – 9шт.		НКФ-110 – 6 шт.
На напрузі 35 кВ:	-		-
На напрузі 10 кВ:	ТПЛ-10-1000/5 – 6 шт., ТПЛ-10-50/5 – 2шт., ТПЛ-10-75/5 – 2шт., ТПЛ-10-100/5 – 12 шт., ТПЛ-10-800/5 – 4 шт.		НТМИ-10 – 2 шт.
Комірки 10 (6)кВ (рік введення 1988)			
Тип, кількість			
10кВ	16		

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Берестовеньки» (ЕЧЕ-46)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	2	електромеханічний	відсутній	відсутній	1988
Лінійні приєднання	2	електромеханічний	відсутній	наявний	1988
<b>КРУН-10 кВ</b>					
Лінійні приєднання	9	електромеханічний	відсутній	наявний	1988

#### Тягова підстанція «Безлюдівка» (ЕЧЕ-17)

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	ПТ-1	ПТ ЕЦ-2
Тип	ТМ-1600	ТМН-4000
Рік виготовлення/установки	1971/1974	1980/1984

Потужність, МВА		1600				4000		
Номінальна напруга, кВ		35				35		
Номінальний струм, А								
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ								
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)								
Оперативне найменування	МВ ВВ№1	СМВ	МВ ВВ№2	МВ ТЧН1	МВ ТЧН2	МВ КВ1	МВ КВ2	МВ ПТ ЕЦ2
Назва	МКП-35	МКП-35	МКП-35	МКП-35	МКП-35	МКП-35	МКП-35	С-35
Рік встановлення	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961
Тип	масляний	масляний	масляний	масляний	масляний	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	35	35	35	35	35	35	35	35
Номінальний струм, А	600	600	600	600	600	600	600	630
Струм відключення, кА	15	15	15	15	15	15	15	15
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:	8 шт							
оливні (масляні)	8 шт							
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)								
Оперативне найменування	МВ СЦБЗ	МВ ФПЕ1	МВ ФПЕ2	МВ ФПЕ3	МВ ж.мас	МВ ТП-30	МВ ТП-43	МВ ВВ10
Назва	ВМП-10	ВМП-10	ВМП-10	ВМП-10	ВМП-10	ВМП-10	ВКЭ-10	ВМП-10
Рік встановлення	1972	1974	1974	1974	1974	1974	1974	1974
Тип	масляний	масляний	масляний	масляний	масляний	масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10	10	10	10	10	10
Номінальний струм, А	630	630	630	630	630	630	630	1000
Струм відключення, кА	20	20	20	20	20	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	8 шт							
оливні (масляні)	8 шт							
Роз'єднувачі (рік введення 1961, 1974, 2008 )								
На напрузі 27,5 (35) кВ:			7 шт-1961, 1-1974, 3-2008					
На напрузі 10 кВ:			5 шт-1961					
На напрузі 6 кВ:			9 шт-1961					
Розрядники(рік введення 1961 )								
На напрузі 27,5 (35) кВ:			РВС-35 -4шт					
На напрузі 10 кВ:			РВО- 10-6шт					
На напрузі 6 кВ:			РВО-6 -6 шт					
Трансформатори власних потреб (рік введення 1961 )								
Оперативне найменування			ТВП-1			ТВП-2		
Тип			ТМ-320-35			ТМ-320-35		
Потужність, МВА			320			320		
Кількість ТН та ТС (рік введення 1961 )								
			ТС			ТН		
На напрузі 27,5 (35) кВ:			6 шт			6 шт		

На напрузі 10 (6) кВ:	2 шт	16 шт
На напрузі 6 кВ:	3 шт	8 шт

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Безлюдівка» (ЕЧЕ- 17)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1969.1971
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1969.1971
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1969.1971
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1969.1971
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1969.1971
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	наявний	1969.1971

#### Тягова підстанція «Зміїв» (ЕЧЕ-18)

Силові трансформатори			
Оперативне найменування	ТП-1		ТП-2
Тип	ТДТН-40000/110		ТДТНГ-20000/110
Рік виготовлення/установки	1980/1983		1962/1962
Потужність, МВА	40,0		20,0
Номінальна напруга, кВ	110/35/10		110/35/10
Номінальний струм, А	201,1/2202/2202		201,1/2202/2202
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78		РС-4 ±9х1,78
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	МВ-110 ТП-1 , ввЗанки,Миргорода, СМВ,ОМВ	МВ-110 Васищево	МВ-110 ТП-2
Назва	МКП-110 М	У-110-8	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1
Рік встановлення	1983	1985	1962
Тип	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	110	110	110
Номінальний струм, А	1000	2000	1250
Струм відключення, кА	18,4	50	25
Всього на напрузі 110 кВ:	7 шт		
оливні (масляні)	7шт		
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)			
Оперативне найменування	МВ-35 с-з 3йРешающий	МВ-35 ТП-1	МВ-35 ТП-2
Назва	МКП-35-1000-25	С-35М-630-10	С-35М-630-10
Рік встановлення	1986	1986	1986
Тип	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	35	35	35

Номінальний струм, А		1000		630		630	
Струм відключення, кА		25		10		10	
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:		3 шт					
оливні (масляні)		3шт					
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)							
Оперативне найменування	МВ-10 ТП-1,2	МВ-10 «ПГ-110»	МВ-10 ТСН1,2,ТМР-1,2,СМВ-10, ф «Райснаб», «Маяк», «Маш.завод рез осн», «ст. Змиєв»			ФПЭ-1,2; ф «Маяк - 2»	МВ-6 СЦБ-1,2,3
Назва	МГГ-10	ВМП-10	ВМГ-133 II			ВБМ-10/20-1000	ВМГ-133 II
Рік встановлення	1961	1961	1961			2006	1961
Тип	оливний	оливний	оливний			вакумний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10			10	6
Номінальний струм, А	2000	1000	600			1000	600
Струм відключення, кА	20	20	20			20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	16 шт 3 шт						
елегазові оливні (масляні)	3 шт 16шт						
Роз'єднувачі (рік введення 1961 )							
На напрузі 110 кВ:		РНДЗ-110 – 19 шт, ЗОН-110 – 2 шт					
На напрузі 27,5 (35) кВ:		РЛНДЗ-35 – 5 шт,					
На напрузі 10 (6) кВ:		РЛНД 10,6– 30шт,					
Розрядники(рік введення 1961,2009 )							
На напрузі 110 кВ:		РВС-110 – 6 шт					
На напрузі 27,5 (35) кВ:		РВС-35 – 3 шт					
На напрузі 10 (6) кВ:		ОПН-10 -6 шт (2009)					
Трансформатори власних потреб (рік введення 1961 )							
Оперативне найменування	ТСН-1			ТСН-2			
Тип	ТСМ-320 10/0,4			ТСМ-320 10/0,4			
Потужність, МВА	0,32			0,32			
Кількість ТН та ТС (рік введення 1961 )							
	ТС			ТН			
На напрузі 110 кВ:	3 щт			6 шт			
На напрузі 27,5 (35) кВ:	-			3 шт			
На напрузі 10 (6) кВ:	32 шт			6шт			

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Зміїв» (ЕЧЕ- 18)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1969



лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1969
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1969
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	наявний	1969

**Тягова підстанція «Шебелінка» (ЕЧЕ-19)**

Силові трансформатори			
Оперативне найменування	ПТ-1		ПТ-2
Тип	ТДТНГ-110/35/10		ТДТНГ-110/35/10
Рік виготовлення/установки	1961/1961		1961/1961
Потужність, МВА	20,0		20,0
Номінальна напруга, кВ	110/35/10		110/35/10
Номінальний струм, А	-		-
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4 ±9х1,78		РС-4 ±9х1,78
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	ВГТ-110 ПТ-1		ВГТ-110 ПТ-2
Назва	ВГТ-110-II-40/2500 У1		ВГТ-110-II-40/2500 У1
Рік встановлення	2008		2005
Тип	елегазовий		елегазовий
Номінальна напруга, кВ	110		110
Номінальний струм, А	2500		2500
Струм відключення, кА	40		40
Всього на напрузі 110 кВ:	2 шт		
елегазові	2 шт		
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)			
Оперативне найменування	С-з Шебел.-ЦРММ-Андреевка35 кВ.	С-з Шебел.-Насосная35 кВ.	МКП-35 ПТ-1 МКП-35 ПТ-2
Назва	МКП-35	МКП-35	МКП-35
Рік встановлення	1961	1961	1961
Тип	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	35 кВ	35 кВ	35 кВ /35кВ
Номінальний струм, А	1000	1000	1000 /1000
Струм відключення, кА	24.7	16.5	24.7 / 24.7
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:	4 шт		
оливні (масляні)	4 шт		
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	МВ-10 Вв-1	МВ-10 Вв-2	ВВ ФПЭ-2
Назва	МГГ-10	МГГ-10	ВБМ-10-20 У2
Рік встановлення	1961	1961	2005
Тип	оливний	оливний	вакуумний

Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	2000	2000	1000
Струм відключення, кА	40	40	20
Всього на напрузі 10 кВ:	3 шт		
елегазові оливні (масляні)	2 шт		
	1шт		
ОД-КЗ-110 кВ			
Оперативне найменування	ОД-1 110кВ	ОД-2 110кВ	
Рік встановлення	1961	1961	
Номінальна напруга, кВ	110	110	
Номінальний струм, А	2000	2000	
Всього на напрузі 110 кВ:	2 шт		
Роз'єднувачі (рік введення 1961 )			
На напрузі 110 кВ:	РЛНД2-110/1000 -2шт.РЛНД1-110/600-8шт		
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РЛНД2-35/600 - 2 шт, РЛНД1-35/600 – 7 шт		
На напрузі 10 (6) кВ:	РЛВ-10/2000 -2 шт, РВ-10/600-8штРВ-10/1000-4 шт. РВ-10/400 -3 шт.		
Розрядники(рік введення 1961)			
На напрузі 110 кВ:	ОПН-110-3шт/2012. РВС-110 -3 шт/1961.		
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РВС-35 -6 шт/1961		
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН-10 – 6шт /2008		
Трансформатори власних потреб (рік введення 1961 )			
Оперативне найменування	ТСН-1		ТСН-2
Тип	ТСМ-320/10/0,23		ТСМ-320/10/0.23
Потужність, МВА	0,32		0,32
Кількість ТН та ТС (рік введення 1961, 2015 )			
	ТС		ТН
На напрузі 110 кВ:	-		6 шт /2015
На напрузі 27,5 (35) кВ:	-		6 шт/1961
На напрузі 10 (6) кВ:	10 кВ- 2 шт / 1961 . 6 кВ -6 шт /1961		

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Шебелінка» (ЕЧЕ- 19)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	3	механічний	механічний	відсутні	1969
лінійні приєднання	3	механічний	відсутні	наявний	1969.1971
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутні	1969
лінійні приєднання	2	механічний	відсутні	наявний	1969
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					

трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1969
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	наявний	1969

#### Тягова підстанція «Балаклія» (ЕЧЕ-20)

Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	В Т-1,2, СВ-10, В ТПА-1,2, В ТВП-1,2, В СЦБ-1,2	В ф Елеватор, В ф ЕЦ	В ФПЕ-1,2
Назва	ВМП-133	ВМГ-10	ВВ-TEL-10
Рік встановлення	1961	1961	1961
Тип	оливний	оливний	елегазовий
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	2000	2000	1000
Струм відключення, кА	40	40	20
Всього на напрузі 10 кВ:	13 шт		
елегазові	2 шт		
оливні (масляні)	11 шт		
Роз'єднувачі (рік введення 1961 )			
На напрузі 10 (6) кВ:	РНДЗ-2-10/1000 – 2 шт, РВ-10/1000 – 9 шт, РВ-10/400-2шт		
Розрядники(рік введення 2008 )			
На напрузі 10 (6) кВ:	2шт		
Трансформатори власних потреб (рік введення 1961 )			
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2	
Тип	ТМ-240 10/0,4	ТМ-240 10/0,4	
Потужність, МВА	0,24	0,24	
Кількість ТН та ТС (рік введення 1961 )			
	ТС	ТН	
На напрузі 10 (6) кВ:	8 шт 2шт	2 шт 2 шт	
Комірки 10 (6) кВ (рік введення 1961)			
Тип, кількість	13 шт		

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Балаклія» (ЕЧЕ- 20)

КРУН-10 кВ (6 кВ)					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	6	механічний	механічний	наявний	1961
лінійні приєднання	7	механічний	механічний	наявний	1961

**Тягова підстанція «Бабариківська» (ЕЧЕ-21)**

Силові трансформатори					
Оперативне найменування	Т-1			Т-2	
Тип	ТДНГ-20000/110			ТДНГ-20000/110	
Рік виготовлення/установки	1962			1961	
Потужність, МВА	20			20	
Номінальна напруга, кВ	110/10			110/10	
Номінальний струм, А	93,7/1100			93,7/1100	
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	-			-	
Вимикачі 110 кВ (ВН)					
Оперативне найменування	ВГТ-110 ПТ-1			ВГТ-110 ПТ-1	
Назва	ВГТ-110-П-40/2500 УВГТ-ПТ-1			ВГТ-110-П-40/2500 УВГТ-ПТ-1	
Рік встановлення	2008			2008	
Тип	елегазовий			елегазовий	
Номінальна напруга, кВ	110			110	
Номінальний струм, А	2500			2500	
Струм відключення, кА	40			40	
Всього на напрузі 110 кВ:	2 шт				
елегазові оливні (масляні)	2 шт				
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)					
Оперативне найменування	ВМГ-133	ВМГ-133	ВМГ-133	ВМГ-133	ВМП-10
Назва	МВ-Т-1	МВ-Т-2	МВ «Агро»	МВ «Сахз-д»	МВ «Орошение»
Рік встановлення	1961	1961	1961	1961	1982
Тип	оливний	оливний	елегазовий	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10	10	10
Номінальний струм, А	1000	1000	600	600	630
Струм відключення, кА	20	20	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	5 шт				
елегазові оливні (масляні)	1 шт 4 шт				
Роз'єднувачі (рік введення 1961 )					
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-2 – 8 шт, ЗОН-110 – 2 шт				
На напрузі 10 (6) кВ:	РВ-10/2000-2 шт, РВ-10/1000-4 шт, РВ-10/400- 9 шт				
Розрядники(рік введення 1961 )					
На напрузі 10 (6) кВ:	6 шт				
Трансформатори власних потреб (рік введення 1961 )					
Оперативне найменування	ТВП-1			ТВП-1	
Тип	ТМ-320 10/0,4			ТМ-240 10/0,4	
Потужність, МВА	0,320			0,240	
Кількість ТН та ТС (рік введення 1961 )					
	ТС			ТН	

На напрузі 110 кВ:	2 шт	2 шт
На напрузі 10 (6) кВ:	7 шт	2 шт

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Бабариківська» (ЕЧЕ- 21)**

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічний облік</b>	<b>Рік встановлення</b>
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутні	1969
лінійні приєднання	3	механічний	відсутні	наявний	1969
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутні	1969.1971
лінійні приєднання	5	механічний	відсутні	наявний	1969.1971

**Тягова підстанція «Циганська» (ЕЧЕ-22)**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т-1	Т-2
Тип	ТДТНГ-20000/110	ТДТНГ-20000/110
Рік виготовлення/установки	1962/1962	1961/1961
Потужність, МВА	20,0	20,0
Номінальна напруга, кВ	112/38,5/11	112/38,5/11
Номінальний струм, А	103,1/300/1050	103,1/300/1050
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	±10%	±10%
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	В-110 Т-1	В-110 Т-2
Назва	МПК-110Б-1000/630-20У1	МПК-110Б-1000/630-20У1
Рік встановлення	1984	1984
Тип	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	110	110
Номінальний струм, А	630	630
Струм відключення, кА	20	20
Всього на напрузі 110 кВ:	2 шт.	
оливні (масляні)	2шт	
Вимикачі 27,5 (35) кВ (СН)		
Оперативне найменування	В-35 Т-1	В-35 Т-2
Назва	С-35М-630-10А У1	С-35М-630-10А У1
Рік встановлення	1986	1986
Тип	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	35	35
Номінальний струм, А	630	630
Струм відключення, кА	10	10
Всього на напрузі 27,5 (35) кВ:	2 шт.	
оливні (масляні)	2 шт.	
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)		
Оперативне найменування	В Т1-10	В Т1-10
Назва	МГГ-10	МГГ-10
Рік встановлення	1961	1961

Тип	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10
Номінальний струм, А	2000	2000
Струм відключення, кА	45	45
Всього на напрузі 10 кВ:	2шт	
оливні (масляні)	2шт	
Роз'єднувачі (рік введення 1961 )		
На напрузі 110 кВ:	РЛНД1 110/600– 2шт, ЗОН-110 – 2 шт	
На напрузі 27,5 (35) кВ:	РЛНД1 35/600– 2 шт, РДЗ.2-35/1000– 2 шт	
На напрузі 10 (6) кВ:	РЛВ 10/2000 – 2 шт	
Розрядники(рік введення 1961 )		
На напрузі 110 кВ:	РВС-110- 6 шт	
На напрузі 27,5 (35) кВ:	-	
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН- 6 шт	
Трансформатори власних потреб (рік введення 1961)		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-320 10/0,22	ТМ-320 10/0,22
Потужність, МВА	0,32	0,32
Кількість ТН та ТС (рік введення 1961 )		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	6 шт	-
На напрузі 27,5 (35) кВ:	12 шт	-

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Циганська» (ЕЧЕ- 22)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
Трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1961
Лінійні приєднання	6	механічний	механічний	наявний	1961,1963,1995
<b>ВРУ-27,5 кВ (35 кВ)</b>					
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1966
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	7	механічний	відсутній	частково	1961
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	наявний	1961

#### Тягова підстанція «Букіно» (ЕЧЕ-23)

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	Т-1	Т-2
Тип	ТДНГ-10000/110	ТДНГ-10000/110
Рік виготовлення/установки	1961/1962	1961/1962
Потужність, МВА	10,0	10,0
Номинальна напруга, кВ	110/10	110/10
Номинальний струм, А	51,3/525	51,3/525
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РНТ -13	РНТ -13
<b>Вимикачі 110 кВ (ВН)</b>		

Оперативне найменування	В-110 Т-1		В-110 Т-2		
Назва	3APIFG (Siemens)		3APIFG (Siemens)		
Рік встановлення	2009		2009		
Тип	елегазовий		елегазовий		
Номінальна напруга, кВ	145		145		
Номінальний струм, А	3150		3150		
Струм відключення, кА	50		50		
Всього на напрузі 110 кВ:	2 шт.				
елегазові	2шт				
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)					
Оперативне найменування	В-10 Т-1-2; В«Студенок», В«Букине», В ТВП 1-2,В ТПА 1-2, СВ -10.		В «Водозабор 1-2»	В ФПЕ 1-2	
Назва	ВМГ-133		ВМГ -10	ВБМ -10	
Рік встановлення	1961		1961	1961	
Тип	оливний		оливний	вакуумний	
Номінальна напруга, кВ	10		10	10	
Номінальний струм, А	630/800/1000		630	1000	
Струм відключення, кА	12/15/20		15	20	
Всього на напрузі 10 кВ:	13 шт				
елегазові	2 шт				
оливні (масляні)	11 шт				
ОД-КЗ-110 кВ					
Оперативне найменування	ВД 1 -110		ВД 2 -110		
Назва	ВД 110М/630		ВД 110М/630		
Рік встановлення	1961		1961		
Номінальна напруга, кВ	110		110		
Номінальний струм, А	630		630		
Струм відключення, кА	80		80		
Всього на напрузі 110 кВ:	2 шт.				
Роз'єднувачі (рік введення 1961 )					
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ-110 – 10 шт, ЗОН-110 – 2 шт				
На напрузі 10 (6) кВ:	РВ-10/400 – 10 шт, РВ -10/800- 2шт, РВ - 10/1000-2 шт.				
Розрядники(рік введення 1961,2008 )					
На напрузі 110 кВ:	2 шт/1961				
На напрузі 10 (6) кВ:	2шт/2008				
Трансформатори власних потреб (рік введення 1961 )					
Оперативне найменування	ТВП-1		ТВП-1		
Тип	ТМ-240- 10/0,23		ТМ-240- 10/0,23		
Потужність, МВА	0,1		0,1		
Кількість ТН та ТС (рік введення 1961,2008)					
	ТС		ТН		
На напрузі 110 кВ:	2шт/1961, 2/2009		2шт/1961		
На напрузі 10 (6) кВ:	10кВ -26 шт, 6кВ- 4шт		10кВ -2шт, 6кВ- 6ш		
Комірки 10 (6) кВ (рік введення 1961,1992 )					
Тип, кількість	10 кВ -18 шт-1961, 2шт- 1992, 6 кВ- 2шт-1961				
Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Букіно» (ЕЧЕ- 23)					
ВРУ-110 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення

трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутні	1961
лінійні приєднання	2	механічний	відсутні	наявний	2009
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	4	механічний	механічний	наявний	1961
лінійні приєднання	6	механічний	відсутні	наявний	1961/1992

### Тягова підстанція «Миргороди» (ЕЧЕ-29)

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т-1	Т-2
Тип	ТДТН-10000/110	ТДТН-10000/110
Рік виготовлення/установки	1968	1968
Потужність, МВА	10,0	10,0
Номінальна напруга, кВ	115/0,5	115/0,5
Номінальний струм, А	525	525
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	-	-
Вимикачі 110 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	В-110 Т-1	В-110 Т-2
Назва	120-SFM-32В	120-SFM-32В
Рік встановлення	2018	2018
Тип	елегазовий	елегазовий
Номінальна напруга, кВ	110	110
Номінальний струм, А	3150	3150
Струм відключення, кА	40	40
Всього на напрузі 110 кВ:	2 шт.	
елегазові	2шт	
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)		
Оперативне найменування	В ф «Октябрь»	В ф «Дружба»
Назва	ВМП-10	МГП-10
Рік встановлення	1971	1971
Тип	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10000	10000
Номінальний струм, А	630	630
Струм відключення, кА	190	170
Всього на напрузі 10 кВ:	2 шт	
оливні (масляні)	2 шт	
Роз'єднувачі (рік введення 1971 )		
На напрузі 110 кВ:	РЛНД-110-10 шт ЗОН-110-2 шт.	
На напрузі 10 (6) кВ:	РВЗ-17 шт.	
Розрядники(рік введення 1971 )		
На напрузі 110 кВ:	РВС-110	
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН-10	
Трансформатори власних потреб (рік введення 1971 )		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-1
Тип	ТМ- 250	ТМ- 250
Потужність, МВА	0,25	0,25
Кількість ТН та ТС (рік введення 1970,1969 )		
	ТС	ТН



На напрузі 110 кВ:	2 шт. 1970	2 шт. 1969
На напрузі 10 (6) кВ:	15 шт. 1970	2 шт. 1969
<b>Комірки 10 (6) кВ (рік введення 1970 )</b>		
Тип, кількість	ЛП/15 шт.	

### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Миргороди» (ЕЧЕ- 29)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1969.1971
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1969/2018
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1969.1971
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1969.1971

### Тягова підстанція «Занки» (ЕЧЕ-44)

Силові трансформатори			
Оперативне найменування	ПТ-1		
Тип	ТДН-16000/110 /10		
Рік виготовлення/установки	1980/1982		
Потужність, МВА	16,0		
Номінальна напруга, кВ	115/10,0		
Номінальний струм, А	80,33/840		
Регулювання напруги обмоток, % 110 кВ	РС-4		
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	СМВ-110		
Назва	МКП-110 М 1000/630-20		
Рік встановлення	1982		
Тип	Масляний		
Номінальна напруга, кВ	110		
Номінальний струм, А	630		
Струм відключення, кА	20		
Всього на напрузі 110 кВ:	1 шт.		
оливні (масляні)	1шт		
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	Ввод-10кВ; Т-1; Т-2; СМВ-10 кВ.	ФПЭ-1; ФПЭ-2; ТСН-1; ТСН-2	В-10 «Квадрат»
Назва	ВМПЭ-10 1000/10	ВМПЭ-10 1000/10	ВВ-TEL-10
Рік встановлення	1982	1983-1981	2017
Тип	оливний	оливний	Вакуумний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	1000	630	1000
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	9 шт		
елегазові	1 шт (вакуумный)		
оливні (масляні)	8 шт		
ОД-КЗ-110 кВ			
Оперативне найменування	ОД-1 110кВ	КЗ-1 110кВ	

Назва	ПРО-1У1 и ПРК-1У1	КЗ-110М-У1
Рік встановлення	1982	1982
Номінальна напруга, кВ	110	110
Номінальний струм, А	630	630
Струм відключення, кА	80	80
Всього на напрузі 110 кВ:	2 шт	
Роз'єднувачі (рік введення 1982 )		
На напрузі 110 кВ:	РНДЗ.16-10-110/1000У1 – 8 шт,	
На напрузі 10 (6) кВ:	РНДЗ-35 – 1 шт,	
Розрядники(рік введення 1982)		
На напрузі 110 кВ:	РВС-35 – 9шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення 1982 )		
Оперативне найменування	ТСН-1	ТСН-2
Тип	ТМ-250 10/0,4	ТМ-250 10/0,4
Потужність, МВА	0,25	0,25
Кількість ТН та ТС (рік введення 1982 )		
	ТС	ТН
На напрузі 110 кВ:	6-шт	6-шт
На напрузі 10 (6) кВ:	18-шт	2-шт
Комірки 10 (6) кВ (рік введення 1982 )		
Тип, кількість	18-шт	

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Занки» (ЕЧЕ- 44)

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	механічний	наявний	1982
лінійні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1982
<b>КРУН-10 кВ (6 кВ)</b>					
трансформаторні приєднання	4	механічний	механічний	наявний	1982
лінійні приєднання	4	механічний	відсутній	наявний	1982/2018

**Таблиця Г18 Терміни експлуатації силових трансформаторів**

№ ЕЧЕ	Дисп. наймен.	Тип тр-ра	Потужність, напруга	Рік встановл.	Стан (робота/ремонт)
1	Тр-р ТСН-2	ТМ-320/35/0,23	35/0,23	1957	в роботі
1	СМП-166	ТМ-560/35/0,4	35/,04	1970	в роботі
1	Тр-р ФПЭ	ТМ-1600/35/10	35/10	2009	в роботі
1	Тр-р ТСН-1	ТМ-180/35/0,23	35/0,23	1957	в роботі
1	Тр-р СЦБ-1,2,3	ТМ-160/0,23/6	0,23/6	1983	в роботі
1	Тр-р СЦБ-4	ТМ-40/0,23/10	0,23/10	1970	в роботі

1	Тр-р №1 КВ-1	ТДПУ-20000/35	35/3,0	1979	в роботі
1	Тр-р №2 КВ-2	ТМРУ-6200/35	35/3,0	1957	в роботі
1	Тр-р №3 КВ-2	ТМРУ-6200/35	35/3,0	1957	в роботі
1	Тр-р №4 КВ-3	ТМРУ-6200/35	35/3,0	1957	в роботі
1	Тр-р №5 КВ-3	ТМРУ-6200/35	35/3,0	1959	в роботі
2	ПТ-1	ТДН-10000	35/6	1958	в роботі
2	ПТ-2	ТДНГ-10000	110/6	1958	в роботі
2	ПТ-3	ТДН-10000	110/6	1982	в роботі
2	ПТ-4	ТДН-16000	110/6	1981	в роботі
2	Тр-р ФПЕ	ТМ-1000/6/10	6/10	1981	в роботі
2	ТСН-2	ТМ-320/6/0,23	6/0,23	1958	в роботі
2	ТСН-1	ТМ-320/6/0,23	6/0,23	1958	в роботі
2	Тр-р СЦБ	ТМ-160/0,23/6	0,23/6	2010	в роботі
2	ТМ-63/10	ТМ-63/0,23/10	0,23/10	1978	в роботі
2	КВ-1	ТРДП-12500/10 ЖУ1	6/3,0	1989	в роботі
2	КВ-2	ТРДП-12500/10 ЖУ1	6/3,0	1985	в роботі
2	КВ-3	ТРДП-12500/10 ЖУ1	6/3,0	1987	в роботі
8	ПТ-1	ТДТН- 40000/110/35/10	110/35/10	1984	в роботі
8	ПТ-2	ТДТН- 40000/110/35/10	110/35/10	1976	в роботі
8	ТСН-1	ТМ-320/10/0,23	10/0,23	1968	в роботі
8	ТСН-2	ТМ-320/10/0,23	10/0,23	1968	в роботі
8	СЦБ-1,2	ТМ-50/0,23/6	0,23/6	1965	в роботі
8	Тр-р №1 КВ-1	ОАТ-40	10,5/3,0	1959	в роботі
8	Тр-р №2 КВ-1	ОАТ-40	10,5/3,0	1959	в роботі
8	Тр-р №3 КВ-2	ОАТ-40	10,5/3,0	1959	в роботі
8	Т-р №4 КВ-2	ОАТ-40	10,5/3,0	1970	в роботі
9	ПТ-1	ТДТНГ- 10000/110/35/10	110/35/10	1959	в роботі
9	ПТ-2	ТДТНГ- 20000/110/35/10	110/35/10	1970	в роботі
9	ТСН-1	ТМ-320/10/0,23	10/0,23	1972	в роботі
9	ТСН-2	ТМ-320/10/0,23	10/0,23	1963	в роботі
9	Тр-р СЦБ	ТМ-100/0,23/6	0,23/6	2010	в роботі
9	ТМР-1	ОАТ-40 PODLT	10/3.0	1959	в роботі
9	ТМР-2	ОАТ-40 PODLT	10/3.0	1959	в роботі
9	ТМР-3	ОАТ-40 PODLT	10/3.0	1959	в роботі
9	ТМР-4	ОАТ-40 PODLT	10/3.0	1959	в роботі
27	ПТ-1	ТДТН-25000	110/35/10	2009	в роботі

27	ПТ-2	ТДТН-16000/110/35/10	110/35/10	1970	в роботі
27	ТСН-1	ТМ-400/10/0,23	10/0,23	1971	в роботі
27	ТСН-2	ТМ-400/10/0,23	10/0,23	1970	в роботі
27	ТМ 6 кВ СЦБ-1	ТМ-40/0,23/10	0,23/10	1970	в роботі
27	ТМ 10 кВ СЦБ-2,3	ТМ-63/0,23/10	0,23/10	1970	в роботі
27	ТМ 10 кВ СЦБ-4	ТМ-63/0,23/10	0,23/10	1970	в роботі
27	ТМПУ КВ-1	ТМПУ 16000/10 ЖУ1	10/3,0	1981	в роботі
27	ТМПУ КВ-2	ТМПУ 16000/10 ЖУ1	10/3,0	1983	в роботі
28	ПТ-1	ТДЦТП-10000	110/35/10	2014	в роботі
28	ПТ-2	ТДН-16000/110/35/10	110/35/10	1970	в роботі
28	ТСН-1	ТМ-400/10/0,23	10/0,23	1970	в роботі
28	ТСН-2	ТМ-400/10/0,23	10/0,23	1970	в роботі
28	Тр-р КРУН СЦБ	ТМ-100/0,23/10	0,23/10	2011	в роботі
28	ТМР-1	УТМРУ-6300/35	10,5/3,0	1970	в роботі
28	ТМР-2	УТМРУ-6300/35	10,5/3,0	1999	в роботі
30	Тр-р КВ-1	ТМПУ-6300/35Ж	6,3/3,0	1971	в роботі
30	Тр-р КВ-2	ТМПУ-6300/35Ж	6,3/3,0	1971	в роботі
30	Тр-р ФПЭ	ТМ-2500/6/10	6/10	2012	в роботі
30	Тр-р ТСН-2	ТМ-250/6/0,4	6/0,4	1971	в роботі
30	Тр-р ТСН-1	ТМ-250/6/0,4	6/0,4	1971	в роботі
30	Тр-р СЦБ-1	ТМ-63/0,23/10	0,23/10	1972	в роботі
30	Тр-р СЦБ-2	ТМ-100/0,23/6	0,23/6	1980	в роботі
36	ПТ-1	ТДТН-25000/110/35/10	110/35/10	1978	в роботі
36	ПТ-2	ТДТН-25000/110/35/10	110/35/10	1978	в роботі
36	ТСН-1	ТМ-400/10/0,4	10/0,4	1978	в роботі
36	ТСН-2	ТМ-400/10/0,4	10/0,4	1978	в роботі
36	Т СЦБ-2	ТМ-25/0,4/6	10/0,4	1974	в роботі
36	Т СЦБ-1	ТМ-40/0,4/10	0,4/10	1974	в роботі
36	ТТ-1	ТМПУ-10Ж 16000	10,5/3,0	1978	в роботі
36	ТТ-2	ТМПУ-10Ж 16000	10,5/3,0	1978	в роботі
37	ПТ-1	ТДТН-16000/110/35/10	110/35/10	1987	в роботі
37	ПТ-2	ТДТН-16000/110/35/10	110/35/10	1986	в роботі
37	ТСН-1	ТМ-400/10/0,4	10/0,4	1986	в роботі

37	ТСН-2	ТМ-400/10/0,4	10/0,4	1986	в роботі
37	Тр-р СЦБ	ТМ-63/0,4/10	0,4/10	1986	в роботі
37	ТДП-1	ТДП-12500/10ЖУ-1	10,5/3,0	1986	в роботі
37	ТДП-2	ТДП-12500/10ЖУ-1	10,5/3,0	1986	в роботі
42	ПТ-1	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	1979	в роботі
42	ПТ-2	ТДТН-10000/110/35/10	110/35/10	1979	в роботі
42	ТСН-1	ТМ-160/10/0,4	10/0,4	1979	в роботі
42	ТСН-2	ТМ-250/10/0,4	10/0,4	1979	в роботі
42	Тр-р СЦБ	ТМ-63/0,4/10	0,4/10	1979	в роботі
42	Тр-р КВ-1	ТМПУ-16000/10ЖУ	10,5/3,0	1978	в роботі
42	Тр-р КВ-2	ТМПУ-16000/10ЖУ	10,5/3,0	1978	в роботі
43	ТП-1	ТДН- 10 000	110/10	1981	в ремонті
43	ТП-2	ТДТНЖ- 25 000	110/27,5/10	2011	в роботі
43	ТМПУ-1	ТМПУ- 16 000	10/3,3	1981	в роботі
43	ТМПУ-2	ТМПУ- 16 000	10/3,3	1981	в роботі
43	ТСН-1	ТМ- 400	10/0,4	1981	в роботі
43	ТСН-2	ТМ- 400	10/0,4	1981	в роботі
43	ТМ-1-СЦБ	ТМ- 630	0,4/10	1981	в роботі
43	ТМ-2-СЦБ	ТМ- 630	0,4/10	1981	в роботі
ЕЧЕ-10	Т-1	ТДТНЖ-25000/110	25000кВТ; 110/27,5/10кВ	2002	в роботі
ЕЧЕ-10	Т-2	ТДТНЖ-25000/110	25000кВТ; 110/27,5/10кВ	2002	в роботі
ЕЧЕ-10	ТСН-1	ТМЖ-400/27,5	400кВТ; 400/27,5/0,4кВ	2002	в роботі
ЕЧЕ-10	ТСН-2	ТМЖ-400/27,5	400кВТ; 400/27,5/0,4кВ	2002	в роботі
ЕЧЕ-10	СЦБ	ТМГ-160/10	160кВТ; 160/10/0,4кВ	2002	в роботі
ЕЧЕ-12	Т-1	ТДТНЖ-40000/110	40000кВТ; 110/27,5/10кВ	2013	в роботі
ЕЧЕ-12	Т-2	ТДТНЖ-40000/110	40000кВТ; 110/27,5/10кВ	2012	в роботі
ЕЧЕ-12	*	ТДТНЖ-40000/110	40000кВТ; 110/27,5/10кВ	2007	несправний
ЕЧЕ-12	ТСН-1	ТС3-400/10	400кВТ; 400/10/0,4кВ	2007	в роботі
ЕЧЕ-12	ТСН-2	ТС3-400/10	400кВТ; 400/10/0,4кВ	2007	в роботі
ЕЧЕ-12	СЦБ-1	ТС3-160/10	160кВТ; 160/10/0,4кВ	2007	робота (резерв)
ЕЧЕ-12	СЦБ-2	ТС3-160/10	160кВТ; 160/10/0,4кВ	2007	робота (резерв)
ЕЧЕ-14	Т-1	ТДТНЖ-40000/110	40000кВТ; 110/27,5/10кВ	2012	в роботі

ЕЧЕ-14	Т-2	ТДТНЖ-40000/110	40000кВт; 110/27,5/10кВ	2012	в роботі
ЕЧЕ-14	ТСН-1	ТС3-400/10	400кВт; 400/10/0,4кВ	2012	в роботі
ЕЧЕ-14	ТСН-2	ТС3-400/10	400кВт; 400/10/0,4кВ	2012	в роботі
ЕЧЕ-14	СЦБ	ТС3-160/10	160кВт; 160/10/0,4кВ	2012	в роботі
ЕЧЕ-26	Т	ТФТП-31500/110	31500кВт; 110/35/27,5кВ	2005	в роботі
ЕЧЕ-26	ТСН	ТМ-35/0,23	100кВт; 35/0,23кВ	1995	в роботі
ЕЧЕ-41	Т-1	ТДТНЖ-25000/110	25000кВт; 110/27,5/10кВ	2012	не включений
ЕЧЕ-41	Т-2	ТДТНЖ-25000/110	25000кВт; 110/27,5/10кВ	2012	не включений
ЕЧЕ-41	ТСН-1	ТС3-400/10	400кВт; 400/10/0,4кВ	2012	не включений
ЕЧЕ-41	ТСН-2	ТС3-400/10	400кВт; 400/10/0,4кВ	2012	не включений
ЕЧЕ-41	СЦБ	ТС3-160/10	160кВт; 160/10/0,4кВ	2012.	не включений
ЕЧЕ-24	ТП-1	ТДТНЖ-40000/110	115/27,5/11	01.07.1976	в роботі
	ТП-2	ТДТНЖ-40000/110	115/27,5/11	01.07.1976	в роботі
	ТП-3	ТДТН-10000/110-70	115/36/11	1992	в роботі
	ТСН-1	ТМ-400/35	27,5/0,23	1977	в роботі
	ТСН-2	ТМ-400/35	27,5/0,23	1978	в роботі
	СЦБ-1	ТМ-63/10	0,23/10	1972	в роботі
	СЦБ-2	ТМ-63/10	0,23/10	1972	в роботі
	СЦБ-3	ТМ-63/10	0,23/10	1983	в роботі
ЕЧЕ-25	ТП-1	ТДТНЖ-40000/110-81 У1	115/27,5/11	.1986	в роботі
	ТП-2	ТДТНЖ-40000/110-81 У1	115/27,5/11	21984	в роботі
	ТСН-1	ТМ-320/35	27,5/0,23	1967	в роботі
	ТСН-1	ТМ-320/35	27,5/0,23	1967	в роботі
	СЦБ	ТМ-63/10	0,23/10	1983	в роботі
ЕЧЕ-31	ТП-1	ТМ-1600/35	35/10,5	24.05.1971	в роботі
	ТП-2	ТМ-1600/35	35/10,5	24.05.1971	в роботі
	1 ТПА	ТРДП-16000/35 ЖУ	35/3,3	01.04.1989	в роботі
	2 ТПА	ТРДП-16000/35 ЖУ	35/3,3	01.08.1989	в роботі
	ТСН-1	ТМ-400/0,23	35/0,23	1971	в роботі
	ТСН-2	ТМ-400/0,23	35/0,23	1971	в роботі
	СЦБ-1	ТМ-63/0,23	0,23/10	1971	в роботі
	СЦБ-2	ТМ-63/0,23	0,23/10	1971	в роботі
ЕЧЕ-32	ТП-1	ТДН-10000/110-70 У1	115/6,6	04.08.1979	в роботі
	ТП-2	ТДН-10000/110 70 У1	115/6,6	04.08.1979	в роботі
	1 ТПА	ТМПУ-6300/35 Ж	6/3,3	10.08.1971	в роботі
	1 ТПА	ТМПУ-6300/35 Ж	6/3,3	10.08.1971	в роботі
	2 ТПА	ТМПУ-6300/35 Ж	6/3,3	10.08.1971	в роботі
	2 ТПА	ТМПУ-6300/35 Ж	6/3,3	10.08.1971	в роботі
	ТСН-1	ТМ-400/6	6/0,23	1972	в роботі
	ТСН-2	ТМ-400/6	6/0,23	1971	в роботі

	СЦБ-1	ТМ-63/10	0,23/10	1971	в роботі
	СЦБ-2	ТМ-63/10	0,23/10	1971	в роботі
	РПТ-6/10	ТМ-1600/6/10	6/10	2008	в роботі
ЕЧЕ-33	ТП-1	ТДН-10000/110	115/11	07.07.1971	в роботі
	ТП-2	ТДН-10000/110	115/11	05.07.1971	в роботі
	1 ТПА	ТРДП-12500/ЖУ1	10/3,3	13.06.1991	в роботі
	2 ТПА	УТМРУ-6300/35	10/3,3	25.05.1972	в роботі
	2 ТПА	УТМРУ-6300/35	10/3,3	13.06.1984	в роботі
	ТСН-1	ТМ-250/10	10/0,23	1971	в роботі
	ТСН-2	ТМ-250/10	10/0,23	1971	в роботі
ЕЧЕ-34	СЦБ	ТМ-63/10	0,23/10	1971	в роботі
	ТП-1	ТДТН-25000/110	115/38,5/11	11.09.1974	в роботі
	ТП-2	ТДТНЭ-25000/110	115/27,5/11	25.12.1971	в роботі
	ТП-3	ТДТНЭ-25000/110	115/38,5/27,5	25.12.1971	в роботі
	1 ТПА	ТМПУ-16000/10 ЖУ	10,5/3,3	18.01.1983	в роботі
	2 ТПА	ТМПУ-16000/10 ЖУ-	10,5/3,3	1978	в роботі
	ТСН-1	ТМ-400/0,23	10/0,23	.1972	в роботі
	ТСН-2	ТМ-400/0,23	10/0,23	1972	в роботі
	СЦБ-1	ТМ-63/10	0,23/10	1972	в роботі
ЕЧЕ-35	СЦБ-2	ТМ-63/10	0,23/10	1972	в роботі
	ТП-1	ТДТНЭ-25000/110	115/27,5/11	1972	в роботі
	ТП-2	ТДТНЭ-25000/110	115/27,5/11	1972	в роботі
	РПТ-10/35	ТМ-6300/35	11/38,5	1972	в роботі
	ТСН-1	ТМ-400/27,5	27,5/0,4	1972	в роботі
	ТСН-2	ТМ-400/27,5	27,5/0,4	1972	в роботі
	СЦБ-1	ТМ-63/10	0,23/10	1972	в роботі
	СЦБ-2	ТМ-63/10	0,23/10	1972	в роботі
ЕЧЕ-40	ТП-1	ТДТНЖ-25000/110- 67 У1	115/38,5/27,5	23.08.1977	в роботі
	ТП-2	ТДТНЖ-25000/110- 67 У1	115/38,5/27,5	30.08.1977	в роботі
	ТСН-1	ТМ-400/27,5	27,5/0,4	1977	в роботі
	ТСН-2	ТМ-400/27,5	27,5/0,4	1977	в роботі
	СЦБ	ТМ-63/10	0,4/10	1977	в роботі
ЕЧЕ-3	Т-1	ТДТН-15000/110	15000/110/35/10	1958	в роботі
	Т-2	ТДТН-16000/110	16000/110/35/10	1969	в роботі
	ТКВ-1	ТМПУ-6200/35	6200/10/3,3	1958	в роботі
		ТМПУ-6200/35	6200/10/3,3	1958	в роботі
	ТКВ-2	ТМПУ-6300/10Ж	6300/10/3,3	1972	в роботі
		ТМПУ-6200/35Ж	6200/10/3,3	1958	в роботі
	ТКВ-3	ТРДП-12500/10Ж	12500/10/3,3	1989	в роботі
	ТСН-1	ТМ-320	320/10/0,23	1958	в роботі
	ТСН-2	ТМ-320	320/10/0,23	1958	в роботі
ЕЧЕ-4	Тсцб	ТМ-50	50/0,23/6,3	1958	в роботі
	Т-1	ТДТН-16000/110	16000/110/35/10	1976	в роботі
	Т-2	ТДТН-25000/110	25000/110/35/10	1986	в роботі
	ТКВ-1	ТМПУ- 16000/10ЖУ	16000/35/10/3,3	1974	в роботі
	ТКВ-2	ТРДП- 12500/10ЖУ	12500/10/3,3	1990	в роботі
	ТСН-1	ТМ-320	320/10	1958	в роботі
	ТСН-2	ТМ-320	320/10	1958	в роботі
	Тсцб	ТМ-50	50/0,23/6,3	1985	в роботі

ЕЧЕ-5	Т-1	ТДТНГ-15000/110	15000/110/35/10	1958	в роботі
	Т-2	ТДТН-16000/110	16000/110/35/10	1969	в роботі
	ТКВ-1	ТМПУ-16000/10Ж	16000/10/3,3	1982	в роботі
	ТКВ-2	ТМПУ-16000/10Ж	16000/10/3,3	1981	в роботі
	ТКВ-3	ТРДП-12500/1 ЖУ	12500/10/3,3	1985	в роботі
	ТСН-1	ТМ-320	320/10/0,23	1958	в роботі
	ТСН-2	ТМ-320	320/10/0,23	1958	в роботі
	Тсцб	ТМ-50	50/0,23/6,3	1958	в роботі
ЕЧЕ-6	Т-1	ТДТНГ-15000/110	15000/110/35/10	1987	в роботі
	Т-2	ТДТНГ-16000/110	16000/110/35/10	1985	в роботі
	ТКВ-1	ТМПУ-16000/10Ж	16000/10/3,3	1977	в роботі
	ТКВ-2	ТМР-5600/35	5600/10/3,3	1958	в роботі
		ТМР-5600/35	5600/10/3,3	1958	в роботі
	ТКВ-3	ТРДП-12500/10ЖУ	12500/10/3,3	1986	в роботі
	ТСН-1	ТМ-320	320/10/0,23	1958	в роботі
	ТСН-2	ТМ-320	320/10/0,23	1958	в роботі
ЕЧЕ-7	Т-1	ТДТНЖ-40000/110	40000/110/27,5/10	2011	в роботі
	Т-2	ТДТНЖ-40000/110	40000/110/27,5/10	2011	в роботі
	ТКВ-1	ТМПУ-6000/10ЖУ	16000/10/3,3	1979	в роботі
	ТКВ-2	ТРДПУ-12500/10	12500/10/3,3	1991	в роботі
	ТКВ-3	ТМПУ-16000/10ЖУ	16000/10/3,3	1979	в роботі
	ТСН-1	ТМ-400	400/10/0,23	1976	в роботі
	ТСН-2	ТМ-400	400/10/0,23	1979	в роботі
	Тсцб 1,2	ТМ-100	100/0,23/6	1965	в роботі
	Тсцб 3	ТМ-63	63/0,23/10	1965	в роботі
	Тсцб 4	ТС3-160	160/0,23/10	2012	в роботі
ЕЧЕ-15	Т-1	ТДТНЖ-25000/110	25000/110/27,5/10	2011	в роботі
	Т-2	ТДТНЖ-25000/110	25000/110/27,5/10	2011	в роботі
	ТСН-1	ТС3-400/10У3	400/10/0,23	2011	в роботі
	ТСН-2	ТС3-400/10У3	400/10/0,23	2011	в роботі
	Тсцб	ТС3-160/10У3	160/0,4/10	2011	в роботі
ЕЧЕ-16	Т-1	ТДТНЖ-40000/110	40000/110/27,5/10	2011	в роботі
	Т-2	ТДТНЖ-40000/110	40000/110/27,5/10	2011	в роботі
	ТСН-1	ТС3-400/10У3	400/10/0,23	2011	в роботі
	ТСН-2	ТС3-400/10У3	400/10/0,23	2011	в роботі
	Тсцб-1,2	ТС3-160/10У3	160/0,4/10	2011	в роботі
	Тсцб-3,4	ТС3-160/10У3	160/0,4/10	2011	в роботі
ЕЧЕ-38	Тп	ТМ-630/35	630/35/10	1969	в роботі
	ТКВ-1	ТМПУ-6300/35Ж	6300/35/3,3	1973	в роботі
		ТМПУ-6300/35Ж	6300,35/3,3	1973	в роботі
	ТКВ-2	ТМПУ-6300/35Ж	6300/35/3,3	1973	в роботі
		ТМПУ-6300/35Ж	6300,35/3,3	1973	в роботі
	ТСН-1	ТМ-250	250/35/0,23	1974	в роботі
	ТСН-2	ТМ-250	250/35/0,23	1974	в роботі
	Резерв 1	ТМ-63	63/10/0,23	1974	в роботі



	Резерв 2	ТМ-63	63/10/0,23	1974	в роботі
	Тсцб	ТМ-40	40/0,4/6	1974	в роботі
ЕЧЕ-46	Т-1	ТДТН-16000/110	16000/110/35/10	1988	в роботі
	Т-2	ТДТН-16000/110	16000/110/35/10	1988	в роботі
	ТКВ-1	ТРДП-12500/10ЖУ	12500/10/3,3	1988	в роботі
	ТКВ-2	ТРДП-12500/10ЖУ	12500/10/3,3	1988	в роботі
	ТСН-1	ТМ-400	400/10/0,23	1988	в роботі
	ТСН-2	ТМ-400	400/10/0,23	1988	в роботі
	Тсцб	ТМ-63	63/0,4/10	1988	в роботі
ЕЧЕ-48	1Т	ТДТН-40000/110	40000/110/10/6	1990	в роботі
	2Т	ТДТН-40000/110	40000/110/10/6	1990	в роботі
	ТСН-1	ТМ-400	400/10/0,23	1981	в роботі
	ТСН-2	ТМ-250	250/10/0,23	1973	в роботі
	Тсцб	ТМ-40	40/0,4/6	1974	в роботі
ЕЧЕ-39	ТСН-1	ТМ-250	250/10/0,23	1975	в роботі
	ТСН-2	ТМ-250	250/10/0,23	1975	в роботі
	Резерв 1	ТМ-63	63/10/0,23	1975	в роботі
	Резерв 2	ТМ-63	63/10/0,23	1975	в роботі
	Тсцб	ТМ-40	40/0,4/6	1975	в роботі
ЕЧЕ-47	ТКВ-1	ТМРУ-6200-35Ж	6200/10/3,3	1962	в роботі
		ТМРУ-6200-35Ж	6200/10/3,3	1962	в роботі
	ТКВ-2	ТМРУ-6200-35Ж	6200/10/3,3	1959	в роботі
		УТМРУ-6200-35Ж	6200/10/3,3	1968	в роботі
	ТСН-1	ТСМА-100/10/0,23	100/10/0,23	1961	в роботі
	ТСН-2	ТМ-250	250/10/0,23	1978	в роботі
ЕЧЕ-17	ПТ-1	ТМН-4000	35/6	1984	в роботі
ЕЧЕ-17	ПТ-2	ТМ-1600	35/10	1974	в роботі
ЕЧЕ-17	ТСН-1	ТМ-320	35/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-17	ТСН-2	ТМ-320	35/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-17	Т-1	ТДПУ-20000	35/3,3	1983	в роботі
ЕЧЕ-17	Т-3	ТМР-5600	35/3,3	1961	в роботі
ЕЧЕ-17	Т-4	ТМР-5600	35/3,3	1961	в роботі
ЕЧЕ-17	СЦБ-1,2	ТМ-63	6/0,23	1962	в роботі
ЕЧЕ-17	СЦБ-3	ТМ-40	10/0,23	1962	в роботі
ЕЧЕ-18	ПТ-1	ТДНГ-40000	110/35/10	1983	в роботі
ЕЧЕ-18	ПТ-2	ТДТНГ-20000	110/35/10	1961	в роботі
ЕЧЕ-18	ТСН-1	ТМ-320	10/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-18	ТСН-2	ТМ-320	10/0,23	1961	на ремонті
ЕЧЕ-18	Т-1	ТМРУ-16000	10/3,3	1961	в роботі

ЕЧЕ-18	Т-2	ТМРУ-16000	10/3,3	1961	в роботі
ЕЧЕ-18	СЦБ-1,2	ТМ-50	6/0,23	1970	в роботі
ЕЧЕ-18	СЦБ-3	ТМ-50	6/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-19	ПТ-1	ТДТНГ-20000	110/35/10	1961	в роботі
ЕЧЕ-19	ПТ-2	ТДТНГ-20000	110/35/10	1961	в роботі
ЕЧЕ-19	ТСН-1	ТМ-320	10/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-19	ТСН-2	ТМ-320	10/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-19	Т-1	ТРДП-12500	10/3,3	1991	в роботі
ЕЧЕ-19	Т-2	ТРДП-12500	10/3,3	1992	в роботі
ЕЧЕ-19	СЦБ	ТМ-50	6/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-20	ТСН-1	ТМ-320	10/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-20	ТСН-2	ТМ-320	10/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-20	Т-1	ТРДП-12500	10/3,3	1989	в роботі
ЕЧЕ-20	Т-2	ТРДП-12500	10/3,3	1989	в роботі
ЕЧЕ-20	СЦБ	ТСМА-60	6/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-21	ПТ-1	ТДНГ-20000	110/10	1961	в роботі
ЕЧЕ-21	ПТ-2	ТДНГ-20000	110/10	1961	в роботі
ЕЧЕ-21	ТСН-1	ТМ-320	10/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-21	ТСН-2	ТМ-240	10/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-21	Т-1	ТМРУ-16000	10/3,3	1961	в роботі
ЕЧЕ-21	Т-2	ТМРУ-16000	10/3,3	1961	в роботі
ЕЧЕ-21	СЦБ	ТМ-50	6/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-22	ПТ-1	ТДТНГ-20000	110/35/10	1962	в роботі
ЕЧЕ-22	ПТ-2	ТДТНГ-20000	110/35/10	1961	в роботі
ЕЧЕ-22	ТСН-1	ТМ-320	10/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-22	ТСН-2	ТМ-320	10/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-22	Т-1	ТМРУ-16000	10/3,3	1961	в роботі
ЕЧЕ-22	Т-2	ТМРУ-16000	10/3,3	1961	в роботі

ЕЧЕ-22	СЦБ	ТМ-50	6/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-23	ПТ-1	ТДНГ-10000	110/10	1961	в роботі
ЕЧЕ-23	ПТ-2	ТДНГ-10000	110/10	1961	в роботі
ЕЧЕ-23	ТСН-1	ТМ-240	10/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-23	ТСН-2	ТМ-240	10/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-23	Т-1	ТДП-12500	10/3,3	1983	в роботі
ЕЧЕ-23	Т-2	ТРДП-12500	10/3,3	1991	в роботі
ЕЧЕ-23	СЦБ	ТСМА-50	6/0,23	1961	в роботі
ЕЧЕ-29	ПТ-1	ТДТН-10000	110/35/10	1970	в роботі
ЕЧЕ-29	ПТ-1	ТДТН-10000	110/35/10	1970	в роботі
ЕЧЕ-29	ТСН-1	ТМ-250	10/0,23	1970	в роботі
ЕЧЕ-29	ТСН-2	ТМ-250	10/0,23	1970	в роботі
ЕЧЕ-29	Т-1	УТМРУ-6300	10/3,3	1970	в роботі
ЕЧЕ-29	Т-2	УТМРУ-6300	10/3,3	1970	в роботі
ЕЧЕ-29	СЦБ	ТМ-63	6/0,23	1970	в роботі
ЕЧЕ-44	ПТ-1	ТДН-16000	110/10	1982	в роботі
ЕЧЕ-44	ТСН-1	ТМ-250	10/0,4	1982	в роботі
ЕЧЕ-44	ТСН-2	ТМ-250	10/0,4	1982	в роботі
ЕЧЕ-44	Т-1	ТМПУ-16000	10/3,3	1982	в роботі
ЕЧЕ-44	Т-2	ТМПУ-16000	10/3,3	1982	в роботі
ЕЧЕ-44	СЦБ	ТМ-63	6/0,4	1982	в роботі

**Таблиця Г19 Терміни експлуатації вимикачів 110 кВ**

Назва ПС	ВД/ КЗ- 110	Елегазові вимикачі					Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<2 5 р.	>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.	>5 0 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	2 5- 2 9 р.	<25 р.
ПС-110 Ромодан тягова																3
ПС-110 Полтава тягова						7										
ПС-110 Сагайдак тягова						3										
ПС-110 Гребінк тяговаа					1											
ПС-110 Карлівка тягова						3										
ПС-110 Мерефа тягова						2								2		

Назва ПС	ВД/ КЗ- 110	Елегазові вимикачі					Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<2 5 р.	>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.	>5 0 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	2 5- 2 9 р.	<25 р.
ПС-110 Дергачі тягова													4			
ПС-110 Козача Лопань тягова													11			
ПС-110 Шпаківка тягова						1						6	1			
ПС-110 Rogozianka тягова						2						1				
ПС-110 Нова Водолага тягова						1							2			
ПС-110 Власівка тягова						2								1		
ПС-110 Слатине тягова													1	2		
ПС-110 Майська тягова						2							5			
ПС-110 Тополі тягова												1		2		
ПС-110 Курилівка тягова													12	1		
ПС-110 Передонбасівська тягова						1						1			1	
ПС-110 Чугуїв тягова														2		
ПС-110 13км тягова						2							1			
ПС-110 Граково тягова													9			
ПС-110 Булацелавка тягова													2	2		
ПС-110 Бірки тягова													9			
ПС-110 Трійчате тягова						4						9				
ПС-110 Біляївка тягова						2							2			
ПС-110 Герсєванівсьа тягова						2			2							
ПС-110 Ловоза тягова												11				
ПС-110 Берестовеньки тягова											1				2	
ПС-110 Змійв тягова												1		6		
ПС-110 Шебелінка тягова						2										
ПС-110 Бабариківська тягова						2										
ПС-110 Циганська тягова														2		
ПС-110 Букіно тягова						2										
ПС-110 Миргороди тягова						2										
ПС-110 Занки тягова														1		
<b>ВСЬОГО</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>42</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>30</b>	<b>59</b>	<b>21</b>	<b>3</b>	<b>0</b>

Кольором позначене наступне обладнання:

**фіолетовий** – обладнання, що відпрацювало більше 50 років (потребує першочергової заміни);

**червоний** – обладнання, що відпрацювало від 40 до 49 років (потребує заміни);

**синій** – обладнання, що відпрацювало від 30 до 39 років (рекомендовано виконати заміну);

**зелений** – обладнання, що відпрацювало від 25 до 29 років (рекомендується виконати заміну згідно технічних умов заводів-виробників, обладнання, що відпрацювало 25 років вважається аварійним).

## Регіональна філія «Південно-Західна залізниця»

**Таблиця Г20 Аналіз основного обладнання ПС 110 кВ та ПС 35 кВ**

<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Сосонка-тяга"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Приєднання: - Турбів; - Калинівка - Козятин
Схема РУ 27,5 кВ	Дві робочі, секціоновані роз'єднувачем, секції шин Приєднання: - ДПР Тюшки - ДПР Козятин - 5 фідерів контактної мережі - 2 фідера власних потреб
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин з вимикачем СВ-10кВ
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-25000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5/11$ кВ; 1977 рік Т-2: ТДТНЖ-25000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5/11$ кВ; 1977 рік
Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110Б ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2004 рік) – 1шт. ВМТ-110Б ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2000 рік) – 1шт. МКП-110М ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=18,4$ кА, 1977 рік) – 5шт.
Вимикачі 27,5 кВ	ВМК-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1977 рік) – 4шт. ВР35НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2016 рік) – 1шт. ВР35НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2015 рік) – 1шт. ВР27,5НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2015 рік) – 6шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1977 рік) – 3шт. ВВ/ТЕЛ-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2015 рік) – 7 шт. ВВ/ТЕЛ-10- ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2016 рік) – 1 шт. ВВ/ТЕЛ-10- ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2013 рік) – 1 шт.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Тюшки-тяга"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Приєднання: - Жмеринка - Вінниця
Схема РУ 27,5 кВ	Дві робочі, секціоновані роз'єднувачем, секції шин Приєднання: - ДПР Калинівка - ДПР Жмеринка - 5 фідерів контактної мережі - 2 фідера власних потреб
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин з вимикачем СВ-10кВ
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-25000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5/11$ ; 1977 рік Т-2: ТДТНЖ-25000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%) / 27,5/11$ ; 1977 рік
Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110Б ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2004 рік) – 1шт. ВМТ-110Б ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2000 рік) – 1шт. МКП-110М ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=18,4$ кА, 1977 рік) – 3шт.
Вимикачі 27,5 кВ	ВМТ-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=8$ кА, 1977 рік) – 6шт. ВР27,5НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2014 рік) – 6шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1977 рік) – 2шт. ВМП-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1977 рік) – 7шт.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Подільська-тяга"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Приєднання:

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Тяга 1;</li> <li>- Тяга 2</li> </ul>
Схема РУ 27,5 кВ	<p>Три робочі, секціоновані роз'єднувачами, секції шин</p> <p>Приєднання:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ДПР Комарівці</li> <li>- ДПР Тюшки</li> <li>- ДПР Рахни</li> <li>- 11 фідерів контактної мережі</li> <li>- 3 фідера власних потреб</li> </ul>
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин з вимикачем СВ-10кВ
Трансформатори	<p>Т-1: ТДТНЖ-40000/110; <math>U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11</math>; 1977 рік</p> <p>Т-2: ТДТНЖ-40000/110; <math>U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11</math>; 1977 рік</p>
Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110Б ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1995 рік) – 2шт.
Вимикачі 27,5 кВ	<p>ВМК-35Е (<math>I_{ном.}=1000</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=25</math> кА, 1977 рік) – 5шт.</p> <p>ВМК-35Е (<math>I_{ном.}=1000</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=25</math> кА, 1985 рік) – 1шт.</p> <p>ВМУЕ-35Б (<math>I_{ном.}=1250</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=25</math> кА, 1989 рік) – 1шт.</p> <p>ВМУЕ-35Б (<math>I_{ном.}=1250</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=25</math> кА, 1996 рік) – 1шт.</p> <p>ВР27,5НС (<math>I_{ном.}=1000</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=25</math> кА, 2007 рік) – 1шт.</p> <p>ВР27,5НС (<math>I_{ном.}=1600</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=25</math> кА, 2008 рік) – 1шт.</p> <p>ВР27,5НС (<math>I_{ном.}=1600</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=25</math> кА, 2013 рік) – 7шт.</p> <p>ВР27,5НС (<math>I_{ном.}=1600</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=25</math> кА, 2014 рік) – 4шт.</p>
Вимикачі 10 кВ	<p>ВМП-10 (<math>I_{ном.}=630</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=20</math> кА, 1977 рік) – 9шт.</p> <p>ВМПП-10 (<math>I_{ном.}=630</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=20</math> кА, 1977 рік) – 1шт.</p> <p>ВМПЕ-10 (<math>I_{ном.}=630</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=20</math> кА, 1977 рік) – 3шт.</p> <p>ВМП-10 (<math>I_{ном.}=630</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=20</math> кА, 1984 рік) – 1шт.</p> <p>ВМП-10 (<math>I_{ном.}=630</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=20</math> кА, 1985 рік) – 1шт.</p> <p>ВМПЕ-10 (<math>I_{ном.}=1000</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=20</math> кА, 2001 рік) – 1шт.</p> <p>ВМПЕ-10 (<math>I_{ном.}=1000</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=20</math> кА, 2003 рік) – 1шт.</p> <p>ВВ/TEL-10- (<math>I_{ном.}=1000</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=20</math> кА, 2016 рік) – 1 шт.</p>
<b>ПС 110/35/27,5 кВ "Рахни-тяга"</b>	
Схема РУ 110 кВ	<p>Приєднання:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Тульчин;</li> <li>- Шаргород</li> </ul>
Схема РУ 35 кВ	<p>Дві робочі, секціоновані вимикачем, секції шин</p> <p>Приєднання:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ДПР Вапнярка</li> <li>- ДПР Жмеринка</li> <li>- 6 фідерів контактної мережі</li> <li>- 3 фідера власних потреб</li> </ul>
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин з вимикачем СВ-10кВ
Трансформатори	<p>Т-1: ТДТНЖ-40000/110; <math>U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/38,5/27,5</math> кВ; 1989 рік</p> <p>Т-2: ТДТНЖ-40000/110; <math>U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/38,5/27,5</math> кВ; 1989 рік</p>
Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1989 рік) – 4шт.
Вимикачі 35 кВ	<p>ВМУЕ-35Б (<math>I_{ном.}=1250</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=25</math> кА, 1989 рік) – 17шт.</p> <p>ВБЗЕ-35 (<math>I_{ном.}=1250</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=25</math> кА, 1997 рік) – 1шт.</p>
Вимикачі 10 кВ	<p>ВКЕ-10 (<math>I_{ном.}=630</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=20</math> кА, 1998 рік) – 2шт.</p> <p>ВКЕ-10 (<math>I_{ном.}=630</math> А, <math>I_{ном.відкл.}=20</math> кА, 1989 рік) – 9шт.</p>
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Комарівці-тяга"</b>	
Схема РУ 110 кВ	<p>Приєднання:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Балки</li> <li>- Вовковинці</li> </ul>
Схема РУ 27,5 кВ	Дві робочі, секціоновані роз'єднувачем, секції шин

	Приєднання: - ДПР Гречани - ДПР Жмеринка - 6 фідерів контактної мережі - 3 фідера власних потреб
Схема РУ 10 кВ	-
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-25000/110; $U_n=115(\pm 2,5 \times 1,75\%)/27,5/11$ кВ; 1998 рік Т-2: ТДТНЖ-25000/110; $U_n=115(\pm 2,5 \times 1,75\%)/27,5/11$ кВ; 2000 рік
Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110Б ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2010 рік) – 2шт. ЛТВ 145D1/В ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2010 рік) – 1шт.
Вимикачі 27,5, 35кВ	ВР35НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2010 рік) – 6шт. ВБЗО-27,5 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2014 рік) – 7шт.
Вимикачі 10 кВ	ВР-1-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2010 рік) – 2шт.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Гречани-тяга"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Приєднання: - Гречани тяга1; - Гречани тяга2
Схема РУ 27,5 кВ	Дві робочі, секціоновані роз'єднувачем, секції шин Приєднання: - ДПР Волочиськ - ДПР Комарівці - 8 фідерів контактної мережі - 2 фідера власних потреб
Схема РУ 10 кВ	Дві секції шин з вимикачем СВ-10кВ
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11$ кВ; 1999 рік Т-2: ТДТНЖ-40000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11$ кВ; 1998 рік
Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110Б ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1998 рік) – 2шт.
Вимикачі 35кВ, 27,5 кВ	ВБЗЕ-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1998 рік) – 6шт. ВВФ-27,5-2 ( $I_{ном.}=1200$ А, $I_{ном.відкл.}=18$ кА, 1998 рік) – 9шт.
Вимикачі 10 кВ	ВВЕ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1998 рік) – 14шт. ВВЕ-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1998 рік) – 3шт.
<b>ПС 110/27,5/10 «Козятин-тяга»</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві системи шин з секційним вимикачем Приєднання: - Козятин-330; - Фастів: - Почуйки: - Глухівці (Необхідна заміна вимикачів типа МКП-110в кількості – 4шт., та МГ-110 в кількості – 2шт. на елегазові вимикачі 110 кВ)
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110 $U_n=115/27,5/11$ кВ; 1974 рік Т-2: ТДТНЖ-40000/110 $U_n=115/27,5/11$ кВ; 1974 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110М – 4шт. ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=184$ кА, 1986 рік) : ВГТ-110 – 1шт. ( $I_{ном.}=2500$ А, $I_{ном.відкл.}=50$ кА, 2006 рік).: МГ-110 – 1шт. ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=50$ кА, 1964 рік).: ВМТ-110 – 1шт. ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=50$ кА, 1964 рік)
Схема РУ 27,5 кВ	Дві система шин
Вимикачі 27,5кВ	ВМК-35Б ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=80$ кА, 1967 рік) – 2 шт.. ВМК-35Б ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1964 рік) – 1 шт.. ВМКЕ-35А ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=80$ кА, 1981 рік) – 1 шт. ВР-27НС. ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2008 рік) – 10 шт.
Схема РУ 10 кВ	Дві система шин

Вимикачі 10 кВ	ВМГ-133 ( $I_{\text{ном.}}=1000$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=10$ кА, 1964 рік) – 2 шт. ВМГ-133 ( $I_{\text{ном.}}=630$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=6$ кА, 1964 рік) – 2 шт.
<b>ПС 110/35/27,5/10 кВ "Чуднів-тяга"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві системи шин з секційним вимикачем Приєднання: - Шепетівка; - Житомир; - ВД/КЗ (Необхідна заміна вимикача типа МГ-110 в кількості – 1 шт.: заміна ВД/КЗ в кількості -2 шт. на елегазові вимикачі 110 кВ)
Трансформатори	Т-1: ТДТНГЭ-31500/110 $U_n=115/35/27,5$ кВ; 1974 рік Т-2: ТДТНГЭ-31500/110 $U_n=115/35/27,5$ кВ; 1974 рік
Вимикачі 110 кВ	МГ-110 – 1ШТ( $I_{\text{ном.}}=3150$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=50$ кА, 1964 рік):.
Схема РУ-35 (27,5)	Дві системи шин-35кВ. дві системи шин 27,5кВ
Вимикачі 27,5кВ	ВМК-35Б ( $I_{\text{ном.}}=600$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=80$ кА, 1964 рік) – 10 шт.. ВМК-35Б ( $I_{\text{ном.}}=1000$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=80$ кА, 1964 рік) – 10 шт..
Трансформатори	ТМ-5600 35/10 1964р. – 2 шт.
Схема РУ 10 кВ	Дві системи шин з секційним вимикачем
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-133 ( $I_{\text{ном.}}=1000$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=10$ кА, 1964 рік) – 2 шт. ВМГ-133 ( $I_{\text{ном.}}=630$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=6$ кА, 1964 рік) – 11 шт.
<b>ПС 110/35/27,5/10 кВ "Полонне-тяга"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві системи шин з секційним вимикачем Приєднання: - Шепетівка; - Житомир; - ВД/КЗ (Необхідна заміна вимикача типа МКП-110 в кількості – 1 шт.: заміна ВД/КЗ в кількості -2 шт. на елегазові вимикачі 110 кВ)
Трансформатори	Т-1: ТДТНЭ-40000/110 $U_n=115/35/27,5$ кВ; 1974 рік Т-2: ТДТНЭ-40000/110 $U_n=115/35/27,5$ кВ; 1974 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110 – 1ШТ( $I_{\text{ном.}}=600$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=184$ кА, 1964 рік):.
Схема РУ-35 (27,5)	Дві системи шин-35кВ. дві системи шин 27,5кВ
Вимикачі 27,5кВ	ВМК-35Б ( $I_{\text{ном.}}=600$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=80$ кА, 1964 рік) – 10 шт.. ВМК-35Б ( $I_{\text{ном.}}=1000$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=80$ кА, 1964 рік) – 11 шт..
Трансформатори	ТМ-7000 35/10 1964р. – 2 шт.
Схема РУ 10 кВ	Дві системи шин з секційним вимикачем
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-133 ( $I_{\text{ном.}}=1000$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=10$ кА, 1964 рік) – 2 шт. ВМГ-133 ( $I_{\text{ном.}}=630$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=6$ кА, 1964 рік) – 14 шт.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Славута-тяга"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві системи шин з секційним вимикачем Приєднання: - Шепетівка; - Солодовий завод; - ВД/КЗ (Необхідна заміна вимикача типа МГ-110 в кількості – 1 шт.: заміна ВД/КЗ в кількості -2 шт. на елегазові вимикачі 110 кВ)
Трансформатори	Т-1: ТДТНГЭ-40500/110 $U_n=115/27,5/10$ кВ; 1967 рік Т-2: ТДТНГЭ-40500/110 $U_n=115/27,5/10$ кВ; 1967 рік
Вимикачі 110 кВ	МГ-110 – 1ШТ( $I_{\text{ном.}}=3150$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=50$ кА, 1964 рік):.
Схема РУ-27,5	Дві системи шин 27,5кВ
Вимикачі 27,5кВ	ВМК-35Б ( $I_{\text{ном.}}=600$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=80$ кА, 1964 рік) – 4 шт.. ВМК-35Б ( $I_{\text{ном.}}=1000$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=80$ кА, 1964 рік) – 2 шт..



	ВБ4ОП27.5-У1 ( $I_{\text{ном.}}=1000 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=80 \text{ кА}$ , 2018 рік) – 6 шт..
Схема РУ 10 кВ	Дві системи шин з секційним вимикачем
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-133 ( $I_{\text{ном.}}=1000 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=10 \text{ кА}$ , 1964 рік) – 2 шт. ВМГ-133 ( $I_{\text{ном.}}=630 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=6 \text{ кА}$ , 1964 рік) – 11 шт.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Хутір-Михайлівський"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві секції шин Вимикачі МКП-110М – 6 шт, експлуатуються з 1969 р. Приєднання: - Хутір-Михайлівський – С. Буда Ланцюг 1; - Хутір-Михайлівський – С. Буда Ланцюг 2; - Шостка-Хутір-Михайлівський; - Свеса-Хутір-Михайлівський (Необхідна заміна МКП-110М кВ на елегазові вимикачі 110 кВ)
Схема РУ 27,5 кВ	Фідера контактної мережі та ДПР - 7 шт.
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110-У1; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11 \text{ кВ}$ ; 2012 рік Т-2: ТДТНГЭ-31500; , $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11 \text{ кВ}$ ; 1967 рік
Вимикачі 110 кВ	ВГТ-110–2шт. МКП-110М – 6 шт
Вимикачі 27,5 кВ	Вимикачі ВМК-35Б – 8 шт., експлуатуються з 1967 р. Вимикачі ВР27НС – 3 шт., експлуатуються з 2012 р.
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-133 – 11 шт, експлуатуються з 1967 р.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Терещенська"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві секції шин Приєднання: - Шостка Ц-1; - Шостка Ц-2; - Оболонь; - Конотоп; - Кролевець. (Необхідна заміна ВМТ-110Б, У-110-В, МГ-110 кВ на елегазові вимикачі 110 кВ)
Схема РУ 27,5 кВ	Дві секції шин Фідера контактної мережі та ДПР - 8 шт.
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖУ-40000/110-У1; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11 \text{ кВ}$ ; 2003 рік Т-2: ТДТНЖ-40000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11 \text{ кВ}$ ; 2012 рік
Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110Б–1шт. – 1967 р. У-110-В – 1 шт.- 1972 р. МГ-110 – 5 шт. – 1967 р. ВГТ-110 – 2 шт – 1967 р.
Вимикачі 27,5 кВ	Вимикачі ВМК-35Б – 9 шт., експлуатуються з 1967 р. Вимикачі ВР27НС – 3 шт., експлуатуються з 2012 р.
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-133 – 7 шт, експлуатуються з 1967 р. ВР-10 – 1 шт., експлуатується з 2018 р.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Мельня"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві секції шин Приєднання: - відпайка від ПЛ-110 кВ Конотоп-Кролевець; - відпайка від ПЛ-110 кВ Конотоп-Терещенська.
Схема РУ 35 кВ	Дві секції шин Приєднання:

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Атюша;</li> <li>- Алтинівка</li> </ul>
Схема РУ 27,5 кВ	Дві секції шин Приєднання: фідера контактної мережі та ДПР - 6 шт.
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована система шин
Трансформатори	Т-1: ТДТНГЭ-40500/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11$ кВ; 1967 рік Т-2: ТДТНГЭ-40500/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11$ кВ; 1967 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110М - 3 шт., експлуатуються з 1967 р. ВГТ- 110 кВ – 2 шт., експлуатуються з 2004 р.
Вимикачі 35 кВ	ВМК-35Б – 2 шт., експлуатуються з 1967 р.
Вимикачі 27,5 кВ	ВМК-35Б – 8 шт., експлуатуються з 1967 р. ВБ4ОП-27,5 – 4 шт., експлуатуються з 2018 р.
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-133 - 7 шт., експлуатуються з 1967 р.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Бахмач"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві секції шин Приєднання: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Плиски;</li> <li>- Конотоп;</li> <li>- Бахмач-2.</li> </ul>
Схема РУ 35 кВ	Дві секції шин Приєднання: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Батурин;</li> <li>- Бахмач.</li> </ul>
Схема РУ 27,5 кВ	Дві секції шин Приєднання: фідера контактної мережі та ДПР - 7 шт.
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована система шин
Трансформатори	Т-1: ТДТНГЭ-40500/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11$ кВ; 1967 рік Т-2: ТДТНГЭ-40500/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11$ кВ; 1967 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110М - 3 шт., експлуатуються з 1967 р. ВГТ- 110 кВ – 2 шт., експлуатуються з 2005 р.
Вимикачі 35 кВ	ВМК-35Б – 2 шт., експлуатуються з 1967 р.
Вимикачі 27,5 кВ	ВМК-35Б – 16 шт., експлуатуються з 1967 р.
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-133 - 14 шт., експлуатуються з 1967 р.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Крути"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві секції шин Приєднання: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Плиски;</li> <li>- Ніжин.</li> </ul> (Необхідна заміна ОД-КЗ-110 кВ на елегазові вимикачі 110 кВ)
Схема РУ 27,5 кВ	Дві секції шин Фідера контактної мережі та ДПР - 6 шт.
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11$ кВ; 1986 рік Т-2: ТДТНЖ-40000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11$ кВ; 1986 рік
Вимикачі 110 кВ	ОД-КЗ–2 шт. – 1967 р. МКП-110М – 1 шт.- 1967 р.
Вимикачі 27,5 кВ	ВМК-35Б – 6 шт., експлуатуються з 1967 р. ВВФ-27,5 - 4 шт., експлуатуються з 2008 р.
Вимикачі 10 кВ	ВГТ-133 – 6 шт.

<b>ПС 110/27,5 кВ "Ворожба"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Пересувна тягова підстанція Приєднання: - відпайка від ПЛ 110 кВ Білопілля-Дяківка;
Схема РУ-27,5 кВ	Приєднання: фідера контактної мережі – 2 шт.
Трансформатори	Т-1: ТДЦТП-32000; $U_n=115/38,5/27,5$ кВ; 1987 рік
Вимикачі 110 кВ	ЛТВ-145 – 1 шт., експлуатується з 2009 р.
Вимикачі 27,5 кВ	С-35М – 2 шт., експлуатуються з 2010 р., ВМК-35Б – 2 шт., експлуатуються з 2010 р.
<b>ПС 110/35/27,5кВ "Боярка"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Два блоки лінія-трансформатор з ВД/КЗ та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - відпайка від ПЛ-110 кВ Підгірці-Іскра; - відпайка від ПЛ-110 кВ Іскра-Фастів. (Необхідна заміна ВД/КЗ-110 кВ на елегазові вимикачі 110 кВ)
Схема РУ 35 кВ	Одна робоча, секціонована вимикачем, система шин Приєднання: -Київ-Волинський -Глеваха -Гнатівка
Схема РУ 27,5 кВ	Одна робоча, система шин Приєднання: фідера контактної мережі - 5 шт.
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин Приєднання: фідера 10кВ -20шт
Трансформатори	Т-1: ТДТНГЭ-40500/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/35/27,5$ кВ; 1967 рік Т-2: ТДТНГЭ-40500/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/35/27,5$ кВ; 1967 рік
Вимикачі 35 кВ	- ВМК-35Б ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1967рік) – 5 шт., - ВМКЭ-35-А ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1967рік)- 3шт
Вимикачі 27,5 кВ	ВМК-35Б ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1967рік) – 1 шт. ВР-35-НС ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2018рік) - 1 шт. ВВФ-27,5 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2003рік) - 2 шт. ВР-27-НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2008рік) - 4 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-133 ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1954рік)-10шт ВМПЕ-10 ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1978рік)-8шт ВВ/TEL-10 ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2005рік)-2шт
<b>ПС 110/35/27,5 кВ "Буча"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Два блоки лінія-трансформатор з вимикачами та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - відпайка від ПЛ-110 кВ Північна-Ірпінь-1; - відпайка від ПЛ-110 кВ Північна-Ірпінь-1.
Схема РУ 35 кВ	Одна робоча, секціонована вимикачем, система шин Приєднання: - Гостомель №1 - Гостомель №2 - В-35 Рубежівка - Мостище
Схема РУ 27,5 кВ	Одна робоча система шин

	Приєднання: фідера контактної мережі - 4шт.
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин Приєднання: фідера 10кВ -20шт
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110; $U_H=115(\pm 9 \times 1,78\%)/35/27,5$ кВ; 1983 рік Т-2: ТДТНЖ-40000/110; $U_H=115(\pm 9 \times 1,78\%)/35/27,5$ кВ; 1984 рік
Вимикачі 110 кВ	LW36-126 ( $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2012 рік) – 2 шт.
Вимикачі 35 кВ	- ВМК-35Б ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1967рік) – 6 шт., - ВР-35-НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2018рік) - 5 шт.
Вимикачі 27,5 кВ	ВМК-35Б ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1967рік) – 2 шт. ВР-27-НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2008рік) - 5 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМПЕ-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1972рік)-8шт ВВ/TEL-10 ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2005рік)-12шт
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Підгірці"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Місток з вимикачами та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Іскра; - Ново-Київська.
Схема РУ 27,5 кВ	Одна робоча, секціонована розєднувачем, система шин Приєднання: фідера контактної мережі - 4шт.
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин Приєднання: фідера 10кВ -30шт
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-25000/110; $U_H=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11$ кВ; 1986 рік Т-2: ТДТНЖ-25000/110; $U_H=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11$ кВ; 1985 рік
Вимикачі 110 кВ	LW36- 126/3150-40 ( $I_{ном.}=3150$ А $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2012 рік) – 2 шт. МКП-110М( $I_{ном.}=630$ А $I_{ном.відкл.}=18,4$ кА, 2012 рік)
Вимикачі 27,5 кВ	ВМКЕ-35А ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1985рік) – 3 шт. ВБ4-П-35 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=31,5$ кА, 2018рік) - 1 шт. ВБ4ОП-27,5( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2018рік) - 4 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВКЕ-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1987рік)-6шт ВМПЕ-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2004рік)-5шт ВВ/TEL-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2006рік)-19шт
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Новосілки"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Місток з вимикачами та ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Трипільська ТЕС; - Ромашка.
Схема РУ 27,5 кВ	Одна робоча, секціонована розєднувачем, система шин Приєднання: фідера контактної мережі - 4шт.
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин Приєднання: фідера 10кВ -9шт
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-25000/110; $U_H=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11$ кВ; 1986 рік Т-2: ТДТНЖ-25000/110-У1; $U_H=115(\pm 9 \times 1,78\%)/35/27,5$ кВ; 2014 рік
Вимикачі 110 кВ	LW36- 126/3150-40 ( $I_{ном.}=3150$ А $I_{ном.відкл.}=31,5$ кА, 2012 рік) – 2 шт. 3АР1FG 145 3150/40( $I_{ном.}=3150$ А $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2014 рік)-1шт
Вимикачі 27,5 кВ	ВМУЭ-35Б-25/1250 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1986рік) – 4 шт. ВБ4ОП-27,5( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2018рік) - 4 шт.

Вимикачі 10 кВ	ВКЕ-10 ( $I_{\text{ном.}}=630 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=20 \text{ кА}$ , 1987рік)-5шт ВМПЕ-10 ( $I_{\text{ном.}}=1000 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=20 \text{ кА}$ , 2004рік)-7шт
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Тетерів"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві робочі та обхідна системи шин. Приєднання: - Немішаєве; - Екскаторна; - Пенізовичі; - Розважів; - Біла Криниця;
Схема РУ 27,5 кВ	Одна робоча, секціонована роз'єднувачем, система шин Приєднання: фідера контактної мережі - 5шт.
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин Приєднання: фідера 10кВ -17шт
Трансформатори	Т-1: ТДТН 20000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11 \text{ кВ}$ ; 1968 рік Т-2: ТДТН 20000/110; $U_n=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11 \text{ кВ}$ ; 1966 рік
Вимикачі 110 кВ	LW36- 126/3150-40 ( $I_{\text{ном.}}=3150 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=40 \text{ кА}$ , 2012 рік) – 4 шт. ЛТВ-145D1/В-3150 ( $I_{\text{ном.}}=3150 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=40 \text{ кА}$ , 2012 рік) – 2 шт. ВГТ-110( $I_{\text{ном.}}=2500 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=40 \text{ кА}$ , 2004 рік) – 3шт.
Вимикачі 27,5 кВ	ВМК-35-1000 У1 ( $I_{\text{ном.}}=1000 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=16 \text{ кА}$ , 1968рік) – 3 шт. ВР35НС ( $I_{\text{ном.}}=1600 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=20 \text{ кА}$ , 2018рік) - 1 шт. ВР-27-НС ( $I_{\text{ном.}}=1600 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=25 \text{ кА}$ , 2013рік) - 6 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-133 ( $I_{\text{ном.}}=630 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=20 \text{ кА}$ , 1968рік)-8шт ВМП-10 ( $I_{\text{ном.}}=1000 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=20 \text{ кА}$ , 2068рік)-6шт ВВ/TEL-10 ( $I_{\text{ном.}}=1000 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=20 \text{ кА}$ , 2006рік)-6шт
<b>ПС 35/10кВ "Київ-Волинський"</b>	
Схема РУ 35 кВ	Дві робочі системи шин та шиноз'єднувальний вимикач Приєднання: -Гарнізонна -Святошино -Мотовилівка -Боярка -Відрадна-А -Відрадна-Б -Стрительная-А -Строительная Б
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин Приєднання: фідера 10кВ -4шт
Трансформатори	ТРН: ТМН-6300/35; $U_n=35/27,5 \text{ кВ}$ ; 1981 рік
Вимикачі 35 кВ	- ВМК-35Э ( $I_{\text{ном.}}=1000 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=8 \text{ кА}$ , 1972рік) – 12 шт.,
Вимикачі 10 кВ	ВМПЕ-10 ( $I_{\text{ном.}}=600 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=20 \text{ кА}$ , 1976рік)-3шт ВВ/TEL-10 ( $I_{\text{ном.}}=630 \text{ А}$ , $I_{\text{ном.відкл.}}=20 \text{ кА}$ , 2015рік)-1шт
<b>ПС 35/10кВ "Мотовилівка"</b>	
Схема РУ 35 кВ	Дві робочі системи шин та шиноз'єднувальний вимикач Приєднання: -Київ-Волинський -Зоря
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин Приєднання:

	фідера 10кВ -4шт
Трансформатори	ТРН: ТМН-6300/35; $U_n=35/27,5$ кВ; 1981 рік
Вимикачі 35 кВ	- ВМК-35Э ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=8$ кА, 1972рік) – 7 шт.,
Вимикачі 10 кВ	ВМПЕ-10 ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1976рік)-10шт ВВ/TEL-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2015рік)-1шт
<b>ПС 110/38,5/27,5 кВ "Брівки"</b>	
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000-110/35/27,5; $U_n=115/38,5/27,5$ (РС-4 $\pm 9 \times 1,78$ %) кВ; 1983 рік Т-2: ТДТНЖ-40000-110-81-У1; $U_n=115/38,5/27,5$ (РС-4 $\pm 9 \times 1,78$ %) кВ; 1983 рік
Вимикачі 110 кВ	ВГТ-110 П-40/ 2500У-1 ( $I_{ном.}=2500$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2003 рік) – 2шт.
Вимикачі 35/27,5/10 кВ	ВМК-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1963 рік) – 9 шт. ВМД-35 ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1963 рік) – 3 шт. ВР27НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2003 рік) – 3 шт. ВВФ-27,5 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2003 рік) – 2 шт. ВМКЕ-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1981 рік) –1шт. ВВ/TEL-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2015 рік) – 3 шт.
<b>ПС 110/35/27,5 кВ "Фастів"</b>	
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110; $U_n=115/38,5/27,5$ (РС-4 $\pm 9 \times 1,78$ %) кВ; 1991 рік Т-2: ТДТНЖ-40000/110; $U_n=115/38,5/27,5$ (РС-4 $\pm 9 \times 1,78$ %) кВ; 1991 рік
Вимикачі 110 кВ	МТЗ-110ДЗТ-110SIEMENS 3AP1FG ( $I_{ном.}=2500$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2010рік) – 2 шт.
Вимикачі 35/27,5кВ	ВМК-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1991 рік) – 1 шт. ВМК-25 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1972 рік) – 4 шт. ВР27НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2007 рік) – 7 шт. <b>ВБЗЕ-35</b> ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2003 рік) – 1 шт. МКП-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1963 рік) –3шт.
<b>ПС 110/35/27,5 кВ «Сухоліси»</b>	
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110-У1; $U_n=115/38,5/27,5$ (РС-4 $\pm 9 \times 1,78$ %) кВ; 1988 рік Т-2: ТДТНЖ-40000/110-У1; $U_n=115/38,5/27,5$ (РС-4 $\pm 9 \times 1,78$ %) кВ; 1985 рік
Вимикачі 110 кВ	ВГТ-110 П-40/ 2500У-1 ( $I_{ном.}=2500$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2003 рік) – 2шт.
Вимикачі 35/27,5/10 кВ	МКП-25 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1963 рік) – 4 шт. ВМД-35 ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1963 рік) – 2 шт. <b>ВМО-35</b> ( $I_{ном.}=100$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2003 рік) – 5 шт. ВВФ-27,5 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2003 рік) – 2 шт. <b>ВМК-35</b> ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1981 рік) –1шт.
<b>ПС 110/38,5/27,5 кВ "Миронівка"</b>	
Трансформатори	Т-1: ТДТНГЭ-31500/110; $U_n=115/38,5/27,5$ (РС-4 $\pm 9 \times 1,78$ %) кВ; 1962 рік Т-2: ТДТНГ-31500/110-Э; $U_n=115/38,5/27,5$ (РС-4 $\pm 9 \times 1,78$ %) кВ; 1963 рік
Вимикачі 110 кВ	МКП-110Б-1000 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1991 рік) – 2 шт.
Вимикачі 35/27,5/10 кВ	<b>ВБЗЕ-35</b> ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2003 рік) – 4 шт. ВМД-35 ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1962 рік) – 3 шт. ВР27НС ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2003 рік) – 7 шт. ВВФ-27,5 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2003 рік) – 2 шт. МКП-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1963 рік) –6шт. ВМП-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1979 рік) – 8 шт.
<b>ПС 110/35/27,5кВ "Іскорость"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Дві робочі системи шин та шиноз'єднувальний вимикач

Схема РУ 35 кВ	Дві робочі системи шин та шиноз'єднувальний вимикач Приєднання: -Коростень -ЖД -Прогрес-1 -Прогрес-2
Схема РУ 27,5 кВ	Дві робочі системи шин та шиноз'єднувальний вимикач Приєднання: фідера контактної мережі - 6 шт.
Схема РУ 10 кВ	Дві робочі системи шин та шиноз'єднувальний вимикач Приєднання: фідера 10кВ -3 шт
Трансформатори	Т-1: ТДТНГЄ-31500/110; $U_H=115(\pm 9 \times 1,78\%)/35/27,5$ кВ; 1967 рік Т-2: ТДТНЖ-40000/110; $U_H=115(\pm 9 \times 1,78\%)/35/27,5$ кВ; 2008 рік
Вимикачі 35 кВ	- ВР35НС-35-200/1600У1 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 2010 рік) – 5 шт., - ВМКЭ-35А-16/1000У1 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1991 рік) - 4 шт.
Вимикачі 27,5 кВ	ВМКЭ-35А-16/1000У1 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1984 рік) – 7 шт. ВВК-27,5А-20/1250УХЛ1 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1992 рік) - 6 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМПЭ-10-16/1000У1 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1984 рік)-10шт
ПС 110/27,5/10 кВ "Головки"	
Схема РУ 110 кВ	Дві робочі та обхідна системи шин.
Схема РУ 27,5 кВ	Дві робочі системи шин та шиноз'єднувальний вимикач Приєднання: фідера контактної мережі - 4 шт.
Схема РУ 10 кВ	Дві робочі системи шин та шиноз'єднувальний вимикач Приєднання: фідера 10кВ -2 шт
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-25000/110; $U_H=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11$ кВ; 1983 рік Т-2: ТДТНЖ-25000/110; $U_H=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11$ кВ; 1977 рік
Вимикачі 110 кВ	ЛТВ 145D1/В ( $I_{ном.}=2500$ А $I_{ном.відкл.}=50$ кА, 2012 рік) – 2 шт.
Вимикачі 27,5 кВ	ВМКЭ-35А-16/1000У1 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1984 рік) – 4 шт. ВМКЭ -27,5 Б 16/1000 У1 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1984 рік) - 1 шт. ВВК-27,5 Б 20/1250 УХЛ1 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2012 рік) - 4 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМПЭ-10-1600-20У3 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1983 рік)- 5 шт
ПС 110/27,5/10 кВ "Звягель"	
Схема РУ 110 кВ	Дві робочі системи шин та шиноз'єднувальний вимикач
Схема РУ 27,5 кВ	Дві робочі системи шин та шиноз'єднувальний вимикач Приєднання: фідера контактної мережі - 3 шт.
Схема РУ 10 кВ	Дві робочі системи шин та шиноз'єднувальний вимикач Приєднання: фідера 10кВ -3 шт
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-25000/110; $U_H=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11$ кВ; 2008 рік Т-2: ТДТНЖ-25000/110; $U_H=115(\pm 9 \times 1,78\%)/27,5/11$ кВ; 2008 рік
Вимикачі 110 кВ	ВВ модуль 3АР DTC ( $I_{ном.}=2500$ А $I_{ном.відкл.}=50$ кА, 2009 рік) – 2 шт.
Вимикачі 27,5 кВ	8DA2-27,5-УХЛ4 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2009 рік) – 2 шт. 3АН4 784-2 ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2009 рік) - 4 шт.
Вимикачі 10 кВ	РНЕ-10 кВ ВВ-1 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 2009 рік)- 2 шт

	3АН55 1 ( $I_{\text{ном.}}=1000$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=16$ кА, 2009 рік)- 6 шт
<b>ПС 35/10кВ "ЖД"</b>	
Схема РУ 35 кВ	Дві робочі системи шин та шиноз'єднувальний вимикач
Схема РУ 10 кВ	Дві робочі системи шин та шиноз'єднувальний вимикач Приєднання: фідера 10кВ -16шт
Трансформатори	ТРН: Т-1: ТМ-4000/35; $U_n=35/10$ кВ; 1976 рік Т-2: ТМ-4000/35; $U_n=35/10$ кВ; 1976 рік
Вимикачі 35 кВ	- МКП-35 ( $I_{\text{ном.}}=1000$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=10$ кА, 1973 рік) – 5 шт.,
Вимикачі 10 кВ	ВМПЕ-10 ( $I_{\text{ном.}}=1600$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА, 1976 рік)-16 шт
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Дарниця"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча система шин з ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Позняки; - Харківська
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-40000/110; $U_n=115/27,5/11$ кВ; 1983 рік Т-2: ТДТНЖ-40000/110; $U_n=115/27,5/11$ кВ; 1983 рік
Вимикачі 110 кВ	ВМТ-110Б-25/1250 ( $U_n=110$ кВ, $I_n=1250$ А, $I_{\text{нв}}=25$ кА, 1997) – 1шт. ВМТ-110Б-25/1250 ( $U_n=110$ кВ, $I_n=1250$ А, $I_{\text{нв}}=25$ кА, 1998) – 1шт.
Вимикачі 10 кВ	С-35/3200 $I_{\text{ном.}}=3200$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=50$ кА 1985 рік – 2 шт ВМГ-133/630 ( $I_{\text{ном.}}=600$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА, 1957 рік) – 2 шт. ВМГ-133/630 ( $I_{\text{ном.}}=600$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА, 1969 рік) – 3 шт. ВМГ-133/630 ( $I_{\text{ном.}}=600$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА, 1979 рік) – 1 шт. ВМП-10к/630 ( $I_{\text{ном.}}=630$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА, 1972 рік) – 3 шт. ВМП-10к/630 ( $I_{\text{ном.}}=630$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА, 1974 рік) – 1 шт. ВМП-10к/1500 ( $I_{\text{ном.}}=1500$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА, 1972 рік) – 1 шт. ВР1-10-20/1000 $I_{\text{ном.}}=1000$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА 2010 рік – 2 шт ВВ/TEL-10/20/630 $I_{\text{ном.}}=630$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА 2006 рік – 1 шт ВВ/TEL-10/20/630 $I_{\text{ном.}}=630$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА 2012 рік – 1 шт ВВ/TEL-10/20/1000 $I_{\text{ном.}}=1000$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА 2012 рік – 2 шт ВВ/TEL-10/12,5/1000 $I_{\text{ном.}}=1000$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=12,5$ кА 2010 рік – 1 шт
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Бобрик"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча, секціонована масляним вимикачем система з ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - ПЛ 110 кВ Бровари; - ПЛ 110 кВ Бобровиця (Необхідне оновлення СВ-110 для більш надійної роботи)
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин
Трансформатори	Т-1: ТДТНГЭ--31500/110; $U_n=115/27,5/11$ кВ; 1967 рік Т-2: ТДТНГЭ--31500/110; $U_n=115/27,5/11$ кВ; 1967 рік
Вимикачі 110 кВ	ВГТ-110( $I_{\text{ном.}}=2500$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=40$ кА, 2005рік)-2 шт; ВМТ-110Б ( $I_{\text{ном.}}=1250$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=25$ кА, 2015рік) – 1шт.
Вимикачі 35 кВ	ВМК-35 Б ( $I_{\text{ном.}}=1000$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА, 1967 рік) – 6 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМГ-133- ( $I_{\text{ном.}}=1000$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА, 1967 рік) – 7 шт.; ВВ TEL-10( $I_{\text{ном.}}=1000$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=20$ кА, 2011рік) – 2 шт.; ВВ TEL-10( $I_{\text{ном.}}=630$ А, $I_{\text{ном.відкл.}}=12,5$ кА, 2006рік) – 2 шт



ПС 110/35/27,5/10 кВ "Баришівка"	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча, секціонована масляним вимикачем система шин з ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Березань; - Бориспіль (Необхідна заміна МКП-110 кВ на елегазовий вимикач 110 кВ)
Схема РУ 10 кВ	Одна несекціонована система шин
Трансформатори	Т-1 ТДТНЭ-25000/110 ; $U_H=115/35/27,5/11$ кВ; 1973 рік ; Т-2 ТДТНЭ-25000/110 $U_H=115/35/27,5/11$ кВ; 1973 рік ; Т-3 ТМ-6300/35 $U_H=35/11$ кВ; 1973 рік; Т-4 ТМ-6300/35 $U_H=35/11$ кВ; 1973 рік;
Вимикачі 110 кВ	LW36-126 КНР ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2012 рік)– 2 шт. МКП-110 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1973 рік)– 1 шт.
Вимикачі 35 кВ	ВМК-35 Э 1/1 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1973 рік) – 12шт.
Вимикачі 10 кВ	ВМП-10-630 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1973 рік) – 8шт. ВМПЭ-10-630( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=31,5$ кА, 1973 рік) – 1шт. ВР-1-10-20/1000 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2012 рік) – 1 шт.
ПС 110/35/27,5 кВ "Яготин"	
Схема РУ 110 кВ	Приєднання: - Яготин;
Схема РУ 10 кВ	Одна несекціонована система шин
Трансформатори	Т-1 ТДТНЭ-25000/110 $U_H=115/35/11$ кВ; 1974 рік
Вимикачі 110 кВ	LTV-145D1/B ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2012 рік) – 1 шт.
ПС 110/35/27,5/10 кВ "Носівка"	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча, секціонована масляним вимикачем система шин з ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Морочно; - Любешів (Необхідне приведення схеми РУ 110 кВ до типової для прохідної підстанції схеми 110-4 з встановленням СВ-110, а також заміна ВД/КЗ-110 кВ на елегазовий вимикач 110 кВ)
Схема РУ 10 кВ	Одна несекціонована система шин
Трансформатори	Т-1: ТДТНГЭ-40500/110 $U_H=115/35/27,5/11$ кВ; 1967 рік; Т-1: ТДТНГЭ-40500/110 $U_H=115/35/27,5/11$ кВ; 1967 рік; Т-3 ТМ-6300/35 $U_H=35/11$ кВ; 1967 рік; Т-4 ТМ-6300/35 $U_H=35/11$ кВ; 1967 рік;
Вимикачі 110 кВ	МКП-110Б( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1989 рік) – 2 шт. ВГТ-110II-40/2500 УІ( $I_{ном.}=2500$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2005 рік) – 1 шт
Вимикачі 35 кВ	ВР35НС( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2011 рік) – 3шт ВМК-35Б( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1967 рік) – 10шт
Вимикачі 10 кВ	ВР1-10 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2011 рік) – 3шт. ВМГ-133-2( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1967 рік) – 5шт
ПС 110/27,5/10 кВ "Неданчичі»"	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча система шин

	з ремонтною перемичкою зі сторони ліній Приєднання: - ПЛ-1- 110 кВ Славутич-Неданчичі; ПЛ-2- 110 кВ Славутич-Неданчичі
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин
Трансформатори	Т-1: ТДТНЖ-25000/110-У-1; $U_n=115/27,5/11$ ; 1988 рік Т-1: ТДТНЖ-25000/110-У-1; $U_n=115/27,5/11$ ; 1988 рік
Вимикачі 110 кВ	Siemens 3AP1 FG-145/3150 ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2014 рік) – 2 шт.
Вимикачі 35 кВ	ВМУЕ-35Б-( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1988 рік) – 4 шт. ВМУЕ-35Б-( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=16$ кА, 1988 рік) – 1 шт. ВМК-35 Е-1/1 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=15$ кА, 2003 рік) – 1шт
Вимикачі 10 кВ	ВМПЕ-10-600-20 У2 ( $I_{ном.}=600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1988 рік) – 2 шт. ВКЕ-10-20/630У2 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1988 рік) – 4 шт.
<b>ПС 110/27,5/10 кВ "Чернігів"</b>	
Схема РУ 110 кВ	Одна робоча, секціонована масляним вимикачем система шин з ремонтною перемичкою зі сторони ліній. Приєднання: - Чернігівська; - Чернігівська ТЕЦ
Схема РУ 10 кВ	Одна секціонована вимикачем система шин
Трансформатори	Т-1: ТРДН-25000/110; $U_n=115/27,5/11$ кВ; 1989 рік ; Т-2 ТРДН-25000/110 $U_n=115/27,5/11$ кВ; 1989 рік
Вимикачі 110 кВ	ЛТВ-145Д1/В ( $I_{ном.}=3150$ А, $I_{ном.відкл.}=40$ кА, 2013 рік) – 2 шт.; ВМТ-110Б( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 2013 рік) – 1 шт
Вимикачі 35 кВ	ВМУЕ-35Б- ( $I_{ном.}=1250$ А, $I_{ном.відкл.}=25$ кА, 1990 рік) – 5 шт. ВБЗЕ-35 ( $I_{ном.}=1000$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 1999 рік) – 1 шт.
Вимикачі 10 кВ	ВВР-10 ( $I_{ном.}=1600$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2016 рік) – 3 шт. ВВР-10 ( $I_{ном.}=630$ А, $I_{ном.відкл.}=20$ кА, 2016 рік) – 6 шт.

**Таблиця Г21 Терміни експлуатації трансформаторів 110 кВ**

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
<b>Трансформатори, що відпрацювали більше 50 років</b>				
ПС 110/35/27,5 кВ "Чуднів-Волинський"	Т-1	ТДТНГЭ-31500/110	1964	55
ПС 110/35/27,5 кВ "Чуднів-Волинський"	Т-2	ТДТНГЭ-31500/110	1964	55
ПС 110/27,5/10 кВ "Славутич"	Т-1	ТДТНГЭ-40500/110	1967	52
ПС 110/27,5/10 кВ "Славутич"	Т-2	ТДТНГЭ-40500/110	1967	52
ПС 110/27,5/10 кВ "Хутір Михайлівський"	Т-2	ТДТНГЭ-31500/110	1967	52
ПС 110/35/27,5 кВ "Мельня"	Т-1	ТДТНГЭ-31500/110	1967	52
ПС 110/35/27,5 кВ "Мельня"	Т-2	ТДТНГЭ-31500/110	1967	52
ПС 110/35/27,5 кВ "Бахмач"	Т-1	ТДТНГЭ-40500/110	1967	52
ПС 110/35/27,5 кВ "Бахмач"	Т-2	ТДТНГЭ-40500/110	1967	52
ПС 115/27,5/11 кВ "Дарниця"	Т-1	ТДТНЖ-40000/110	1964	55
ПС 115/27,5/11 кВ "Дарниця"	Т-2	ТДТНЖ-40000/110	1964	55
ПС 110/38,5/27,5 кВ "Носівка"	Т-1	ТДТНГЭ-40500/110	1967	52
ПС 110/38,5/27,5 кВ "Носівка"	Т-2	ТДТНГЭ-40500/110	1967	52
ПС 110/27,5/10 кВ "Бобрик"	Т-1	ТДТНГЭ-31500/110	1967	52

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
ПС 110/27,5/10 кВ "Бобрик"	Т-2	ТДТНГЭ-31500/110	1967	52
ПС 110/38,5/27,5 кВ "Миронівка"	Т-1	ТДТНГЭ-31500/110	1961	58
ПС 110/38,5/27,5 кВ "Миронівка"	Т-2	ТДТНГЭ-31500/110	1963	56
ПС 110/38,5/27,5 кВ "Боярка"	Т-1	ТДТНГЭ-40500/110	1967	52
ПС 110/38,5/27,5 кВ "Боярка"	Т-2	ТДТНГЭ-40500/110	1967	52
ПС 110/27,5/10 кВ "Тетерів"	Т-1	ТДТНГЭ-20000/110	1968	51
ПС 110/27,5/10 кВ "Тетерів"	Т-2	ТДТНГЭ-20000/110	1964	55
ПС 110/27,5/10 кВ "Сосонка-тяга"	резерв	ТДТНГЭ-31500/110	1967	52
ПС 110/27,5/10 кВ "Хутір Михайлівський"	резерв	ТДТНГЭ-31500/110	1967	52
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 40 до 49 років</b>				
ПС 110/27,5/10 кВ "Козятин-2"	Т-1	ТДТНЖ-40000/110	1974	45
ПС 110/27,5/10 кВ "Козятин-2"	Т-2	ТДТНЖ-40000/110	1974	45
ПС 110/35/27,5 кВ "Полонне"	Т-1	ТДТНГЭ-40000/110	1974	45
ПС 110/35/27,5 кВ "Полонне"	Т-2	ТДТНГЭ-40000/110	1974	45
ПС 110/27,5/10 кВ "Сосонка-тяга"	Т-1	ТДТНЖ-25000/110	1977	42
ПС 110/27,5/10 кВ "Сосонка-тяга"	Т-2	ТДТНЖ-25000/110	1977	42
ПС 110/27,5/10 кВ "Тюшки-тяга"	Т-1	ТДТНЖ-25000/110	1977	42
ПС 110/27,5/10 кВ "Тюшки-тяга"	Т-2	ТДТНЖ-25000/110	1977	42
ПС 110/27,5/10 кВ "Подільська-тяга"	Т-1	ТДТНЖ-40000/110	1977	42
ПС 110/27,5/10 кВ "Подільська-тяга"	Т-2	ТДТНЖ-40000/110	1977	42
ПС 110/38,5/27,5 кВ "Баришівка"	Т-1	ТДТНГЭ-25000/110	1972	47
ПС 110/38,5/27,5 кВ "Баришівка"	Т-2	ТДТНГЭ-25000/110	1972	47
ПС 110/35/27,5 кВ "Яготин"	Т-1	ТДТНЭ-25000/110	1974	45
ПС 110/35/27,5 кВ "Полонне"	Т-1	ТДТЦПО-32000/110	1977	42
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 30 до 39 років</b>				
ПС 110/35/27,5 кВ "Рахни-тяга"	Т-1	ТДТНЖ-40000/110	1988	31
ПС 110/35/27,5 кВ "Рахни-тяга"	Т-2	ТДТНЖ-40000/110	1988	31
ПС 110/27,5/10 кВ "Крути"	Т-1	ТДТНЖ-40000/110	1986	33
ПС 110/27,5/10 кВ "Крути"	Т-2	ТДТНЖ-40000/110	1986	33
ПС 110/35/27,5 кВ "Ворожба"	Т-1	ТДЦТП-32000/110	1987	32
ПС 110/27,5/11 кВ "Неданчичі"	Т-1	ТДТНЖ-25000/110	1988	31
ПС 110/27,5/11 кВ "Неданчичі"	Т-2	ТДТНЖ-25000/110	1988	31
ПС 110/27,5/11 кВ "Чернігів"	Т-1	ТДТНЖ-25000/110	1988	31
ПС 110/27,5/11 кВ "Чернігів"	Т-2	ТДТНЖ-25000/110	1988	31
ПС 110/38,5/27,5 кВ "Сухоліси"	Т-1	ТДТНЖ-40000/110	1984	35
ПС 110/38,5/27,5 кВ "Сухоліси"	Т-2	ТДТНЖ-40000/110	1987	32
ПС 110/38,5/27,5 кВ "Брівки"	Т-1	ТДТНЖ-40000/110	1982	37
ПС 110/38,5/27,5 кВ "Брівки"	Т-2	ТДТНЖ-40000/110	1983	36
ПС 110/35/27,5 кВ "Іскорость"	Т-1	ТДТНЖ-31500/110	1987	32
ПС 110/27,5/10 кВ "Головки"	Т-1	ТДТНГЭ-25000/110	1983	36
ПС 110/27,5/10 кВ "Головки"	Т-2	ТДТНГЭ-25000/110	1983	36
ПС 110/38,5/27,5 кВ "Буча"	Т-1	ТДТНЖ-40000/110	1983	36
ПС 110/38,5/27,5 кВ "Буча"	Т-2	ТДТНЖ-40000/110	1984	35
ПС 115/27,5/11 кВ "Підгірці"	Т-1	ТДТНЖ-25000/110	1986	33
ПС 115/27,5/11 кВ "Підгірці"	Т-2	ТДТНЖ-25000/110	1985	34

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
ПС 115/27,5/11 кВ "Новосілки"	Т-1	ТДТНЖ-25000/110	1986	33
ПС 115/27,5/11 кВ "Новосілки"	резерв	ТДТНЖ-20000/110	1986	33
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 25 до 29 років</b>				
ПС 110/38,5/27,5 кВ "Фастів"	Т-1	ТДТНЖ-40000/110	1990	29
ПС 110/38,5/27,5 кВ "Фастів"	Т-2	ТДТНЖ-40000/110	1991	28
ПС 110/35/27,5 кВ "Іскорость"	Т-2	ТДТНЖ-31500/110	1990	29
ПС 110/27,5/10 кВ "Гречани"	Т-2	ТДТНЖ-40000/110	1991	28
<b>Трансформатори, що відпрацювали менше 25 років</b>				
ПС 110/27,5/10 кВ "Комарівці-тяга"	Т-1	ТДТНЖ-25000/110	1998	21
ПС 110/27,5/10 кВ "Комарівці-тяга"	Т-2	ТДТНЖ-25000/110	2000	19
ПС 110/27,5/10 кВ "Хутір Михайлівський"	Т-1	ТДТНЖ-40000/110	2012	7
ПС 110/27,5/10 кВ "Терещенська"	Т-1	ТДТНЖ-40000/110	2003	16
ПС 110/27,5/10 кВ "Терещенська"	Т-2	ТДТНЖ-40000/110	2012	7
ПС 110/27,5/10 кВ "Звягель"	Т-1	ТДТНЖ-25000/110	2008	11
ПС 110/27,5/10 кВ "Звягель"	Т-2	ТДТНЖ-25000/110	2008	11
ПС 115/38,5/27,5 кВ "Новосілки"	Т-2	ТДТНЖ-25000/110	2014	5
ПС 110/35/27,5 кВ "Іскорость"	резерв	ТДТНЖ-40000/110	2008	11
ПС 110/27,5/10 кВ "Гречани"	Т-1	ТДТНЖ-40000/110	1998	11

**Таблиця Г22 Терміни експлуатації трансформаторів 35 кВ**

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
<b>Трансформатори, що відпрацювали більше 50 років</b>				
ПС 110/35/27,2 кВ "Боярка"	ТРН-1	ТМ-6300 35/10	1968	51
ПС 110/35/27,2 кВ "Боярка"	ТРН-1	ТМ-6300 35/10	1968	51
Тягова підстанція 110/35/27,5/10 «Чуднів-тяга» (ЕЧЕ-11) ст.Чуднів-Волинський	РПТ-1	ТМ-5600/35	1964	55
Тягова підстанція 110/35/27,5/10 «Чуднів-тяга» (ЕЧЕ-11) ст.Чуднів-Волинський	РПТ-2	ТМ-5600/35	1964	55
Тягова підстанція 110/35/27,5/10 «Полонне-тяга» (ЕЧЕ-12) ст.Полонне	РПТ-1	ТМ-7000/35	1964	55
Тягова підстанція 110/35/27,5/10 «Полонне-тяга» (ЕЧЕ-12) ст.Полонне	РПТ-2	ТМ-7000/35	1964	55
Водокачка «Каменка»	КТП-1	ТМ-320/35	1964	55
ПС 35/6 кВ "Здолбунів-місто"	Т-1	ТМ-5600/35	1952	67
ПС 35/6 кВ "Здолбунів-місто"	Т-2	ТМ-5600/35	1952	67
ПС 110/35/27,5 кВ Мельня	ТРН1	ТМ-4000	1966	53
ПС 110/35/27,5 кВ Мельня	ТРН2	ТМ-4000	1966	53

Назва ПС	Позн.	Тип трансформатора	Рік випуску тр-ра	Термін експлуатації, років
ПС 110/35/27,5 кВ Бахмач	ТРН1	ТД-10000	1967	52
ПС 110/35/27,5 кВ Бахмач	ТРН2	ТД-10000	1967	52
ПС 110/35/27,5/10 кВ "Баришівка"	Т-3	ТМ-6300/35	1973	46
ПС 110/35/27,5/10 кВ "Баришівка"	Т-4	ТМ-6300/35	1972	47
ПС 110/35/27,5/10 кВ "Носівка"	Т-3	ТМ-6300/35	1967	52
ПС 110/35/27,5/10 кВ "Носівка"	Т-4	ТМ-6300/35	1967	52
Тягова підстанція ПС 110/35/27,5 кВ«Брівки» (ЕЧЕ-9)	РПТ-1	ТМ-3200	1964	55
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 40 до 49 років</b>				
Тягова підстанція «Рахн-тяга»110/35/27,5кВ (ЕЧЕ-34) ст..Рахни	РПТ-1	ТНМ-1000/35/10 У1	1973	46
Тягова підстанція ПС 110/35/27,5 кВ«Миронівка» (ЕЧЕ-6)	РПТ-2	ТМ-4000	1978	41
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 30 до 39 років</b>				
ПС 35/10 кВ "Київ-Волинський"	ТРН	ТМН-6300/35	1981	35
ПС 35/10 кВ "Мотовилівка"	ТРН-1	ТМН-6300/35	1982	34
ПС 35/10 кВ "Мотовилівка"	ТРН-2	ТМН-4000/35	1982	34
Тягова підстанція «Рахн-тяга»110/35/27,5кВ (ЕЧЕ-34) ст. Рахни	РПТ-2	ТМ-1600/35/10 У1	1988	31
Тягова підстанція ПС 110/35/27,5 кВ«Миронівка» (ЕЧЕ-6)	РПТ-1	ТМ-4000	1981	38
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 25 до 29 років</b>				
ПС 110/35/27,5 кВ "Буча"	ТРН-1	ТМН-6300/35	1915	4
ПС 110/35/27,5 кВ "Буча"	ТРН-1	ТМН-6300/35	1915	4

Таблиця Г23 Терміни експлуатації вимикачів 110 кВ

Назва ПС	В Д/ КЗ - 11 0	Елегазові вимикачі					Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>5 0 р.	40 - 49 р.	30 - 39 р.	25 - 29 р.	<2 5 р.	>5 0 р.	40 - 49 р.	30 - 39 р.	25 - 29 р.	<2 5 р.	>5 0 р.	40 - 49 р.	30 - 39 р.	25 - 29 р.	<2 5 р.
ПС 110/10 кВ "Підгірці"						2								1		
ПС 110/10 кВ "Тетерів"						9										
ПС 110/10 кВ "Новосілки"						3										
ПС 110/10 кВ "Буча"						2										
ПС 110/10 кВ "Боярка"	2															
ПС 110/10 кВ "Козятин-2"												1		5		
ПС 110/10 кВ "Чуднів-Волинський"	2											1				
ПС 110/10 кВ "Полонне"	2											1				
ПС 110/10 кВ "Славута"	2											1				
ПС 110/10 кВ "Сосонка-тяга"													5			2
ПС 110/10 кВ "Рахни-тяга"														4		
ПС 110/10 кВ "Тюшки-тяга"													3			2
ПС 110/10 кВ "Подільська-тяга"																2
ПС 110/10 кВ "Комарівці-тяга"						1										2
ПС 110/10 кВ "Гречани-тяга "																2
ПС 110/10 кВ "Головки"						2								1		
ПС 110/10 кВ "Звягель"						2										
ПС 110/10 кВ "Іскорость"						2										
ПС 110/10 кВ "Житичі"						1										
ПС 110/10/10 кВ "Ворожба"						1										
ПС 110/35/10 кВ "Мельня"						2										
ПС 110/35/10 кВ "Хутір Михайлівський"						2						2	4			
ПС 110/35/10 кВ "Терещенська"						2						6	1			
ПС 110/35/10 кВ "Бахмач"						2						3				
ПС 110/35/10 кВ "Крути"	2											1				
ПС 110/35/10 кВ "Дарниця"																2
ПС 110/35/10 кВ "Чернігів"						2								1		
ПС 110/35/10 кВ "Бобрик"						2						1				

Назва ПС	В Д/ КЗ - 11 0	Елегазові вимикачі					Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>5 0 р.	40 - 49 р.	30 - 39 р.	25 - 29 р.	<2 5 р.	>5 0 р.	40 - 49 р.	30 - 39 р.	25 - 29 р.	<2 5 р.	>5 0 р.	40 - 49 р.	30 - 39 р.	25 - 29 р.	<2 5 р.
ПС 110/35/10 кВ "Носівка"	2					1								2		
ПС 110/35/10 кВ "Яготин"						1										
ПС 110/35/10 кВ "Баришівка"						2							1			
ПС 110/35/10 кВ "Неданчичі"						2										
ПС 110/35/10 кВ "Миронівка"													2	6	1	4
ПС 110/35/10 кВ "Сухоліси"						2										
ПС 110/35/6 кВ "Фастів"						2										
ПС 110/35/6 кВ "Брівки"						2							1			
<b>ВСЬОГО</b>	<b>12</b>					<b>49</b>						<b>17</b>	<b>17</b>	<b>19</b>	<b>1</b>	<b>16</b>

**Таблиця Г24 Терміни експлуатації вимикачів 35 кВ**

Назва ПС	ВД/К 3-35	Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.	>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.
<b>Київська дистанція електропостачання (ЕЧ-1)</b>											
ПС 110/35/27,2 кВ "Боярка"						1	1	5	4		
ПС 110/35/27,5 кВ "Буча"			6			5					
ПС 110/27,5/10 кВ "Підгірці"						1			3		
ПС 110/27,5/10 кВ "Новосілки"									4		
ПС 110/27,5/10 кВ "Тетерів"						1	3				
ПС 35/10 кВ "Київ- Волинський"							2	10			
ПС 35/10 кВ "Мотовилівка"								7			
<b>Козятинська дистанція електропостачання (ЕЧ-2)</b>											
Тягова підстанція «Козятин- тяга» 110/27,5/10 кВ (ЕЧЕ-10) ст. Козятин-2						10	6				
Тягова підстанція 110/35/27,5/10 «Чуднів-тяга» (ЕЧЕ-11) ст..Чуднів- Волинський							20				
Тягова підстанція 110/35/27,5/10 «Полонне-тяга» (ЕЧЕ-12) ст..Полонне							20				
Тягова підстанція «Славута- тяга» 110/27,5/10кВ (ЕЧЕ-13) ст..Славута						6	6				
<b>Жмеринська дистанція електропостачання (ЕЧ-3)</b>											
Тягова підстанція «Сосонка- тяга» 110/27,5/10 кВ (ЕЧЕ-24) ст. Калинівка						8		4			
Тягова підстанція «Тюшки- тяга» 110/27,5/10кВ (ЕЧЕ-25) ст. Тюшки						6		6			

Назва ПС	ВД/К 3-35	Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.	>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.
Тягова підстанція «Подільська- тяга» 110/27,5/10 (ЕЧЕ-26) ст. Жмеринка						13		5			3
Тягова підстанція «Рахни- тяга» 110/35/10кВ (ЕЧЕ-34) ст..Рахни						1			17		
Тягова підстанція «Комарівці- тяга» 110/35/10кВ (ЕЧЕ-35) ст. Комарівці						13					
Тягова підстанція «Гречани- тяга» 110/27,5/10 (ЕЧЕ-36) ст. Гречани						15					
<b>Коростенська дистанція електропостачання (ЕЧ-4)</b>											
ПС 110/35/27,5 кВ "Іскорость"					4	5					
ПС 35/10 кВ "ЖД"								5			
<b>Конопська дистанція електропостачання (ЕЧ-5)</b>											
Тягова підстанція «Хутір- Михайлівський» 110/27,5/10 кВ (ЕЧЕ-14) ст. Хутір- Михайлівський							5		1		
Тягова підстанція «Терещенська» 110/27,5/10 кВ (ЕЧЕ-15) ст. Терещенська							6				
Тягова підстанція «Мельня» 110/35/27,5 кВ (ЕЧЕ-16) ст. Мельня							8				
Тягова підстанція «Бахмач» 110/35/27,5 кВ (ЕЧЕ-17) ст. Бахмач							13				
Тягова підстанція «Крути» 110/27,5/10 кВ (ЕЧЕ-18) ст. Крути							6				
Тягова підстанція «Ворожба» 110/27,5 кВ (ЕЧЕ-38) ст. Ворожба									2		
<b>Дарницька дистанція електропостачання (ЕЧ-6)</b>											
ПС 110/27,5/10 кВ “Дарниця”							2	1			
ПС 110/27,5/10 кВ “Бобринь”								6			
ПС 110/35/27,5/10 кВ “Баришівка”											
ПС 110/35/27,5 кВ “Яготин”											
ПС 110/35/27,5/10 кВ “Носівка”						3	3				
ПС 110/27,5/10 кВ “Неданчичі ”									5		
ПС 110/27,5/10 кВ “Чернігів ”									5		1
<b>Фастівська дистанція електропостачання (ЕЧ-7)</b>											
Тягова підстанція «Брівки» 110/35/27,5 кВ (ЕЧЕ-9) ст. Брівки						5	6	3	3		1
Тягова підстанція «Фастів» 110/35/27,5 кВ (ЕЧЕ-8) ст. Фастів						7	3	3		1	2



Назва ПС	ВД/К 3-35	Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.	>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.
Тягова підстанція «Сухоліси» 110/35/27,5 кВ (ЕЧЕ-7) ст. Сухоліси							11		4		
Тягова підстанція «Миронівка» 110/35/27,5 кВ (ЕЧЕ-6) ст. Миронівка						7	9	3			4
<b>ВСЬОГО</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22</b>	<b>72</b>	<b>21</b>	<b>20</b>	<b>1</b>	<b>8</b>

## Регіональна філія «Придніпровська залізниця»

Таблиця Г25 Технічний стан ПС 35-110(150)кВ

Батуринська Тягова» (ЕЧЕ-7) Силові трансформатори		
Оперативне найменування	ТР-1	ТР-2
Тип	ТДТНГ-25000/150	ТДТНГ-25000/150
Рік виготовлення/установки	1965	1968
Потужність, МВА	25,0	25,0
Номинальна напруга, кВ	154/38,5/6,6	154/38,5/6,6
Номинальний струм, А	93,7/376/2187	93,7/376/2187
Регулювання напруги обмоток, %	154000±4х2,5% 38500±2х2,5%	154000±4х2,5% 38500±2х2,5%
Вимикачі 35 кВ (СН)		
Оперативне найменування	Т-31, Т-32, М-31, ТМПЕ, МВ ВСЛ-31, Л-325А, Л-326А, Л-346, Л-ДЛГ-2, Л-ДЛГ-1, Л-324, Л-323	
Назва	МКП-35-1000	
Рік встановлення	1954	
Тип	оливний	
Номинальна напруга, кВ	35	
Номинальний струм, А	1000	
Струм відключення, кА	25	
Всього на напрузі 35 кВ:	12 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	12	
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)		
Оперативне найменування	МВ ТПЕ, МВ ПЕ-1, МВ ПЕ-2, МВ Т-61, МВ Т-62, МВ ФР-1, МВ ФР-2, МВ ФР-3, МВ ФР-4	МВ ФР-5, МВ ФР-6, МВ ФР-7, МВ ФР-8, МВ ФР-9, МВ ФР-10, МВ ФВ-1, МВ ФВ-2, МВ В-1, МВ В-2
Назва	ВМГ-133	ВМП-10
Рік встановлення	1948	1948
Тип	оливний	оливний
Номинальна напруга, кВ	10 (6)	6
Номинальний струм, А	600	600
Струм відключення, кА	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	19 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	19	
ОД-КЗ-154 кВ		
Оперативне найменування	ОД-1, ОД-2	КЗ-1, КЗ-2

Назва	ОД-154-600	КЗ-150 У
Рік встановлення	1954	1954
Номінальна напруга, кВ	154	150
Номінальний струм, А	600	600
Струм відключення, кА	–	–
Всього на напрузі 154 кВ:	2 шт.	2 шт.
Роз'єднувачі (рік введення – 1954, 1969)		
На напрузі 154 кВ:	РЛНД-2з-220/1000 -2 шт.	
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-1-35/600-2 шт., РЛНД-2з-35/1000-4 шт., РЛНД-1а-35-4 шт., РЛНД-1а-35/600-21 шт., РЛНД-2з-35/600 - 7 шт., РЛНД-2-35/600-2 шт.	
На напрузі 10 (6) кВ:	Викатні комірки-6кВ – 7 шт.	
Розрядники (рік введення – 1954)		
На напрузі 154 кВ:	РВС-220-2 шт.	
На напрузі 35 кВ:	РВС-35-5 шт.	
На напрузі 10 (6) кВ:	РВ-10/300-5 шт., РВТ-6/600-22 шт., РВ-6/400-2 шт.	
Трансформатор поздовжнього електропостачання (рік введення-1969 )		
Оперативне найменування	ТМ ПЕ	
Тип	ТМ-630/35	
Потужність, МВА	0,63	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1954, 1969 )		
Оперативне найменування	ТСН-1	ТСН-2
Тип	ТМ-100/6	ТМ-180/6
Потужність, МВА	0,1	0,18
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1954, 1969, 1972, 1985, 2009)		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	20	3 шт., 3 шт.
На напрузі 10 (6) кВ:	36	5
Комірки 10 (6) кВ (рік введення – 1954, 1969)		
Тип, кількість	10 кВ	4 шт.
	6кВ	22 шт.

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Батуринська Тягова» (ЕЧЕ- 7)**

<b>ВРУ-154 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1968
<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	3	механічний	відсутній	2-наявний, 2- відсутній	1968
лінійні приєднання	11	механічний	відсутній	відсутній	1968
<b>КРУН-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	відсутній	1969
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	2-наявний, 2- відсутній	1969
<b>ЗРУ-6 кВ, КРУН-6кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	відсутній	1954
лінійні приєднання	18	механічний	відсутній	відсутній	1954, 1968

1)

Силові трансформатори			
Оперативне найменування		ТР-1	ТР-2
Тип		ТМ-1000/35	ТМ-4000/35-У1
Рік виготовлення/установки		1940/1969	1990
Потужність, МВА		1,0	4,0
Номінальна напруга, кВ		35/6,3	35/6,3
Номінальний струм, А		16,5/91,6	66/366,6
Регулювання напруги обмоток, %		35000±2х2,5%	35000±2х2,5%
Вимикачі 35 кВ			
Оперативне найменування		МВ ТМ ПЕ, МВ Л-АП-32, МВ Л-Шевч, МВ Л-31, МВ Л-395А, МВ ТР-2, С-31, МВ Л-АП-31	
Назва		МКП-35-1000	
Рік встановлення		1954	
Тип		оливний	
Номінальна напруга, кВ		35	
Номінальний струм, А		1000	
Струм відключення, кА		25	
Всього на напрузі 35 кВ:		11 шт.	
елегазові		0	
оливні (масляні)		11	
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування		МВ ПЕ-1, МВ ПЕ-2, МВ ПЕ-3, МВ ПЕ-4, МВ ФР-6, МВ ФР-4, ШСМ, МВ ФР-5, МВ ФР-6, РС, Р ПЕ, РВ-1, РВ-2	
Назва		ВМПЕ-10-630-20У3	
Рік встановлення		1976	
Тип		оливний	
Номінальна напруга, кВ		10 (6)	
Номінальний струм, А		630	
Струм відключення, кА		20	
Всього на напрузі 10 кВ:		19 шт.	
елегазові		0	
оливні (масляні)		19	
Роз'єднувачі (рік введення – 1954, 1976)			
На напрузі 35 кВ:		РНДЗ-1а-35/630-1 шт., РДЗ-2-35/1000- 7 шт., РЛНД-1а-35/1000-10 шт., РНД-35/630-1 шт., РДЗ-1а-35/1000-4 шт.	
На напрузі 10 (6) кВ:		Викатні комірочки-10кВ – 6 шт., викатні комірочки-6кВ – 9 шт.	
Розрядники (рік введення – 1954 )			
На напрузі 35 кВ:		РВС-35-2 шт.	
На напрузі 10 (6) кВ:		РВ-6/400-10 шт.	
Трансформатор поздовжнього електропостачання (рік введення - 1976)			
Оперативне найменування		ТМ ПЕ	
Тип		ТМ-630/35	
Потужність, МВА		0,63	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1981)			
Оперативне найменування		ТСН-1	
Тип		ТМ-250/6-66У1	
Потужність, МВА		0,25	

Кількість ТН та ТС (рік введення – 1954, 1976, 1982, 2008, 2015)		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	12	6
На напрузі 10 (6) кВ:	28	5
Комірки 10 (6) кВ (рік введення – 1954, 1976)		
Тип, кількість	10 кВ	6 шт.
	6 кВ	20 шт.

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Апостолове Тягова»(ЕЧЕ- 6)**

ВРУ-35 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1954
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	відсутній	1976
лінійні приєднання	10	механічний	відсутній	відсутній	1954
КРУН-10 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	відсутній	1976
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	3-наявний, 3-відсутній	1976
ЗРУ-6 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	наявний	1954
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	відсутній	1954
ВРУ-6 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
лінійні приєднання	10	механічний	відсутній	відсутній	1976

**Тягова підстанція «Підстепна Тягова» (ЕЧЕ-5)**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	ТР-1	ТР-2
Тип	ТМ-4000/35-У1	ТМ-2500/35-У1
Рік виготовлення/установки	1992/1996	1992/1996
Потужність, МВА	4,0	2,5
Номінальна напруга, кВ	35/6,3	35/6,3
Номінальний струм, А	65,98/366,6	41,2/229,4
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%
Вимикачі 35 кВ		
Оперативне найменування	МВ Л-396, МВ Т ПЕ, МВ ТР-2, МВ Л-395	МВ Л-401, МВ ТР-1, МВ Л-394
Назва	ВМД-35	С-35М-630
Рік встановлення	1959	1959
Тип	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	35	35
Номінальний струм, А	600	630
Струм відключення, кА	6,6	10
Всього на напрузі 35 кВ:	7 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	7	

Вимикачі 10 (6) кВ (НН)				
Оперативне найменування		МВ ФР-3 (Л-23), МВ ФР-2 (Л-22)	ФР-1 (Л-21)	МВ ТР-1, МВ ТР-2, МВ ТМ ПЕ, МВ ПЕ-1, МВ ПЕ-2
Назва		ВПМ-10-630-УЗ	ВМГ-10- 630-20	ВМГ-133-П 600
Рік встановлення		1984	1984	1968
Тип		оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ		6	6	10 (6)
Номінальний струм, А		630	630	600
Струм відключення, кА		20	20	20
Всього на напрузі 10 (6) кВ:		8 шт.		
елегазові		0		
оливні (масляні)		8		
Роз'єднувачі (рік введення – 1949)				
На напрузі 35 кВ:		РЛНД-1а-35/600-13 шт., РЛНД-1а-35/1000-1 шт., РЛНД-2-35/600-2 шт.		
Розрядники (рік введення – 1949)				
На напрузі 35 кВ:		РВС-35-2 шт.		
На напрузі 10 (6) кВ:		РВЗ-10/400-11 шт., РВЗ-10/630-2 шт.		
Трансформатор поздовжнього електропостачання (рік введення - 1968)				
Оперативне найменування		ТМ ПЕ		
Тип		ТМ-180/35		
Потужність, МВА		0,18		
Трансформатори власних потреб (рік введення –1968, 1949 )				
Оперативне найменування		ТСН-1		ТСН-2
Тип		ТСМА-180/6		ТМ-100/6
Потужність, МВА		0,18		0,1
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1949)				
		ТС		ТН
На напрузі 35 кВ:		8		6
На напрузі 10 (6) кВ:		14		3
Комірки 10 (6) кВ (рік введення – )				
Тип, кількість		10 кВ	4 шт.	
		6 кВ	7 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Підступна Тягова» (ЕЧЕ- 5)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	3	механічний	відсутній	відсутній	1949
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	4-наявні, 2-відсутні	1949
<b>КРУН-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1968
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	2-наявний, 1-відсутній	1968
<b>ЗРУ-6 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	2-наявний, 2-відсутній	1949
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1984

**Тягова підстанція «Нікополь Тягова» (ЕЧЕ-4)**

Силові трансформатори			
Оперативне найменування	ТР-1-1	ТР-1-2	ТР-2
Тип	ТМ-1000/35	ТМ-1000/35	ТМ-1800/35
Рік виготовлення/установки	1969	1947/1969	1960
Потужність, МВА	1,0	1,0	1,8
Номинальна напруга, кВ	35/6,3	35/6,3	35/6,3
Номинальний струм, А	16,5/91,6	16,5/91,6	29,7/165
Регулювання напруги обмоток, %	35000±5%	35000±5%	35000±2,5х5%
Вимикачі 35 кВ			
Оперативне найменування	МВ-376, МВ-354А, МВ М-31, МВ ТР-1, МВ ТМПЕ, МВ ТР-2, МВ ТР-3		
Назва	МКП-35-600		
Рік встановлення	1954		
Тип	оливний		
Номинальна напруга, кВ	35		
Номинальний струм, А	600		
Струм відключення, кА	16,6		
Всього на напрузі 35 кВ:	7 шт.		
елегазові	0		
оливні (масляні)	7		
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	ВМГ-133 ТР-1, ВМГ-133 ТР-2, ВМГ-133 ФР-1 ВМГ-133 ФР-4, МВ ПЕФ-1, МВ ПЕФ-2, МВ ПЕ	ВМГ-133 ФР-2, ВМГ-133 ФР-3, ВМГ-133 ФР-5, ВМГ-133 ФР-6, ВМГ-133 ФР-7	
Назва	ВМГ-133-II 600	ВМП-10-630/20	
Рік встановлення	1954	1968	
Тип	оливний	оливний	
Номинальна напруга, кВ	10	10	
Номинальний струм, А	600	630	
Струм відключення, кА	20	20	
Всього на напрузі 10 кВ:	12 шт.		
елегазові	0		
оливні (масляні)	12		
Роз'єднувачі (рік введення – 1954)			
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-2-3 5/600-2 шт., РЛНД-1а-35/600-19 шт., РЛНД-3 5/2000-2 шт., РЛНД-3 5/1000-1 шт.		
Розрядники (рік введення – 1960, 1969)			
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 2шт.		
На напрузі 10 (6) кВ:	РВ-6/600 – 10 шт., РВО – 1 шт.		
Трансформатор поздовжнього електропостачання (рік введення - 1969)			
Оперативне найменування	ТМ ПЕ		
Тип	ТМ-180/35		
Потужність, МВА	0,18		
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1954, 1968)			
Оперативне найменування	ТСН-1	ТСН-2	
Тип	ТСМА-180/6,3	ТМ-100/6	
Потужність, МВА	0,18	0,1	
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1954, 1969, 2009)			
	ТС	ТН	
На напрузі 35 кВ:	6	6	
На напрузі 10 (6) кВ:	20	3	

Комірки 10 (6) кВ (рік введення –1954, 1969 )		
Тип, кількість	10 кВ	4 шт.
	6 кВ	13 шт.

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Нікополь Тягова» (ЕЧЕ- 4)**

ВРУ-35 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	відсутній	1954, 1969
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	відсутній	1954
КРУН-10 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	відсутній	1969
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	2 наявний, 1-відсутній	1969
ЗРУ-6 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	2 наявний, 2-відсутній	1954
лінійні приєднання	9	механічний	відсутній	4-наявний, 5-відсутній	1954

**Тягова підстанція «Марганець Тягова» (ЕЧЕ-3).**

Силові трансформатори			
Оперативне найменування		ТР-1	ТР-2
Тип		ТАМ-3200/35-20%	ТМ-3200/35
Рік виготовлення/установки		1963	1951
Потужність, МВА		3,2	3,2
Номінальна напруга, кВ		35/6,3	35/6,3
Номінальний струм, А		52,8/293	52,8/293
Регулювання напруги обмоток, %		35000±5%	35000±5%
Вимикачі 35 кВ			
Оперативне найменування	МВ Л-351, МВ Л-353, МВ Л-354	М-31	МВ ТР-2, МВ ТР-1, МВ ТПЕ
Назва	МКП-35-1000/25	МКП-35-600	ВМД-35-600
Рік встановлення	1955	1955	1955
Тип	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	35	35	35
Номінальний струм, А	1000	600	600
Струм відключення, кА	25	16,6	6,6
Всього на напрузі 35 кВ:	7 шт.		
елегазові	0		
оливні (масляні)	7		
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	МВ ТР-1, МВ ФР-1, МВ ФР-3, МВ ТР-2, МВ ФР-4, МВ ФР-2, МВ ПЕ-1, МВ ПЕ-2, МВ ПЕ		МВ ФР-6
Назва	ВМГ-133 II 600 А		ВМП-10-600
Рік встановлення	1954		1954
Тип	оливний		оливний
Номінальна напруга, кВ	10 (6)		6
Номінальний струм, А	600		600
Струм відключення, кА	20		20



Всього на напрузі 6 кВ:		10 шт.	
елегазові		0	
оливні (масляні)		10	
Роз'єднувачі (рік введення – 1955)			
На напрузі 35 кВ:		РЛНЗ-2-35/600- 3 шт., РЛНЗ-1а-35-8 шт., РЛНД -1а-35/600-13 шт., РЛН -1а-35-4 шт.	
Розрядники (рік введення – 1955)			
На напрузі 35 кВ:		РВС-35 – 2 шт.	
На напрузі 10 (6) кВ:		РВ-10/600 – 8 шт., РВТ-6/200-1 шт., РВМ-10/600-1 шт., РВ -6/400-3 шт., РВТ-6/200-1 шт.	
Трансформатор поздовжнього електропостачання (рік введення - 1968)			
Оперативне найменування		ТМ ПЕ	
Тип		ТМ-180/35	
Потужність, МВА		0,18	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1955)			
Оперативне найменування		ТСН-1	ТСН-2
Тип		ТМ-100/6	ТМ-100/6
Потужність, МВА		0,1	0,1
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1949)			
		ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:		6	6
На напрузі 10 (6) кВ:		18	7
Комірки 10 (6) кВ (рік введення – 1955, 1968)			
Тип, кількість		10 кВ	4 шт.
		6 кВ	9 шт.

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Марганець Тягова» (ЕЧЕ- 3)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	3	механічний	відсутній	2-наявний, 3-відсутній	1954
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	відсутній	1954
<b>КРУН-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1968
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	відсутній	1968
<b>ЗРУ-6 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	2-наявний, 2-відсутній	1954
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	відсутній	1954

**Тягова підстанція «Синельникове Тягова» (ЕЧЕ-18).**

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	1Т	2Т
Тип	ТДТН-25000/150-70У1	ТДТНГ-25000/150
Рік виготовлення/установки	1977/1977	1969/1969
Потужність, МВА	25,0	25,0
Номинальна напруга, кВ	158/38,5/11	154/38,5/11
Номинальний струм, А	91,4/375/1312	93,7/376/1310
Регулювання напруги обмоток, %	158000±8х1,5% 38500±2х2,5%	154000±4х2,5% 38500±2х2,5%
<b>Вимикачі 154 кВ (ВН)</b>		



Оперативне найменування	ЕВ Л35, С-1	Л-36	
Назва	ЛТВ-170	МКП-220-600	
Рік встановлення	2008	1959	
Тип	елегазові	оливні	
Номінальна напруга, кВ	150	220	
Номінальний струм, А	3150	600	
Струм відключення, кА	40	25	
Всього на напрузі 154 кВ:	3 шт.		
елегазові	2		
оливні	1		
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	Т-31, Т-32, С-35, Л-441, Л-442, Л-443		
Назва	МКП-35-1000		
Рік встановлення	1965		
Тип	масляний		
Номінальна напруга, кВ	35		
Номінальний струм, А	1000		
Струм відключення, кА	16,5		
Всього на напрузі 35 кВ:	6 шт.		
елегазові	0		
оливні (масляні)	6		
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	Л-24, Л-23, Ф-22, Ф-21, Ф-10, ПЕ-2, ПЕ-1, ПЕ-4, ТВП-11, ТВП-12	Т-11, Т-12, С-11	Ф-6, Ф-19, Резерв
Назва	ВМГ-133-600	МГГ-10-3200	ВМП-10-1000
Рік встановлення	1959	1959	1959
Тип	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	600	3000	1000
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	16 шт.		
елегазові	0		
оливні (масляні)	16		
Роз'єднувачі (рік введення – 1959)			
На напрузі 154 кВ:	РЛНД-220/1000 – 10 шт., РЛНЗ-220/600 – 2шт.		
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-2-35 – 14 шт.		
На напрузі 10 кВ:	РЛНД-10 – 2 шт.		
Розрядники (рік введення – 1959)			
На напрузі 154 кВ:	РВС-154 – 2 комплекти		
На напрузі 35 кВ:	РВ-35 – 4 комплекти		
На напрузі 10 кВ:	РВ-10 – 2 комплекти		
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1959)			
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2	
Тип	ТМ-320/10	ТМ-320/10	
Потужність, МВА	0,32	0,32	
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1959, 2009)			
	ТС	ТН	
На напрузі 154 кВ:	6	–	
На напрузі 35 кВ:	6	6	
На напрузі 10 кВ:	28	2	
Комірки 10 кВ (рік введення – 1959)			
Тип, кількість	19 шт.		
Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Синельникове Тягове» (ЕЧЕ-18)			
ВРУ-154 кВ			

Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	відсутній	1969
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	відсутній	1977
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	відсутній	1959
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	2008
<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	1965
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	3-наявний, 3-відсутній	1965
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	3-наявний, 2-відсутній	1959
лінійні приєднання	15	механічний	відсутній	12-наявний, 3-відсутній	1959

**Тягова підстанція «Роздори Тягова» (ЕЧЕ-19).**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	1Т	2Т
Тип	ТДТГ-15000/150	ТДТГ-15000/150
Рік виготовлення/установки	1959/1960	1959/1959
Потужність, МВА	15,0	15,0
Номінальна напруга, кВ	150/38,5/11	150/38,5/11
Номінальний струм, А	57,7/225/786	57,7/225/786
Регулювання напруги обмоток, %	150000±3х2,5% 38500±2х2,5%	150000±3х2,5% 38500±2х2,5%
Вимикачі 154 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	Л-36А, Л-36Б, С-1	
Назва	МКП-220-600	
Рік встановлення	1959	
Тип	оливний	
Номінальна напруга, кВ	220	
Номінальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 154 кВ:	3 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	3	
Вимикачі 35 кВ (СН)		
Оперативне найменування	Т-31, Т-32, Л-408	
Назва	ВМД-35-600	
Рік встановлення	1970	
Тип	оливний	
Номінальна напруга, кВ	35	
Номінальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	6,6	
Всього на напрузі 35 кВ:	3 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	3	
Вимикачі 10 кВ (НН)		

Оперативне найменування		Л-9, Л-10, ТВП-12, Л-13, ПЕ-2, Л-11, Л-12, Л-14, ПЕ-1, ТВП-11		Т-11, Т-12, С-11	
Назва		ВМГ-133-630		МГГ-10-3200	
Рік встановлення		1959		1959	
Тип		оливний		оливний	
Номінальна напруга, кВ		10		10	
Номінальний струм, А		600		3000	
Струм відключення, кА		20		20	
Всього на напрузі 10 кВ:		13 шт.			
елегазові		0			
оливні (масляні)		13			
Роз'єднувачі (рік введення – 1959, 1970)					
На напрузі 150 кВ:		РДЗ-150/600 – 8 шт.			
На напрузі 35 кВ:		РЛНД-2-35/600 – 7 шт.			
Розрядники (рік введення – 1959)					
На напрузі 154 кВ:		РВТ-150 -2 комплекти			
На напрузі 35 кВ:		РВ-35 – 3 комплекти			
На напрузі 10 кВ:		РВП-10 – 2 комплекти			
Трансформатори власних потреб (рік введення - 1959)					
Оперативне найменування		ТВП-1		ТВП-2	
Тип		ТМ-320/10		ТМ-320/10	
Потужність, МВА		0,32		0,32	
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1959)					
		ТС		ТН	
На напрузі 35 кВ:		2		3	
На напрузі 10 кВ:		26		2	
Комірки 10 кВ (рік введення – 1959)					
Тип, кількість		15 шт.			
Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Роздори Тягова» (ЕЧЕ-19)					
ВРУ-154 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	1959
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	відсутній	1959
ВРУ-35 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	1970
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	1-наявний, 1-відсутній	1970
ЗРУ-10 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	відсутній	1959
лінійні приєднання	11	механічний	відсутній	8-наявний, 3-відсутній	1959
Тягова підстанція «Письменна Тягова» (ЕЧЕ-20)					
Силові трансформатори					
Оперативне найменування		1Т		2Т	
Тип		ТДТГ-15000/150		ТДТГ-15000/150	
Рік виготовлення/установки		1959/1959		1959/1960	

Потужність, МВА	15,0	15,0	
Номінальна напруга, кВ	150/38,5/11	150/38,5/11	
Номінальний струм, А	57,7/225/786	57,7/225/786	
Регулювання напруги обмоток, %	150000±3х2,5% 38500±2х2,5%	150000±3х2,5% 38500±2х2,5%	
Вимикачі 154 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	Л-35 А, Л-35 Б, С-1		
Назва	МКП-220-600		
Рік встановлення	1959		
Тип	Оливні		
Номінальна напруга, кВ	220		
Номінальний струм, А	600		
Струм відключення, кА	25		
Всього на напрузі 154 кВ:	3 шт.		
елегазові	0		
оливні (масляні)	3		
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	Т-31, Т-32	С-31, Л-591, Л-593	
Назва	ВТ-35-630	С-35-630	
Рік встановлення	1959	1970	
Тип	оливний	оливний	
Номінальна напруга, кВ	35	35	
Номінальний струм, А	630	630	
Струм відключення, кА	6	10	
Всього на напрузі 35 кВ:	5 шт.		
елегазові	0		
оливні (масляні)	5		
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	Т-12, Т-11, МС-11	Л-12, Л-13	ТВП-11, Л-11, ПЕ-2, ТВП-12, Л-14, ФЖД
Назва	МГГ-10-3200	ВМП-10-630	ВМГ-133-630
Рік встановлення	1959	1959	1959
Тип	Оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	3200	630	630
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10кВ:	11 шт.		
елегазові	0		
оливні (масляні)	11		
Роз'єднувачі (рік введення – 1959)			
На напрузі 154 кВ:	РЛНЗ-154 – 12 шт.		
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-2-35 – 2 шт.		
Розрядники (рік введення – 1959)			
На напрузі 154 кВ:	РВС-150 -2 комплекти		
На напрузі 35 кВ:	РВТ-35 -4 комплекти		
На напрузі 10 кВ:	РВ-10 -2 комплекти		
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1959)			
Оперативне найменування	ТВП-1		ТВП-2
Тип	ТМ-320/10		ТМ-320/10
Потужність, МВА	0,32		0,32
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1959, 1970, 2010)			
	ТС		ТН
На напрузі 10 кВ:	22		2
Комірки 10 кВ (рік введення – 1959)			

Тип, кількість	15 шт.
----------------	--------

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Письменна Тягова» (ЕЧЕ-20)**

<b>ВРУ-154 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	1959
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	відсутній	1959
<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	1959
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	відсутній	1970
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	відсутній	1959
лінійні приєднання	9	механічний	відсутній	4-наявний, 5-відсутній	1959

**Тягова підстанція «Улянівка Тягова» (ЕЧЕ-21)**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	1Т	2Т
Тип	ТДТГ-15000 150/38,5/11	ТДТГ-15000 150/38,5/11
Рік виготовлення/установки	1959/1959	1960/1960
Потужність, МВА	15,0	15,0
Номінальна напруга, кВ	150/38/11	150/38/11
Номінальний струм, А	57,7/225/786	57,7/225/786
Регулювання напруги обмоток, %	150000±3х2,5% 38500±2х2,5%	150000±3х2,5% 38500±2х2,5%
Вимикачі 154 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	Л-87/1, Л-87/2, Л-35 Б, Л-36 Б	
Назва	ЛТВ – 170	
Рік встановлення	2014	
Тип	Елегазовий	
Номінальна напруга, кВ	150	
Номінальний струм, А	3150	
Струм відключення, кА	40	
Всього на напрузі 154 кВ:	4 шт.	
елегазові	4	
оливні (масляні)	0	
Вимикачі 35 кВ (СН)		
Оперативне найменування	Т-31, Т-32, С-31, Л-447, Л-449	Л-448
Назва	ВТ-35	С - 35
Рік встановлення	1974	1974
Тип	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	35	35
Номінальний струм, А	600	630
Струм відключення, кА	6	10
Всього на напрузі 35 кВ:	6 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	6	
Вимикачі 10 кВ (НН)		

Оперативне найменування	Л-47, Л-46	Л-ТОБ, Л-49, Л-43, Ф-19, Л-48, Л-44, Л-45, ПЕ-2, ТВП-11, ТВП-12, С-11, Резерв	Т-11, Т-12
Назва	ВМГ-10-600	ВМГ-133-600	МГГ-10-3200
Рік встановлення	1959	1959	1959
Тип	Оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	600	600	3200
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	16 шт.		
елегазові	0		
оливні (масляні)	16		
Роз'єднувачі (рік введення – 1960, 2017)			
На напрузі 154 кВ:	ALSTOM-154 – 14 шт.		
На напрузі 35 кВ:	РНДЗ-2-35 – 14 шт.		
На напрузі 10 кВ:	РНДЗ-35/630 – 2 шт.		
Розрядники (рік введення – 1960, 2017)			
На напрузі 154 кВ:	ОПН-150 - 4 комплекти		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 2 комплекти		
На напрузі 10 кВ:	РВП-10 – 2 комплекти		
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1960)			
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2	
Тип	ТМ-320/10	ТМ-320/10	
Потужність, МВА	0,32	0,32	
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1960, 1974, 2010)			
	ТС	ТН	
На напрузі 154 кВ:	12	6	
На напрузі 35 кВ:	6	6	
На напрузі 10 кВ:	28	2	
Комірки 10 кВ (рік введення – 1960)			
Тип, кількість	20 шт.		

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Улянівка Тягова» (ЕЧЕ-21)**

<b>ВРУ-154 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	електронний	відсутній	так	2014
лінійні приєднання	6	електронний	ЕПЗ-1636	так	2014
<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	1974
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	3-наявний, 3-відсутній	1974
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	відсутній	1960
лінійні приєднання	14	механічний	відсутній	9-наявний, 4-відсутній	1960

**Тягова підстанція «ЧапLINE Тягова» (ЕЧЕ-22).**

Силові трансформатори					
Оперативне найменування	1Т		2Т		3Т (авто/тр)
Тип	ТДТНГ-10000/110		ТДТНГ-15000/110		АТДТГ-90000/150
Рік виготовлення/установки	1962/1962		1959/1959		1960/1963
Потужність, МВА	10,0		15,0		90,0
Номінальна напруга, кВ	112,75/37,54/11		112,75/37,54/11		158/115/(6,6)
Номінальний струм, А	51,3/154/525		77/231/788		329/123,5/(1836)
Регулювання напруги обмоток, %	112750±4х2,5% 37540±2х2,5%		112750±4х2,5% 37540±2х2,5%		158000±2,5% 115000±2,5%
Вимикачі 110 кВ (ВН)					
Оперативне найменування	Л-1		Л-2, Т-1, Т-2		
Назва	МКП-110/1000		МКП-110/600		
Рік встановлення	1959		1959		
Тип	оливний		Оливний		
Номінальна напруга, кВ	110		110		
Номінальний струм, А	1000		600		
Струм відключення, кА	20		20		
Всього на напрузі 110 кВ:	4 шт.				
елегазові	0				
оливні (масляні)	4				
Вимикачі 35 кВ (СН)					
Оперативне найменування	Т-31, Т-32, Л-534		Л-681		
Назва	ВМД-35		С-35		
Рік встановлення	1970		1970		
Тип	масляний		Масляний		
Номінальна напруга, кВ	35		35		
Номінальний струм, А	600		630		
Струм відключення, кА	6,6		10		
Всього на напрузі 35 кВ:	4 шт.				
елегазові	0				
оливні (масляні)	4				
Вимикачі 10 кВ (НН)					
Оперативне найменування	Т-11	Т-12, С-11	ПЕ-1, Ф- 21, ТВП-1, ТВП-2	Ф-6	Л-24, ПЕ-2, Ф- 17, Ф-16, Ф- резерв, Л-25, Л-23, Ф-2
Назва	МГТ-10- 3000	ВМГ-133- 1000	ВМГ-133- 600	ВМГ-10- 600	МГТ-10-600
Рік встановлення	1959	1959	1959	1959	1959
Тип	Оливний	оливний	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10	10	10
Номінальний струм, А	3000	1000	600	600	600
Струм відключення, кА	20	20	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	16 шт.				
елегазові	0				
оливні (масляні)	16				
ОД-КЗ-154 кВ					
Оперативне найменування	ОД-3		КЗ-3		
Назва	ОД-220/600		КЗ-220		
Рік встановлення	1959		1959		
Номінальна напруга, кВ	154		154		
Номінальний струм, А	600		34000		
Струм відключення, кА	10				
Всього на напрузі 154 кВ:	1 шт.		1 шт.		
Роз'єднувачі (рік введення – 1959)					



На напрузі 154 кВ:	РЛНЗ-154/1000 – 1 шт.	
На напрузі 110 кВ:	РЛНЗ-110 – 4 шт., РЛП-110 – 2 шт., РЛНД-110 – 6 шт.	
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-2-35 – 10 шт., РЛНД 35 -2 шт.	
На напрузі 10 кВ:	РЛНД-2-35 – 2 шт.	
Розрядники (рік введення – 1959)		
На напрузі 154 кВ:	РВМГ-150 -1 комплекти	
На напрузі 110 кВ:	РВС-110 -2 комплекти	
На напрузі 35 кВ:	РТ-35 -2 комплекти	
На напрузі 10 кВ:	РВП-10 -2 комплекти	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1959)		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-320/10	ТМ-320/10
Потужність, МВА	0,32	0,32
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1959, 1986, 2010)		
	ТС	ТН
На напрузі 154 кВ:	3	3
На напрузі 110 кВ:	3	9
На напрузі 35 кВ:	2	3
На напрузі 10 кВ:	30	2
Комірки 10 кВ (рік введення – 1959)		
Тип, кількість	18 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Чапине Тягова» (ЕЧЕ-22)**

<b>ВРУ-154 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	відсутній	1959
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	відсутній	1959
<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	3	механічний	відсутній	відсутній	1959
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	відсутній	1959
<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	1970
лінійні приєднання	4	механічний	відсутній	наявний	1970
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	відсутній	1959
лінійні приєднання	14	механічний	відсутній	11-наявний, 3-відсутній	1959

**Тягова підстанція «Нижньодніпровськ-Вузол Тягова» (ЕЧЕ-15).**

<b>Силові трансформатори</b>			
Оперативне найменування	1Т	2Т	3Т
Тип	ТДНС-10000/35-У1	ТДНС-16000/35-У1	ТАМ-5600/35-20%
Рік виготовлення/установки	1991/1991	2013/2013	1963/1964
Потужність, МВА	10,0	16,0	5,6



Номінальна напруга, кВ		36,75/6,3		36,75/6,3		35/6,3	
Номінальний струм, А		157/916,4		251,4/1466,3		92,4/513	
Регулювання напруги обмоток, %		36750±9х1,5%		36750±9х1,5%		35000±5%	
Вимикачі 35 кВ (ВН)							
Оперативне найменування		Т-31, Т-32, Т-33, Л-341, Л-342, Л-397, М-31					
Назва		МКП-35					
Рік встановлення		1959					
Тип		Оливний					
Номінальна напруга, кВ		35					
Номінальний струм, А		1000					
Струм відключення, кА		16,5					
Всього на напрузі 35 кВ:		7 шт.					
елегазові		0					
оливні (масляні)		7					
Вимикачі 6 кВ (НН)							
Оперативне найменування		Ф-613	В-61, В-62, В-63	Ф-67, Ф-63, Ф-61, ТВП-61, Ф-614, Ф-612, ПЕ-1, Ф-66, Ф-64, ТВП-62, Ф-615, Ф-616, М-61	Ф-630, Ф-621, Ф-617, Ф-618, Ф-622, Ф-623 Ф-624, Ф-626	Ф-619, Ф-620, Ф-628, Ф-632, МС-61	
Назва		ВМГ-10	МГГ-10	ВМП-10	ВМПЭ-10	ВВ TEL-10-1000	
Рік встановлення		1958	1958	1958	1958	1996	
Тип		оливний	оливний	оливний	Оливний	вакуумний	
Номінальна напруга, кВ		10	10	10	10	10	
Номінальний струм, А		1000	4000	600	600	1000	
Струм відключення, кА		20	29	20	20	20	
Всього на напрузі 6 кВ:		30 шт.					
вакуумні (елегазові)		5					
оливні (масляні)		25					
Роз'єднувачі (рік введення – 1959)							
На напрузі 35 кВ:		РЛНД-35 – 23 шт.					
Розрядники (рік введення – 1972, 1981)							
На напрузі 35 кВ:		РВС-35 – 3 комплекти, ОПН-35 – 1 шт.					
На напрузі 6 кВ:		РВП-6 – 2 комплекти, РВО-6 – 2 комплекти.					
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1956, 1996)							
Оперативне найменування		ТВП-1		ТВП-2		ТВП-1-6	
Тип		ТМ-180/6,3		ТМ-180/6,3		ТМ-25/6	
Потужність, МВА		0,18		0,18		0,025	
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1959, 1991)							
		ТС				ТН	
На напрузі 35 кВ:		6				6	
На напрузі 6 кВ:		34 шт., 24 шт.				2 шт., 2 шт.	
Комірки 6 кВ (рік введення – 1959, 1991)							
Тип, кількість		36 шт.					

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Нижньодніпровськ-Вузол Тягова» (ЕЧЕ-15)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	відсутній	1964
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	2011, 2013
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	3-наявний,	1959

				3-відсутній	
<b>ЗРУ-6 кВ, ЗРП-6 кВ</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічний облік</b>	<b>Рік встановлення</b>
трансформаторні приєднання	3	механічний	механічний	відсутній	1964
трансформаторні приєднання	3	механічний	механічний	відсутній	1991
трансформаторні приєднання	1	механічний	механічний	відсутній	2013
лінійні приєднання	14	механічний	відсутній	12-наявний, 2-відсутній	1959
лінійні приєднання	15	механічний	відсутній	13-наявний, 2-відсутній	1991, 1996

**Тягова підстанція «Ізрень Тягова» (ЕЧЕ-83)**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	1Т	2Т
Тип	ТМ-1000/35	ТМ-1000/35
Рік виготовлення/установки	1983/1987	1987/1987
Потужність, МВА	1,0	1,0
Номінальна напруга, кВ	35/10,5	35/10,5
Номінальний струм, А	16,5/55	16,5/55
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%
Вимикачі 35 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	Л-397Б, Л-397В, С-31, Т-31, Т-32, ТВП-31, ТВП-32	
Назва	С-35М-630-10 АУ1	
Рік встановлення	1987	
Тип	Оливний	
Номінальна напруга, кВ	35	
Номінальний струм, А	630	
Струм відключення, кА	10	
Всього на напрузі 35 кВ:	7 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	7	
Вимикачі 10 кВ (НН)		
Оперативне найменування	Т-12, Т-11, ЛТП, ПЕ-2, ФР-3, ПЕ-3, ПЕ-1, ФР-1, С-11	
Назва	ВМПЕ-10	
Рік встановлення	1987	
Тип	Оливний	
Номінальна напруга, кВ	10	
Номінальний струм, А	630	
Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 10кВ:	9 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	9	
Роз'єднувачі (рік введення – 1987)		
На напрузі 35 кВ:	РНДЗ-35 – 12 шт.	
На напрузі 10 кВ:	Викатні комірки – 11 шт.	
Розрядники (рік введення – 1989)		
На напрузі 35 кВ:	РВС -35 – 2 шт.	
На напрузі 10 кВ:	РВО-10 – 2 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1987)		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2

Тип	ТМ-400/35	ТМ-320/35
Потужність, МВА	0,4	0,32
<b>Кількість ТН та ТС (рік введення – 1987)</b>		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	4	6
На напрузі 10 кВ:	12	2
<b>Комірки 10 кВ (рік введення – 1987)</b>		
Тип, кількість	11 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Ізрень Тягова» (ЕЧЕ-83)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	відсутній	1987
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	2-наявний, 3-відсутній	1987
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	1987
лінійні приєднання	9	механічний	відсутній	6-наявний, 3-відсутній	1987

**Тягова підстанція «Іларіонове Тягова» (ЕЧЕ-17)**

Силові трансформатори			
Оперативне найменування	1Т	2Т	
Тип	ТМН-4000/35У1	ТМ-4000/35	
Рік виготовлення/установки	1986/1986	1977/1977	
Потужність, МВА	4,0	4,0	
Номінальна напруга, кВ	35/11	35/10,5	
Номінальний струм, А	66/209,9	66/220,2	
Регулювання напруги обмоток, %	35±6х1,5%	35±2х2,5%	
Вимикачі 35 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	Л-401, Л-402, С-31	Т-31, Т-32, ТВП-31, ТВП-32	
Назва	МКП-35/1000	ВМД-35/600	
Рік встановлення	1959	1959	
Тип	оливний	оливний	
Номінальна напруга, кВ	35	35	
Номінальний струм, А	1000	600	
Струм відключення, кА	16,5	6,6	
Всього на напрузі 35 кВ:	7 шт.		
елегазові	0		
оливні (масляні)	7		
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	ПЕ-1, Л-18, Л-19, С-11, Т-11	ЖД-1, НХГ, ПМС-6, НХГ резерв, Т-12	ПЕ-2, Л-16, Л-17, ЖД-2
Назва	ВМП-10	ВМГ-10	ВМГ-133
Рік встановлення	1959	1959	1959
Тип	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	630	630	600
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	14 шт.		
елегазові	0		

оливні (масляні)	14	
Роз'єднувачі (рік введення – 1959)		
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-35 – 12 шт.	
Розрядники (рік введення – 1959)		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 2 комплекти	
На напрузі 10 кВ:	РВП-10 – 2 комплекти	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1959)		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-320/35	ТМ-320/35
Потужність, МВА	0,32	0,32
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1959, 1981, 1993)		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	8 шт.	3 шт., 3 шт.
На напрузі 10 кВ:	4 шт., 6 шт., 14 шт.	2 шт.
Комірки 10 кВ (рік введення – 1959)		
Тип, кількість	16 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Іларіонове Тягова» (ЕЧЕ-17)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	відсутній	1959
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	2-наявний, 3-відсутній	1959
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	1959
лінійні приєднання	14	механічний	відсутній	10-наявний, 4-відсутній	1959

**Тягова підстанція «Новомосковськ Тягова» (ЕЧЕ-43)**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	1Т	2Т
Тип	ТМ-2500/35	ТМ-4000/35-2
Рік виготовлення/установки	1973/1971	1971/1979
Потужність, МВА	2,5	4,0
Номінальна напруга, кВ	35/10,5	35/10,5
Номінальний струм, А	41,3/132	66/220
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%
Вимикачі 35 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	Л-407, Л-406, С-31, Л-382, Л-383, Т-31, Т-32, ТВП-31, ТВП-32	
Назва	МКП-35	
Рік встановлення	1968	
Тип	Оливний	
Номінальна напруга, кВ	35	
Номінальний струм, А	1000	
Струм відключення, кА	16,5	
Всього на напрузі 35 кВ:	9 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	9	
Вимикачі 10 кВ (НН)		

Оперативне найменування	С-11, КБ-2, ТОВ «Сфера» вв.1, ТОВ «Сфера» вв.2, ЖД-1, ПЕ-4, ПЕ-1, ПЕ-3, ЖД-2	Т-11, Т-12	ПЕ-2
Назва	ВМГ-133	ВМГ-133	ВВ/TEL
Рік встановлення	1968	1968	2013
Тип	оливний	Оливний	вакуумний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	600	1000	1000
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	12 шт.		
вакуумні (елегазові)	1		
оливні (масляні)	11		
Роз'єднувачі (рік введення – 1968)			
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-35/600 – 16 шт.		
Розрядники (рік введення – 1968)			
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 2 комплекти		
На напрузі 10 кВ:	РВО-10 – 2 комплекти		
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1968)			
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2	
Тип	ТМ-320/35	ТМ-320/35	
Потужність, МВА	0,32	0,32	
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1968, 2010)			
	ТС	ТН	
На напрузі 35 кВ:	8	6	
На напрузі 10 кВ:	20	2	
Комірки 10 кВ (рік введення – 1968)			
Тип, кількість	14 шт.		

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Новомосковськ Тягова» (ЕЧЕ-43)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	відсутній	1968
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	4-наявний, 3-відсутній	1968
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	1968
лінійні приєднання	11	механічний	відсутній	8-наявний, 3-відсутній	1968
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	2013

**Тягова підстанція «Ерастівка Тягова» (ЕЧЕ-9)**

<b>Силові трансформатори 35 кВ</b>		
Оперативне найменування	ТРН1-35	ТРН2-35
Тип	ТМ-4000/35-У1	ТМ-2500/35
Рік виготовлення/установки	2018/2018	1966/1991
Потужність, МВА	4,0	2,5
Номинальна напруга, кВ	35/6,3	35/6
Номинальний струм, А	66,1/367	52,8/293
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%	35000±5%
<b>Вимикачі 35 кВ (ВН)</b>		
Оперативне найменування	МВ Л-356, МВ Л-355, МВ Л-336А, В ТРН2-35, В ТРН1-35, С-31	

Назва		ВМД-35-600			
Рік встановлення		1958			
Тип		Масляний			
Номінальна напруга, кВ		35			
Номінальний струм, А		600			
Струм відключення, кА		6,6			
Всього на напрузі 35 кВ:		6 шт.			
елегазові		0			
оливні (масляні)		6			
Вимикачі 6 кВ (НН)					
Оперативне найменування		В ТРН2-6, В ТРН1-6, В Ф4-6, В Ф5-6, В ТВП2-6, В ТВП1-6, В Ф1-6, СВ-6	В Ф2ПЕ, В Ф1 ПЕ, В Ф3-6, В резерв – 2 шт.	В Ф2-6	
Назва		ВМГ-133	ВМП-10	ВВ-TEL-10	
Рік встановлення		1958	1958	2018	
Тип		масляний	масляний	вакуумний	
Номінальна напруга, кВ		10	10	10	
Номінальний струм, А		600	600	600	
Струм відключення, кА		20	20	20	
Всього на напрузі 6 кВ:		14 шт.			
вакуумні		1			
оливні (масляні)		13			
Роз'єднувачі (рік введення – 1958)					
На напрузі 35 кВ:		ПЛНД-1а-35 – 9 шт., ПЛНД-2-35 – 1 шт., ПЛНЗ-1а-35 – 2 шт.			
Розрядники (рік введення – 1958)					
На напрузі 35 кВ:		РВС-35 – 2 шт.			
На напрузі 6 кВ:		РВ-10/400 – 16 шт., РВ-6/400 – 1 шт.			
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1958)					
Оперативне найменування		ТВП1-6	ТВП2-6		
Тип		ТМ-320/6	ТМ-320/6		
Потужність, МВА		0,32	0,32		
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1958)					
		ТС	ТН		
На напрузі 35 кВ:		6	6		
На напрузі 6 кВ:		22	2		
Комірки 6 кВ (рік введення – 1958)					
Тип, кількість		16 шт.			
Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Ерастівка» (ЕЧЕ-9)					
ВРУ-35 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1959
трансформаторні приєднання (ТРН1)	1	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2018
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	3-наявний, 3-відсутній	1959
ЗРУ-6 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	наявний	1959
лінійні приєднання	11	механічний	відсутній	6-наявний, 5-відсутній	1959

лінійні приєднання (Ф-2)	1	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2018
--------------------------	---	------------------	-----------	---------	------

**Тягова підстанція «Верхівцеве Тягова» (ЕЧЕ-10).**

Силові трансформатори			
Оперативне найменування	ТРН1-35	ТРН2-35	ТРН3-35
Тип	ТМ-4000/35-64У1	ТМ-4000/35А	ТМ-4000/35-66У1
Рік виготовлення/установки	1979/1979	1969/1970	1980/1985
Потужність, МВА	4,0	4,0	4,0
Номінальна напруга, кВ	35/6,3	35/6,3	35/6,3
Номінальний струм, А	66/366	66/366	66/366,6
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%
Вимикачі 35 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	В ТРН3-35	МВ Л-366, МВ Л-368, МВ Л-351, МВ Л-352, С-31, В ТРН1-35, В ТРН2-35	ВВ «Солома»
Назва	С-35	ВМД-35	РСВСВ 40,5/2000
Рік встановлення	1989	1958, 1970	2014
Тип	масляний	масляний	вакуумний
Номінальна напруга, кВ	35	35	35
Номінальний струм, А	630	630	2000
Струм відключення, кА	6,6	6,6	40
Всього на напрузі 35 кВ:	9 шт.		
елегазові (вакуумні)	1		
оливні (масляні)	8		
Вимикачі 6 кВ (НН)			
Оперативне найменування	В ТРН1-6, В ТРН2-6, СВ-6, В ТВП1-6, В ТВП2-6, В Ф1-6, В Ф2-6, В Ф3-6, В Ф5-6, В Ф6-6, В Ф7-6, В Ф8-6		В ТРН3-6, В Ф4-6
Назва	ВМГ-133		ВМГ-10
Рік встановлення	1958		1958
Тип	Масляний		масляний
Номінальна напруга, кВ	10		10
Номінальний струм, А	600		600
Струм відключення, кА	20		20
Всього на напрузі 6 кВ:	15 шт.		
елегазові	0		
оливні (масляні)	15		
Роз'єднувачі (рік введення –1958, 2014 )			
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-1а-35 - 16 шт., РЛНД-2-35– 1 шт., РЛНЗ-1а-35 – 1 шт., РЛНД-35 – 2 шт., РДЗ-35 – 1 шт., РДЗ-2-35-ІІ – 2 шт.		
Розрядники (рік введення – 1958)			
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 6 шт.		
На напрузі 6 кВ:	РВО-6 – 6 шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1958)			
Оперативне найменування	ТВП1-6	ТВП2-6	
Тип	ТМ-320/6	ТМ-320/6	
Потужність, МВА	0,32	0,32	
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1958, 2013)			
	ТС	ТН	
На напрузі 35 кВ:	10 шт.	6 шт.	
На напрузі 6 кВ:	22	2	
Комірки 6 кВ (рік введення – 1958)			



Тип, кількість		17 шт.			
Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Верхівцеве Тягова» (ЕЧЕ- 10)					
ВРУ-35 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний Захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1970
трансформаторні приєднання	1	механічний	механічний	відсутній	1989
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	4-наявний, 3-відсутній	1959
лінійні приєднання (Л-«Солома»)	1	мікропроцесор на	механічний	відсутній	2013
ЗРУ-6 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний Захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	5	механічний	механічний	відсутній	1959
лінійні приєднання	12	механічний	відсутній	12-наявний, 3-відсутній	1959

**Тягова підстанція «Верхньодніпровськ Тягова» (ЕЧЕ-11).**

Оперативне найменування		ТРН1-35	ТРН2-35
Тип		ТМ-1800/35	ТМ-1000/35
Рік виготовлення/установки		1958/1974	1958/1970
Потужність, МВА		1,8	1,0
Номінальна напруга, кВ		35/6,3	35/6,3
Номінальний струм, А		29,7/165	16,5/91,6
Регулювання напруги обмоток, %		35000±5%	35000±5%
Вимикачі 35 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	МВ Л-459, МВ Л-367, МВ Л-328А, МВ Л-368, М-31, В ТРН1-35, В ТРН2-35		
Назва	ВМД-35		
Рік встановлення	1958		
Тип	масляний		
Номінальна напруга, кВ	35		
Номінальний струм, А	630		
Струм відключення, кА	6,6		
Всього на напрузі 35 кВ:	7 шт.		
елегазові	0		
оливні (масляні)	7		
Вимикачі 6 кВ (НН)			
Оперативне найменування	В ТРН1-6, В ТВП1-6, В ТВП2-6, В Ф1ПЕ, В Ф2ПЕ, В Ф2-6, В Ф4-6, СВ-6	В ТРН2-6	В Ф1-6, В Ф3-6, В Ф5-6
Назва	ВМГ-10-630	ВМГ-10-1000	ВМП-10-630
Рік встановлення	1958	1958	1958
Тип	Масляний	масляний	масляний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	630	1000	630
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 6 кВ:	8 шт.	1 шт.	3 шт.
елегазові	0		
оливні (масляні)	12		
Роз'єднувачі (рік введення – 1958)			



На напрузі 35 кВ:	РЛНД-1а-35 – 22 шт.	
Розрядники (рік введення – 1958)		
На напрузі 35 кВ:	РВС -35 – 6 шт.	
На напрузі 6 кВ:	РВО -6 – 6 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1959)		
Оперативне найменування	ТВП1-6	ТВП2-6
Тип	ТМ-320/6	ТМ-320/6
Потужність, МВА	0,32	0,32
Кількість ТН та ТС (рік введення –1958 )		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	8 шт.	6 шт.
На напрузі 6 кВ:	18 шт.	2 шт.
Комірки 6 кВ (рік введення – 1958)		
Тип, кількість	14 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Верхньодніпровськ Тягова» (ЕЧЕ- 11)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний Захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1958
лінійні приєднання	7	механічний	Відсутній	4-наявний, 3-відсутній	1958
<b>ЗРУ- 6 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний Захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	механічний	2-відсутній, 2-наявний	1958
лінійні приєднання	10	механічний	Відсутній	7-наявний, 3-відсутній	1958

**Тягова підстанція «Воскобійня Тягова» (ЕЧЕ-82)**

<b>Силові трансформатори</b>	
Оперативне найменування	ТРН1-35
Тип	ТМ-1800/35/6
Рік виготовлення/установки	1958/1991
Потужність, МВА	1,8
Номінальна напруга, кВ	35/6,3
Номінальний струм, А	29,7/165
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%
<b>Вимикачі 35 кВ (ВН)</b>	
Оперативне найменування	МВ Л-328, МВ Л-328А, С-31, В ТРН1-35, В ТРН2-35, В ТВП2-35
Назва	С-35М-630
Рік встановлення	1985
Тип	масляний
Номінальна напруга, кВ	35
Номінальний струм, А	630
Струм відключення, кА	6,6
Всього на напрузі 35 кВ:	6 шт.
елегазові	0
оливні (масляні)	6
<b>Вимикачі 6 кВ (НН)</b>	
Оперативне найменування	СВ-6, В ТРН1-6, В ТРН2-6, В ТВП1-6, В Ф1ПЕ, В Ф2ПЕ, Резерв
Назва	ВМПЭ-10-630
Рік встановлення	1985

Тип	масляний	
Номінальна напруга, кВ	10	
Номінальний струм, А	630	
Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 6 кВ:	7 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	7	
Роз'єднувачі (рік введення – 1985)		
На напрузі 35 кВ:	РНДЗ-16-35 – 10 шт.	
На напрузі 6 кВ:	Викатні коміртки – 12 шт.	
Розрядники (рік введення – 1985)		
На напрузі 35 кВ:	РВС -35 – 6 шт.	
На напрузі 6 кВ:	РВО -6 – 6 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1985)		
Оперативне найменування	ТВП1-6	ТВП2-35
Тип	ТМ-250/6-66	ТМ-250/35
Потужність, МВА	0,25	0,25
Кількість ТН та ТС (рік введення –1985 )		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	4 шт.	6 шт.
На напрузі 6 кВ:	8 шт.	2 шт.
Коміртки 6 кВ (рік введення – 1985)		
Тип, кількість	12 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Воскобійня Тягова» (ЕЧЕ-82)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	Механічний	відсутній	1985
лінійні приєднання	6	механічний	Відсутній	2-наявний, 3-відсутній	1985
<b>КРУН- 6 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	Механічний	1-наявний 1-відсутній	1985
лінійні приєднання	7	механічний	Відсутній	2-наявний, 5-відсутній	1985

**Тягова підстанція «Запоріжжя-Кам'янське Тягова» (ЕЧЕ-12).**

Вимикачі 35 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	МВ Л-317, МВ Л-327, В ТВП1-35, В ТВП2-35	С-31
Назва	МКП-35-1000	ВМД-35-600
Рік встановлення	1958	1958
Тип	Масляний	масляний
Номинальна напруга, кВ	35	35
Номинальний струм, А	1000	600
Струм відключення, кА	6,6	16,5
Всього на напрузі 35 кВ:	5 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	5	
Вимикачі 6 кВ (НН)		
Оперативне найменування	В ФІПЕ	
Назва	ВМП-10-600	

Рік встановлення		1958
Тип		масляний
Номінальна напруга, кВ		10
Номінальний струм, А		600
Струм відключення, кА		20
Всього на напрузі 6 кВ:		1 шт.
елегазові		0
оливні (масляні)		1
Роз'єднувачі (рік введення –1958, 1985)		
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-1а-35/600 –4 шт., РЛНДЗ-2-35/630 – 2шт., РНДЗ-1а-35/630– 2 шт., РНДЗ-1а-35/1000-2 шт.	
На напрузі 6 кВ:	РЛНДЗ-6 – 2 шт.	
Розрядники (рік введення – 1958)		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 - 6 шт.	
На напрузі 6 кВ:	РВО-6 - 3 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1958)		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-320/35	ТМ-320/35
Потужність, МВА	0,32	0,32
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1958)		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	4 шт.	6 шт.
Комірки 6 кВ (рік введення – 1958)		
Тип, кількість	1 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Запоріжжя-Кам'янське Тягова» (ЕЧЕ- 12)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	Відсутній	наявний	1958
лінійні приєднання	5	механічний	Відсутній	2-наявний, 3-відсутній	1958
<b>ЗРУ- 6 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
лінійні приєднання	1	механічний	Відсутній	наявний	1958

**Тягова підстанція «Сухачівка Тягова» (ЕЧЕ-13)**

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	ТРН1-35	ТРН2-35
Тип	ТМ-4000/35-У1	ТМ-3200/35
Рік виготовлення/установки	1989/1995	1965/1978
Потужність, МВА	4,0	3,2
Номинальна напруга, кВ	35/10,5	35/10,5
Номинальний струм, А	65,98/219,95	52,8/176
Регулювання напруги обмоток, %	35000±5%	35000±5%
<b>Вимикачі 35 кВ (ВН)</b>		
Оперативне найменування	М-31, МВ Л-431, МВ Л-319, МВ Л-318, В ТРН1-35, В ТРН2-35	
Назва	ВМД-35-600	
Рік встановлення	1958	
Тип	масляний	
Номинальна напруга, кВ	35	
Номинальний струм, А	630	

Струм відключення, кА	6,6		
Всього на напрузі 35 кВ:	6 шт.		
елегазові(вакуумні)	0		
оливні(масляні)	6		
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	В Ф5-10, В РЕЗЕРВ-10	В ТРН1-10, В ТРН2-10, В ТВП1-10, В ТВП2-10, В Ф1-10, В Ф2-10, В Ф3-10, В Ф4-10, В Ф6-10, В Ф7-10, В Ф8-10, В Ф9-10	СВ-10, В Ф1ПЕ, В Ф10-10
Назва	ВМГ-133	ВМГ-10-630	ВМП-10
Рік встановлення	1958	1958	1958
Тип	масляний	Масляний	масляний
Номинальна напруга, кВ	10	10	10
Номинальний струм, А	600	630	600
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	17 шт.		
елегазові(вакуумні)	0		
оливні(масляні)	17		
Роз'єднувачі (рік введення – 1958, 1985)			
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-1а-35/600 –13 шт., РЛНД3-2-35/630 – 1шт., РЛНД-35/630– 6 шт.		
Розрядники (рік введення – 1958)			
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 6шт.		
На напрузі 10 кВ:	РВО-10 – 6шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1958)			
Оперативне найменування	ТВП-1		ТВП-2
Назва	ТМ-320/10		ТМ-320/10
Потужність, МВА	0,32		0,32
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1958, 2010)			
	ТС		ТН
На напрузі 35 кВ:	6 шт.		6 шт.
На напрузі 10 кВ:	28 шт.		2 шт.
Комірки 10 кВ (рік введення – 1958)			
Тип, кількість	17 шт.		

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Сухачівка Тягова» (ЕЧЕ- 13)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1958
лінійні приєднання	6	механічний	Відсутній	3-наявний, 3-відсутній	1958
<b>ЗРУ- 10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	Відсутній	відсутній	1958
лінійні приєднання	13	механічний	Відсутній	12-наявний, 1-відсутній	1958

**Тягова підстанція «Дніпро Вантажний Тягова» (ЕЧЕ-16).**

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	ТРН1-35	ТРН2-35
Тип	ТМ-1600/35	ТМ-2500/35-У1

Рік виготовлення/установки	1974/1974		2009/2009		
Потужність, МВА	1,6		2,5		
Номінальна напруга, кВ	35/6,3		35/6,3		
Номінальний струм, А	26,4/146,2		41,2/229		
Регулювання напруги обмоток, %	35000±5%		35000±5%		
Вимикачі 35 кВ (ВН)					
Оперативне найменування	МВ Л-424	В ТРН1-35, В ТВП1-35	С-31, В ТРН2-35, В ТВП2-35	ВВ Л-423	
Назва	МКП-35-1500	МКП-35-1000	С-35М-630	ВР35НС-35 - 1600/20У1	
Рік встановлення	1974	1978	1980	2009	
Тип	масляний	масляний	масляний	вакуумний	
Номінальна напруга, кВ	35	35	35	35	
Номінальний струм, А	1500	1000	630	1600	
Струм відключення, кА	24,7	25	6,6	20	
Всього на напрузі 35 кВ:	7 шт.				
вакуумні	1				
оливні (масляні)	6				
Вимикачі 6 кВ (НН)					
Оперативне найменування	В Ф2-6 «Лиски», В Ф5-6, В Ф6-6		В ТРН1-6, В ТРН2-6, В Ф1ПЕ, В Ф2ПЕ, СВ-6, Ф1-6, Ф4-6, РЕЗЕРВ, В Резерв		
Назва	ВВ ТЕМ-10-1000/20		ВМП-10-600		
Рік встановлення	2009		1972		
Тип	вакуумний		масляний		
Номінальна напруга, кВ	10		10		
Номінальний струм, А	1000		600		
Струм відключення, кА	20		20		
Всього на напрузі 6 кВ:	12 шт.				
вакуумні	3				
оливні (масляні)	9				
Роз'єднувачі (рік введення – 1972, 1974, 2009)					
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-16-35 - 2 шт., РЛНД-2-35 - 2 шт., РНДЗ-16-35 – 6 шт., РНДЗ-2-35 – 2 шт.				
На напрузі 6 кВ:	Викатна комірка –11 шт., РНДЗ-6 – 6 шт.				
Розрядники (рік введення –1972, 1974 )					
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 6шт.				
На напрузі 6 кВ:	РВО-6 – 6шт.				
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1972, 1986)					
Оперативне найменування	ТВП-1		ТВП-2		
Тип	ТМ-180/35		ТМ-250/35		
Потужність, МВА	0,18		0,25		
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1972, 1986, 2006, 2009)					
	ТС		ТН		
На напрузі 35 кВ:	4 шт.		6 шт.		
На напрузі 6 кВ:	24 шт.		2 шт.		
Комірки 6 кВ (рік введення –1974, 1986 )					
Тип, кількість	13 шт., 2 шт.				
Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Дніпро Вантажний Тягова» (ЕЧЕ-16)					
ВРУ-35 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1978

трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1980
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	1-наявний, 2-відсутній	1974
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	відсутній	1980
лінійні приєднання (Л-424)	1	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2010
<b>КРУН-6кВ</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічний облік</b>	<b>Рік встановлення</b>
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1972
лінійні приєднання	10	механічний	відсутній	4-наявний, 6-відсутній	1972
лінійні приєднання (Ф-2, Ф-5)	3	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2010

**Тягова підстанція «Гребля» Тягова» (ЕЧЕ-41).**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	ТРН-1-35	ТРН-2-35
Тип	ТМ-6300/35	ТМ-6300/35
Рік виготовлення/установки	1975/1976	1976/1976
Потужність, МВА	6,3	6,3
Номінальна напруга, кВ	35/6,3	35/6,3
Номінальний струм, А	104/578	104/578
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%
Вимикачі 35 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	МВ Л-461, МВ Л-462, С-31, В ТРН1-35, В ТРН2-35, В ТВП1-35, В ТВП2-35	
Назва	МКП-35-1000	
Рік встановлення	1969	
Тип	Масляний	
Номінальна напруга, кВ	35	
Номінальний струм, А	1000	
Струм відключення, кА	25	
Всього на напрузі 35 кВ:	7 шт.	
масляні	7	
вакуумні	0	
Вимикачі 6 кВ (НН)		
Оперативне найменування	В ТРН1-6, В ТРН2-6, СВ-6, В Ф1ПЕ, В Ф2ПЕ, В Ф1-6, В Ф2-6, В Ф3-6, В Ф4-6, В Ф5-6	
Назва	ВМГ-133-600	
Рік встановлення	1969	
Тип	Масляний	
Номінальна напруга, кВ	10	
Номінальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 6 кВ:	10 шт.	
масляні	10 шт.	
вакуумні	0 шт.	
Роз'єднувачі (рік введення – 1969)		
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-1а-35 - 5 шт., РЛНД-2-35 - 5 шт., РЛНЗ-16-35 – 2 шт.	
Розрядники (рік введення – 1969)		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 - 6шт.	

На напрузі 6 кВ:	РВО-6 – 6шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1969, 1976)		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-100/35	ТМ-180/35
Потужність, МВА	0,1	0,18
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1969, 2009)		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	4 шт.	6 шт.
На напрузі 6 кВ:	10 шт., 4 шт.	2 шт.
Комірки 6 кВ (рік введення – 1969)		
Тип, кількість	12 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Гребля» Тягова» (ЕЧЕ-41)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	2-наявний, 2-відсутній	1969
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	2-наявний, 3-відсутній	1969
<b>ЗРУ-6кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1969
лінійні приєднання	10	механічний	відсутній	7-наявний, 3-відсутній	1969

**Тягова підстанція «Балівка Тягова» (ЕЧЕ-42)**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	ТРН-1-35	ТРН-2-35
Тип	ТМ-2500/35-80 У1	ТМ-4000/35-2
Рік виготовлення/установки	2000/2008	1971/1972
Потужність, МВА	2,5	4,0
Номінальна напруга, кВ	35/10,5	35/10,5
Номінальний струм, А	41,2/137,5	66/220
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%
Вимикачі 35 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	В Л-563, В Л-451, В С-31, В ТРН1-35, В ТРН2-35, В ТВП1-35, В ТВП2-35	
Тип	ВМД-35-600	
Рік встановлення	1968	
Номінальна напруга, кВ	35	
Номінальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	6,6	
Всього на напрузі 35 кВ:	7 шт.	
масляні	7	
вакуумні	0	
Вимикачі 10 кВ (НН)		
Оперативне найменування	В Ф2ПЕ, СВ-10, В ТРН1-10, В ТРН2-10, В Ф1-10, В Ф2-10, В Ф3-10, В Ф5-10, В Ф6-10	В Ф7-10, В Ф1ПЕ
Назва	ВМГ-133-600	ВМГ-10-630
Рік встановлення	1968	1968
Тип	Масляний	Масляний
Номінальна напруга, кВ	10	10
Номінальний струм, А	600	630



Струм відключення, кА	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	11 шт.	
масляні	11	
вакуумні	0	
Роз'єднувачі (рік введення – 1968)		
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-1а-35 - 6 шт., РЛНД-2-35 - 4 шт., РЛНЗ-16-35 – 2 шт.	
Розрядники (рік введення – 1968)		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 6шт.	
На напрузі 10 кВ:	РВО-10 – 6шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1971)		
Диспетчерське найменування	ТВП-1	ТВП-2
Назва	ТМ-320/35	ТМ-320/35
Потужність, МВА	0,32	0,32
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1970, 1987, 1999)		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	4 шт.	6 шт.
На напрузі 10 кВ:	16 шт.	2 шт.
Комірки 10 кВ (рік введення – 1968)		
Тип, кількість	13 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Балівка Тягова» (ЕЧЕ-42)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	наявний	1968
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	2-наявний, 3-відсутній	1968
<b>ЗРУ-10кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1968
лінійні приєднання	11	механічний	відсутній	наявний	1968

**Тягова підстанція «Горішнє Тягова» (ЕЧЕ-14).**

Вимикачі 6 кВ			
Оперативне найменування	В Ф1-6	В ТВП1-6, В ТВП2-6, ВВ Л-3, ВВ Л-15, ВВ Л-31, В Ф1ПЕ, В Ф2ПЕ, С-61, С-62, В Ф2-6	В Резерв
Назва	ВВ TEL-10-630/20	ВВ TEL-10-1000/20	ВМП-10-630
Рік встановлення	2009	2009	1960
Тип	вакуумні	Вакуумні	Масляний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	630	1000	630
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 6 кВ:	12 шт.		
масляні	1		
вакуумні	11		
Розрядники (рік введення – 1960, 1980, 2009)			
На напрузі 6 кВ:	ОПН-6 - 33 шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення –1960 )			
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2	
Тип	ТМ-180/6	ТМ-320/6	
Потужність, МВА	0,18	0,32	
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1960, 2014 )			



	ТС	ТН
На напрузі 6 кВ:	22 шт.	3 шт.
<b>Комірки 6 кВ (рік введення –1960)</b>		
Тип, кількість	15 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Горішнє Тягове» (ЕЧЕ-14)**

<b>ЗРУ-6 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	2009
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	відсутній	1960
лінійні приєднання	12	механічний	відсутній	наявний	2013

**Тягове підстанція «Карнаухівка Тягове» (ЕЧЕ-76).**

Вимикачі 6 кВ			
Оперативне найменування	МВ В6-1, МВ В6-2, С-61, В Ф1ПЕ	В ТВП1-6, В ТВП2-6	В Ф1-6
Назва	ВМПЭ-10-1000	ВМПП-10-630	ВКЭ-10-630/20
Рік встановлення	1978	1978	1978
Тип	масляний	масляний	Масляний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	1000	630	630
Струм відключення, кА	31,5	31,5	20
Всього на напрузі 6 кВ:	7 шт.		
масляні	7		
вакуумні	0		
Роз'єднувачі (рік введення –1977/1978 )			
На напрузі 6 кВ:	Викатна комірка - 9 шт.		
Розрядники (рік введення –1977/1978 )			
На напрузі 6 кВ:	РВТН-6 - 6шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1978)			
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2	
Тип	ТМ-100/6-66	ТМ-160/6-0,4	
Потужність, МВА	0,1	0,16	
Кількість ТН та ТС (рік введення –1978 )			
	ТС	ТН	
На напрузі 6 кВ:	12 шт.	2 шт.	
Комірки 6 кВ (рік введення –1978 )			
Тип, кількість	9 шт.		

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Карнаухівка Тягове» (ЕЧЕ-76)**

<b>КРУН-6 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1978
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	4-наявний, 3-відсутній	1978

**Тягове підстанція «Славгород Тягове» (ЕЧЕ-37).**

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	РТ-1	РТ-2
Тип	ТМ-3200/35	ТМ-1600/35
Рік виготовлення/установки	1965/1965	1978/1979
Потужність, МВА	3,2	1,6

Номінальна напруга, кВ		35/10,5	35/10,5		
Номінальний струм, А		52,8/176	26,4/88		
Регулювання напруги обмоток, %		35000±2х2,5%	35000±2х2,5%		
Вимикачі 35 кВ					
Оперативне найменування	Л-СА3, ВМ РТ-1, ВМ РТ-2, С-31, Л-442, Л-652, Л-653, Л-443, ВМ ТСН-2		Л-654, ВМ ТСН-1		
Назва	ВМД – 35-600		ВМД-35-600		
Рік встановлення	1965		1979		
Тип	оливний		Оливний		
Номінальна напруга, кВ	35		35		
Номінальний струм, А	600		600		
Струм відключення, кА	6,6		6,6		
Всього на напрузі 35 кВ:	11 шт.				
вакуумні	0				
оливні (масляні)	11				
Вимикачі 10 кВ					
Оперативне найменування	ВМ ВВ-10-1, ВМ ВВ-10-2, ВМ ПЕ-1, ВМ ПЕ-2, ВМ Л-1, ВМ Л-2, ВМ Л-3, ВМ Л-4, С-11				
Назва	ВМГ-133-П 600				
Рік встановлення	1965				
Тип	Оливний				
Номінальна напруга, кВ	10				
Номінальний струм, А	600				
Струм відключення, кА	20				
Всього на напрузі 10 кВ:	9 шт.				
вакуумні	0				
оливні (масляні)	9				
Роз'єднувачі (рік введення –1965)					
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-2-35/600-8шт., РЛНД-1а-35/600-14шт				
Розрядники (рік введення –1965, 2008 )					
На напрузі 35 кВ:	РВС-35-9шт.				
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10кВ -6шт.				
Трансформатори власних потреб (рік введення –1965 )					
Оперативне найменування	ТВП-1		ТВП-2		
Тип	ТМ-180/35		ТМ-180/35		
Потужність, МВА	0,18		0,18		
Кількість ТН та ТС (рік введення –1965)					
	ТС		ТН		
На напрузі 35кВ:	12		6		
На напрузі 10 кВ:	18		2		
Комірки 10 кВ (рік введення –1965)					
Тип, кількість	11 шт.				
Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Славгород Тягова» (ЕЧЕ- 37)					
ВРУ-35 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	3	механічний	механічний	наявний	1965
трансформаторні приєднання	1	механічний	механічний	наявний	1979
лінійні приєднання	8	4-відсутній, 4-механічний	відсутній	наявний	1965
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1979
ЗРУ-10 кВ					
Приєднання	Кількість	Основний	Резервний	Технічний	Рік

	приєднань	захист	захист	облік	Встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1965
лінійні приєднання	9	механічний	відсутній	наявний	1965

**Тягова підстанція «П'ятихатки Тягова» (ЕЧЕ-8).**

Оперативне найменування	1Т	2Т	ТР-1
Тип	ТДТНЖ-40000/150-72У1	ТДТНЖ-40000/150-У1	ТМ - 5600/35
Рік виготовлення/установки	1978/1979	1990/1990	1948/1977
Потужність, МВА	40,0	40,0	5,6
Номінальна напруга, кВ	158/38,5/27,5	158/38,5/27,5	35/6,3
Номінальний струм, А	146,2/600/840	146,2/600/840	92,5/513
Регулювання напруги обмоток, % кВ	158000±9х1,78% 38500±2х2,5%	158000±9х1,78% 38500±2х2,5%	35000±2х2,5%
Оперативне найменування	ТР-2	ТР-3	ТР-4
Тип	ТМ - 3200/35	ТМ - 5600/35	ТМ - 4000/35А
Рік виготовлення/установки	1949/1964	1951/1986	1968/1988
Потужність, МВА	3,2	5,6	4,0
Номінальна напруга, кВ	35/6,3	35/6,3	35/6,6
Номінальний струм, А	52,8/293	92,4/513	66/366
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	МВ Л-335, МВ Л-336, МС-31, МВ ТР-1, МВ ТР-2, МВ ТР-3, МВ ТР-4, МВ ТСН-1, МВ ТСН-2		МВ Т-1-35, МВ Т-2-35
Назва	ВМД-35-600 ШПЭ-2		МКП-35-1000/16,5
Рік встановлення	1958		1961
Тип	оливний		оливний
Номінальна напруга, кВ	35		35
Номінальний струм, А	600		1000
Струм відключення, кА	6,6		16,5
Всього на напрузі 35 кВ:	11 шт.		
вакуумний	0		
оливні (масляні)	11		
ОД-КЗ-154 кВ			
Оперативне найменування	ОД-1, ОД-2		КЗ-1, КЗ-2
Назва	ОД-150/1000 У1 ШПО		КЗ-150У ШПК
Рік встановлення	1961/1961		1961/1961
Номінальна напруга, кВ	154		154
Номінальний струм, А	1000		1000
Струм відключення, кА	—		—
Всього на напрузі 154 кВ:	2 шт.		2 шт.
Роз'єднувачі (рік введення – 1961 р.)			
На напрузі 154 кВ:	РЛНЗ-1-154/1000 – 2 шт., РЛНЗ-2-154/1000 – 2 шт.		
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-1-35/600 - 22 шт., РЛНД-2-35/600 - 2 шт., РЛНД-1-35/1000 - 8 шт., РЛНД-2-35/1000 - 4 шт.		
Розрядники (рік введення – 1962 р.)			
На напрузі 154 кВ:	РВМГ-150 – 2 шт		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 2 шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення –1958 )			

Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-320/35	ТМ-320/35
Потужність, МВА	0,32	0,32
<b>Кількість ТН та ТС (рік введення – 1960)</b>		
	<b>ТС</b>	<b>ТН</b>
На напрузі 35 кВ:	ТФН-35 – 12 шт.	ЗНОМ-35 – 6 шт.

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «П'ятихатки Тягова» (ЕЧЕ-8)**

<b>ВРУ-154 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1961
лінійні приєднання	1	механічний	механічний	наявний	1961
<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	8	механічний	механічний	наявний	1958
лінійні приєднання	5	механічний	механічний	наявний	1958

**Тягова підстанція «Мусіївка Тягова» (ЕЧЕ-78).**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т-1	Т-2
Тип	ТДТН-25000-150-70У1	ТДТН-25000-150-70У1
Рік виготовлення/установки	1982/1982	1982/1982
Потужність, МВА	25,0	25,0
Номінальна напруга, кВ	158/38,5/11	158/38,5/11
Номінальний струм, А	91,4/375/1312	91,4/375/1312
Регулювання напруги обмоток, %	158000±8х1,5% 38500±2х2,5%	158000±8х1,5% 38500±2х2,5%
Вимикачі 154 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	ЕВ ТМК-1, ЕВ ТМК-2, ЕВ Л-945, ЕВ Л-946, ЕВ Л-137, ЕВ Л-138, ЕВ Т-1, ЕВ Т-2, ЕВ М-1, ЕВ Ш-1	МВ В-11, МВ В-12
Назва	GL 313 F1	У-220-1000
Рік встановлення	2013	1982
Тип	елегазовий	Масляний
Номінальна напруга, кВ	170	154
Номінальний струм, А	3150	1000
Струм відключення, кА	40	25
Всього на напрузі 154 кВ:	12 шт.	
елегазові	10	
оливні (масляні)	2	
Вимикачі 10 кВ (НН)		
Оперативне найменування	МВ Т-11, МВ ПЕ-1, МВ ТСН-1	МВ Т-12, МВ ЖД-1, МВ ПЕ-2, МВ ПЕ-3, МВ ПЕ-4, МВ ТСН-2, МВ С-11, МВ Ф-10, МВ резерв
Назва	ВМП-10-630	ВМПЭ-10-1600-31,5У3
Рік встановлення	1982	1982
Тип	оливний	Оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10
Номінальний струм, А	630	1600
Струм відключення, кА	20	31,5

Всього на напрузі 10 кВ:		12 шт.
елегазові		0
оливні (масляні)		12
Роз'єднувачі (рік введення – 1982 р.)		
На напрузі 154 кВ:	РНДЗ-2-150/1000-У1 – 12 шт., РНДЗ-16-150/1000-У1 – 26 шт., РНДЗ-1-150/1000-У1 – 2 шт.	
На напрузі 10 кВ:	РЛНД-1-10/400 У1 – 2 шт.; викатні комірки – 10 шт.	
Розрядники (рік введення – 1982, 2009)		
На напрузі 154 кВ:	РВС-150 – 3 шт.	
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10 – 3 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1982)		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-400/10	ТМ-400/10
Потужність, МВА	0,4	0,18
Кількість ТН та ТС (рік введення – )		
	ТС	ТН
На напрузі 154 кВ:	ІВМ-170 – 10 шт.	НКФ-220-58 У1 – 3 шт.
На напрузі 10 кВ:	ТПОЛ-10 – 6 шт., ТЛМ – 8 шт., ТВЛМ – 6 шт.	НТМИ-10-66 – 1 шт. НАМИ-10-66 – 1 шт.
Комірки 10 кВ (рік введення – 1982)		
Тип, кількість	КВВО-2 – 14 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Мусіївка Тягова» (ЕЧЕ-78)**

<b>ВРУ-154 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	2	мікропроцесорний	мікропроцесорний	мікропроцесорний	2013
лінійні приєднання	13	мікропроцесорний	мікропроцесорний	мікропроцесорний	2013
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	4	мікропроцесорний	мікропроцесорний	мікропроцесорний	2013
лінійні приєднання	10	механічний	механічний	7-наявний, 3-відсутній	1982

**Тягова підстанція «Утішне Тягова» (ЕЧЕ-79)**

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	Т-1	Т-2
Тип	ТДН-16000/150-70-У1	ТДН-16000/150-70-У1
Рік виготовлення/установки	1982/1982	1982/1982
Потужність, МВА	16,0	16,0
Номинальна напруга, кВ	158/11	158/11
Номинальний струм, А	58,5/840	58,5/840
Регулювання напруги обмоток, %	158000±9х1,78%	158000±9х1,78%
<b>Вимикачі 10 кВ (НН)</b>		
Оперативне найменування	МВ Т-11, МВ Т-12, МВ ТСН-1, МВ ТСН-2, МВ ПЕ-1, МВ ПЕ-2, СМВ-10	
Назва	ВМП-10-630/20	
Рік встановлення	1982	
Тип	Оливний	
Номинальна напруга, кВ	10	
Номинальний струм, А	630	

Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 10 кВ:	7 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	7	
ОД-КЗ-154 кВ		
Оперативне найменування	ОД-1, ОД-2	КЗ-1, КЗ-2
Назва	ОД-150-1000 У1 ШПО	КЗ-150У ШПК
Рік встановлення	1982	1982
Номінальна напруга, кВ	154	154
Номінальний струм, А	1000	1000
Струм відключення, кА	20	20
Всього на напрузі 154 кВ:	2 шт.	2 шт.
Роз'єднувачі (рік введення – 1982 р.)		
На напрузі 154 кВ:	РНДЗ-2-150/1000-У1 – 2 шт., РНДЗ-16-150/1000-У1 - 2 шт., РНДЗ-1а-150/1000-У1– 2 шт.	
На напрузі 10 кВ:	РЛНД-16-10/600 У1 – 2 шт.; викатні комірки – 9 шт.	
Розрядники (рік введення – 1982)		
На напрузі 154 кВ:	РВС-150 – 8 шт.	
На напрузі 10 кВ:	РВП-10 – 2 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1982)		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-250/10-66У1	ТМ-160/10-66У1
Потужність, МВА	0,25	0,16
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1982)		
	ТС	ТН
На напрузі 10 кВ:	ТПЛ-10 – 4 шт., ТЛМ-10 – 8 шт.	НАМИ-10 – 2 шт.
Комірки 10 кВ (рік введення – 1982)		
Тип, кількість	КВВО-2 – 9 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Утішна Тягова» (ЕЧЕ-79)**

<b>ВРУ-154 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1982
лінійні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1982
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	механічний	наявний	1982
лінійні приєднання	5	механічний	механічний	наявний	1982

**Тягова підстанція «Божедарівка Тягова» (ЕЧЕ-23).**

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	ТР-1	ТР-2
Тип	ТМ - 2500/35А	ТМ - 4000/35А
Рік виготовлення/установки	1971/1972	1967/1967
Потужність, МВА	2,5	4,0
Номинальна напруга, кВ	35/10,5	35/10,5
Номинальний струм, А	41,3/229	66/229
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%
<b>Вимикачі 35 кВ (ВН)</b>		
Оперативне найменування	МВ-35 Л-384, МВ-35 Л-385	МВ-35 В-345, МВ-35 В-354А, МВ-35 В-353, МС-31, МВ-35 ТР-1, МВ-35 ТР-

		2, МВ-35 ТСН-1, МВ-35 ТСН-1
Назва	С-35М-630-10 АУ1	ВМД-35-600
Рік встановлення	1982	1960
Тип	оливний	Оливний
Номинальна напруга, кВ	35	35
Номинальний струм, А	630	600
Струм відключення, кА	10	6,6
Всього на напрузі 35 кВ:	10 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	10	
Вимикачі 10 кВ (НН)		
Оперативне найменування	МВ ТР-1, ТМ ТР-2, МВ ПЕ-1, МВ ПЕ-2, МВ Ф-1, МВ Ф-6, МВ Ф-8, МВ Ф-10, МВ Г-ПЕ-2	
Назва	ВМГ-133	
Рік встановлення	1960	
Тип	Оливний	
Номинальна напруга, кВ	35	
Номинальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 10 кВ:	9 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	9	
Роз'єднувачі (рік введення – 1960 р.)		
На напрузі 35 кВ:	РНДЗ-2-35/630 – 7 шт., РНДЗ-16-35/600 – 13 шт.	
Розрядники (рік введення – 1962, 2008)		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 2 шт.	
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10 – 6 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення –1960 )		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-180/35	ТМ-180/35
Потужність, МВА	0,18	0,18
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1960)		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	ТФН-35 – 10 шт.	ЗНОМ-35 – 6 шт.
На напрузі 10 кВ:	ТПЛ-10 – 18 шт.	НТМИ-10 – 2 шт.
Комірки 10 кВ (рік введення – 1960)		
Тип, кількість	КСО-272 - 11 шт.	



**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Божедарівка Тяга» (ЕЧЕ-23)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	механічний	наявний	1960, 1967
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	3-наявний, 3-відсутній	1960
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1982
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1960, 1967
лінійні приєднання	9	механічний	відсутній	наявний	1960

**Тягова підстанція «Милорадівка Тяга» (ЕЧЕ-24).**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	ТР-1	ТР-2
Тип	ТОМ - 3200/35-20%	ТМ - 2500/35У1
Рік виготовлення/установки	1964/1966	1986/1989
Потужність, МВА	3,2	2,5
Номінальна напруга, кВ	35/10,5	35/10,5
Номінальний струм, А	52,8/176	41,2/137
Регулювання напруги обмоток, %	35000±5%	35000±5%
Вимикачі 35 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	МВ-35 ТР-2	МВ-35 ВВ-345, МВ-35 ВВ-343, МВ-35 ВВ-344, МВ-35 ВВ-350, МС-31, МВ-35 ТСН-1, МВ-35 ТСН-2, МВ-35 ТР-1
Назва	С-35-630	ВМД-35-600
Рік встановлення	1989	1960
Тип	оливний	Оливний
Номінальна напруга, кВ	35	35
Номінальний струм, А	630	600
Струм відключення, кА	10	6,6
Всього на напрузі 35 кВ:	9 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	9	
Вимикачі 10 кВ (НН)		
Оперативне найменування	МВ ТР-1, МВ ПЕ-1, МВ ПЕ-2, МВ ФР-3, МВ ФР-5, МВ ФР-7, МВ ФР-2	МВ ТР-2, СМВ-10, МВ ФР-1, МВ резерв
Назва	ВМГ-133	ВМП-10-600
Рік встановлення	1960	1989
Тип	оливний	Оливний
Номінальна напруга, кВ	35	35
Номінальний струм, А	600	600
Струм відключення, кА	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	11 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	11	
Роз'єднувачі (рік введення – 1960 р.)		
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-1а-35/600 – 11 шт., РЛНД-2-35/600 – 6 шт.	
Розрядники (рік введення – 1962, 2007)		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 3 шт.	



На напрузі 10 кВ:	ОПН-10 – 6 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення –1960 )		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-180/35	ТМ-180/35
Потужність, МВА	0,18	0,18
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1960)		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	ТФЗМ-35Б – 2 шт., ТФН-35 – 6 шт.	ЗНОМ-35 – 6 шт.
На напрузі 10 кВ:	ТПЛ-10 – 20 шт.	НТМИ-10 – 2 шт.
Комірки 10 кВ (рік введення – 1960)		
Тип, кількість	КСО-272 - 13 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Милорадівка Тягова» (ЕЧЕ-24)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	3	механічний	механічний	наявний	1960
трансформаторні приєднання	1	механічний	механічний	наявний	1989
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	4-наявний, 3-відсутній	1960
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1960
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1989
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	6-наявний, 3-відсутній	1960
лінійні приєднання	4	механічний	відсутній	1-наявний	1989

**Тягова підстанція «Девладове Тягова» (ЕЧЕ-25)**

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	ТР-1	ТР-2
Тип	ТМ - 2500/35	ТМ - 2500/35
Рік виготовлення/установки	1984/1985	1975/1975
Потужність, МВА	2,5	2,5
Номинальна напруга, кВ	35/10,5	35/10,5
Номинальний струм, А	41,2/137,5	41,2/137,5
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%
<b>Вимикачі 35 кВ (ВН)</b>		
Оперативне найменування	МВ-35 Л-ЩБЗ-31	МВ-35 Л-МКТ-31, МВ В-341, МВ В-342, МВ Л-299, МВ-35 Л-343, МВ-35 Л-344, МС-31, МВ-35 ТР-1, МВ-35 ТР-2, МВ-35 ТСН-1, МВ-35 ТСН-2
Назва	С-35М-630-10 АУ1	ВМД-35-600
Рік встановлення	1982	1960
Тип	оливний	Оливний
Номинальна напруга, кВ	35	35
Номинальний струм, А	630	600
Струм відключення, кА	10	6,6
Всього на напрузі 35 кВ:	12 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	12	

Вимикачі 10 кВ (НН)		
Оперативне найменування	МВ ФР-1, МВ Ф-3, МВ ФР-5, МВ ФР-8, МВ ПЕ-1, МВ ПЕ-2, СМВ-10, МВ ТР-1	МВ ТР-2, МВ ФР-6, МВ ФР-7, МВ ФКУ
Назва	ВМГ-133	ВМГ-10-1000-20
Рік встановлення	1960	1974
Тип	оливний	Оливний
Номінальна напруга, кВ	35	35
Номінальний струм, А	600	1000
Струм відключення, кА	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	12 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	12	
Роз'єднувачі (рік введення – 1960 р.)		
На напрузі 35 кВ:	РНДЗ-2-35/630 – 9 шт., РНДЗ-16-35/600 – 15 шт.	
На напрузі 10 кВ:	РЛНД-10/400 – 2 шт.	
Розрядники (рік введення – 1960, 2012)		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 2 шт.	
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10 – 6 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення –1960 )		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-180/35	ТМ-180/35
Потужність, МВА	0,18	0,18
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1960)		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	ТФН-35 – 14 шт.	ЗНОМ-35 – 6 шт.
На напрузі 10 кВ:	ТПЛ-10 – 24 шт.	НТМИ-10-66 – 2 шт.
Комірки 10 кВ (рік введення – 1960)		
Тип, кількість	КСО-272 - 14 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Девладове Тягова» (ЕЧЕ-25)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	механічний	наявний	1960
лінійні приєднання	9	механічний	відсутній	6-наявний, 3-відсутній	1960
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1982
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1960
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1974
лінійні приєднання	9	механічний	відсутній	наявний	1960
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1974

**Тягова підстанція «Кривий Ріг Головний Тягова» (ЕЧЕ-26).**

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	ТР-1	ТР-2
Тип	ТДНС-10000/35-74У1	ТДНС-10000/35-74У1

Рік виготовлення/установки	1981/1984	1981/1984
Потужність, МВА	10,0	10,0
Номинальна напруга, кВ	36,75/6,3	36,75/6,3
Номинальний струм, А	157/916,5	157/916,5
Регулювання напруги обмоток, %	36750±8х1,5%	36750±8х1,5%

#### Вимикачі 35 кВ (ВН)

Оперативне найменування	МВ В-КЗГО-31, МВ В-КЗГО-32, МВ В-346, МС-31, МВ-35 ТР-1, МВ-35 ТР-2, МВ-35 ТСН-1, МВ-35 ТСН-2	
Назва	МКП-35-1000/16,5	
Рік встановлення	1961	
Тип	Оливний	
Номинальна напруга, кВ	35	
Номинальний струм, А	1000	
Струм відключення, кА	16,5	
Всього на напрузі 35 кВ:	8 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	8	

#### Вимикачі 6 кВ (НН)

Оперативне найменування	МВ Ф-1, МВ Ф-2, МВ Ф-3, МВ ПЕ-1, МВ Ф-5, МВ Ф-6, МВ Ф-7, МВ Ф-11, МВ Ф-16	МВ ТР-1, МВ ТР-2, МВ Ф-8, МВ Ф-9, МВ Ф-10, МВ Ф-12, МВ Ф-13, МВ Ф-14, МВ Ф-15, МВ Ф-18, СМВ-6
Назва	ВМГ-133	ВМГ-10-1000-20
Рік встановлення	1960	1960
Тип	оливний	Оливний
Номинальна напруга, кВ	10	10
Номинальний струм, А	600	1000
Струм відключення, кА	20	20
Всього на напрузі 6 кВ:	20 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	20	

#### Роз'єднувачі (рік введення – 1960 р.)

На напрузі 35 кВ:	РНДЗ-2-35/630 – 5 шт., РЛНД-1а-35/600 – 10 шт., РНДЗ-16-35/600 – 2 шт.
На напрузі 6 кВ:	РЛНД-10/400 – 1 шт.

#### Розрядники (рік введення – 1960, 2009)

На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 2 шт.
На напрузі 6 кВ:	ОПН-6 – 6 шт.

#### Трансформатори власних потреб (рік введення – 1960 )

Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-180/35	ТМ-180/35
Потужність, МВА	0,18	0,18

#### Кількість ТН та ТС (рік введення – 1960, 2008, 2017)

	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	ТФН-35 – 6 шт.	ЗНОП-35 – 6 шт.
На напрузі 6 кВ:	ТПЛ-10 – 38 шт.	НАМИ-6 – 2 шт.

#### Комірки 6 кВ (рік введення – 1960, 1967, 1984, 1986)

Тип, кількість:	А-6-1 - 5 шт., КСО-272 - 7 шт., КСО-266 – 2 шт., КСО –ІХ – 1 шт., А-802 – 1 шт., н/у – 6 шт.
-----------------	--

#### Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Кривий Ріг Головний Тягова» (ЕЧЕ-26)

ВРУ-35 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	механічний	наявний	1961

лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	3-наявний, 3-відсутній	1961
<b>ЗРУ-6 кВ</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічний облік</b>	<b>Рік встановлення</b>
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1960
лінійні приєднання	20	механічний	відсутній	17-наявний, 3-відсутній	1960

**Тягова підстанція «Саксагань Тягова» (ЕЧЕ-27).**

<b>Силові трансформатори</b>	
Оперативне найменування	ТР-2
Тип	ТМ - 1000/35
Рік виготовлення/установки	1961/1961
Потужність, МВА	1,0
Номинальна напруга, кВ	35/10,5
Номинальний струм, А	16,5/55
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%
<b>Вимикачі 35 кВ (ВН)</b>	
Оперативне найменування	МВ В-341, МВ В-342, МС-31, МВ-35 ТР-2, МВ-35 ТСН-1, МВ-35 ТСН-2
Назва	МКП-35-1000/16,5
Рік встановлення	1961
Тип	Оливний
Номинальна напруга, кВ	35
Номинальний струм, А	1000
Струм відключення, кА	16,5
Всього на напрузі 35 кВ:	6 шт.
елегазові	0
оливні (масляні)	6
<b>Вимикачі 10 кВ (НН)</b>	
Оперативне найменування	МВ ТР-2, МВ ЖД-1, МВ ПЕ-1, МВ ПЕ-2, МВ Резерв
Назва	ВМГ-133
Рік встановлення	1960
Тип	Оливний
Номинальна напруга, кВ	35
Номинальний струм, А	600
Струм відключення, кА	20
Всього на напрузі 10 кВ:	5 шт.
елегазові	0
оливні (масляні)	5
<b>Роз'єднувачі (рік введення – 1961 р.)</b>	
На напрузі 35 кВ:	РНДЗ-2-35/630 – 4 шт., РНДЗ-16-35/600 – 9 шт.
На напрузі 10 кВ:	РЛНД-10/400 – 1 шт.
<b>Розрядники (рік введення – 1961, 2009)</b>	
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 2 шт.
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10 – 6 шт.
<b>Трансформатори власних потреб (рік введення – 1961 )</b>	
Оперативне найменування	ТВП-1
Тип	ТМ-180/35
Потужність, МВА	0,18
ТВП-2	ТМ-180/35
Потужність, МВА	0,18
<b>Кількість ТН та ТС (рік введення – 1961, 2010)</b>	
	ТС
	ТН

На напрузі 35 кВ:	ТФН-35 – 4 шт.	ЗНОМ-35 – 6 шт.
На напрузі 10 кВ:	ТПЛ-10 – 10 шт.	НАМИ-10 – 1 шт.
<b>Комірки 10 кВ (рік введення – 1961)</b>		
Тип, кількість	А-12 - 2 шт., А-6-7 – 2 шт., А-5 – 2 шт., А-390 – 1 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Саксагань Тягова» (ЕЧЕ-27)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	3	механічний	механічний	наявний	1961
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	2-наявний, 3-відсутній	1961
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1961
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	3-наявний, 2-відсутній	1961

**Тягова підстанція «Зав'ялівка Тягова» (ЕЧЕ-28).**

<b>Силові трансформатори</b>	
Оперативне найменування	ТР-1
Тип	ТАМ - 1800/35
Рік виготовлення/установки	1961/1968
Потужність, МВА	1,8
Номинальна напруга, кВ	35/10,5
Номинальний струм, А	16,5/55
Регулювання напруги обмоток, %	35000±5%
<b>Вимикачі 35 кВ (ВН)</b>	
Оперативне найменування	МВ В-347, МВ В-348, МВ Сав-31-0, МС-31, МВ-35 ТР-1, МВ ТСН-1, МВ ТСН-2
Назва	ВМД-35-600 ШПЭ-2
Рік встановлення	1961
Тип	Оливний
Номинальна напруга, кВ	35
Номинальний струм, А	600
Струм відключення, кА	6,6
Всього на напрузі 35 кВ:	<b>7 шт.</b>
елегазові	0
оливні (масляні)	7
<b>Вимикачі 10 кВ (НН)</b>	
Оперативне найменування	МВ ТР-1, МВ ПЕ-1, МВ ПЕ-2, МВ СХ-1, МВ резерв – 3 шт.
Назва	ВМГ-133
Рік встановлення	1960
Тип	Оливний
Номинальна напруга, кВ	35
Номинальний струм, А	600
Струм відключення, кА	20
Всього на напрузі 10 кВ:	<b>7 шт.</b>
елегазові	0
оливні (масляні)	7
<b>Роз'єднувачі (рік введення – 1961 р.)</b>	

На напрузі 35 кВ:	РНДЗ-2-35/630 – 5 шт., РНДЗ-16-35/600 – 11 шт.				
На напрузі 10 кВ:	РЛНД-10/400 – 1 шт.				
Розрядники (рік введення – 1961, 2012)					
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 2 шт.				
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10 – 6 шт.				
Трансформатори власних потреб (рік введення –1961, 1968 )					
Оперативне найменування	ТВП-1		ТВП-2		
Тип	ТМ-100/35		ТМ-180/35		
Потужність, МВА	0,1		0,18		
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1961,2018)					
	ТС			ТН	
На напрузі 35 кВ:	ТФЗМ 1П-35 -2шт., ТФНД-35 – 2шт., ТФН-35 – 2шт.			ЗНОМ-35 – 6 шт.	
На напрузі 10 кВ:	ТПЛ-10 – 6 шт.			НАМИ-10 – 1 шт.	
Комірки 10 кВ (рік введення – 1961)					
Тип, кількість	А-12 - 2 шт., А-240 - 2 шт., А-6-7 – 2 шт., А-6 – 1 шт., А-390 – 1 шт.				
Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Зав’ялівка Тягова» (ЕЧЕ-28)					
ВРУ-35 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	3	механічний	механічний	наявний	1961
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	3-наявний, 3-відсутній	1961
ЗРУ-10 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1961
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	3-наявний, 4-відсутній	1961
Тягова підстанція «Рядова Тягова» (ЕЧЕ-29)					
Силові трансформатори					
Оперативне найменування	ТР-1		ТР-2		
Тип	ТМ - 1600/35		ТМ - 1600/35А		
Рік виготовлення/установки	1976/1976		1968/1970		
Потужність, МВА	1,6		1,6		
Номінальна напруга, кВ	35/10,5		35/10,5		
Номінальний струм, А	24,6/88		24,6/88		
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%		35000±2х2,5%		
Вимикачі 35 кВ (ВН)					
Оперативне найменування	МВ В-347, МВ В-348, МС-31, МВ-35 ТР-1, МВ-35 ТР-2, МВ ТСН-1				
Назва	ВМД-35-600				
Рік встановлення	1960				
Тип	Оливний				
Номінальна напруга, кВ	35				
Номінальний струм, А	600				
Струм відключення, кА	6,6				
Всього на напрузі 35 кВ:	6 шт.				
елегазові	0				
оливні (масляні)	6				
Вимикачі 10 кВ (НН)					
Оперативне найменування	МВ ТР-1, МВ ТР-2, МВ ТСН-2, МВ ЖД-1, МВ ЖД-2, СМВ-10, МВ ПЕ-1, МВ ПЕ-2, МВ СХ-1, МВ СХ-2, МВ СХ-3, МВ ПС				

	Рудна	
Назва	ВМГ-133	
Рік встановлення	1961	
Тип	Оливний	
Номінальна напруга, кВ	35	
Номінальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 10 кВ:	12 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	12	
Роз'єднувачі (рік введення – 1961 р.)		
На напрузі 35 кВ:	РНДЗ-2-35/630 – 4 шт., РЛНД-1а-35/600 – 10 шт.	
Розрядники (рік введення – 1961, 2008)		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 2 шт.	
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10 – 6 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення –1961, 1963 )		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-180/35	ТМ-50/10
Потужність, МВА	0,18	0,050
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1961)		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	ТФНУ-35 – 4 шт.	ЗНОМ-35 – 6 шт.
На напрузі 10 кВ:	ТПЛМ-10 – 16 шт.	НТМИ-10 – 2 шт.
Комірки 10 кВ (рік введення – 1961)		
Тип, кількість	н/у - 14 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Рядова Тягова» (ЕЧЕ-29)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	3	механічний	механічний	наявний	1961
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	2-наявний, 3-відсутній	1961
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1961
лінійні приєднання	11	механічний	відсутній	8-наявний, 3-відсутній	1961

**Тягова підстанція «Грекувата Тягова» (ЕЧЕ-30)**

<b>Силові трансформатори</b>	
Оперативне найменування	ТР-1
Тип	ТМ - 1600/35А
Рік виготовлення/установки	1968/1968
Потужність, МВА	1,6
Номинальна напруга, кВ	35/10,5
Номинальний струм, А	26,4/88
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%
<b>Вимикачі 35 кВ (ВН)</b>	
Оперативне найменування	МВ В-313, МВ В-314, МС-31, МВ-35 ТР-1, МВ ТСН-2
Назва	ВМД-35-600 ШПЭ-2



Рік встановлення	1961	
Тип	Оливний	
Номинальна напруга, кВ	35	
Номинальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	6,6	
Всього на напрузі 35 кВ:	5 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	5	
Вимикачі 10 кВ (НН)		
Оперативне найменування	МВ-10 ТР-1, МВ ЖД-1, МВ ПЕ-1, МВ ПЕ-2, МВ ТСН-1	
Назва	ВМП-10-600	
Рік встановлення	1989	
Тип	Оливний	
Номинальна напруга, кВ	35	
Номинальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 10 кВ:	5 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	5	
Роз'єднувачі (рік введення – 1962 р.)		
На напрузі 35 кВ:	РНДЗ-2-35/630 – 4 шт., РЛНД-1а-35/600 – 8 шт.	
На напрузі 10 кВ:	Викатні комірочки – 5 шт.	
Розрядники (рік введення – 1962, 2012)		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 2 шт.	
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10 – 3 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1989, 1962 )		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-100/10-66	ТМ-180/35
Потужність, МВА	0,1	0,18
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1962)		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	ТФНД-35 – 2 шт., ТФН-35 – 2 шт.	ЗНОМ-35 – 6 шт.
На напрузі 10 кВ:	ТПЛ-10 – 8 шт.	НТМИ-10 – 1 шт.
Комірочки 10 кВ (рік введення – 1976)		
Тип, кількість	ЛЕЗ – 6 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Грекувата Тягова» (ЕЧЕ-30)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1962
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	2-наявний, 3-відсутній	1962
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік Встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1989
лінійні приєднання	4	механічний	відсутній	наявний	1989

**Тягова підстанція «Савро Тягова» (ЕЧЕ-77)**

<b>Силові трансформатори</b>	
Оперативне найменування	ТР-1
Тип	ТМ - 5600/35



Рік виготовлення/установки		1953/1986	
Потужність, МВА		5,6	
Номінальна напруга, кВ		35/10,5	
Номінальний струм, А		92,4/513	
Регулювання напруги обмоток, %		35000±5%	
Вимикачі 35 кВ (ВН)			
Оперативне найменування		МВ Путь-31, МВ Сав-31, МС-31, МВ ТСН-1, МВ ТСН-2, МВ ТР-1	
Назва		С-35М-630	
Рік встановлення		1980	
Тип		Оливний	
Номінальна напруга, кВ		35	
Номінальний струм, А		630	
Струм відключення, кА		10	
Всього на напрузі 35 кВ:		6 шт.	
елегазові		0	
оливні (масляні)		6	
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування		МВ ПЕ-1, МВ ПЕ-2, МВ ПЕ-3	МВ ТР-1
Назва		ВМП-10/600	ВМГ-133/630
Рік встановлення		1980 р.	1980 р.
Тип		оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ		10	10
Номінальний струм, А		600	630
Струм відключення, кА		20	20
Всього на напрузі 10 кВ:		4 шт.	
елегазові		0	
оливні (масляні)		4	
Роз'єднувачі (рік введення – 1980 р.)			
На напрузі 35 кВ:		РЛНД-1а-35/600 – 8 шт., РЛНД-2-35/600 – 4 шт.	
На напрузі 10 кВ:		Викатні коміртки – 5 шт.	
Розрядники (рік введення – 1980, 2008)			
На напрузі 35 кВ:		РВС-35 – 2 шт.	
На напрузі 10 кВ:		ОПН -10 – 3 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення - 1980 )			
Оперативне найменування		ТВП-1	ТВП-2
Тип		ТМ-250/35	ТМ-250/35
Потужність, МВА		0,25	0,25
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1980)			
	ТС		ТН
На напрузі 35 кВ:		ТФНД-35 – 4 шт.	ЗНОМ-35 – 6 шт.
На напрузі 6 кВ:		ТПЛ-10 – 8 шт.	НТМИ-10 – 1 шт.
Коміртки 6 кВ (рік введення – 1980)			
Тип, кількість		н/у – 5 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Савро Тягова» (ЕЧЕ-77)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	3	механічний	механічний	наявний	1980
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	2-наявний, 3-відсутній	1980
<b>КРУН-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість	Основний	Резервний	Технічний	Рік

	приєднань	захист	захист	облік	встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1980
лінійні приєднання	4	механічний	відсутній	наявний	1980

**Тягова підстанція «Інгулець Тягова» (ЕЧЕ-80)**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	ТР-1	ТР-2
Тип	ТМ - 1600/35	ТМ - 2500/35
Рік виготовлення/установки	1984/1985	1984/1985
Потужність, МВА	1,6	2,5
Номинальна напруга, кВ	35/10,5	35/10,5
Номинальний струм, А	24,6/88	41,3/137,6
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%
Вимикачі 35 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	МВ В-113, МВ В-114, МВ НМЛ-31, МС-31, МВ ТР-1, МВ ТР-2, МВ ТСН-1, МВ ТСН-2	
Назва	С-35М-630	
Рік встановлення	1985	
Тип	оливний	
Номинальна напруга, кВ	35	
Номинальний струм, А	630	
Струм відключення, кА	10	
Всього на напрузі 35 кВ:	8 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	8	
Вимикачі 10 кВ (НН)		
Оперативне найменування	МВ В-1, МВ В-2, МВ ПЕ-1, МВ ПЕ-2, МВ НБ-1, МВ НБ-2, МВ ЖД, СМВ-10, МВ резерв	
Назва	ВМПЭ-10-630-20 У2	
Рік встановлення	1985	
Тип	оливний	
Номинальна напруга, кВ	10	
Номинальний струм, А	630	
Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 10 кВ:	9 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	9	
Роз'єднувачі (рік введення – 1985 р.)		
На напрузі 35 кВ:	РНДЗ-2-35/1000 – 5 шт., РНДЗ-16-35/1000 – 11 шт.	
Розрядники (рік введення – 1984, 2009)		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 2 шт.	
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10 – 6 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення –1984 )		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-250/35	ТМ-250/35
Потужність, МВА	0,25	0,25
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1984, 2009)		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	ТФН-35 – 6 шт.	ЗНОМ-35 – 6 шт.
На напрузі 10 кВ:	ТЛМ-10 – 12 шт., ТПЛУ- 2 шт.	НТМИ-10 – 2 шт.
Комірки 10 кВ (рік введення – 1984)		
Тип, кількість	н/у – 11 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Інгулець Тягова» (ЕЧЕ-80)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	механічний	наявний	1984
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	3-наявний 3-відсутній	1984
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1984
лінійні приєднання	9	механічний	відсутній	5-наявний, 4-відсутній	1984

**Тягова підстанція «Красний Шахтар Тягова» (ЕЧЕ-81)**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	ЖД-2, КРУН-10кВ (каскад)	
	Т-1	Т-2
Тип	ТМ-250/10-66У1	ТМ-400/6-10-66У1
Рік виготовлення/установки	1985/1985	1978/1985
Потужність, МВА	0,25	0,4
Номінальна напруга, кВ	10/0,4	6/0,4
Номінальний струм, А	14,45/361,2	38,5/578
Регулювання напруги обмоток, %	10000±5%	6000±5%
Вимикачі 10 кВ (НН)		
Оперативне найменування	МВ ПЕ-1, МВ ПЕ-2, МВ ЖД-1	МВ В-1, МВ В-2, МВ ТСН-1, МВ ТСН-2, СМВ, МВ ЖД-2
Назва	ВМПЭ-10-630-20 У2	ВМПЭ-10-1600-31,5У3
Рік встановлення	1985	1982
Тип	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10
Номінальний струм, А	630	1600
Струм відключення, кА	20	31,5
Всього на напрузі 10 кВ:	9 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	9	
Роз'єднувачі (рік введення – 1985 р.)		
На напрузі 10 кВ:	РЛНД-10/400 – 3 шт., викатні комірки – 8 шт.	
Розрядники (рік введення – 2008)		
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10 – 2 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення –2001, 1985 )		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-160/10-66У1	ТМ-100/10-66У1
Потужність, МВА	0,16	0,1
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1985)		
	ТС	ТН
На напрузі 10 кВ:	ТЛМ-10 -6 шт., ТПОЛ-10 -4 шт., ТПЛМ-10 -2 шт.	НТМИ-10 – 2 шт.
Комірки 10 кВ (рік введення – 1985)		
Тип, кількість	ЛЭЗ 132115 – 9 шт., ЛЭЗ 134126 – 2 шт., н/у – 2 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Красний Шахтар Тягова» (ЕЧЕ-81)**

<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення

трансформаторні приєднання	3	механічний	механічний	наявний	1985
лінійні приєднання	8	механічний	відсутній	4-наявний 4-відсутній	1985

Вимикачі 6 кВ				
Оперативне найменування	МВ ТСН, МВ В-1	МВ В-2	ВВ ЖД-1	МВ ПЕ-1, МВ ПЕ-2
Назва	ВМП-10/630	ВМГ-10-1000-20	ВВ/TEL-10-20/630	ВМПЭ-10-630-20У2
Рік встановлення	1974	1974	2009	1983
Тип	оливний	оливний	вакуумний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10	10
Номінальний струм, А	630	1000	630	630
Струм відключення, кА	20	20	20	20
Всього на напрузі 6 кВ:	6 шт.			
вакуумні (елегазові)	1			
оливні (масляні)	5			
Роз'єднувачі (рік введення – 1974 р.)				
На напрузі 6 кВ:	Викатні комірочки – 7 шт.			
Розрядники (рік введення – 2012)				
На напрузі 6 кВ:	ОПН -10 шт.			
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1974 )				
Оперативне найменування	ТВП			
Тип	ТМ-100/6-66			
Потужність, МВА	0,1			
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1974, 2009)				
	ТС			ТН
На напрузі 6 кВ:	ТПЛМ-10 -4 шт., ТПОЛ-10 -4 шт., ТПЛУ-10 -2 шт.			НТМИ-6-66 – 1 шт.
Комірочки 6 кВ (рік введення – 1974)				
Тип, кількість	К 6У – 7 шт.			

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Вечірній Кут Тягова» (ЕЧЕ-31)**

КРУН-6 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1974
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1974
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1983
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	2009

**Тягова підстанція «ПГЗК Тягова» (ЕЧЕ-32).**

Вимикачі 6 кВ		
Оперативне найменування	СМВ, МВ ТСН-1, МВ ТСН-2	МВ Ф-637, МВ Ф-639, МВ ГС-1, МВ ГС-2
Назва	ВМП-10-630	ВМГ-133
Рік встановлення	1974	1959
Тип	оливний	оливний
Номинальна напруга, кВ	6	6
Номинальний струм, А	630	630
Струм відключення, кА	20	20
Всього на напрузі 6 кВ:	7 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	7	

Розрядники (рік введення – 2011)		
На напрузі 6 кВ:	ОПН -10 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1959, 1985 )		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-100/6	ТТО-АЛ (ТМ-100)
Потужність, МВА	0,1	0,1
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1959)		
	ТС	ТН
На напрузі 6 кВ:	ТПЛ-10 – 8 шт., ТПОЛ-10 – 8 шт.	НАМИ-6 – 2 шт.
Комірки 6 кВ (рік введення – 1974)		
Тип, кількість	н/у – 10 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «ПГЗК Тягова» (ЕЧЕ-32)**

<i>ЗРУ-6 кВ</i>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1959
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	4-наявний, 3-відсутній	1959

**Тягова підстанція «Мінеральна Тягова» (ЕЧЕ-44).**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	1Т	2Т
Тип	ТДТГ-15000/150	ТМН-4000/35-80У1
Рік виготовлення/установки	1968/1968	2009/2009
Потужність, МВА	15,0	4,0
Номінальна напруга, кВ	150/38,5/11	35/11
Номінальний струм, А	57,7/225/786	66/210
Регулювання напруги обмоток, %	150000±3×2,5%; 38500±2×2,5%	35000±2×2,5%
Вимикачі 35 кВ		
Оперативне найменування	В Т-31; В ТВП1 35; В Л-492; В Л-489; В С-31; В Л-481; В Л-488; В ТВП2 35; В Т-32	
Назва	ВМД-35-600	
Рік встановлення	1968	
Тип	Оливний	
Номінальна напруга, кВ	35	
Номінальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	6,6	
Всього на напрузі 35 кВ:	9 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	9	
Вимикачі 10 кВ (НН)		
Оперативне найменування	В Т-11; В Ф1 ПЕ 10; В Ф КБ 10; В Ф2 ПЕ 10; В Т-12; В Ф Л-16 10; В Л-17 10	
Назва	ВМГ-133	
Рік встановлення	1968	
Тип	Оливний	
Номінальна напруга, кВ	10	
Номінальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 10 кВ:	7 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	7	
ОД-КЗ-150 кВ		

Оперативне найменування	ОД-1	КЗ-1			
Назва	ОД-150/600 ШПО	КЗ-150 У ШПК			
Рік встановлення	1968	1968			
Номінальна напруга, кВ	150	150			
Номінальний струм, А	600	600			
Струм відключення, кА	-	-			
Всього на напрузі 150 кВ:	1 шт.	1 шт.			
Роз'єднувачі (рік введення –1968 )					
На напрузі 150 кВ:	РЛНД-2-150/100 ПРН-180/90 – 1 шт.				
На напрузі 35 кВ:	РНДЗ-2-35/630 ПРН-220м -1 шт.; РЛНД-2-35/600 ПРН-220м -6 шт.; РНДЗ-1а-35/600 ПРН-220м -1 шт.; РЛНД-1а-35/600 ПРН-220м -9 шт.; РЛНД-16-35/600 ПРН-220м -2 шт., РЛНД-2-35/1000 -1 шт.				
Розрядники (рік введення – 1968)					
На напрузі 150 кВ:	РВС-150 -3 шт.				
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 -6 шт. ; ПКТ-35н -6 шт.				
На напрузі 10 кВ:	РВО-10 -6 шт.				
Трансформатори власних потреб (рік введення –1968 )					
Оперативне найменування	ТВП1 35	ТВП2 35			
Тип	ТМ-320/35	ТМ-320/35			
Потужність, МВА	0,32	0,32			
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1968)					
	ТС	ТН			
На напрузі 35 кВ:	ТФН-35М – 12 шт.	ЗНОМ-35 – 6 шт.			
На напрузі 10 кВ:	ТПОЛ-10 – 4шт.; ТПЛМ-10 – 8шт.; ТПЛ-10–2шт.	НТМИ-10 -2 шт.			
Комірки 10 кВ (рік введення –1968 )					
Тип, кількість	А-855И -4 шт., Б 96 -1 шт., Б 103 -2 шт., А-5Б -2 шт.				
Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Мінеральна Тягова» (ЕЧЕ- 44)					
ВРУ-150 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	відсутній	1968
ВРУ-35 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	1-наявний, 3- відсутній	1968
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	4-наявний, 3-відсутній	1968
ЗРУ-10 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1968
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	5-наявний, 3-відстній	1968
Тягова підстанція «Слов'янка Тягова» (ЕЧЕ-47)					
Силові трансформатори					
Оперативне найменування	1Т		2Т		
Тип	ТДН-10000/110		ТДН-10000/110		
Рік виготовлення/установки	1968		1968		
Потужність, МВА	10,0		10,0		
Номінальна напруга, кВ	115/11		115/11		
Номінальний струм, А	50,2/525		50,2/525		

Регулювання напруги обмоток, %	115000±3х2,5%	115000±3х2,5%	
Вимикачі 110 кВ (ВН)			
Оперативне найменування	ВГТ 1Т; С1 110; ВГТ2Т		
Назва	ВГТ-110П*-2500/40У		
Рік встановлення	2006		
Тип	елегазовий		
Номінальна напруга, кВ	110		
Номінальний струм, А	2500		
Струм відключення, кА	40		
Всього на напрузі 110 кВ:	3 шт.		
елегазові	3		
оливні (масляні)	0		
Вимикачі 10 (кВ) (НН)			
Оперативне найменування	В Ф2 ПЕ 10; В Ф1 ПЕ 10; В Ф Л13 10; В ТВП1 10; В Ф Л14 10; В ТВП2 10; В Рез. 10	В ФПО 10	В Т-11; В Т-12; В СВ 10
Назва	ВМГ-133	ВМПЕ-10	ВВ TEL
Рік встановлення	1969	1969	2018
Тип	оливний	оливний	вакуумний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	600	600	600
Струм відключення, кА	20	20	30
Всього на напрузі 10 кВ:	11 шт.		
вакуумні	3		
оливні (масляні)	8		
Роз'єднувачі (рік введення –1969 )			
На напрузі 110 кВ:	РЛНД-1а-110/600 – 2 шт., РЛНД-1б-110/600 – 4 шт., РЛНД-2-110/600 ПДН-220 – 2 шт.		
На напрузі 10 кВ:	РЛНД-10/600-2 шт.		
Розрядники (рік введення –2012,1969 )			
На напрузі 110 кВ:	РВС-110 – 6 шт.		
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10 – 9 шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення –1969 )			
Оперативне найменування	ТВП1-10	ТВП2-10	
Тип	ТМ-160/10-66	ТМ-160/10-66	
Потужність, МВА	0,16	0,16	
Кількість ТН та ТС (рік введення –1969, 2009)			
	ТС	ТН	
На напрузі 110 кВ:	ТФНД-110 – 6шт.	НКФ-110 - 6шт.	
На напрузі 10 кВ:	ТПОФД -6 шт., ТПЛ-10 -12 шт.; ТПЛУ-10 – 2 шт.	НАМИ-10 – 2 шт.	
Комірки 10 кВ (рік введення –1969 )			
Тип, кількість	ЛЭМЗ – 13 шт.		



**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Слов'янка Тягова» (ЕЧЕ- 47)**

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічний облік</b>	<b>Рік встановлення</b>
трансформаторні приєднання	2	мікропроцесорний	відсутній	відсутній	2018
лінійні приєднання	3	мікропроцесорний	наявний	наявний	2018
<b>ЗРУ-10</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічний облік</b>	<b>Рік встановлення</b>
трансформаторні приєднання	2	відсутній	відсутній	наявний	2018
трансформаторні приєднання	2	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2018
лінійні приєднання	2	відсутній	відсутній	наявний	1969
лінійні приєднання	5	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2018
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	2018

**Тягова підстанція «Варварівка Тягова» (ЕЧЕ-34) .**

<b>Силові трансформатори</b>	
Оперативне найменування	ТРН1 35
Тип	ТМ-4000/35А
Рік виготовлення/установки	1971
Потужність, МВА	4,0
Номинальна напруга, кВ	35/10,5
Номинальний струм, А	66/220
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2×2,5%
<b>Вимикачі 35 кВ (ВН)</b>	
Оперативне найменування	В Л-430; В ТВП1 35; В ТРН1 35; В С-31; В Л-446; В Л-445; В ТВП2 35
Назва	ВМД-35
Рік встановлення	1965
Тип	Оливний
Номинальна напруга, кВ	35
Номинальний струм, А	600
Струм відключення, кА	6,6
Всього на напрузі 35 кВ:	7 шт.
елегазові	0
оливні (масляні)	7
<b>Вимикачі 10 кВ (НН)</b>	
Оперативне найменування	СВ-10; В Ф2 ПЕ10; В Ф1ПЕ10; В ТРН1 10; МВ Резерв – 5 шт.
Назва	ВМГ-133
Рік встановлення	1965
Тип	Оливний
Номинальна напруга, кВ	10
Номинальний струм, А	600
Струм відключення, кА	20
Всього на напрузі 10 кВ:	9 шт.
елегазові	0
оливні (масляні)	9
<b>Роз'єднувачі (рік введення – 1965)</b>	
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-2-35/600 -5шт.; РЛНД-1а-35/600 -6шт.; РЛНД-16-35/600 -3шт.
<b>Розрядники (рік введення –1965, 2012 )</b>	



На напрузі 35 кВ:	РВС-35 -6 шт.	
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10 -6 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1965)		
Оперативне найменування	ТВП1 35	ТВП2 35
Тип	ТМ-180/35	ТМ-180/35
Потужність, МВА	0,180	0,180
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1965, 1999)		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	ТФЗМ-35 – 6 шт.	ЗНОМП-35 -3 шт.; ЗНОМ-35 -3 шт.
На напрузі 10 кВ:	ТПОЛ-10 -2 шт.; ТПЛ-10 -8 шт.	НТАМИ-10 -1 шт., НТМИ-10 -1 шт.
Комірки 10 кВ (рік введення –1965 )		
Тип, кількість	Б-6 -3 шт.; А-5Б -3 шт.; А-855И -3 шт.; КСО-266 -2 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Варварівка Тягова» (ЕЧЕ-34)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	3	механічний	відсутній	3-наявний	1965
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	3-наявний, 3-відсутній	1965
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1965
лінійні приєднання	10	механічний	відсутній	4-наявний, 7-відсутній	1965

**Тягова підстанція «Павлоград Тягова» (ЕЧЕ-35).**

Силові трансформатори			
Оперативне найменування		ТРН1 35	
Тип		ТМ-2500/35-84У1	
Рік виготовлення/установки		1985	
Потужність, МВА		2,5	
Номінальна напруга, кВ		35/10,5	
Номінальний струм, А		41,2/137,5	
Регулювання напруги обмоток, % кВ		35000±2×2,5%	
Вимикачі 35 кВ (ВН)			
Оперативне найменування		В Л-417; В ТВП1 35; В ТРН1 35; В С-31; В Л-432; В ТРН2 35; В ТВП2 35	
Назва		ВМД-35	
Рік встановлення		1965	
Тип		Оливний	
Номінальна напруга, кВ		35	
Номінальний струм, А		600	
Струм відключення, кА		6,6	
Всього на напрузі 35 кВ:		7 шт.	
елегазові		0	
оливні (масляні)		7	
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування		В ТРН1 10; В Ф1 ПЕ10; В Ф1 ЖД10; В Ф2 ПЕ10; В Ф4 ПЕ10	В ТРН2 10 В Ф2 ЖД10; В Ф3 ЖД10
Назва		ВМГ-133	ВМП-10 ВМГ-133

Рік встановлення	1965	1968	1978
Тип	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	600	600	600
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	8 шт.		
елегазові	0		
оливні (масляні)	8		
Роз'єднувачі (рік введення –1965,1968,1977,1978 )			
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-2-35/600 -4шт.; РЛНД-1а-35/600 -6шт.; РЛНД-16-35/600 -1шт.		
Розрядники (рік введення –1965 ,1968, 2013)			
На напрузі 35 кВ:	РВС-35-6шт.		
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10-6шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення –1965 )			
Оперативне найменування	ТВП1 35	ТВП2 35	
Тип	ТМ-180/35	ТМ-180/35	
Потужність, МВА	0,18	0,18	
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1965, 2012)			
	ТС	ТН	
На напрузі 35 кВ:	ТФНД-35 – 4 шт.	ЗНОМ-35 – 6 шт.	
На напрузі 10 кВ:	ТПЛ-10 – 12 шт.	НТМИ-10 – 1 шт.; НАМИ-10 – 1 шт.	
Комірки 10 кВ (рік введення –1965 )			
Тип, кількість	Б6 -1 шт., А855И -2 шт., ЛП-316 -2 шт., А-5Б -1 шт., ЛП-314 -2 шт., ЛП-745А -1 шт., ЛП-268 -1 шт.		

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Павлоград Тягова» (ЕЧЕ-35)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	2-наявний, 2-відсутній	1965
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	2-наявний, 3-відсутній	1965
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	1-наявний, 1-відсутній	1965
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	4-наявний, 2-відсутній	1965
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1978

**Тягова підстанція «Зайцеве Тягова» (ЕЧЕ-36).**

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	ТРН1 35	ТРН2 35
Тип	ТМ-4000/35А	ТМ-1000/35-У1
Рік виготовлення/установки	1971	1996
Потужність, МВА	4,0	1,0
Номинальна напруга, кВ	35/10,5	35/10,5
Номинальний струм, А	66/220	16,5/55
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2×2,5%	35000±2×2,5%
<b>Вимикачі 35 кВ (ВН)</b>		
Оперативне найменування	В Л-421; В ТВП1 35; В ТРН1 35; В С-31; В Л-441; В ТВП2 35; В ТРН2 35	
Назва	ВМД-35	

Рік встановлення	1965	
Тип	Оливний	
Номинальна напруга, кВ	35	
Номинальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	6,6	
Всього на напрузі 35 кВ:	7 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	7	
Вимикачі 10 кВ (НН)		
Оперативне найменування	В ТРН1 10; В Ф2 ПЕ10; В Ф1 ПЕ10; В Ф Л-6 10; В Ф Л-8 10; В Ф Л-7 10; В ТРН2 10	
Назва	ВМГ-133; ВМГ-133; ВМГ-133	
Рік встановлення	1965; 1976; 1988	
Тип	Оливний	
Номинальна напруга, кВ	10	
Номинальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 10 кВ:	7 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	7	
Роз'єднувачі (рік введення –1986,1995,1965,1976 )		
На напрузі 35 кВ:	РЛНДЗ-2-35/600 -2 шт.; РЛНДЗ-1а-35/600 -2 шт.; РЛНД-2-35/600 -2 шт.; РЛНД-1а-35/600 -6 шт.	
Розрядники (рік введення –1965, 2013 )		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35-6шт.	
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10-3шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення –1965 )		
Оперативне найменування	ТВП1 35	ТВП2 35
Тип	ТМ-180/35	ТМ-180/35
Потужність, МВА	0,180	0,180
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1965, 2016)		
	ТС	ТН
На напрузі 35кВ:	ТФНД-35М – 2 шт.; ТФЗМ-40,5 – 2 шт.	ЗНОМ-35 – 6 шт.
На напрузі 10 кВ:	ТПЛ-10 – 6 шт.; ТПЛУ-10 – 4 шт.	НАМИ-10 – 1 шт.
Комірки 10 кВ (рік введення –1965 )		
Тип, кількість	Б6 -1 шт.; А855И -6 шт.; ЛП-268 -2 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Зайцеве Тягова» (ЕЧЕ- 36)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	2-наявний, 2-відсутній	1965
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	2-наявний, 3-відсутній	1965
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1965
лінійні приєднання	4	механічний	відсутній	наявний	1965
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1976
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1988

**Тягова підстанція «Богуславський Тягова» (ЕЧЕ-45)**

Силові трансформатори					
Оперативне найменування	ТРН1 35	ТРН2 35			
Тип	ТМ – 1600/35-63У1	ТМ – 1000/35			
Рік виготовлення/установки	1977	1967			
Потужність, МВА	1,6	1,0			
Номінальна напруга, кВ	35/10,5	35/10,5			
Номінальний струм, А	26,4/88	16,5/55			
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2×2,5%	35000±2×2,5%			
Вимикачі 35 кВ (ВН)					
Оперативне найменування	В ТРН135, В ТВП1 35, В Л-412, В С-31, В Л-413, В ТВП2 35, В ТРН 2 35, В Л-422				
Назва	ВМД-35				
Рік встановлення	1969				
Тип	Оливний				
Номінальна напруга, кВ	35				
Номінальний струм, А	600				
Струм відключення, кА	6,6				
Всього на напрузі 35 кВ:	8 шт.				
елегазові	0				
оливні (масляні)	8				
Вимикачі 10 кВ (НН)					
Оперативне найменування	В ТРН-1 10, В Ф1 СХ-10, В Ф1 ПЕ-10, СВ-10, В Ф2 ПЕ-10, В Ф2 ПЕ-10, В Ф2 СХ-10, В Ф Л-29 10				
Назва	ВМГ-133-Ім				
Рік встановлення	1969				
Тип	Оливний				
Номінальна напруга, кВ	10				
Номінальний струм, А	600				
Струм відключення, кА	20				
Всього на напрузі 10 кВ:	8 шт.				
елегазові	0				
оливні (масляні)	8				
Роз'єднувачі (рік введення –1968 )					
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-16-35/600 -1шт., РЛНД-2-35/600 -5шт., РЛНД-1а-35/600 -6шт.				
Розрядники (рік введення –1968, 2013 )					
На напрузі 35кВ:	РВС-35 – 6 шт.				
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10 – 6 шт.				
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1968)					
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2			
Тип	ТМ-180/35	ТМ-180/35			
Потужність, МВА	0,18	0,18			
Кількість ТН та ТС (рік введення –1968, 1977, 2013 )					
	ТС	ТН			
На напрузі 35 кВ:	ТФН-35М – 2шт., ТФНД-35М – 2 шт., ТФЗМ-35А – 2 шт.	ЗНОМ-35 – 6 шт.			
На напрузі 10 кВ:	ТПОЛ-10 – 4шт.; ТПЛ-10 – 6шт.; ТПЛУ-10 – 2шт.	НТМИ-10 – 2шт.			
Комірки 10 кВ (рік введення –1968 )					
Тип, кількість	КСО-2УМ, 10 шт.				
Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Богуславський Тягова» (ЕЧЕ- 45)					
ВРУ-35 кВ					
Приєднання	Кількість присднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	відсутній	1968

лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	3-наявний, 3-відсутній	1968
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічний облік</b>	<b>Рік встановлення</b>
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1968
лінійні приєднання	8	механічний	відсутній	наявний	1968

**Тягова підстанція «Миколаївка Тягова» (ЕЧЕ-46)**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	ТРН1 35	ТРН2 35
Тип	ТМ-1600/35	ТМ-1600/35
Рік виготовлення/установки	1968	1974
Потужність, МВА	1,6	1,6
Номинальна напруга, кВ	35/10,5	35/10,5
Номинальний струм, А	26,3/88	26,4/88
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2×2,5%	35000±2×2,5%
Вимикачі 35 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	В Л-540, В Л-544, В ТРН-1 35, В ТВП1 35, С-31, В Л-545, В ТВП2 35, В ТРН-2 35	
Назва	ВМД-35-600	
Рік встановлення	1968	
Тип	Оливний	
Номинальна напруга, кВ	35	
Номинальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	6,6	
Всього на напрузі 35 кВ:	8 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	8	
Вимикачі 10 кВ (НН)		
Оперативне найменування	В ТРН-1-10, В Ф-2 ПЕ 10, СВ-10, В Ф-1 ПЕ 10, В ТРН-2-10, В Ф1 ЗД 10	
Назва	ВМГ-133 -600/20	
Рік встановлення	1969	
Тип	Оливний	
Номинальна напруга, кВ	10	
Номинальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 10 кВ:	6 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	6	
Роз'єднувачі (рік введення –1969)		
На напрузі 35 кВ:	РЛНЗ-2-3 5/600- 4 шт., РЛН-1а-35/600-5 шт.,	
Розрядники (рік введення –1969)		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 – 6 шт.	
На напрузі 10 кВ:	РВП-10/400-6 шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення –1968 )		
Оперативне найменування	ТВП1 35	ТВП2 35
Тип	ТМ-320/35	ТМ-320/55
Потужність, МВА	0,32	0,32
Кількість ТН та ТС (рік введення –1969, 1986, 2008 )		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	ТФН-35М – 5 шт., ТФЗМ-35А– 1 шт.	ЗНОМ-35 -6шт.
На напрузі 10 кВ:	ТПОЛ-10 – 2 шт., ТПЛМ-10 – 6 шт.	НТМИ-10 – 2шт.

Комірки 10 кВ (рік введення –1968)					
Тип, кількість		К6У, 8 шт.			
Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Миколаївка Тягова» (ЕЧЕ- 46)					
ВРУ-35 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	відсутній	1968
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	3-наявний, 3-відсутній	1968
ЗРУ-10 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1968
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	2-наявний, 4-відсутній	1968
Тягова підстанція «Канцерівка Тягова» (ЕЧЕ-2)					
Силові трансформатори					
Оперативне найменування		ТР-1		ТР-2	
Тип		ТМ-1000/35		ТМ-1000/35	
Рік виготовлення/установки		1960		1966	
Потужність, МВА		1,0		1,0	
Номінальна напруга, кВ		35/6,3		35/6,3	
Номінальний струм, А		16,5/91,6		16,5/91,7	
Регулювання напруги обмоток, %		35000±5%		35000±5%	
Вимикачі 35 кВ					
Оперативне найменування		МВ 533, МВ 534, МВ 334, МВ 303, МВ М-31		МВ ТР-1, МВ ТР-2, МВТМІЕ	
Назва		МКП-35-1000/25		ВМД-35-600	
Рік встановлення		1952		1952	
Тип		Оливний		оливний	
Номінальна напруга, кВ		35		35	
Номінальний струм, А		1000		600	
Струм відключення, кА		16,6		6,6	
Всього на напрузі 35 кВ:		8 шт.			
елегазові		0			
оливні (масляні)		8			
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)					
Оперативне найменування		МВ ТР-1, МВ ТР-2, МВ ФР-2, МВ ПЕ, МВ ПЕ-1		МВ ФР-3	МВ ПЕ-2
Назва		ВМГ-133-600/20		ВМП-10-600/20	Вакуумний вимикач
Рік встановлення		1954		1954	2008
Тип		оливний		оливний	вакуум
Номінальна напруга, кВ		10 (6)		6	10
Номінальний струм, А		600		600	600
Струм відключення, кА		20		20	
Всього на напрузі 10 кВ:		7 шт.			
вакуумні		1			
оливні (масляні)		6			
Роз'єднувачі (рік введення – 1968, 1981)					
На напрузі 35 кВ:		РЛНЗ-2-35/600 -3шт., РЛН-1а-35/600 -11шт., РЛНД-1а-35/600 -9шт.			
На напрузі 10 (6) кВ:		РЛНД-2-35 -1 шт.			
Розрядники (рік введення – 1968)					

На напрузі 35 кВ:	РВС-35 - 6шт.	
На напрузі 10 (6) кВ:	РВ 6/600-10 шт., РВ-10/400-3 шт.	
Трансформатор поздовжнього електропостачання (рік введення - 1981)		
Оперативне найменування	ТМ ПЕ	
Тип	ТМ-1000/35-67У1	
Потужність, МВА	1,0	
Трансформатори власних потреб (рік введення – 1968)		
Оперативне найменування	ТСН-1	ТСН-2
Тип	ТМ-100/6	ТМ-100/6
Потужність, МВА	0,1	0,1
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1968, 1981, 2008)		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	8	6
На напрузі 10 (6) кВ:	6	3
Комірки 10 (6) кВ (рік введення – 1952, 1981)		
Тип, кількість	10 кВ	4 шт.
	6 кВ	8 шт.

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Канцерівка Тягова» (ЕЧЕ- 2)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	3	механічний	відсутній	3-відсутній	1968
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	відсутній	1968
<b>КРУН-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1981
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	1-наявний, 1-відсутній	1981
лінійні приєднання	1	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2010
<b>ЗРУ-6 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	2-наявний, 2-відсутній	1968
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	відсутній	1968

**Тягова підстанція «Таврійськ Тягова» (ЕЧЕ-50)**

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	Т-1	Т-2
Тип	ТДТН-40000/150	ТДТНГ-25000/150
Рік виготовлення/установки	1976/1976	1969/1969
Потужність, МВА	40,0	25,0
Номинальна напруга, кВ	158/38,5/11	154/38,5/11
Номинальний струм, А	146,21/600/2100	93,7/376/1310
Регулювання напруги обмоток, %	158000±8х1,5% 38500±2х2,5%	154000±4х2,5% 38500±2х2,5%
<b>Вимикачі 154 кВ (ВН)</b>		
Оперативне найменування	С-1	С-2, ЕВ Т-2
Назва	У-220-2000-25У1	SIEMENS 3APG-170
Рік встановлення	1990	2009/2010
Тип	масляний	елегазовий
Номинальна напруга, кВ	220	170



Номінальний струм, А	1000		3150
Струм відключення, кА	25		40
Всього на напрузі 154 кВ:	3 шт.		
елегазові	2		
оливні (масляні)	1		
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування	Т-31, Т-32, С-31, Л-647, Л-648, Л-847, Л-844	Л-837	Л-841
Назва	ВМД-35-600	ВМД-35/-00	МКП-35-1000-25
Рік встановлення	1969	1974	1988
Тип	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	35	35	35
Номінальний струм, А	600	600	1000
Струм відключення, кА	6,6	6,6	25
Всього на напрузі 35 кВ:	9 шт.		
елегазові (вакуумні)	0		
оливні (масляні)	9		
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	ВМ КБ-4, ВМ КБ-2	С-11, Т-11, Т-12	ВМ КБ-1, ВМ ПЕ-1, ВМ ПЕ-2, ВМ ПЕ-3, ВМ ТСН-1, ВМ ТСН-2
Назва	ВВ TEL – 10- 20/630	ВВ TEL – 10- 20/1000	ВМГ-133-II 600
Рік встановлення	2018	2018	1969
Тип	вакуумний	вакуумний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	630	1000	600
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	11 шт.		
вакуумні	5		
оливні (масляні)	6		
ОД-КЗ-150 кВ			
Оперативне найменування	ОТ-1	КЗ-1	
Назва	ОД-150-1000 У1	КЗ-150У ШПК	
Рік встановлення	1969	1969	
Номінальна напруга, кВ	150	150	
Номінальний струм, А	1000	1000	
Струм відключення, кА	–	–	
Всього на напрузі 150 кВ:	1 шт.	1 шт.	
Роз'єднувачі (рік введення –1969,1991,1974, 1988 )			
На напрузі 150 кВ:	РДЗ-2-150/1000-1 шт., РЛНД-150/1000-2шт, РНДЗ-1Б -150/1000 У1-3шт., РЛНД-1Б -150/1000-5шт., РНДЗ-1 - 150/1000-1шт, РЛНД-2-150/1000-3шт.		
На напрузі 35 кВ:	РНДЗ-1-35/600-2шт., РНДЗ-16-35/630-3шт., РЛНД-16-35/600 – 6шт., РЛНД-2-35/600 – 7шт., РНДЗ-2-35/630 – 3шт.		
На напрузі 10 кВ:	РНДЗ-2-35/630 – 2шт.		
Розрядники (рік введення –1969, 2010)			
На напрузі 150 кВ:	РВС-150-6шт.		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35-12шт.		
На напрузі 10 кВ:	РВС-10 – 4шт., ОПН-10кВ -12шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення –1969 )			
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2	
Тип	ТМ-250/10-66	ТМ-250/10	
Потужність, МВА	0,25	0,25	
Кількість ТН та ТС (рік введення –1969)			



	<i>ТС</i>	<i>ТН</i>
На напрузі 150 кВ:	12	9
На напрузі 35 кВ:	12	6
На напрузі 10 кВ:	18	2
<b>Комірки 10 кВ (рік введення –1969)</b>		
Тип, кількість	13 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Таврійськ Тягова» (ЕЧЕ- 50)**

<b>ВРУ-150 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	механічний	відсутній	1969
трансформаторні приєднання	1	механічний	механічний	відсутній	2010
лінійні приєднання	6	механічний	3-механічний, 3-відсутній	відсутній	1969
лінійні приєднання	1	механічний	механічний	відсутній	1990
лінійні приєднання	1	механічний	механічний	відсутній	2010
<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	1969
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	наявний	1969
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1974
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1988
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1969
трансформаторні приєднання	2	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2018
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	наявний	1969
лінійні приєднання	3	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2018

**Тягова підстанція «Федорівка Тягова» (ЕЧЕ-52)**

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	Т-1	Т-2
Тип	ТДТГ-15000/150	ТДТГ-15000/150
Рік виготовлення/установки	1969/1969	1969/1969
Потужність, МВА	15,0	15,0
Номінальна напруга, кВ	154/38,5/11	154/38,5/11
Номінальний струм, А	93,7/376/1310	93,7/376/1310
Регулювання напруги обмоток, %	150000±3х2,5% 38500±2х2,5%	150000±3х2,5% 38500±2х2,5%
<b>Вимикачі 154 кВ (ВН)</b>		
Оперативне найменування	С-1, ЕВ Т-1, ЕВ Т-2	
Назва	LTV-170 D1/B	
Рік встановлення	2019	
Тип	елегазовий	
Номінальна напруга, кВ	170	
Номінальний струм, А	3150	
Струм відключення, кА	40	
Всього на напрузі 154 кВ:	3 шт.	

елегазові		3	
оливні (масляні)		0	
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування		Т-31, Т-32, С-31	Л-650, Л-835, Л-649
Назва		ВР35НСМ-35-20/1600 У1	ВМД-35-600
Рік встановлення		2018	1969
Тип		Вакуумний	оливний
Номинальна напруга, кВ		35	35
Номинальний струм, А		1600	600
Струм відключення, кА		20	6,6
Всього на напрузі 35 кВ:		6 шт.	
вакуумні		3	
оливні (масляні)		3	
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	Т-11, Т-12, С-11	ПЕ-1, ТСН-1, ТСН-2, ПЕ-2, ЖД-1, ЖД-2, ФК-11, ФК-12	ПЕ-3, ПЕ-4, ФК-13, С-12, ФК-14, НБ-1, НБ-2
Назва	Schneider Elektrik	ВМГ-133П-400/20	ВМП-10-600-П
Рік встановлення	2018	1969	1979
Тип	вакуумний	Оливний	оливний
Номинальна напруга, кВ	10	10	10
Номинальний струм, А	1000	400	600
Струм відключення, кА	12,5	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	18 шт.		
вакуумні	3		
оливні (масляні)	15		
ОД-КЗ-150 кВ			
Оперативне найменування	ОТ-1, ОТ-2		КЗ-1, КЗ-2
Назва	ОД-150/1000 У1		КЗ-150У ІППК
Рік встановлення	1969		1969
Номинальна напруга, кВ	150		150
Номинальний струм, А	1000		1000
Струм відключення, кА	–		–
Всього на напрузі 150 кВ:	4 шт.		
Роз'єднувачі (рік введення –2019, 2018, 1969)			
На напрузі 150 кВ:	РДЗ 2-150/1250 УХЛ1– 6шт.; РДЗ 1-150/1250 УХЛ1– 6шт.		
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-2-35/630 -5шт., РЛНД-16-35/600 – 7шт.		
На напрузі 10 кВ:	РДЗ 2-35/1000 УХЛ1 -2шт., Викатні комірочки-10кВ – 10 шт.		
Розрядники (рік введення –2019, 2018, 1969)			
На напрузі 110 кВ:	ОПН-150 -12шт.		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 -12шт.		
На напрузі 10 кВ:	РВС-10 – 4 шт., ОПН-10кВ -12шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення –1969,1985)			
Оперативне найменування	ТВП-1		ТВП-2
Тип	ТМ-250/10		ТМ-250/10
Потужність, МВА	0,25		0,25
Кількість ТН та ТС (рік введення –1969, 2019)			
	ТС		ТН
На напрузі 150 кВ:	3		3
На напрузі 35 кВ:	6		6
На напрузі 10 кВ:	36		4
Комірочки 10 кВ (рік введення –1969 )			
Тип, кількість	23 шт.		

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Федорівка Тягова» (ЕЧЕ- 52)**

<b>ВРУ-150 кВ</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічний облік</b>	<b>Рік встановлення</b>
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	2019
лінійні приєднання	2	механічний	1-механічний, 1- відсутній	наявний	2019
<b>ВРУ-35 кВ</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічний облік</b>	<b>Рік встановлення</b>
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	2019
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	наявний	1969
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	2019
<b>ЗРУ-10 кВ; КРУН-10кВ</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічний облік</b>	<b>Рік встановлення</b>
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1969
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	2019
лінійні приєднання	10	механічний	відсутні	наявний	1969
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	наявний	1979
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	2019

**Тягова підстанція «Якимівка Тягова» (ЕЧЕ-54)**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	Т-1	Т-2
Тип	ТДТНГ-25000/150	ТДТНГ-25000/150
Рік виготовлення/установки	1970/1970	1970/1970
Потужність, МВА	25	25
Номінальна напруга, кВ	154/38,5/11	154/38,5/11
Номінальний струм, А	93,7/376/1310	93,7/376/1310
Регулювання напруги обмоток, %	154000±4х2,5%	154000±4х2,5%
	38500±2х2,5%	38500±2х2,5%
Вимикачі 154 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	С-1	
Назва	У-220-1000	
Рік встановлення	1970	
Тип	масляний	
Номінальна напруга, кВ	220	
Номінальний струм, А	1000	
Струм відключення, кА	26,3	
Всього на напрузі 154 кВ:	1 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	1	
Вимикачі 35 кВ (СН)		
Оперативне найменування	Т-31, Т-32, С-31, Л-861, Л-862, Л-863	
Назва	ВМД-35-600	
Рік встановлення	1970	
Тип	оливний	
Номінальна напруга, кВ	35	
Номінальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	6,6	

Всього на напрузі 35 кВ:	6 шт.			
вакуумні	0			
оливні (масляні)	6			
Вимикачі 10 кВ (НН)				
Оперативне найменування	Т-11, Т-12, ТСН-11, ТСН-12	С-11, ПЕ-11, Ф-13, Ф-14	Ф-12, Ф-15, ПЕ-12	Ф-11
Назва	ВМГ-133-10/1000	ВМГ-133- 10/600	ВМП-10-600	ВВ-TEL- 10-20/630
Рік встановлення	1970	1970	1970	2007
Тип	оливний	оливний	оливний	вакуумний
Номинальна напруга, кВ	10	10	10	10
Номинальний струм, А	1000	600	600	630
Струм відключення, кА	20	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	12 шт.			
вакуумні	1			
оливні (масляні)	11			
ОД-КЗ-150 кВ				
Оперативне найменування	ОТ-1, ОТ-2		КЗ-1, КЗ-2	
Назва	ОД-150/630		КЗ-150	
Рік встановлення	1970		1970	
Номинальна напруга, кВ	150		150	
Номинальний струм, А	630		1000	
Струм відключення, кА	—		—	
Всього на напрузі 150 кВ:	2 шт.		2 шт.	
Роз'єднувачі (рік введення –1970 )				
На напрузі 150 кВ:	РНД-1а-150/1000 - 2 шт., РНД-2-150/1000 - 2 шт., РНД-1б-150/1000 – 4 шт.			
На напрузі 35 кВ:	РНДЗ-1а-35/600 - 6шт, РНД-2-35/630 - 8шт.			
На напрузі 10 кВ:	РНД-1-35/1000 - 2 шт.			
Розрядники (рік введення –1970, 2011 )				
На напрузі 150 кВ:	РВС-150 - 6шт.			
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 - 12шт.			
На напрузі 10 кВ:	РВС-10 – 4 шт., ОПН-10кВ - 12шт.			
Трансформатори власних потреб (рік введення –1970 )				
Оперативне найменування	ТВП-1		ТВП-2	
Тип	ТМ-250/10		ТМ-250/10	
Потужність, МВА	0,25		0,25	
Кількість ТН та ТС (рік введення –1970 )				
	ТС		ТН	
На напрузі 150 кВ:	—		6	
На напрузі 35 кВ:	6		6	
На напрузі 10 кВ:	14		2	
Комірки 10 кВ (рік введення –1970 )				
Тип, кількість	14 шт.			

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Якимівка Тягова» (ЕЧЕ- 54)**

<b>ВРУ-150 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1970
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	відсутній	1970
<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення

трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	1970
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	наявний	1970
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічний облік</b>	<b>Рік встановлення</b>
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	наявний	1970
лінійні приєднання	9	механічний	відсутній	наявний	1970
лінійні приєднання	1	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2007

**Тягова підстанція «Сокологірне Тягова» (ЕЧЕ-55)**

Силові трансформатори			
Оперативне найменування		T-1	T-2
Тип		ТДТНГ-25000/150	ТДТНГ-25000/150
Рік виготовлення/установки		1970/1971	1970/1971
Потужність, МВА		25	25
Номінальна напруга, кВ		154/38,5/11	154/38,5/11
Номінальний струм, А		93,7/376/1310	93,7/376/1310
Регулювання напруги обмоток, %		154000±4х2,5% 38500±2х2,5%	154000±4х2,5% 38500±2х2,5%
Вимикачі 154 кВ (ВН)			
Оперативне найменування		С-1	
Назва		У-220-1000	
Рік встановлення		1971	
Тип		масляний	
Номінальна напруга, кВ		220	
Номінальний струм, А		1000	
Струм відключення, кА		26,3	
Всього на напрузі 154 кВ:		1 шт.	
елегазові		0	
оливні (масляні)		1	
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування		Т-31, Т-32, С-31, Ф-32, Л-933	
Назва		ВМД-35м-600	
Рік встановлення		1971	
Тип		оливний	
Номінальна напруга, кВ		35	
Номінальний струм, А		600	
Струм відключення, кА		6,6	
Всього на напрузі 35 кВ:		5 шт.	
вакуумні		0	
оливні (масляні)		5	
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування	T-11, T-12, C-11	ПЕ-11, ТСН-11, ТСН-12	ПЕ-12
Назва	ВМГ-133-10/1000	ВМП-10-20/630	ВМГ-10-20/630
Рік встановлення	1971	1971	1971
Тип	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10
Номінальний струм, А	1000	630	630
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	7 шт.		
вакуумні	0		

оливні (масляні)	7	
ОД-КЗ-150 кВ		
Оперативне найменування	ОТ-1, ОТ-2	КЗ-1, КЗ-2
Назва	ОД-150М630	КЗ-150М
Рік встановлення	1971	1971
Номінальна напруга, кВ	150	150
Номінальний струм, А	630	1000
Струм відключення, кА	–	–
Всього на напрузі 150 кВ:	2 шт.	2 шт.
Роз'єднувачі (рік введення –1971 )		
На напрузі 150 кВ:	РНД-1а-150/1000 - 2 шт., РНД-2-150/1000 - 2 шт., РНД-1б-150/1000 – 4шт.	
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-1а-35/600-4шт., РЛНД-2-35/630-5шт., РЛНД-1б-35/600 – 5шт.	
На напрузі 10 кВ:	РНД-1-35/1000 – 2 шт.	
Розрядники (рік введення –1971, 2011)		
На напрузі 150 кВ:	РВС-150-6шт.	
На напрузі 35 кВ:	РВС-35-12шт.	
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10кВ -12шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення –1971 )		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-250/10	ТМ-250/10
Потужність, МВА	0,25	0,25
Кількість ТН та ТС (рік введення –1971 )		
	ТС	ТН
На напрузі 150 кВ:	–	6
На напрузі 35 кВ:	4	6
На напрузі 10 кВ:	16	2
Комірки 10 кВ (рік введення –1971 )		
Тип, кількість	9 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Сокологірне Тягова» (ЕЧЕ- 55)**

<b>ВРУ-150 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1971
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1971
<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	відсутній	відсутній	відсутній	1971
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	наявний	1971
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	механічний	наявний	1971
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	наявний	1971

**Тягова підстанція «Вільнянськ Тягова» (ЕЧЕ-38)**

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	РТ-1	РТ-2
Тип	ТМ-3200/35	ТМ-4000/35
Рік виготовлення/установки	1977/1980	1984/1984
Потужність, МВА	3,2	4,0

Номінальна напруга, кВ		35/10,5		35/10,5	
Номінальний струм, А		52,8/176		66,05/220,2	
Регулювання напруги обмоток, %		35000±5%		35000±5%	
Вимикачі 35 кВ (ВН)					
Оперативне найменування	Л-311, Л-309, С-31, ВМ ТСН-1, ВМ ТСН-2, ВМ РТ-1	Л-651, Л-734	Л-755	ВМ РТ-2	Л-733
Назва	ВМД-35-600	С-35М-630	ВТ-35-800	ВР35 НС-35-20/1600	ВМД-35-600
Рік встановлення	1965	1977, 1980	1984	2010	1984
Тип	оливний	оливний	оливний	вакуумний	оливний
Номінальна напруга, кВ	35	35	35	35	35
Номінальний струм, А	600	600	800	1600	600
Струм відключення, кА	6,6	10	12,5	20	6,6
Всього на напрузі 35 кВ:	11 шт.				
вакуумні	1				
оливні (масляні)	10				
Вимикачі 10 кВ (НН)					
Оперативне найменування	ВВ-10-1, ВВ-10-2, ВМ «Хлібзавод», ВМ «УНМАК»		ВМ ЗПИ-2, ВМ ВоТС, ВМ Насосна		ВМ ПЕ-1, ВМ ПЕ-2, ВМ ПЕ-3, ВМ ЗПИ-1, С-11, ВМ Пекарня
Назва	ВВ/TEL-10		ВМГ-133-ІІ/600		ВМГ-133-ІІ/600
Рік встановлення	2013		1984		1965
Тип	вакуумний		оливний		оливний
Номінальна напруга, кВ	10		10		10
Номінальний струм, А	1000		600		600
Струм відключення, кА	20		20		20
Всього на напрузі 10 кВ:	13 шт.				
вакуумні	4				
оливні (масляні)	9				
Роз'єднувачі (рік введення –1965, 1977, 1980, 1984)					
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-2-35/600-4шт., РЛНД-1а-35/600-7шт, РЛНД-1б-35/600-2шт., РЛНД-1а-35/600 -1шт., РЛНД-1а-35/600 -3шт, РЛНД-2-35/600 -3шт., РЛНД-2-35/600 -1шт, РЛНД-1а-35/600 -1шт				
Розрядники (рік введення –1965, 2009 )					
На напрузі 35 кВ:	РВС-35-12шт.				
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10кВ -6шт.				
Трансформатори власних потреб (рік введення –1965 )					
Оперативне найменування	ТВП-1		ТВП-2		
Тип	ТМ-180/35		ТМ-180/35		
Потужність, МВА	0,18		0,18		
Кількість ТН та ТС (рік введення –1965, 2000)					
	ТС		ТН		
На напрузі 35 кВ:	12		6		
На напрузі 10 кВ:	26		2		
Комірки 10 кВ (рік введення –1965)					
Тип, кількість	15 шт.				
Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Вільнянськ Тягова» (ЕЧЕ- 38)					
ВРУ-35 кВ					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення



трансформаторні приєднання	3	механічний	механічний	наявний	1965
трансформаторні приєднання	1	механічний	механічний	наявний	2010
лінійні приєднання	5	1-відсутній, 4-механічний	відсутній	наявний	1965
лінійні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1977
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1980, 1984
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічний облік</b>	<b>Рік встановлення</b>
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	2013
лінійні приєднання	8	механічний	відсутній	наявний	1965
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1984
лінійні приєднання	2	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2013

**Тягова підстанція «Запоріжжя Ліве Тягова» (ЕЧЕ-1)**

Силові трансформатори						
Оперативне найменування	РТ-1	РТ-2	РТ-3			
Тип	ТМН-6300/35-73У1	ТМ-6300/35А	ТМР-3200/35			
Рік виготовлення/установки	1985/1985	1980/1984	1951/1978			
Потужність, МВА	6,3	6,3	1,85			
Номінальна напруга, кВ	35/6,3	35/6,3	38,5/10			
Номінальний струм, А	104/577	104/578	27,8/107			
Регулювання напруги обмоток, %	35000±6х1,5%	35000±2х2,5%	38500±5%			
Вимикачі 35 кВ (ВН)						
Оперативне найменування	Л-315, Л-306А, М-31	ВМ РТ-3	ВМ РТ-1, ВМ РТ-2			
Назва	ВР-35-НСМ-20/1600	МКП-35-1000-25	МКП-35-600			
Рік встановлення	2011	1954	1954			
Тип	вакуумний	оливний	оливний			
Номінальна напруга, кВ	35	35	35			
Номінальний струм, А	1600	1000	600			
Струм відключення, кА	20	16,6	12,5			
Всього на напрузі 35 кВ:	6 шт.					
вакуумні	3					
оливні (масляні)	3					
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)						
Оперативне найменування	ВВ-6-1, ВМ ФР-3	С-61, ВМ ФР-12	ВМ ТСН-1, ВМ ФР-1, ВМ ТСН-2	ВМ ФР-5, ВМ ФР-4, ВМ ФР-2, ВМ ФР-6, ВМ ФР-8, ВМ ФР-7, ВМ ФР-9, ВМ ФР-10, ВМ ФР-11, ВМ ФР-13, ВМ ФР-14	ВВ-6-2	ВМ ФР-15, ВМ ФР-16, ПЕ-1, ПЕ-2, ВМ В.в.-10
Назва	ВВ/TEL-10	ВМГ-133-ІІ/600	ВМП-10-630-20	ВМГ-133-ІІ/600	ВМГ-133-ІІ/1000	ВМПЕ-10-630-20У2
Рік встановлення	2013	1971/74	1954	1954, 1960/69	1954	1986
Тип	вакуумний	оливний	оливний	оливний	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10	10	10	10
Номінальний струм, А	1000	600	630	600	1000	630



Струм відключення, кА	20	20	20	20	20	20
Всього на напрузі 10 (6) кВ:	24 шт.					
вакуумні	2					
оливні (масляні)	22					
Роз'єднувачі (рік введення –1954, 1965)						
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-16-35/600 -4шт., РЛНД-35/600-3шт., РНДЗ-2-35/630 – 1шт., РНД-35/1000 - 1шт., РЛНД-2 -35/600-1шт., РЛНД-1а -35/600-2шт., РЛНД-1а-35/1000-1шт., РЛНД-16-35/1000-2шт., РЛНД-2-35/1000-2шт., РЛНД-1а-35/600 -1шт., РЛНД-35/600 – 1шт., РЛНД-16-35/600-2шт., РЛНД-1а-35/1000 -1шт.					
На напрузі 10 (6) кВ:	Викатні комірки-6кВ – 12 шт., викатні комірки-10кВ – 5 шт.					
Розрядники (рік введення –1994, 2011 )						
На напрузі 35 кВ:	РВС-35-6шт.					
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН-10кВ – 3шт. ОПН-6кВ – 24шт.					
Трансформатори власних потреб (рік введення –1967, 1985 )						
Оперативне найменування	ТВП-1			ТВП-2		
Тип	ТМ-250/10-66У1			ТСМА-180/6		
Потужність, МВА	0,25			0,18		
Кількість ТН та ТС (рік введення –1966)						
	ТС			ТН		
На напрузі 35 кВ:	8			6		
На напрузі 10 (6) кВ:	38			5		
Комірки 10 (6) кВ						
Тип, кількість	10 кВ	5 шт.				
	6 кВ	24 шт.				

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Запоріжжя Ліве Тягова» (ЕЧЕ- 1)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	3	механічний	механічний	2-наявний	1954
лінійні приєднання	2	1-механічний	відсутній	наявний	1954
лінійні приєднання	3	механічний	механічний	наявний	2011
<b>ЗРУ-6 кВ, КРУН-6 кВ та КРУН-10кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	1- наявний	1954
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	2013
лінійні приєднання	16	механічний	відсутній	наявний	1954
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1974
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	наявний	1986
лінійні приєднання	1	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2013

**Тягова підстанція «Запоріжжя-1 Тягова» (ЕЧЕ-39)**

<b>Силові трансформатори</b>				
Оперативне найменування	РТ-1	РТ-2	РТ-3	РТ-4
Тип	ТМ-4000/35	ТМ-4000/35	ТМ-2500/35	ТМ-1850/35
Рік виготовлення/установки	1979/1979	1966/1969	1969/2006	1976/1976
Потужність, МВА	4,0	4,0	2,5	1,85
Номінальна напруга, кВ	35/6,3	35/6,3	35/10,5	35/10,5

Номінальний струм, А	66/367	66/367	41,2/137,5	30,5/101,8	
Регулювання напруги обмоток	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%	
Вимикачі 35 кВ (ВН)					
Оперативне найменування	ВМ РТ-2, ВМ ТСН-1, Л-323А, ВМ ТСН-2, ВМ РТ-3	Л-363, Л-364	С-31	ВМ РТ-1, ВМ РТ-4	Л-323
Назва	МКП-35-1000-25	МКП-35-1000-25	SIEMENS 3AE-0143	МКП-35-1000-25	ВБЗЕ-35У1 1000А
Рік встановлення	1966	1980	2008	1976/79	2003
Тип	оливний	оливний	вакуумний	оливний	вакуумний
Номінальна напруга, кВ	35	35	35	35	35
Номінальний струм, А	1000	1000	1600	1000	1000
Струм відключення, кА	25	25	31,5	25	20
Всього на напрузі 35 кВ:	11 шт.				
вакуумні	2				
оливні (масляні)	9				
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)					
Оперативне найменування	ВМ ВВ-10-1, ВМ ВВ-10-2, ВМ ВВ-6-1, ВМ ЖД-3, ВМ ФК-61	ВМ ПЕ-1, ВМ ПЕ-2, ВМ ВВ-6-2, ВМ ЖД-2, ВМ ФК-62	С-61	КБ-1, ЖД-1, С-62, КБ-2, ЖД-4, ЖД-6, ВМ резерв	
Назва	ВМГ-10-600	ВМГ-133-П/600	ВМП-10-630	ВКЕ10-20-630У2	
Рік встановлення	1976, 1980	1966	1986	1989	
Тип	оливний	оливний	оливний	оливний	
Номінальна напруга, кВ	10	10	10	10	
Номінальний струм, А	600	600	630	630	
Струм відключення, кА	20	20	20	20	
Всього на напрузі 10 (6) кВ:	18 шт.				
вакуумні	0				
оливні (масляні)	18				
Роз'єднувачі (рік введення – 1966, 1980, 1976 )					
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-2-35/600-5шт., РЛНД-1а-35/600-10шт, РЛНД-1а-35/600 -2шт, РЛНД-2-35/600 -1шт., РЛНД-1а-35/600 -1шт				
На напрузі 10 (6) кВ:	Викатні комірочки-6кВ – 10 шт.				
Розрядники (рік введення –1966, 2012 )					
На напрузі 35 кВ:	РВС-35-6шт.				
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН-10кВ -3шт. ОПН-6кВ-24шт				
Трансформатори власних потреб (рік введення –1966 )					
Оперативне найменування	ТВП-1		ТВП-2		
Тип	ТМ-320/35		ТМ-320/35		
Потужність, МВА	0,32		0,32		
Кількість ТН та ТС (рік введення –1966, 2000, 2017)					
	ТС		ТН		
На напрузі 35 кВ:	10		6		
На напрузі 10 (6) кВ:	30		5		
Комірочки 10 (6) кВ (рік введення –1966)					
Тип, кількість	10 кВ	6 шт.			
	6 кВ	9 шт., 9 шт.			
Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Запоріжжя-1 Тягова» (ЕЧЕ- 39)					
ВРУ-35 кВ					
Приєднання	Кількість	Основний	Резервний	Технічний	Рік

	приєднань	захист	захист	облік	встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	2- наявний	1966
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	1976, 1979
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1966
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1980
лінійні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	2003, 2008
<b>ЗРУ-10 кВ, ЗРУ-6 кВ та КРУН-6 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	відсутній	1966
трансформаторні приєднання	3	механічний	відсутній	відсутній	1976, 1979
лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	наявний	1966
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1976
лінійні приєднання	11	механічний	відсутній	наявний	1980, 1986, 1989

**Тягова підстанція «Запорізька Січ Тягова» (ЕЧЕ-75)**

Силовий трансформатор			
Оперативне найменування		РТ-1	
Тип		ТМ-1600/35А	
Рік виготовлення/установки		1965/2006	
Потужність, МВА		1,6	
Номінальна напруга, кВ		35/10,5	
Номінальний струм, А		26,4/88	
Регулювання напруги обмоток, %		35000±2х2,5%	
Вимикачі 35 кВ (ВН)			
Оперативне найменування		Л-333, ВМ РТ-1	
Назва		С-35М-630-10	
Рік встановлення		1975	
Тип		оливний	
Номінальна напруга, кВ		35	
Номінальний струм, А		630	
Струм відключення, кА		10	
Всього на напрузі 35 кВ:		2 шт.	
вакуумні		0	
оливні (масляні)		2	
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування		ВМ ПЕ-2	ВМ ПЕ-1, ВМ ЖД-1
Назва		ВВ/TEL-10	ВМП-10-630-20
Рік встановлення		2013	1974
Тип		вакуумний	оливний
Номінальна напруга, кВ		10	10
Номінальний струм, А		1000	600
Струм відключення, кА		20	20
Всього на напрузі 10 кВ:		4 шт.	
вакуумні		1	
оливні (масляні)		3	
Роз'єднувачі (рік введення –1975, 2011)			
На напрузі 35 кВ:		РНДЗ-2-35/630-2шт., РЛНД-1а-35/630-1шт, РНДЗ-1б-35/630-5шт.	
На напрузі 10 кВ:		Викатні комірки – 5 шт.	
Розрядники (рік введення –1975 )			
На напрузі 35 кВ:		РВС-35-3шт.	

На напрузі 10 кВ:	ОПН-10кВ - 3шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення –1975 )		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	АТО 292/35	ТМ-63/10
Потужність, МВА	0,1	0,063
Кількість ТН та ТС (рік введення –1975)		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	4	3
На напрузі 10 кВ:	8	1
Комірки 10 кВ (рік введення –1975)		
Тип, кількість	5 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Запорізька Січ Тягова» (ЕЧЕ- 75)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	наявний	1975
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1975
<b>КРУН-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1975
лінійні приєднання	3	механічний	відсутній	наявний	1975
лінійні приєднання	1	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2011

**Тягова підстанція «1132км Тягова» (ЕЧЕ-49)**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	РТ-1	РТ-2
Тип	ТМ-1600/35	ТМ-1600/35
Рік виготовлення/установки	1984/1986	1969/1970
Потужність, МВА	1,6	1,6
Номінальна напруга, кВ	35/10,5	35/10,5
Номінальний струм, А	26,3/88	26,3/88
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%
Вимикачі 35 кВ (ВН)		
Оперативне найменування	Л-850, Л-647, Л-648, С-31, ВМ ТСН-1, ВМ ТСН-2, ВМ РТ-1, ВМ РТ-2	
Назва	ВМД – 35-600	
Рік встановлення	1970	
Тип	оливний	
Номінальна напруга, кВ	35	
Номінальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	6,6	
Всього на напрузі 35 кВ:	8 шт.	
вакуумні	0	
оливні (масляні)	8	
Вимикачі 10 кВ (НН)		
Оперативне найменування	В.в.-10-1, В.в.-10-2	ВМ ПЕ-1, ВМ ПЕ-2, С-11, ВМ резерв – 3 шт.
Назва	ВМГ-133-ІІ/1000	ВМГ-133-ІІ/600
Рік встановлення	1970	1970
Тип	оливний	оливний
Номінальна напруга, кВ	10	10
Номінальний струм, А	1000	600
Струм відключення, кА	20	20

Всього на напрузі 10 кВ:	8 шт.	
вакуумні	0	
оливні (масляні)	8	
Роз'єднувачі (рік введення –1970)		
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-2-35/600 -5шт., РЛНД-16-35/600 -3шт., РЛНД-1а-35/600 -7шт., РЛНД-1-35/600 -2шт.	
Розрядники (рік введення –1970, 2002)		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 - 6шт.	
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10кВ - 6шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення –1970)		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-250/35	ТМ-250/35
Потужність, МВА	0,25	0,25
Кількість ТН та ТС (рік введення –1970)		
	ТС	ТН
На напрузі 35 кВ:	6	6
На напрузі 10 кВ:	12	2
Комірки 10 кВ (рік введення –1965)		
Тип, кількість	10 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «1132 км Тягова» (ЕЧЕ- 49)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	механічний	наявний	1970
лінійні приєднання	6	4-відсутній, 2-механічний	відсутній	3-наявний	1970
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1970
лінійні приєднання	8	механічний	відсутній	5-наявний	1970

**Тягова підстанція «Пришиб Тягова» (ЕЧЕ-51)**

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	РТ-1	РТ-2
Тип	ТМ-2500/35А	ТМ-630/35
Рік виготовлення/установки	1969/1970	1969/2006
Потужність, МВА	2,5	0,63
Номинальна напруга, кВ	35/10,5	35/10,5
Номинальний струм, А	41,2/137,5	10,4/34,5
Регулювання напруги обмоток, %	35000±2х2,5%	35000±2х2,5%
<b>Вимикачі 35 кВ (ВН)</b>		
Оперативне найменування	Л-857, Л-657, Л-658, Л-803, С-31, ВМ ТСН-1, ВМ ТСН-2, ВМ РТ-1, ВМ РТ-2	
Назва	ВМД - 35/600	
Рік встановлення	1970	
Тип	оливний	
Номинальна напруга, кВ	35	
Номинальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	6,6	
Всього на напрузі 35 кВ:	<b>9 шт.</b>	
вакуумні	0	
оливні (масляні)	9	

<b>Вимикачі 10 кВ (НН)</b>	
Оперативне найменування	ВВ-10-2, ВВ-10-1, ВМ ПЕ-1, ВМ ПЕ-2, С-11, ВМ СХ-1, резерв
Назва	<b>ВМГ-133-II/600</b>
Рік встановлення	<b>1970</b>
Тип	оливний
Номинальна напруга, кВ	10
Номинальний струм, А	600
Струм відключення, кА	20
Всього на напрузі 10 кВ:	<b>7 шт.</b>
вакуумні	0
оливні (масляні)	7

<b>Роз'єднувачі (рік введення –1970)</b>	
На напрузі 35 кВ:	<b>РЛНД-2-35/600 -6шт., РЛНД-16-35/600 -2шт., РЛНД-1а-35/600 -10шт.</b>

<b>Розрядники (рік введення –1970, 2011 )</b>	
На напрузі 35 кВ:	<b>РВС-35 -9шт.</b>
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10кВ -6шт.

<b>Трансформатори власних потреб (рік введення –1970)</b>		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	<b>ТМ-180/35</b>	<b>ТМ-180/35</b>
Потужність, МВА	0,18	0,18

<b>Кількість ТН та ТС (рік введення –1970)</b>		
	<b>ТС</b>	<b>ТН</b>
На напрузі 35 кВ:	<b>8</b>	<b>6</b>
На напрузі 10 кВ:	<b>14</b>	<b>2</b>

<b>Комірки 10 кВ (рік введення –1970)</b>	
Тип, кількість	<b>9 шт.</b>

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Пришиб Тягова» (ЕЧЕ- 51)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	<b>механічний</b>	<b>механічний</b>	наявний	<b>1970</b>
лінійні приєднання	7	5-відсутній, <b>2-механічний</b>	відсутній	наявний	<b>1970</b>
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	<b>механічний</b>	відсутній	наявний	<b>1970</b>
лінійні приєднання	7	<b>механічний</b>	відсутній	наявний	<b>1970</b>

**Тягова підстанція «Мелітополь Тягова» (ЕЧЕ-53)**

<b>Силові трансформатори</b>			
Оперативне найменування	РТ-1	РТ-2	РТ-3
Тип	<b>ТМН-1000/35-73У1</b>	<b>ТМ-3200/35</b>	<b>ТМ-2500/35</b>
Рік виготовлення/установки	<b>1979/1992</b>	<b>1952/1969</b>	<b>1974/1979</b>
Потужність, МВА	1,0	3,2	2,5
Номинальна напруга, кВ	35/11	35/6,3	35/6,3
Номинальний струм, А	16,5/52,6	52,8/293	41,2/229,5
Регулювання напруги обмоток, %	35000±7х1,5%	35000±5%	35000±2х2,5%
<b>Вимикачі 35 кВ (ВН)</b>			
Оперативне найменування	Л-649А	ВМ РТ-3	Л-377/1, Л-378/1, С-31, ВМ ТСН-1, ВМ ТСН-2, ВМ РТ-1, ВМ РТ-2
Назва	ВР-35-НСМ-20/1600	<b>С-35м-630-10А У1</b>	<b>ВМД-35м</b>

Рік встановлення	2012	1979	1969
Тип	вакуумний	оливний	оливний
Номинальна напруга, кВ	35	35	35
Номинальний струм, А	1600	630	600
Струм відключення, кА	20	10	6,6
Всього на напрузі 35 кВ:	9 шт.		
вакуумні	1		
оливні (масляні)	8		
Вимикачі 10 (6) кВ (НН)			
Оперативне найменування	В.в.-10-1, ВМ ПЕ-1, ВМ ПЕ-2, ЖД-2	В.в. – 6-2	ВМ ЖД-4, ВМ КБ-2, С-61, КБ-1, ЖД-1, В.в.- 6-2
Назва	ВМГ-133-II/600	ВВ/TEL-10/630	ВМГ-10-630-20
Рік встановлення	1969	2013	1979
Тип	оливний	вакуумний	оливний
Номинальна напруга, кВ	10	10	10
Номинальний струм, А	600	630	600
Струм відключення, кА	20	20	20
Всього на напрузі 10 (6) кВ:	11 шт.		
вакуумні	1		
оливні (масляні)	10		
Роз'єднувачі (рік введення –1969, 1979, 1980)			
На напрузі 35 кВ:	РНДЗ-16-35/630 – 2шт., РЛНД-2 -35/600 -5шт., РЛНД-1а -35/600 - 9шт., РНДЗ-16-35/630 – 1шт., РЛНД-35/600 -1шт.		
Розрядники (рік введення –1969, 2007)			
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 -9шт.		
На напрузі 10 (6) кВ:	ОПН-10кВ -3шт., ОПН-6кВ -6шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення –1969 )			
Оперативне найменування	ТВП-1		ТВП-2
Тип	ТМ-320/35		ТМ-320/35
Потужність, МВА	0,32		0,32
Кількість ТН та ТС (рік введення –1966)			
	ТС		ТН
На напрузі 35 кВ:	6		6
На напрузі 10 (6) кВ:	20		3
Комірки 10 кВ (6) (рік введення –1966)			
Тип, кількість	14 шт.		

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Мелітополь Тягова» (ЕЧЕ- 53)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	механічний	1-наявний	1969
трансформаторні приєднання	1	механічний	механічний	1-наявний	1979
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	3-наявний	1969
лінійні приєднання	1	мікропроцесорний	механічний	наявний	2012
<b>ЗРУ-10 кВ, ЗРУ-6 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1969
трансформаторні приєднання	1	механічний	відсутній	наявний	1979
трансформаторні приєднання	1	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2013



лінійні приєднання	6	механічний	відсутній	наявний	1969
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	наявний	1979

**Тягова підстанція «Партизани Тягова» (ЕЧЕ-56)**

Силові трансформатори					
Оперативне найменування		Т-1		Т-2	
Тип		ТДТНГ-25000/150		ТДТНГ-25000/150	
Рік виготовлення/установки		1970/1970		1970/1970	
Потужність, МВА		25,0		25,0	
Номінальна напруга, кВ		154/38,5/11		154/38,5/11	
Номінальний струм, А		93,7/376/1310		93,7/376/1310	
Регулювання напруги обмоток, %		154000±4х2,5% 38500±2х2,5%		154000±4х2,5% 38500±2х2,5%	
Вимикачі 154 кВ (ВН)					
Оперативне найменування		С-1, Ш-1, Л-178, Л-179, Н-4			
Назва		У-220-1000			
Рік встановлення		1970			
Тип		масляний			
Номінальна напруга, кВ		220			
Номінальний струм, А		1000			
Струм відключення, кА		26,3			
Всього на напрузі 154 кВ:		5 шт.			
елегазові		0			
оливні (масляні)		5			
Вимикачі 35 кВ (СН)					
Оперативне найменування		Т-31, Т-32, С-31, Л-409, Л-410, КУ-32, Ф-31, Ф-32, Ф-33			
Назва		МКП-35-1000-25			
Рік встановлення		1970			
Тип		оливний			
Номінальна напруга, кВ		35			
Номінальний струм, А		1000			
Струм відключення, кА		25			
Всього на напрузі 35кВ:		9 шт.			
елегазові		0			
оливні (масляні)		9			
Вимикачі 10 кВ (НН)					
Оперативне найменування	ФК-11, ФК-12, ФК-13, ФК-14, ФК-16, ВК-11, ВК- 12, ДГК-11, ДГК- 12, ФЕС-11	Т-11, Т-12	С-11	В ТВП-12, ВФ ПЕ-11	В ТВП-11, ВФ ПЕ-12
Назва	ВВ/VL-12-25/1000	VL- 12P25B20- M2C2T2SA4 U0	ВМП-10- 1500	ВМП-10- 630	ВМГ-133- 600
Рік встановлення	2018	2018	1970	1970	1970
Тип	вакуумний	вакуумний	олійний	олійний	олійний
Номінальна напруга, кВ	10	10	10	10	10
Номінальний струм, А	1000	2000	1500	630	600
Струм відключення, кА	25	25	20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:	17 шт.				
вакуумні	12				
оливні (масляні)	5				
ОД-150 кВ					



Оперативне найменування	ОТ-1, ОТ-2	
Назва	ОД-150М/630	
Рік встановлення	1970	
Номінальна напруга, кВ	150	
Номінальний струм, А	630	
Струм відключення, кА	—	
Всього на напрузі 150 кВ:	2 шт.	
Роз'єднувачі (рік введення –1970, 2018 )		
На напрузі 150 кВ:	РНД-2-150/1000 - 5 шт., РНД-16-150/1000 – 12шт.	
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-16-35/1000-9шт., РЛНД-16-35/600-3шт., РЛНД-2-35/600-3шт., РЛДН-2-35/1000-5шт.	
На напрузі 10 кВ:	Викатні комірки – 6 шт.	
Розрядники (рік введення –1970, 2018)		
На напрузі 150 кВ:	РВС-150-12шт.	
На напрузі 35 кВ:	РВС-35-12шт.	
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10кВ -12шт.	
Трансформатори власних потреб (рік введення –1970)		
Оперативне найменування	ТВП-1	ТВП-2
Тип	ТМ-400/10	ТМ-400/10
Потужність, МВА	0,4	0,4
Кількість ТН та ТС (рік введення –1970 )		
	ТС	ТН
На напрузі 150 кВ:	9	6
На напрузі 35 кВ:	10	6
На напрузі 10 кВ:	28	2
Комірки 10 кВ (рік введення –1970, 2018)		
Тип, кількість	7 шт., 14 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Партизани Тягова» (ЕЧЕ- 56)**

<b>ВРУ-150 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	механічний	відсутній	1970
лінійні приєднання	7	механічний	механічний	наявний	1970
<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	відсутній	відсутній	відсутній	1970
лінійні приєднання	9	механічний	відсутній	наявний	1970
<b>ЗРУ-10 кВ, КРУН-10кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1970
трансформаторні приєднання	4	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2018
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	наявний	1970
лінійні приєднання	8	мікропроцесорний	відсутній	наявний	2018

**Тягова підстанція «Салькове Тягова» (ЕЧЕ-57)**

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	РТ-1	РТ-2
Тип	ТМ-4000/35	ТМ-4000/35

Рік виготовлення/установки		1970/1971	1971/1971
Потужність, МВА		4,0	4,0
Номінальна напруга, кВ		35/10,5	35/10,5
Номінальний струм, А		66/220	66/220
Регулювання напруги обмоток, %		35000±2х2,5%	35000±2х2,5%
Вимикачі 35 кВ (СН)			
Оперативне найменування		Л-2К, Т-31, Л-409, ВТВП-31, ВТВП-32, Л-410, Ф-32, Т-32, С-31	
Назва		МКП-35-1500	
Рік встановлення		1971	
Тип		оливний	
Номінальна напруга, кВ		35	
Номінальний струм, А		1500	
Струм відключення, кА		24,7	
Всього на напрузі 35 кВ:		9 шт.	
вакуумні		0	
оливні (масляні)		9	
Вимикачі 10 кВ (НН)			
Оперативне найменування		ТР-11, С-11, Ф-11, ТР-12, ПЕ-11, ПЕ-12, МВ Резерв –2 шт.	
Назва		ВМП-10к-10/630-20У1	
Рік встановлення		1971	
Тип		олійний	
Номінальна напруга, кВ		10	
Номінальний струм, А		630	
Струм відключення, кА		20	
Всього на напрузі 10 кВ:		8 шт.	
вакуумні		0	
оливні (масляні)		8	
Роз'єднувачі (рік введення –1971)			
На напрузі 35 кВ:	РНДЗ –16-35У/1000 – 10шт., РНДЗ -1а-35У/1000 -2 шт., РНДЗ-2-35У/1000 – 5шт.		
Розрядники (рік введення –1971, 2007)			
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 -6шт.		
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10кВ -6шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення –1971)			
Оперативне найменування	ТВП-1		ТВП-2
Тип	ТМ-250/35		ТМ-180/35
Потужність, МВА	0,25		0,18
Кількість ТН та ТС (рік введення –1971)			
	ТС		ТН
На напрузі 35 кВ:	8		6
На напрузі 10 кВ:	12		2
Комірки 10 кВ (рік введення –1971)			
Тип, кількість	8 шт.		

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Салькове Тягова» (ЕЧЕ- 57)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічний облік</b>	<b>Рік встановлення</b>
трансформаторні приєднання	4	<b>механічний</b>	<b>механічний</b>	наявний	<b>1971</b>
лінійні приєднання	7	3-відсутній, <b>4-механічний</b>	відсутній	наявний	<b>1971</b>
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
<b>Приєднання</b>	<b>Кількість приєднань</b>	<b>Основний захист</b>	<b>Резервний захист</b>	<b>Технічний облік</b>	<b>Рік встановлення</b>
трансформаторні приєднання	2	<b>механічний</b>	відсутній	наявний	<b>1971</b>
лінійні приєднання	8	<b>механічний</b>	відсутній	наявний	<b>1971</b>

**Тягова підстанція «Чонгар Тягова» (ЕЧЕ-58)**

Силові трансформатори				
Оперативне найменування		РТ-1	РТ-2	
Тип		ТМ-4000/35А	ТМ-4000/35А	
Рік виготовлення/установки		1970/1971	1971/1971	
Потужність, МВА		4,0	4,0	
Номинальна напруга, кВ		35/10,5	35/10,5	
Номинальний струм, А		66/220	66/220	
Регулювання напруги обмоток, %		35000±2х2,5%	35000±2х2,5%	
Вимикачі 35 кВ (ВН)				
Оперативне найменування		Л-2К, Л-1К, Т-31, ВТВП-31, ВТВП-32, Т-32, С-31		
Назва		МКП-35-1500		
Рік встановлення		1971		
Тип		оливний		
Номинальна напруга, кВ		35		
Номинальний струм, А		1000		
Струм відключення, кА		24,7		
Всього на напрузі 35 кВ:		7 шт.		
вакуумні		0		
оливні (масляні)		7		
Вимикачі 10 кВ (НН)				
Оперативне найменування		ТР-11	ТР-12, ПЕ-11, ПЕ-12, Л-101	С-11, Ф-12, Ф-14
Назва		ВМГ-133-П/630	ВМП-10-600	ВМГ-10-600
Рік встановлення		1971	1971	1971
Тип		олійний	олійний	олійний
Номинальна напруга, кВ		10	10	10
Номинальний струм, А		630	600	600
Струм відключення, кА		20	20	20
Всього на напрузі 10 кВ:		8 шт.		
вакуумні		0		
оливні (масляні)		8		
Роз'єднувачі (рік введення –1971)				
На напрузі 35 кВ:		РНДЗ –16-35У/1000 -2шт., РНДЗ –1а-35У/1000 -9 шт., РНДЗ-2-35У/1000 -4шт.		
Розрядники (рік введення –1971)				
На напрузі 35 кВ:		РВС-35 -6шт.		
На напрузі 10 кВ:		ОПН-10кВ -6шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення –1971)				
Оперативне найменування		ТВП-1		ТВП-2
Тип		ТМ-250/35		ТМ-250/35

Потужність, МВА	0,25	0,25
<b>Кількість ТН та ТС (рік введення –1971)</b>		
	<b>ТС</b>	<b>ТН</b>
На напрузі 35 кВ:	4	6
На напрузі 10 кВ:	10	2
<b>Комірки 10 кВ (рік введення –1971)</b>		
Тип, кількість	10 шт.	

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Чонгар Тягова» (ЕЧЕ- 58)**

<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	механічний	наявний	1971
лінійні приєднання	5	механічний	відсутній	наявний	1971
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1971
лінійні приєднання	8	механічний	відсутній	наявний	1971

**Тягова підстанція «Самійлівка Тягова» (ЕЧЕ-33)**

Силові трансформатори		
Оперативне найменування	1Т	2Т
Тип	ТДТН-10000/110	ТДТН-10000/110
Рік виготовлення/установки	1965	1965
Потужність, МВА	10,0	10,0
Номінальна напруга, кВ	110/38,5/11	110/38,5/11
Номінальний струм, А	52,5/150/525	52,5/150/525
Регулювання напруги обмоток, %	110000±9х2,5% 38500±2х2,5%	110000±9х2,5% 38500±2х2,5%
Вимикачі 35 кВ (СН)		
Оперативне найменування	МВ Т-31; МВ СХ-31; МВ Т-32; МВ Л-445А	
Назва	ВМД-35/600	
Рік встановлення	1965	
Тип	оливний	
Номінальна напруга, кВ	35	
Номінальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	6,6	
Всього на напрузі 35 кВ:	4 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	4	
Вимикачі 10 кВ (НН)		
Оперативне найменування	МВ Т-11; В Ф СХ1 10; В ТВП1 10; В Ф2 ПЕ 10; МВ Т-12; В Ф СХ4 10; В Ф СХ3 10; В ТВП2 10; В Ф1 ПЕ 10	
Назва	ВМГ-133	
Рік встановлення	1965	
Тип	оливний	
Номінальна напруга, кВ	10	
Номінальний струм, А	600	
Струм відключення, кА	20	
Всього на напрузі 10 кВ:	9 шт.	
елегазові	0	
оливні (масляні)	9	
ОД-КЗ-110 кВ		

Оперативне найменування		ОД-1, ОД-2	КЗ-1, КЗ-2
Назва		ОД-110/600 ШПО	КЗ-110 ШПК
Рік встановлення		1965	1965
Номінальна напруга, кВ		110	110
Номінальний струм, А		600	600
Струм відключення, кА		-	-
Всього на напрузі 110 кВ:		2 шт.	2 шт.
Роз'єднувачі (рік введення –1965)			
На напрузі 110 кВ:	РЛНД-2-110/600 ПДН-1 -2шт.; РЛНД-1а-110/600 ПРНЗ-35м -4шт.		
На напрузі 35 кВ:	РЛНД-2-35/600 ПРН-220м -6шт; РЛНД-1а-35/600 ПРНЗ-35м -4шт.		
Розрядники (рік введення – 1965, 2012)			
На напрузі 110 кВ:	РВС-110 -6шт.		
На напрузі 35 кВ:	РВС-35 -6шт. ; ПКТ-35н -6шт.		
На напрузі 10 кВ:	ОПН-10 -6шт.		
Трансформатори власних потреб (рік введення –1965 )			
Оперативне найменування	ТВП1 10		ТВП2 10
Тип	ТМ-180/10		ТМ-180/10
Потужність, МВА	0,18		0,18
Кількість ТН та ТС (рік введення – 1965, 1966, 2010)			
	ТС		ТН
На напрузі 110 кВ:	ТФЗМ-110 -6шт.		НКФ-110 -6шт.
На напрузі 35 кВ:	ТФНД-35М -2шт.; ТФЗМ-35 -2шт.		ЗНОМ-35 -6шт.
На напрузі 10 кВ:	ТПОЛ-10 -4шт.; ТПЛУ-10 -8шт.; ТПЛ-10 -8шт.		НТМИ-10 -2шт.
Комірки 10 кВ (рік введення –1965 )			
Тип, кількість	шт., Б 96 -1шт., Б 103 -2шт., А-5Б -2шт.		

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Самійлівка Тягова» (ЕЧЕ- 33)**

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1965
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	наявний	1965
<b>ВРУ-35 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	механічний	відсутній	1-наявний, 1-відсутній	1965
лінійні приєднання	4	механічний	відсутній	наявний	1965
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	4	механічний	відсутній	наявний	1965
лінійні приєднання	7	механічний	відсутній	наявний	1965

**Тягова підстанція «Роз'їзд №5 Тягова» (ЕЧЕ-48)**

<b>Силові трансформатори</b>		
Оперативне найменування	1Т	2Т
Тип	ТДН-10000/110	ТДН-10000/110
Рік виготовлення/установки	1968	1968
Потужність, МВА	10,0	10,0
Номинальна напруга, кВ	115/11	115/11
Номинальний струм, А	50,2/525	50,2/525
Регулювання напруги обмоток, %	115000±3х2,5%	115000±3х2,5%
<b>Вимикачі 110 кВ</b>		

Оперативне найменування		ВГТ 1Т; ВГТ 2Т		С1 110	
Назва		ВГТ-110П*-40/2500У		МКП-110	
Рік встановлення		2019		1969	
Тип		елегазовий		оливний	
Номинальна напруга, кВ		110		110	
Номинальний струм, А		2500		600	
Струм відключення, кА		40		35	
Всього на напрузі 110 кВ:		3 шт.			
елегазові		2			
оливні (масляні)		1			
Вимикачі 10 (НН)					
Оперативне найменування		МВ Т-11; МВ Т-12; В Ф2 СХ10; В Ф1 ПЕ10; В Ф1 СХ10; В ТВП1 10; СВ-10; В Ф2 ПЕ10; В Ф3 СХ10; В ТВП2 10			
Назва		вакуумні вимикачі			
Рік встановлення		2019			
Тип		Вакуумний			
Номинальна напруга, кВ		10			
Номинальний струм, А		600			
Струм відключення, кА		20			
Всього на напрузі 10 кВ:		10 шт.			
вакуумні		10			
оливні (масляні)		0			
Роз'єднувачі (рік введення 1969 )					
На напрузі 110 кВ:		РЛНД—16110/600-2шт.; РЛНД—2-110/600 ПДН-220-2шт.; РЛНД—16110/1000-2шт.; РЛНД—1а110/600-2шт.			
На напрузі 10 кВ:		РЛНД-2-35/1000-2шт.			
Розрядники (рік введення –2012, 1969 )					
На напрузі 110 кВ:		РВС-110-6шт.			
На напрузі 10 кВ:		ОПН-10-6 шт.; РВП-10 – 6 шт.			
Трансформатори власних потреб (рік введення –1969 )					
Оперативне найменування		ТВП1 10		ТВП2 10	
Тип		ТМСА-180/10		ТМ-160/10-66	
Потужність, МВА		0,18		0,16	
Кількість ТН та ТС (рік введення –1969, 2009)					
		ТС		ТН	
На напрузі 110 кВ:		ТФНД-110 – 3шт.		НКФ-110 – 6шт.	
На напрузі 10 кВ:		ТПОЛ-10 – 6 шт.; ТПЛ-10 – 10 шт.; ТПЛУ-10 – 4 шт.			НАМИ-10 – 2шт.
Комірки 10 кВ (рік введення –1969 )					
Тип, кількість		н/у – 13 шт.			

**Технічний стан РЗ та ПА тягової підстанції «Роз'їзд №5 Тягова» (ЕЧЕ- 48)**

<b>ВРУ-110 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	мікропроцесорний	наявності	відсутній	2006
лінійні приєднання	1	механічний	наявності	відсутній	1969
лінійні приєднання	2	мікропроцесорний	наявності	відсутній	2019
<b>ЗРУ-10 кВ</b>					
Приєднання	Кількість приєднань	Основний захист	Резервний захист	Технічний облік	Рік встановлення
трансформаторні приєднання	2	мікропроцесорний	відсутній	відсутній	2019

трансформаторні приєднання	2	відсутній	відсутній	наявний	2019
лінійні приєднання	6	мікропроцесорний	відсутній	3-наявний, 3-відсутній	2019
лінійні приєднання	2	механічний	відсутній	відсутній	2019

**Таблиця 22 Терміни експлуатації трансформаторів 110 (150) кВ**

№ з/п	Назва ПС	Дисп. найм	Рівень напруги	Тип трансформатору	Рік виготовлення силового трансформатору	Термін експлуатації, років
<b>Дніпропетровська область</b>						
<i>Трансформатори, що відпрацювали більше 50 років</i>						
1	ПС Батури́нська	1Т	154/38,5/6,6	ТДТНГ-25000/150	1965	54
2	ПС Батури́нська	2Т	154/38,5/6,6	ТДТНГ-25000/150	1968	51
3	ПС Синельни́кове	2Т	154/38,5/11	ТДТН-25000/150	1969	50
4	ПС Роздо́ри	1Т	150/38,5/11	ТДТГ-15000/150	1959	60
5	ПС Роздо́ри	2Т	150/38,5/11	ТДТГ-15000/150	1959	60
6	ПС Пи́сьменна	1Т	150/38,5/11	ТДТГ-15000/150	1959	60
7	ПС Пи́сьменна	2Т	150/38,5/11	ТДТГ-15000/150	1959	60
8	ПС Уля́нівка	1Т	150/38,5/11	ТДТГ-15000/150	1959	60
9	ПС Уля́нівка	2Т	150/38,5/11	ТДТГ-15000/150	1960	59
10	ПС Чапли́не	1Т	112,75/37,54/11	ТДТГ-10000/110	1962	57
11	ПС Чапли́не	2Т	112,75/37,54/11	ТДТГ-15000/110	1959	60
12	ПС Чапли́не	3Т	158/115	АТДТГ-90000/150	1960	59
13	ПС Міне́ральна	1Т	150/38,5/11	ТДТГ-15000/150	1968	51
14	ПС Сло́в'янка	1Т	115/11	ТДН-10000/110	1968	51
15	ПС Сло́в'янка	2Т	115/11	ТДН-10000/110	1968	51
<i>Трансформатори, що відпрацювали від 40 до 49 років</i>						
1	ПС Синельни́кове	1Т	158/38,5/11	ТДТН-25000/150	1977	42
2	ПС П'ятихатки	1Т	158/38,5/27,5	ТДТНЖ-40000/150-72У1	1978	41
<i>Трансформатори, що відпрацювали від 30 до 39 років</i>						
1	ПС Му́сіївка	1Т	158/38,5/11	ТДТН-25000/150-70У1	1982	37
2	ПС Му́сіївка	2Т	158/38,5/11	ТДТН-25000/150-70У1	1982	37
3	ПС Уті́шна	1Т	158/11	ТДН-16000/150-70-У1	1982	37
4	ПС Уті́шна	2Т	158/11	ТДН-16000/150-70-У1	1982	37
<i>Трансформатори, що відпрацювали від 25 до 29 років</i>						
1	ПС П'ятихатки	2Т	158/38,5/27,5	ТДТНЖ-40000/150-У1	1990	29
<b>Запорізька область</b>						
<i>Трансформатори, що відпрацювали більше 50 років</i>						
1	ПС Таври́йськ	2Т	154/38,5/11	ТДТНГ-25000/150	1969	50
2	ПС Фе́дорівка	1Т	154/38,5/11	ТДТГ-15000/150	1969	50
3	ПС Фе́дорівка	2Т	154/38,5/11	ТДТГ-15000/150	1969	50
<i>Трансформатори, що відпрацювали від 40 до 49 років</i>						
1	ПС Таври́йськ	1Т	158/38,5/11	ТДТН-40000/150	1976	43
2	ПС Яки́мівка	1Т	154/38,5/11	ТДТНГ-25000/150	1970	49
3	ПС Яки́мівка	2Т	154/38,5/11	ТДТНГ-25000/150	1970	49
4	ПС Соко́логірне	1Т	154/38,5/11	ТДТНГ-25000/150	1970	49
5	ПС Соко́логірне	2Т	154/38,5/11	ТДТНГ-25000/150	1970	49
<b>Херсонська область</b>						
<i>Трансформатори, що відпрацювали від 40 до 49 років</i>						
1	ПС Парти́зани	1Т	154/38,5/11	ТДТНГ-5000/150	1970	49
2	ПС Парти́зани	2Т	154/38,5/11	ТДТНГ-5000/150	1970	49



Харківська область						
<i>Трансформатори, що відпрацювали більше 50 років</i>						
1	ПС Самійлівка	1Т	110/38,5/11	ТДТН-10000/110	1965	54
2	ПС Самійлівка	2Т	110/38,5/11	ТДТН-10000/110	1965	54
Донецька область						
<i>Трансформатори, що відпрацювали більше 50 років</i>						
1	ПС Роз'їзд-5 км	1Т	115/11	ТДН-10000/110	1968	51
2	ПС Роз'їзд-5 км	2Т	115/11	ТДН-10000/110	1968	51

Додаток Г. Таблиця 23 Терміни експлуатації трансформаторів 35 кВ.

№ з/п	Назва ПС	Дисп. найм.	Рівень напруги	Тип трансформатору	Рік виготовлення силового трансформатору	Термін експлуатації, років
Дніпропетровська область						
<i>Трансформатори, що відпрацювали більше 50 років</i>						
1	ПС Батуринська	ТМ ПЕ	35/10,5	ТМ-630/35	1969	50
2	ПС Апостолове	ТРН1	35/6,3	ТМ-1000/35	1940	79
3	ПС Підстепне	ТМ ПЕ	35/10,5	ТМ-180/35	1968	51
4	ПС Нікополь	ТРН1-1	35/6,3	ТМ-1000/35	1969	50
5	ПС Нікополь	ТРН1-2	35/6,3	ТМ-1000/35	1947	72
6	ПС Нікополь	ТРН2	35/6,3	ТМ-1800/35	1960	59
7	ПС Нікополь	ТМ ПЕ	35/10,5	ТМ-180/35	1969	50
8	ПС Марганець	ТРН1	35/6,3	ТАМ-3200/35-20%	1963	56
9	ПС Марганець	ТРН2	35/6,3	ТМ-3200/35	1951	68
10	ПС Марганець	ТМ ПЕ	35/10,5	ТМ-180/35	1965	54
11	ПС Нижньодніпровськ-Вузол	3Т	35/6,3	ТАМ-5600/35-20%	1963	56
12	ПС Ігрені	ТВП2	35/0,23	ТМ-320/35	1968	51
13	ПС Іларіонове	ТВП1	35/0,23	ТМ-320/35	1959	60
14	ПС Іларіонове	ТВП2	35/0,23	ТМ-320/35	1959	60
15	ПС Новомосковськ	ТВП1	35/0,23	ТМ-320/35	1968	51
16	ПС Новомосковськ	ТВП2	35/0,23	ТМ-320/35	1968	51
17	ПС Ерастівка	ТРН2	35/6	ТМ-2500/35	1966	53
18	ПС Верхівцеве	ТРН2	35/6,3	ТМ-4000/35А	1969	50
19	ПС Верхньодніпровськ	ТРН1	35/6,3	ТМ-1800/35	1958	61
20	ПС Верхньодніпровськ	ТРН2	35/6,3	ТМ-1000/35	1958	61
21	ПС Воскобійня	ТРН1	35/6,3	ТМ-1800/35	1958	61
22	ПС Запоріжжя-Кам'янське	ТВП1	35/0,23	ТМ-320/35	1958	61
23	ПС Запоріжжя-Кам'янське	ТВП2	35/0,23	ТМ-320/35	1958	61
№ з/п	Назва ПС	Дисп. найм.	Рівень напруги	Тип трансформатору	Рік виготовлення силового трансформатору	Термін експлуатації, років
24	ПС Сухачівка	ТРН2	35/10,5	ТМ-3200/35	1965	54
25	ПС Дніпро Вантажний	ТВП1	35/0,23	ТМ-180/35	1968	51
26	ПС Гребля	ТВП2	35/0,23	ТМ-180/35	1968	51
27	ПС Славгород	ТРН1	35/10,5	ТМ-3200/35	1965	54
28	ПС Славгород	ТВП1	35/0,23	ТМ-180/35	1965	54
29	ПС Славгород	ТВП2	35/0,23	ТМ-180/35	1965	54
30	ПС П'ятихатки	ТРН1	35/6,3	ТМ-5600/35	1948	71
31	ПС П'ятихатки	ТРН2	35/6,3	ТМ-3200/35	1949	70
32	ПС П'ятихатки	ТРН3	35/6,3	ТМ-5600/35	1951	68
33	ПС П'ятихатки	ТРН4	35/6,6	ТМ-4000/35А	1968	51
34	ПС П'ятихатки	ТВП1	35/0,23	ТМ-320/35	1958	61



35	ПС П'ятихатки	ТВП2	35/0,23	ТМ-320/35	1958	61
36	ПС Божедарівка	ТРН2	35/10,5	ТМ-4000/35А	1967	52
37	ПС Божедарівка	ТВП1	35/0,23	ТМ-180/35	1960	59
38	ПС Божедарівка	ТВП2	35/0,23	ТМ-180/35	1960	59
39	ПС Милорадівка	ТРН1	35/10,5	ТОМ-3200/35-20%	1964	55
40	ПС Милорадівка	ТВП1	35/0,23	ТМ-180/35	1960	59
41	ПС Милорадівка	ТВП2	35/0,23	ТМ-180/35	1960	59
42	ПС Девладове	ТВП1	35/0,23	ТМ-180/35	1960	59
43	ПС Девладове	ТВП2	35/0,23	ТМ-180/35	1960	59
44	ПС Кривий Головний	Pir ТВП1	35/0,23	ТМ-180/35	1960	59
45	ПС Кривий Головний	Pir ТВП2	35/0,23	ТМ-180/35	1960	59
46	ПС Саксагань	ТРН2	35/10,5	ТМ-1000/35	1961	58
47	ПС Саксагань	ТВП1	35/0,23	ТМ-180/35	1961	58
48	ПС Саксагань	ТВП2	35/0,23	ТМ-180/35	1961	58
49	ПС Зав'ялівка	ТРН1	35/10,5	ТМ-1800/35	1961	58
50	ПС Зав'ялівка	ТВП1	35/0,23	ТМ-100/35	1968	51
51	ПС Зав'ялівка	ТВП2	35/0,23	ТМ-180/35	1961	58
52	ПС Рядова	ТРН2	35/10,5	ТМ-1600/35А	1968	51
53	ПС Рядова	ТВП1	35/0,23	ТМ-180/35	1961	58
54	ПС Грекувата	ТРН1	35/10,5	ТМ-1600/35А	1968	51
55	ПС Грекувата	ТВП2	35/0,23	ТМ-180/35	1961	58
56	ПС Савро	ТРН1	35/6,3	ТМ-5600/35	1953	66
57	ПС Мінеральна	ТВП1	35/0,23	ТМ-320/35	1968	51
58	ПС Мінеральна	ТВП2	35/0,23	ТМ-320/35	1968	51
59	ПС Варварівка	ТВП1	35/0,23	ТМ-180/35	1965	54
60	ПС Варварівка	ТВП2	35/0,23	ТМ-180/35	1965	54
61	ПС Павлоград	ТРН2	35/10,5	ТМ-1000/35	1967	52
62	ПС Павлоград	ТВП1	35/0,23	ТМ-180/35	1965	54
63	ПС Павлоград	ТВП2	35/0,23	ТМ-180/35	1965	54
64	ПС Зайцеве	ТВП1	35/0,23	ТМ-180/35	1965	54
65	ПС Зайцеве	ТВП2	35/0,23	ТМ-180/35	1965	54
66	ПС Богуславський	ТРН2	35/10,5	ТМ-1000/35	1967	52
67	ПС Богуславський	ТВП1	35/0,23	ТМ-180/35	1968	51
68	ПС Богуславський	ТВП2	35/0,23	ТМ-180/35	1968	51
69	ПС Миколаївка	ТРН1	35/10,5	ТМ-1600/35	1968	51
70	ПС Миколаївка	ТВП1	35/0,23	ТМ-320/35	1968	51
71	ПС Миколаївка	ТВП2	35/0,23	ТМ-320/35	1968	51

***Трансформатори, що відпрацювали від 40 до 49 років***

1	ПС Апостолове	ТМ ПЕ	35/10,5	ТМ-630/35	1976	43
2	ПС Іларіонове	2Т	35/10,5	ТМ-4000/35	1977	42
3	ПС Новомосковськ	1Т	35/10,5	ТМ-2500/35	1973	46
4	ПС Новомосковськ	2Т	35/10,5	ТМ-4000/35-2	1971	48
5	ПС Верхівцеве	ТРН1	35/6,3	ТМ-4000/35-64У1	1979	40
6	ПС Дніпро Вантажний	ТРН1	35/6,3	ТМ-1600/35	1974	45
7	ПС Дніпро Вантажний	ТВП2	35/0,23	ТМ-250/35	1974	45
8	ПС Гребля	ТРН1	35/6,3	ТМ-6300/35	1975	44
9	ПС Гребля	ТРН2	35/6,3	ТМ-6300/35	1976	43
10	ПС Гребля	ТВП1	35/0,23	ТМ-100/35	1971	48
11	ПС Балівка	ТРН2	35/10,5	ТМ-4000/35-2	1971	48
12	ПС Балівка	ТВП1	35/0,23	ТМ-320/35	1971	48
13	ПС Балівка	ТВП2	35/0,23	ТМ-320/35	1971	48
14	ПС Славгород	ТРН2	35/10,5	ТМ-1600/35	1978	41
15	ПС Божедарівка	ТРН1	35/10,5	ТМ-2500/35А	1971	48
16	ПС Девладове	ТРН2	35/10,5	ТМ-2500/35	1975	44
17	ПС Рядова	ТРН1	35/10,5	ТМ-1600/35	1976	43

18	ПС Варварівка	ТРН1	35/10,5	ТМ-4000/35А	1971	48
19	ПС Зайцеве	ТРН1	35/10,5	ТМ-4000/35А	1971	48
20	ПС Богуславський	ТРН1	35/10,5	ТМ-1600/35-63У1	1977	42
21	ПС Миколаївка	ТРН2	35/10,5	ТМ-1600/35	1974	45
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 30 до 39 років</b>						
1	ПС Ігренъ	1Т	35/10,5	ТМ-1000/35	1983	36
2	ПС Ігренъ	2Т	35/10,5	ТМ-1000/35	1987	32
3	ПС Ігренъ	ТВП1	35/0,4	ТМ-400/35	1987	32
4	ПС Іларіонове	1Т	35/11	ТМН-4000/35У1	1986	33
5	ПС Верхівцеве	ТРН3	35/6,3	ТМ-4000/35-66У1	1980	39
6	ПС Воскобійня	ТВП2	35/0,4	ТМ-250/35	1985	34
7	ПС Сухачівка	ТРН1	35/10,5	ТМ-4000/35-У1	1989	30
8	ПС Милорадівка	ТРН2	35/10,5	ТМ-2500/35У1	1986	33
9	ПС Девладове	ТРН1	35/10,5	ТМ-2500/35	1984	35
10	ПС Кривий Головний	Ріг ТРН1	36,75/6,3	ТДНС-10000/35-74У1	1981	38
11	ПС Кривий Головний	Ріг ТРН2	36,75/6,3	ТДНС-10000/35-74У1	1981	38
12	ПС Савро	ТВП1	35/0,38	ТМ-250/35	1980	39
13	ПС Савро	ТВП2	35/0,38	ТМ-250/35	1980	39
14	ПС Інгулець	ТРН1	35/10,5	ТМ-1600/35	1984	35
15	ПС Інгулець	ТРН2	35/10,5	ТМ-2500/35	1984	35
16	ПС Інгулець	ТВП1	35/0,4	ТМ-250/35	1984	35
17	ПС Інгулець	ТВП2	35/0,4	ТМ-250/35	1984	35
18	ПС Павлоград	ТРН1	35/10,5	ТМ-2500/35-84У1	1985	34
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 25 до 29 років</b>						
1	ПС Апостолове	ТРН2	35/6,3	ТМ-4000/35-У1	1990	29
2	ПС Підстепне	ТРН1	35/6,3	ТМ-4000/35-У1	1992	27
3	ПС Підстепне	ТРН2	35/6,3	ТМ-2500/35-У1	1992	27
4	ПС Нижньодніпровськ- Вузол	1Т	36,75/6,3	ТДНС-10000/35-У1	1991	28
5	ПС Зайцеве	ТРН2	35/10,5	ТМ-1000/35-У1	1996	23
<b>Запорізька область</b>						
<b>Трансформатори, що відпрацювали більше 50 років</b>						
1	ПС Вільнянськ	ТВП1	35/0,23	ТМ-180/35	1965	54
2	ПС Вільнянськ	ТВП2	35/0,23	ТМ-180/35	1965	54
3	ПС Запоріжжя Ліве	ТРН3	38,5/10	ТМ-3200/35	1951	68
4	ПС Запоріжжя-1	ТРН2	35/6,3	ТМ-4000/35	1966	53
5	ПС Запоріжжя-1	ТРН3	35/10,5	ТМ-2500/35	1969	50
6	ПС Запоріжжя-1	ТВП1	35/0,23	ТМ-320/35	1966	53
7	ПС Запоріжжя-1	ТВП2	35/0,23	ТМ-320/35	1966	53
8	ПС Запорізька Січ	ТРН1	35/10,5	ТМ-1600/35А	1965	54
9	ПС Запорізька Січ	ТВП1	35/0,4	АТО-292/35	1965	54
10	ПС 1132 км	ТРН2	35/10,5	ТМ-1600/35	1969	50
11	ПС Пришиб	ТРН1	35/10,5	ТМ-2500/35А	1969	50
12	ПС Пришиб	ТРН2	35/10,5	ТМ-630/35	1969	50
13	ПС Пришиб	ТВП1	35/0,23	ТМ-180/35	1965	54
14	ПС Пришиб	ТВП2	35/0,23	ТМ-180/35	1965	54
15	ПС Мелітополь	ТРН2	35/6,3	ТМ-3200/35	1952	67
16	ПС Мелітополь	ТВП1	35/0,23	ТМ-320/35	1968	51
17	ПС Мелітополь	ТВП2	35/0,23	ТМ-320/35	1968	51
18	ПС Канцерівка	ТРН1	35/6,3	ТМ-1000/35	1960	59
19	ПС Канцерівка	ТРН2	35/6,3	ТМ-1000/35	1966	53
<b>Трансформатори, що відпрацювали від 40 до 49 років</b>						
1	ПС Вільнянськ	ТРН1	35/10,5	ТМ-3200/35	1977	42
2	ПС Запоріжжя-1	ТРН1	35/6,3	ТМ-4000/35	1979	40
3	ПС Запоріжжя-1	ТРН4	35/10,5	ТМ-1850/35	1976	43

4	ПС 1132 км	ТВП1	35/0,23	ТМ-250/35	1970	49
5	ПС 1132 км	ТВП2	35/0,23	ТМ-250/35	1970	49
6	ПС Мелітополь	ТРН1	35/11	ТМ-1000/35-73У1	1979	40
7	ПС Мелітополь	ТРН3	35/6,3	ТМ-2500/35	1974	45
<i>Трансформатори, що відпрацювали від 30 до 39 років</i>						
1	ПС Вільнянськ	ТРН2	35/10,5	ТМ-4000/35	1984	35
2	ПС Запоріжжя Ліве	ТРН1	35/6,3	ТМН-6300/35-73У1	1985	34
3	ПС Запоріжжя Ліве	ТРН2	35/6,3	ТМН-6300/35А	1980	39
4	ПС 1132 км	ТРН1	35/10,5	ТМ-1600/35	1984	35
5	ПЕ Канцерівка	ТМ ПЕ	35/10,5	ТМ-1000/35-67У1	1980	39
<b>Херсонська область</b>						
<i>Трансформатори, що відпрацювали більше 50 років</i>						
1	ПС Салькове	ТВП1	35/0,23	ТМ-180/35	1969	50
<i>Трансформатори, що відпрацювали від 40 до 49 років</i>						
1	ПС Салькове	ТРН1	35/10,5	ТМ-4000/35	1970	49
2	ПС Салькове	ТРН2	35/10,5	ТМ-4000/35	1971	48
3	ПС Салькове	ТВП2	35/0,23	ТМ-250/35	1970	49
4	ПС Чонгар	ТРН1	35/10,5	ТМ-4000/35А	1970	49
5	ПС Чонгар	ТРН2	35/10,5	ТМ-4000/35А	1971	48
6	ПС Чонгар	ТВП1	35/0,23	ТМ-250/35	1970	49
7	ПС Чонгар	ТВП2	35/0,23	ТМ-250/35	1970	49

Назва ПС	ВД/КЗ -110 (150)	Елегазові вимикачі					Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.	>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.	>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.
Дніпропетровська область																
ПС 150/35/6 «Батуринська Тягова»	2/2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Синельникове Тягова»	—	—	—	—	—	2	—	—	—	—	—	1	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Роздори Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Письменна Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Улянівка Тягова»	—	—	—	—	—	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ПС 150/35/27,5 «П'ятихатки Тягова»	2/2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ПС 150/10 «Мусіївка Тягова»	—	—	—	—	—	12	—	—	—	—	—	—	—	2	—	—
ПС 150/10 «Утішне Тягова»	2/2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Мінеральна Тягова»	1/1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ПС 110(150)/35/10 «Чаплине Тягова»	1/1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	—	—	—	—
ПС 110/10 «Слов'янка Тягова»	—	—	—	—	—	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Запорізька область																
ПС 150/35/10 «Таврійськ Тягова»	1/1	—	—	—	—	2	—	—	—	—	—	—	—	—	1	—
ПС 150/35/10 «Федорівка Тягова»	2/2	—	—	—	—	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Якимівка Тягова»	2/2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Сокологірне Тягова»	2/2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	—	—	—
Харківська область																
ПС 110/35/10 «Самійлівка Тягова»	2/2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Херсонська область																
ПС 150/35/10 «Партизани Тягова»	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	—	—	—
Донецька область																
ПС 110/10 «Роз'їзд №5 Тягова»	—	—	—	—	—	2	—	—	—	—	—	1	—	—	—	—

Таблиця Г26 Терміни експлуатації вимикачів 35 кВ

Назва ПС	ВД/К 3-35	Елегазові вимикачі					Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.	>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.	>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.
ПС 150/35/6(10)«Батуринська Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Синельникове Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Роздори Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Письменна Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Улянівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	—	—	—
ПС 150/110/35/10 «Чаплине Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	—	—	—	—
ПС 150/35/27,5 «П'ятихатки Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Мінеральна Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—	—	—	—
ПС 35/6(10) «Апостолове Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11	—	—	—	—
ПС 35/6(10) «Підстепна Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—
ПС 35/6(10) «Нікополь Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—
ПС 35/6(10) «Марганець Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—
ПС 35/6 «Нижньодніпровськ-Вузол Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—
ПС 35/10 «Ігрень Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—
ПС 35/10 «Іларіонове Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—
ПС 35/10 «Новомосковськ Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—	—	—	—
ПС 35/6 «Ерастівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	—	—	—	—
ПС 35/6 «Верхівцеве Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	7	—	1	—	—
ПС 35/6 «Верхньодніпровськ Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—
ПС 35/6 «Воскобійня Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	—	—
ПС 35/6 «Запоріжжя-Кам'янське Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	—	—	—	—

Назва ПС	ВД/К 3-35	Елегазові вимикачі					Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.	>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.	>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.
ПС 35/10 «Сухачівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	—	—	—	—
ПС 35/6 «Дніпро Вантажний Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	—	6	—	—	—
ПС 35/6 «Гребля Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—
ПС 35/10 «Балівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—
ПС 35/10 «Славгород Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	2	—	—	—
ПС 35/10 «Божедарівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	—	2	—	—
ПС 35/10 «Милорадівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	—	1	—	—
ПС 35/10 «Девладове Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11	—	1	—	—
ПС 35/6 «Кривий Ріг Головний Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	—	—	—	—
ПС 35/10 «Саксагань Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	—	—	—	—
ПС 35/10 «Зав'ялівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—
ПС 35/10 «Рядова Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	—	—	—	—
ПС 35/10 «Грекувата Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	—	—	—	—
ПС 35/6 «Савро Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	—	—	—
ПС 35/10 «Інгулець Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	—	—
ПС 35/10 «Варварівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—
ПС 35/10 «Павлоград Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—
ПС 35/10 «Зайцеве Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—
ПС 35/10 «Богуславський Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	—	—	—	—
ПС 35/10 «Миколаївка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	—	—	—	—
Запорізька область																
ПС 150/35/10 «Таврійськ Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	1	1	—	—
ПС 150/35/10 «Федорівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	3	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Якимівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Сокологірне Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	—	—	—
ПС 35/6(10) «Канцерівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	—	—	—	—
ПС 35/10 «Вільнянськ Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	6	2	2	—	—

Назва ПС	ВД/К 3-35	Елегазові вимикачі					Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
		>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.	>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.	>50 р.	40- 49 р.	30- 39 р.	25- 29 р.	<25 р.
ПС 35/6(10) «Запоріжжя Ліве Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	3	—	—	—	—
ПС 35/6(10) «Запоріжжя-1 Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	5	2	2	—	—
ПС 35/10 «Запорізька Січ Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	—	—	—
ПС 35/10 «1132 км Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	—	—	—	—
ПС 35/10 «Пришиб Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—	—	—	—
ПС 35/6(10) «Мелітополь Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	7	1	—	—	—
<b>Харківська область</b>																
ПС 110/35/10 «Самійлівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	—	—	—	—
<b>Херсонська область</b>																
ПС 150/35/10 «Партизани Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—	—	—	—
ПС 35/10 «Салькове Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—	—	—
ПС 35/10 «Чонгар Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—

Табл. Г27 Терміни експлуатації вимикачів 10(6) кв

Назва ПС	Елегазові вимикачі					Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
	>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.	>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.	>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.
<b>Дніпропетровська область</b>															
ПС 150/35/6(10) «Батуринська Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	19	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Синельникове Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Роздори Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Письменна Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Улянівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16	—	—	—	—
ПС 150/110/35/10 «Чаплине Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16	—	—	—	—
ПС 150/10 «Мусіївка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	—	—
ПС 150/10 «Утішне Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—
ПС 150/35/10 «Мінеральна Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—
ПС 110/10 «Слов'янка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	8	—	—	—	—
ПС 35/6(10) «Апостолове Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	13	—	—	—
ПС 35/6(10) «Підстепна Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	—	3	—	—
ПС 35/6(10) «Нікополь Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	—	—	—	—
ПС 35/6(10) «Марганець Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—	—	—	—

Назва ПС	Елегазові вимикачі					Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
	>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.	>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.	>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.
ПС 35/6 «Нижньодніпровськ-Вузол Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	5	—	25	—	—	—	—
ПС 35/10 «Ігрені Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—	—
ПС 35/10 «Іларіонове Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14	—	—	—	—
ПС 35/10 «Новомосковськ Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	11	—	—	—	—
ПС 35/6 «Ерастівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	13	—	—	—	—
ПС 35/6 «Верхівцеве Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	15	—	—	—	—
ПС 35/6 «Верхньодніпровськ Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	—	—	—	—
ПС 35/6 «Воскобійня Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—
ПС 35/6 «Запоріжжя-Кам'янське Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	—	—	—	—
ПС 35/10 «Сухачівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17	—	—	—	—
ПС 35/6 «Дніпро Вантажний Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	—	9	—	—	—
ПС 35/6 «Гребля Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10	—	—	—	—
ПС 35/10 «Балівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11	—	—	—	—
ПС 35/10 «Славгород Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—	—	—	—
ПС 35/10 «Божедарівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—	—	—	—
ПС 35/10 «Милорадівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	4	—	—
ПС 35/10 «Девладове Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	4	—	—	—
ПС 35/6 «Кривий Ріг Головний Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	20	—	—	—	—
Дніпропетровська область															
ПС 35/10 «Саксагань Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	—	—	—	—
ПС 35/10 «Зав'ялівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—
ПС 35/10 «Рядова Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	—	—	—	—
ПС 35/10 «Грекувата Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	—	—
ПС 35/6 «Савро Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	—	—	—
ПС 35/10 «Інгuleць Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—	—
ПС 35/10 «Варварівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—	—	—	—
ПС 35/10 «Павлоград Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	2	—	—	—
ПС 35/10 «Зайцеве Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	1	1	—	—
ПС 35/10 «Богуславський Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	—	—	—	—
ПС 35/10 «Миколаївка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	—	—	—	—
ПС-10 кВ «Красний Шахтар Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—	—
ПС-6 кВ «Горіанове Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11	1	—	—	—	—
ПС-6 кВ «Карнаухівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—
ПС-6 кВ «Вечірній Кут Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	—	3	2	—	—



Назва ПС	Елегазові вимикачі					Вакуумні вимикачі					Масляні вимикачі				
	>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.	>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.	>50 р.	40-49 р.	30-39 р.	25-29 р.	<25 р.
ПС-6 кВ «ПГЗК Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	3	—	—	—
Запорізька область															
ПС 150/35/10 «Таврійськ Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	6	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Федорівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	8	7	—	—	—
ПС 150/35/10 «Якимівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	11	—	—	—	—
ПС 150/35/10 «Сокологірне Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—
ПС 35/6(10) «Канцерівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	6	—	—	—	—
ПС 35/10 «Вільнянськ Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	6	—	3	—	—
ПС 35/6(10) «Запоріжжя Ліве Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	15	2	5	—	—
ПС 35/6(10) «Запоріжжя-1 Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	5	8	—	—
ПС 35/10 «Запорізька Січ Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	—	3	—	—	—
ПС 35/10 «1132 км Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	—	—	—	—
ПС 35/10 «Пришиб Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	—	—	—
ПС 35/6(10) «Мелітополь Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	4	6	—	—	—
Харківська область															
ПС 110/35/10 «Самійлівка Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—	—	—	—
Херсонська область															
ПС 150/35/10 «Партизани Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	5	—	—	—	—
ПС 35/10 «Салькове Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	—	—	—
ПС 35/10 «Чонгар Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	—	—	—
Донецька область															
ПС 110/10 «Роз'їзд №5 Тягова»	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10	—	—	—	—