

Затверджено:  
Голова правління  
ПАТ "Черкасиобленерго"



О.Г. Самчук

М. П.

План розвитку системи розподілу	
Найменування оператора системи розподілу	ПАТ "Черкасиобленерго"
П'ятирічний період	з 2020 до 2024

Висновок ОСП

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Висновок Міністерств енергетики та вугільної промисловості

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Схвалено НКРЕКП, постанова

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

# З М І С Т

№ п/п	пункт КСР	Назва	Сторінка
1	2	3	4
1		<b>Вступ</b>	4
2	3.3.1 п.п. 1	Фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР	7
3	3.3.1 п.п. 2	Фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП)	9
4	3.3.1 п.п. 4	Заплановані та прогнозні рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання	11
5	3.3.1 п.п. 5	Заходи з будівництва об'єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв'язку, потреба в яких визначена ОСП відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки	14
6	3.3.1 п.п. 6	Інформація щодо нових електроустановок виробництва електричної енергії, які мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР)	15
7	3.3.1 п.п. 7	Дані щодо прогнозованої потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності)	20
8	3.3.1 п.п. 8	Дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, ураховуючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу	24
9	3.3.1 п.п. 9	Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів	29
10	3.3.1 п.п. 10	Інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення	141
11	3.3.1 п.п. 11	Інформація щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення	146
12	3.3.1 п.п. 12	Інформація щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінка впливу такого виведення	160
13	3.3.1 п.п. 13	Плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності	161
14	3.3.1 п.п. 14	Плани в частині улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії	163
15	3.3.1 п.п. 15	Фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження	170
16	3.3.1 п.п. 16	Плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників	172
17	3.3.2	Заходи з розвитку системи розподілу, що виконуються в рамках виконання Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та/або інших стратегічних документів України.	173
18		Узагальнений технічний стан об'єктів електричних мереж системи розподілу	174

19		Перелік об'єктів незавершеного будівництва, реконструкції та технічного переоснащення	176
20		План інвестицій за джерелами фінансування	177
21		<b>ПЕРЕЛІК ТА ЕТАПИ ВИКОНАННЯ ЗАХОДІВ ПРСР</b> , що включає інформацію по підпунктах 3, 5, 13, 14, 16 пункту 3.3.1 та пункту 3.3.2 КСР	178
22	3.3.1 п.п. 17	Пояснювальна записка по кожному заходу ПРСР рівня напругою 20 кВ та вище, що включає інформацію щодо необхідності виконання заходу (підстави включення до ПРСР), обсяги робіт, необхідне фінансування, очікуванні результати після реалізації заходу (аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проектів з розвитку системи розподілу))	182
	3.3.4	<b>ДОДАТКИ:</b>	
23	3.3.4 п.п. 1	<b>1.</b> Схема електричних з'єднань мереж напругою 20 кВ та вище, яка охоплює як поточний, так і прогнозний періоди	
24	3.3.4 п.п. 2	<b>2.</b> Схема нормального режиму електричної мережі напругою 20 кВ та вище	
25	3.3.4 п.п. 3	<b>3.</b> Схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання та величини струму короткого замикання для кожного енерговузла (елемента) електричних мереж	
26	3.3.4 п.п. 4	<b>4.</b> Аналіз досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу	202

## Вступ

При формуванні Плану розвитку систем розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» на 2020-2024 роки (далі - ПРСР) враховано вимоги СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-103:2014, заходи, передбачені Схемою розвитку розподільчих мереж на період 2016-2026рр., (далі – "Схема розвитку...") ПРСР враховує:

- заходи, передбачені в Плані розвитку ДП "НЕК "Укренерго";
- обґрунтовану необхідність нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж Черкаської області, з урахуванням технічного стану та звернень замовників;
- обґрунтованих прогнозів обсягів попиту на електричну енергію та потужність;
- схем видачі потужностей генеруючих одиниць, що приєднані до електричних мереж;
- планів і схем планування територій районів Черкаської області, генеральних планів населених пунктів;
- забезпечення контролю реактивної потужності на підстанціях 20-150 кВ;
- вимоги екологічних стандартів і нормативів.

При розробці ПРСР запропоновані заходи забезпечують:

- суттєве покращення стану електричних мереж;
- необхідну пропускну спроможність електромереж згідно з наявними та прогнозованими потребами споживачів та замовників щодо споживання електричної енергії;
- достатню пропускну спроможність розподільної мережі потребам споживачів енерговузлів, що розвиваються;
- зниження технічних та понаднормативних втрат електроенергії в елементах електричної мережі;
- покращення якості та зменшення термінів ремонтно-відновлювальних робіт;
- удосконалення системи керування енергосистемою;
- розвиток системи та засобів зв'язку енергокомпанії;
- впровадження прогресивних технічних засобів, систем та технологій енергозабезпечення.

Заходи ПРСР направлені на:

- удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання для населених пунктів, окремих об'єктів, електричних мереж, що включені в ПРСР;
- підвищення рівня якості електропостачання, удосконалення системи їх моніторингу;
- зниження технологічних витрат електроенергії на її розподіл та комерційних втрат;
- інтеграцію в електричні мережі генерації виробників з використання альтернативних джерел енергії;
- впровадження "інтелектуальних" лічильників та автоматизованих систем обліку електричної енергії;
- зменшення впливу на навколишнє природне середовище;
- розвиток дистанційно керованих систем розподілу та "інтелектуальних" мереж;
- підвищення енергоефективності роботи розподільних електромереж шляхом їх реконфігурації, автоматизації та підвищення рівня середньої напруги;
- при розробці ПРСР враховані фактори, що впливають на строк проведення запланованих робіт з проектування, реконструкції, будівництва, час для отримання відповідних дозвільних документів згідно з чинним законодавством України.

Всі проекти ПРСР мають комплексний характер та пов'язані з іншими заходами, які впроваджує Компанія. Проекти, що прийняті до реалізації, узгоджені з основними напрямками розвитку єдиної енергосистеми та її станом.

Проведення технічних заходів по впровадженню нової техніки супроводжується підвищенням кваліфікації або перепідготовкою персоналу усіх рівнів.

ПРСР передбачає комплекс заходів, спрямованих на поліпшення технічного стану електричних мереж з урахуванням підготовки їх роботи в несприятливих погодних умовах, осінньо-зимовий період на найближчі роки, що поліпшить надійність та дозволить забезпечити безперервне електропостачання споживачів Компанії. До таких заходів відносяться модернізація та реконструкція кабельних та повітряних ліній, а також електрообладнання 6-150 кВ. Ряд заходів передбачає модернізацію і реконструкцію мереж з впровадженням перспективного устаткування, автоматизованих систем керування, систем релейного захисту та протиаварійної автоматики тощо.

На даний час в ПАТ «Черкасиобленерго» розроблені ТЕО відсутні.

## Характеристика ПАТ «Черкасиобленерго»

ПАТ "Черкасиобленерго" (надалі – ЧОЕ) є невід'ємною частиною об'єднаної енергетичної системи України та відноситься до стратегічно важливих підприємств держави.

ПАТ "Черкасиобленерго" здійснює свою діяльність відповідно до ліцензії на розподіл електричної енергії місцевими (локальними) електромережами на території Черкаської області.

Компанія розташована на території Черкаської області. До її складу входять 21 район електричних мереж (РЕМ), навчально-курсний комбінат, Уманські енергетичні мережі та ВП "Черкасиенергоремонт".

Таблиця №1

Основні територіальні показники ПАТ "Черкасиобленерго" станом на 2019 рік		
Територія що обслуговується	тис. км <sup>2</sup>	20,9
Населення	тис. чол.	1257,7
Електроспоживання	млн.кВт×год	3331
Щільність електронавантаження	кВт/км <sup>2</sup>	159,38
Абоненти побутові	тис.	624,753
Абоненти юридичні	тис.	41,162

### Основними цілями діяльності Товариства є:

- розподіл електричної енергії Користувачам системи розподілу на умовах укладання договорів за тарифами, які регулюються згідно чинного законодавства в умовах функціонування єдиної енергосистеми України;
- здійснення єдиної інвестиційної політики та залучення капіталу;
- проведення єдиної науково-технічної політики і впровадження нових прогресивних видів техніки і технологій;
- отримання прибутку для розвитку Компанії, забезпечення інтересів її акціонерів та задоволення економічних інтересів і соціальних потреб працівників;

### Предмет діяльності Товариства:

- розподіл електричної енергії;
- надання послуг на оптовому ринку електричної енергії України;
- експлуатація ліній електропередач та підстанцій;
- комплексне виконання робіт монтажу, ремонту і технічного обслуговування енергетичного устаткування і споруд;
- проектування, будівництво, реконструкція, технічне переоснащення і капітальний ремонт електричних мереж, споруд, машин і механізмів;
- інше згідно із Статутом Товариства.

### Структура ціни на товари, які реалізуються:

Відповідно до чинної законодавчої бази України тарифи на послуги з розподілу електроенергії розраховані у відповідності до Порядку встановлення (формування) тарифів

на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 та затверджені на 2019 рік постановою НКРЕКП від 11.12.2018 №1848. Тарифи на послуги з розподілу електроенергії диференціюються за класами напруги на межі балансової належності мереж (1 клас напруги – 154-35 кВ та 2 клас – 20-0,4 кВ).

Таблиця №2

Загальні характеристики ПАТ «Черкасиобленерго»

Параметр	Одиниця виміру	2019 рік
Загальна довжина електричних мереж (по колу):	од./км	14 030 / 29 285,99
ПЛ-150 кВ	км	329,51
ПЛ-110 кВ	км	1 089,08
КЛ-110 кВ	км	0,24
ПЛ-35 кВ	км	2 644,55
ПЛ-10 кВ	км	9 945,04
КЛ-10 кВ	км	1 353,53
ПЛ-6 кВ	км	57,01
КЛ-6 кВ	км	16,57
ПЛ-0,4 кВ	км	15 220,8
КЛ-0,4 кВ	км	680,22
Сумарна потужність власних трансформаторів	МВА	4 033,915
150 кВ	МВА	478
110 кВ	МВА	1 082,6
35 кВ	МВА	754,53
3-20 кВ	МВА	1 718,785
Загальна кількість підстанцій	од.	176
150 кВ	од.	9
110 кВ	од.	30
35 кВ	од.	137
Кількість джерел живлення магістральної мережі	шт	2

## 2. Фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР

За період 2015-2018 рр. у ПАТ «Черкасиобленерго» електроспоживання електричної енергії залишається практично на одному рівні. Спостерігається тенденція зменшення обсягів споживання промислових підприємств, але при цьому за цей період спостерігається зростання електроспоживання за рахунок споживання електроенергії комунально-побутовим господарством, будівництвом, населення та іншими непромисловими споживачами.

В таблицях наведено обсяг споживання електроенергії споживачами, підключеними до мереж ПАТ "Черкасиобленерго" на період до 2024 року.

### Споживання електричної енергії, млн. кВт. год.

Показники	2015		2016		2017		2018	
<b>Електроспоживання:</b> (брутто)	3 221,80		3 478,61	8,0%	3 184,07	-8,5%	3 331,38	4,6%
(нетто)	2 803,76		3 027,42	8,0%	2 709,11	-10,5%	2 860,65	5,6%
у % до загального споживання	87,02%		87,03%	0,0%	85,08%	-2,2%	85,87%	0,9%
у тому числі:								
промисловість	878,63		1 099,76	25,2%	818,86	-25,5%	900,11	9,9%
будівництво								
міський транспорт	5,50		5,68	3,3%	6,23	9,7%	7,17	15,2%
сільське господарство	285,92		267,87	-6,3%	300,85	12,3%	324,51	7,9%
комунально-побутове господарство	100,37		105,88	5,5%	93,85	-11,4%	89,14	-5,0%
населення	983,27		1 000,58	1,8%	953,32	-4,7%	970,83	1,8%
Інші непромислові споживачі	550,07		547,66	-0,4%	536,00	-2,1%	568,89	6,1%

### Прогноз споживання електричної енергії, млн. кВт. год.

Показники	2020		2021		2022		2023	
<b>Електроспоживання:</b> (брутто)	3 363,00	0,9%	3 372,00	0,3%	3 380,00	0,2%	3 390,00	0,3%
(нетто)	2 935,00	2,6%	2 943,00	0,3%	2 950,50	0,3%	2 959,80	0,3%
у % до загального споживання	87,27%	1,6%	87,28%	0,0%	87,29%	0,0%	87,31%	0,0%
у тому числі:								
промисловість	930,00	3,3%	935,00	0,5%	939,00	0,4%	943,00	0,4%
будівництво								
міський транспорт	7,20	0,4%	7,25	0,7%	7,30	0,7%	7,35	0,7%
сільське господарство	340,00	4,8%	340,50	0,1%	342,50	0,6%	343,50	0,3%
комунально-побутове господарство	91,00	2,1%	91,50	0,5%	92,00	0,5%	92,50	0,5%
населення	997,60	2,8%	998,50	0,1%	999,50	0,1%	1 002,00	0,3%
інші непромислові споживачі	569,20	0,1%	570,25	0,2%	570,20	0,0%	571,45	0,2%

Показники	2024	
<b>Електроспоживання:</b>		
(брутто)	3 400,00	0,3%
(нетто)	2 970,00	0,3%
у % до загального споживання	87,35%	0,0%
у тому числі:		
промисловість	945,00	0,2%
будівництво		
міський транспорт	7,40	0,7%
сільське господарство	345,00	0,4%
комунально-побутове господарство	95,00	2,7%
населення	1 005,00	0,3%
інші непромислові споживачі	572,60	0,2%

Прогноз споживання електричної енергії на період 2020-2024 років сформовано на підставі аналізу споживання електричної енергії груп споживачів, з урахуванням кількості звернень щодо приєднання до електричних мереж, замовленої потужності до споживання та коефіцієнту реалізації технічних умов. Таким чином, до 2024 року передбачається найбільш очікуване зростання попиту на електричну енергію в порівнянні з 2018 роком, для промисловості на 5,0%, сільського господарства на 6,3% та комунально-побутове господарство на 6,6%. Зростання загального споживання електричної енергії в 2024 році складатиме 3,8% в порівнянні з 2018 роком.



### **3. Фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП)**

Прогноз обсягів відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу на період 2020-2024 років сформовано на підставі аналізу виробництва електричної енергії груп виробників (ТЕЦ, ГЕС, СЕС та інші), з урахуванням кількості звернень щодо приєднання до електричних мереж електроустановок призначених для виробництва електричної енергії, замовленої до видачі потужності та коефіцієнту реалізації технічних умов. Таким чином, до 2024 року передбачається найбільш очікуване зростання виробництва електричної енергії в порівнянні з 2018 роком, сонячними електростанціями в 205 разів та електростанціями, що використовують біогаз, в 2 рази.

Зростання загального виробництва електричної енергії в 2024 році складатиме 26% в порівнянні з 2018 роком.

2014			2015			2016			2017			2018		
	тис. кВт*год	%		тис. кВт*год	%		тис. кВт*год	%		тис. кВт*год	%		тис. кВт*год	%
Всего:	1 470 393		Всего:	1 404 637	-4,5%	Всего:	1 543 400	9,9%	Всего:	1 603 014	3,9%	Всего:	1 688 056	5,3%
ТЕЦ	734 972		ТЕЦ	732 929	-0,3%	ТЕЦ	750 955	2,5%	ТЕЦ	726 302	-3,3%	ТЕЦ	744 603	2,5%
ГЭС	705 074		ГЭС	640 810	-9,1%	ГЭС	764 877	19,4%	ГЭС	841 228	10,0%	ГЭС	912 067	8,4%
СЕС	244		СЕС	322	32,0%	СЕС	357	10,9%	СЕС	835	133,9%	СЕС	2 053	145,9%
ВЕС			ВЕС			ВЕС			ВЕС			ВЕС		
Биогаз	30 103		Биогаз	30 576	1,6%	Биогаз	27 211	-11,0%	Биогаз	34 649	27,3%	Биогаз	29 333	-15,3%
2020			2021			2022			2023			2024		
	тис. кВт*год	%		тис. кВт*год	%		тис. кВт*год	%		тис. кВт*год	%		тис. кВт*год	%
Всего:	1 826 884	8,2%	Всего:	1 977 617	8,3%	Всего:	2 067 122	4,5%	Всего:	2 105 822	1,9%	Всего:	2 128 702	1,1%
ТЕЦ	730 000	-2,0%	ТЕЦ	740 000	1,4%	ТЕЦ	740 000	0,0%	ТЕЦ	740 000	0,0%	ТЕЦ	740 000	0,0%
ГЭС	912 423	0,0%	ГЭС	912 500	0,0%	ГЭС	912 500	0,0%	ГЭС	912 500	0,0%	ГЭС	912 500	0,0%
СЕС	137 983	6621,0%	СЕС	277 617	101,2%	СЕС	364 582	31,3%	СЕС	400 742	9,9%	СЕС	421 082	5,1%
ВЕС			ВЕС			ВЕС			ВЕС			ВЕС		
Биогаз	46 478	58,4%	Биогаз	47 500	2,2%	Биогаз	50 040	5,3%	Биогаз	52 580	5,1%	Биогаз	55 120	4,8%

4. Заплановані та прогнозовані рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання

Максимальні навантаження у режимні дні в МВт за роками																					
2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022		2023		2024			
Зима	Літо	Зима	Літо	Зима	Літо	Зима	Літо	Зима	Літо	Зима	Літо	Зима	Літо	Зима	Літо	Зима	Літо	Зима	Літо		
які живляться від джерела																					
Назва																					
ПС 110(150)/35/10(6) і 110(150)/10(6) кВ, які живляться від джерела																					
НЕК "Укренерго"																					
ПС Поляна																					
ПЛ-110 кВ Хутори-1,2																					
ПС 110/10кВ Хутори																					
ПЛ-110 кВ Леськи-1,2																					
ПС 110/35/10кВ Леськи																					
ПЛ-110 кВ Шевченко-1,2																					
ПС 110/35/10кВ Білозір'я																					
ПС 110/10кВ Сміла																					
ПС 110/10кВ СЕМРЗ																					
ПС 110/10кВ РПЗ																					
ПС 150/35/10кВ Кам'янка																					
ПС 110/35/10кВ Ротмистрівка																					
ПС 110/35/10кВ Матусів																					
ПС 110/35/10кВ Орлон																					
ПС 110/35/10кВ Ватутіне Т-1																					
ПЛ-110 кВ Сокирне-1,2																					
ПС 110/35/6кВ Сокирне																					
ПС 110/10кВ Західна																					
ПС 110/35/6кВ Дахнівка																					
ПЛ-110 кВ СТО																					
ПС 110/10кВ Соснівка																					
ПС 110/10кВ СТО																					
ПС 110/10кВ ЗТА																					
ПС Черкаська																					
ПС Черкаська Т-1 (10 кВ)																					
ПЛ-110 кВ Дніпровська																					
ПС Дніпровська																					
ПЛ-110 кВ Черкаська ТЕЦ-1,2																					
ПС 110/10кВ КШТ																					
ПЛ-110 кВ Східна																					
ПС 110/10кВ Східна																					
Канівська ГЕС																					
ПЛ-110 кВ Селекційна/Колос																					
ПС 110/10кВ Магніт																					
ПС 110/10кВ Канів																					
ПЛ-110 кВ Гельмязів																					
ПС 110/10кВ Діброва																					
ПС 110/35/10кВ Гельмязів																					
ПС 110/35/10кВ Михайлівка																					

ПЛ-110 кВ Піщана	31,6	31,5	38,4	28,6	39,0	31,1	35,8	31,9	40,7	32,9	42,5	34,6	44,2	36,4	46,0	38,1	47,7	39,9	49,5	41,6
ПС 110/35/10кВ Піщана	2,3	2,1	2,3	2,5	2,3	2,6	1,9	3,3	2,5	2,8	2,6	2,9	2,8	3,1	3,0	3,2	3,1	3,4	3,3	3,6
ПС 150/110/35/10кВ Золотоноша	18,1	18,2	22,5	16,8	22,5	18,6	21,4	17,9	24,0	20,1	25,5	21,6	27,0	23,1	28,5	24,6	30,0	26,1	31,5	27,6
ПС 150/10кВ Чорнобай	3,6	3,4	4,0	2,8	4,1	2,9	3,9	2,9	4,1	2,9	4,1	2,9	4,1	2,9	4,2	2,9	4,2	2,9	4,2	3,0
ПС 150/35/10кВ М.Бурімка	7,6	7,8	9,6	6,5	10,0	7,0	8,6	7,8	10,1	7,1	10,2	7,2	10,2	7,3	10,3	7,4	10,4	7,4	10,5	7,5
ПС Побузька	69,3	60,4	72,5	54,7	79,1	53,2	79,3	53,6	89,9	60,9	96,4	67,4	102,8	73,8	109,2	80,2	115,6	86,6	122,0	93,0
ПЛ-150 кВ Умань/Тальне-1	69,3	60,4	72,5	54,7	79,1	53,2	79,3	53,6	89,9	60,9	96,4	67,4	102,8	73,8	109,2	80,2	115,6	86,6	122,0	93,0
ПС 150/35/10кВ Умань	45,8	39,9	48,2	36,4	51,0	33,6	55,4	35,0	60,0	39,6	64,7	44,3	69,3	46,9	74,0	53,6	78,6	58,2	83,2	62,8
ПС 150/35/10кВ Тальне-1	4,6	4,3	4,6	3,8	5,0	4,5	4,3	4,1	6,0	5,5	7,0	6,5	8,0	7,5	9,1	8,5	10,1	9,6	11,1	10,6
ПС 150/35/10кВ Монастирище	11,7	10,4	13,0	9,7	14,2	10,1	13,0	9,7	14,8	10,7	15,4	11,3	16,0	11,8	16,6	12,4	17,2	13,0	17,8	13,6
ПС 150/35/10кВ Маньківка-1	7,2	5,8	6,7	4,8	8,9	5,0	6,6	4,8	9,1	5,1	9,2	5,3	9,4	5,5	9,6	5,6	9,8	5,8	9,9	6,0
Кіровоградобленерго	20,5	17,6	24,3	16,6	24,9	17,4	26,1	16,4	27,1	18,0	28,1	18,9	29,0	19,8	30,0	20,8	30,9	21,7	31,8	22,7
ПЛ-35 кВ Ладиченка-Вільхове	2,61	1,75	2,92	1,60	2,80	1,90	2,80	1,93	2,85	1,98	2,89	2,02	2,94	2,07	2,98	2,11	3,03	2,16	3,07	2,20
ПС 35/10 кВ "Ладиченка"	2,61	1,75	2,92	1,60	2,80	1,90	2,80	1,93	2,85	1,98	2,89	2,02	2,94	2,07	2,98	2,11	3,03	2,16	3,07	2,20
ПС 110/35/10 кВ Новомиргород	3,64	1,63	2,09	1,75	1,88	1,69	1,47	1,90	1,95	2,13	2,11	2,29	2,26	2,44	2,42	2,60	2,58	2,76	2,74	2,92
ПС 35/10 кВ "Ярославка"	0,42	0,43	0,55	0,43	0,40	0,47	0,23	0,36	0,65	0,53	0,75	0,63	0,85	0,73	0,95	0,83	1,05	0,93	1,15	1,03
ПС 35/10 кВ "Ярошівка"	0,40	0,17	0,27	0,37	0,27	0,31	0,24	0,32	0,25	0,43	0,26	0,44	0,26	0,44	0,27	0,45	0,28	0,46	0,29	0,47
ПС 35/10 кВ "М. Калигірка"	2,82	1,03	1,27	0,95	1,21	0,91	1,00	1,12	1,05	1,17	1,10	1,22	1,15	1,27	1,20	1,32	1,25	1,37	1,30	1,42
ПЛ-150 кВ Кам'янка-Фундукліновка	7,1	7,8	10,3	7,4	10,9	7,8	12,3	7,1	12,7	7,5	13,0	7,8	13,4	8,2	13,8	8,6	14,2	9,0	14,5	9,3
ПС 150/35/10 кВ "Кам'янка"	7,1	7,8	10,3	7,4	10,9	7,8	12,3	7,1	12,7	7,5	13,0	7,8	13,4	8,2	13,8	8,6	14,2	9,0	14,5	9,3
ПС 150 кВ Олександрія-Знам'янка (3,4) з відгалуженням на ПС-35 кВ Орбіта	7,1	6,4	9,0	5,9	9,3	6,0	9,5	5,5	9,7	6,4	10,0	6,8	10,4	7,1	10,8	7,5	11,1	7,9	11,5	8,2
ПС 150/35/10 кВ "Орбіта"	7,1	6,4	9,0	5,9	9,3	6,0	9,5	5,5	9,7	6,4	10,0	6,8	10,4	7,1	10,8	7,5	11,1	7,9	11,5	8,2
Полтаваобленерго	45,0	41,0	49,8	36,9	50,8	40,0	46,3	40,7	53,5	42,8	56,3	45,8	59,1	48,3	61,9	51,1	64,6	53,9	67,4	56,7
ПЛ 110 кВ Михайлівка-Гребінка	13,4	9,5	11,4	8,3	11,8	8,9	10,5	8,8	12,8	9,9	13,9	10,9	14,9	12,0	15,9	13,0	16,9	14,0	17,9	15,0
ПС 110/35/10 кВ "Михайлівка"	5,9	3,5	5,4	3,8	6,0	4,2	5,6	4,4	6,3	4,5	6,6	4,9	7,0	5,2	7,3	5,5	7,6	5,9	7,9	6,2
ПС 110/35/10 кВ "Гельмизів"	7,5	6,0	6,0	4,5	5,9	4,7	4,9	4,4	6,5	5,4	7,2	6,1	7,9	6,8	8,6	7,5	9,3	8,2	10,0	8,8
ПЛ 150 кВ Оболонь-М.Бурімка	31,6	31,5	38,4	28,6	39,0	31,1	35,8	31,9	40,7	32,9	42,5	34,6	44,2	36,4	46,0	38,1	47,7	39,9	49,5	41,6
ПС 150/35/10 кВ "М.Бурімка"	7,6	7,8	9,6	6,5	10,0	7,0	8,6	7,8	10,1	7,1	10,2	7,2	10,2	7,3	10,3	7,4	10,4	7,4	10,5	7,5
ПС 150/10 кВ "Чорнобай"	3,6	3,4	4,0	2,8	4,1	2,9	3,9	2,9	4,1	2,9	4,1	2,9	4,1	2,9	4,2	2,9	4,2	2,9	4,2	3,0
ПС 150/110/35/10 кВ "Золотоноша"	18,1	18,2	22,5	16,8	22,5	18,6	21,4	17,9	24,0	20,1	25,5	21,6	27,0	23,1	28,5	24,6	30,0	26,1	31,5	27,6
ПС 110/35/10 кВ "Піщана"	2,3	2,1	2,3	2,5	2,3	2,6	1,9	3,3	2,5	2,8	2,6	2,9	2,8	3,1	3,0	3,2	3,1	3,4	3,3	3,6
Українська залізниця	115,14	90,80	130,83	94,03	112,44	80,45	106,10	83,61	126,08	92,55	130,66	97,13	135,25	101,72	139,83	106,30	144,42	110,89	149,00	115,47
ПС-110 кВ Шевченко	39,3	30,9	45,9	30,3	45,8	30,9	41,0	29,2	50,9	32,5	52,7	34,3	54,6	36,2	56,4	38,0	58,3	39,9	60,1	41,7
ПЛ-110 кВ СЕМРЗ-1,2	16,4	11,2	17,1	11,8	14,8	10,8	16,6	11,4	17,2	12,0	17,7	12,5	18,3	13,1	18,8	13,6	19,4	14,2	19,9	14,7
ПС 110/10кВ СЕМРЗ	8,8	7,3	7,7	6,3	5,1	4,7	7,4	4,6	7,7	4,9	8,1	5,3	8,4	5,6	8,7	5,9	9,1	6,3	9,4	6,6
ПС 110/10кВ РПЗ	7,6	3,9	9,4	5,5	9,8	6,1	9,2	6,8	9,4	7,0	9,6	7,2	9,9	7,5	10,1	7,7	10,3	7,9	10,5	8,1
ПЛ-150 кВ Кам'янка	7,1	7,8	10,3	7,4	10,9	7,8	12,3	7,1	12,7	7,5	13,0	7,8	13,4	8,2	13,8	8,6	14,2	9,0	14,5	9,3
ПС 150/35/10кВ Кам'янка	7,1	7,8	10,3	7,4	10,9	7,8	12,3	7,1	12,7	7,5	13,0	7,8	13,4	8,2	13,8	8,6	14,2	9,0	14,5	9,3
ПЛ-110 кВ Ротмістрівка	15,8	11,9	18,5	11,1	20,0	12,3	12,1	10,7	21,0	13,1	22,0	14,0	22,9	14,9	23,8	15,8	24,8	16,8	25,7	17,7
ПС 110/35/10кВ Ротмістрівка	1,6	1,1	1,8	1,0	1,5	1,2	1,6	1,0	1,6	1,0	1,6	1,0	1,7	1,1	1,7	1,1	1,7	1,1	1,7	1,1
ПС 110/35/10кВ Матусів	4,5	3,7	6,1	3,4	5,8	4,4	4,4	3,9	5,8	4,5	5,9	4,5	6,0	4,6	6,1	4,7	6,2	4,8	6,2	4,9
ПС 110/35/10кВ Орлон	7,4	5,5	8,3	5,1	8,6	4,9	6,1	5,8	9,4	5,7	10,1	6,4	10,8	7,1	11,5	7,8	12,2	8,5	13,0	9,3
ПС 110/35/10кВ Ватутіне Т-1	2,3	1,6	2,3	1,6	4,1	1,8	0,0	0,0	4,2	1,9	4,3	2,0	4,4	2,1	4,5	2,2	4,7	2,4	4,8	2,5
ПС-110 кВ Миронівка	65,2	51,1	74,6	56,4	58,0	41,8	55,8	45,9	65,8	51,4	68,4	54,0	71,0	56,6	73,6	59,2	76,2	61,8	78,9	64,4
ПЛ-110 кВ Дашуківка	7,1	8,6	9,3	7,4	9,6	7,7	7,6	7,2	9,7	7,9	9,9	8,0	10,1	8,2	10,3	8,4	10,5	8,6	10,6	8,8
ПС 110/35/6кВ Дашуківка	7,1	8,6	9,3	7,4	9,6	7,7	7,6	7,2	9,7	7,9	9,9	8,0	10,1	8,2	10,3	8,4	10,5	8,6	10,6	8,8
ПЛ-110 кВ Юрківка	30,7	21,0	34,0	25,1	34,4	24,9	31,0	23,4	35,5	26,0	36,6	27,2	37,8	28,3	38,9	29,5	40,1	30,6	41,2	31,7
ПС 110/35/10кВ Юрківка	27,3	17,0	30,3	20,6	30,0	20,6	28,1	19,6	30,9	21,6	31,9	22,5	32,9	23,5	33,8	24,5	34,8	25,4	35,8	26,4

ПС 110/35/10кВ Ватутіне, Т-2	3,4	4,0	3,7	4,5	4,4	4,3	2,9	3,8	4,6	4,5	4,7	4,6	4,9	4,8	5,1	5,0	5,3	5,2	5,4	5,3
ПЛ-110 кВ Заведівка	19,1	15,4	18,3	15,0	1,2	0,9	6,3	7,8	7,2	8,7	8,0	9,5	8,8	10,4	9,6	11,2	10,5	12,0	11,3	12,8
ПС 110/35/27,5/10кВ Заведівка	17,8	14,6	17,2	14,1			5,2	7,0	5,9	7,7	6,5	8,3	7,2	9,0	7,8	9,6	8,5	10,3	9,1	10,9
ПС 110/10кВ Балаклея	1,3	0,8	1,1	0,8	1,2	0,9	1,1	0,8	1,3	1,1	1,5	1,2	1,7	1,4	1,8	1,6	2,0	1,8	2,2	1,9
ПЛ-110 кВ РМЗ	8,3	6,1	13,0	8,9	12,9	8,4	10,9	7,5	13,4	8,8	13,9	9,3	14,3	9,7	14,8	10,2	15,2	10,7	15,7	11,1
ПС 110/35/10кВ РМЗ	8,3	6,1	13,0	8,9	12,9	8,4	10,9	7,5	13,4	8,8	13,9	9,3	14,3	9,7	14,8	10,2	15,2	10,7	15,7	11,1
ПС 110/35/27/10 кВ Заведівка	8,05	6,52	7,62	6,00	6,41	5,75	6,45	6,17	6,50	6,22	6,55	6,27	6,60	6,32	6,65	6,37	6,70	6,42	6,75	6,47
ПЛ-35 кВ Мліїв	4,48	3,16	3,87	3,29	2,79	3,26	3,59	3,36	3,61	3,38	3,63	3,40	3,65	3,42	3,67	3,44	3,69	3,46	3,71	3,48
ПС 35/10 кВ "Городище"	3,20	1,53	2,56	2,03	1,57	1,91	2,22	1,98	2,23	1,99	2,24	2,00	2,25	2,01	2,26	2,02	2,27	2,03	2,28	2,04
ПС 35/10 кВ "Мліїв"	1,28	1,63	1,31	1,26	1,22	1,35	1,37	1,38	1,38	1,39	1,39	1,40	1,40	1,41	1,41	1,42	1,42	1,43	1,43	1,44
ПЛ-35 кВ Лісна	3,57	3,36	3,75	2,71	3,62	2,49	2,86	2,81	2,89	2,84	2,92	2,87	2,95	2,90	2,98	2,93	3,01	2,96	3,04	2,99
ПС 35/10 кВ "Лісна"	1,92	2,14	2,41	1,62	2,23	1,42	1,61	1,57	1,62	1,58	1,63	1,59	1,64	1,60	1,65	1,61	1,66	1,62	1,67	1,63
ПС 35/10 кВ "Хлестунівка"	0,78	0,62	0,44	0,56	0,46	0,40	0,45	0,41	0,46	0,42	0,47	0,43	0,48	0,44	0,49	0,45	0,50	0,46	0,51	0,47
ПС 35/10 кВ "Орловець"	0,87	0,60	0,90	0,53	0,93	0,67	0,80	0,83	0,81	0,84	0,82	0,85	0,83	0,86	0,84	0,87	0,85	0,88	0,86	0,89
ПС 110/35/27/10 кВ Гребінка	2,61	2,24	2,69	1,38	2,28	2,02	2,85	2,34	2,94	2,43	3,02	2,51	3,11	2,60	3,19	2,68	3,28	2,77	3,36	2,85
ПЛ-35 кВ Шрамківка	2,61	2,24	2,69	1,38	2,28	2,02	2,85	2,34	2,94	2,43	3,02	2,51	3,11	2,60	3,19	2,68	3,28	2,77	3,36	2,85
ПС 35/10 кВ "Сичівка"	0,60	0,46	0,66	0,50	0,50	0,42	0,90	0,49	0,95	0,54	0,99	0,58	1,04	0,63	1,08	0,67	1,13	0,72	1,17	0,76
ПС 35/10 кВ "Шрамківка"	2,01	1,78	2,03	0,88	1,78	1,60	1,95	1,85	1,99	1,89	2,03	1,93	2,07	1,97	2,11	2,01	2,15	2,05	2,19	2,09
Вінницяобленерго	1,88	1,61	1,70	1,44	1,74	1,39	1,76	1,21	1,86	1,28	1,86	1,31	1,96	1,38	1,95	1,40	2,05	1,47	2,05	1,50
ПЛ 35 кВ Максимівка-Росоша	1,88	1,61	1,70	1,44	1,74	1,39	1,76	1,21	1,86	1,28	1,86	1,31	1,96	1,38	1,95	1,40	2,05	1,47	2,05	1,50
ПС 35/10 кВ "Максимівка"	1,01	0,96	0,90	0,74	0,95	0,76	0,90	0,74	0,96	0,77	0,91	0,75	0,96	0,77	0,91	0,75	0,97	0,78	0,92	0,76
ПС 35/10 кВ "Паланка"	0,87	0,65	0,80	0,70	0,79	0,63	0,86	0,47	0,91	0,52	0,95	0,56	1,00	0,61	1,04	0,65	1,09	0,70	1,13	0,74
Київобленерго	40,05	66,34	82,15	66,87	82,06	66,05	77,67	58,97	86,57	69,05	89,67	72,15	92,76	75,24	95,86	78,34	98,96	81,44	102,06	84,54
ПЛ 35 кВ Ставище-Жашків-Бриліївка	11,10	10,80	11,90	9,23	11,67	8,90	10,70	8,60	12,39	9,62	13,11	10,34	13,83	11,06	14,55	11,78	15,27	12,50	15,99	13,22
ПС 110/35/10 кВ "Жашків"	11,10	10,80	11,90	9,23	11,67	8,90	10,70	8,60	12,39	9,62	13,11	10,34	13,83	11,06	14,55	11,78	15,27	12,50	15,99	13,22
ПЛ 35 кВ Скибин-Бесідка	1,08	0,90	1,08	0,83	0,92	0,75	0,83	0,67	0,93	0,76	0,94	0,77	0,95	0,78	0,96	0,79	0,97	0,80	0,98	0,81
ПС 35/10 кВ "Схибин"	1,08	0,90	1,08	0,83	0,92	0,75	0,83	0,67	0,93	0,76	0,94	0,77	0,95	0,78	0,96	0,79	0,97	0,80	0,98	0,81
ПЛ 110 кВ Миронівка-Колос	21,10	15,50	21,10	16,24	22,24	17,31	20,40	14,20	22,93	18,00	23,62	18,69	24,31	19,38	25,00	20,07	25,69	20,76	26,38	21,45
ПЛ 110 кВ Миронівка-Селекційна	21,10	15,50	21,10	16,24	22,24	17,31	20,40	14,20	22,93	18,00	23,62	18,69	24,31	19,38	25,00	20,07	25,69	20,76	26,38	21,45
ПС 110/35/10 кВ "Канів"	16,00	9,80	14,80	10,20	14,91	11,09	13,10	8,50	15,57	11,75	16,23	12,41	16,89	13,07	17,55	13,73	18,21	14,39	18,87	15,05
ПС 110/10 кВ "Магніт"	5,10	5,70	6,30	6,04	7,33	6,22	7,30	5,70	7,36	6,25	7,39	6,28	7,42	6,31	7,45	6,34	7,48	6,37	7,51	6,40
ПЛ 35 кВ Миронівка-Іванівка	0,61	0,45	0,49	0,74	0,42	0,46	0,53	0,46	0,55	0,48	0,57	0,50	0,59	0,52	0,61	0,54	0,63	0,56	0,65	0,58
ПС 35/10 кВ "Татанча"	0,61	0,45	0,49	0,74	0,42	0,46	0,53	0,46	0,55	0,48	0,57	0,50	0,59	0,52	0,61	0,54	0,63	0,56	0,65	0,58
ПЛ 35 кВ Козин-Степанці	5,61	5,30	6,22	6,13	5,57	5,38	6,12	5,33	6,22	5,43	6,33	5,54	6,43	5,64	6,54	5,75	6,64	5,85	6,74	5,95
ПС 35/10 кВ "Степанці"	1,34	0,94	1,32	1,33	1,40	0,99	1,33	0,99	1,34	1,00	1,35	1,01	1,36	1,02	1,37	1,03	1,38	1,04	1,39	1,05
ПС 35/10 кВ "Межирич"	0,91	0,61	0,78	0,69	0,45	0,63	0,94	0,63	0,96	0,65	0,97	0,66	0,99	0,68	1,01	0,70	1,03	0,72	1,04	0,73
ПС 35/10 кВ "Тубельці"	1,12	1,03	1,19	0,98	1,13	1,04	1,20	1,16	1,23	1,19	1,26	1,22	1,28	1,24	1,31	1,27	1,34	1,30	1,37	1,33
ПС 35/10 кВ "Яснозоря"	0,95	0,90	1,00	0,83	0,82	1,11	0,85	0,96	0,88	0,99	0,90	1,01	0,93	1,04	0,96	1,07	0,99	1,10	1,01	1,12
ПС 35/10 кВ "Мошин"	1,29	1,82	1,93	2,30	1,77	1,61	1,80	1,59	1,82	1,61	1,84	1,63	1,87	1,66	1,89	1,68	1,91	1,70	1,93	1,72
ПЛ 35 кВ Трошин-М.Букрин	0,55	0,44	0,57	0,53	0,42	0,45	0,51	0,45	0,52	0,46	0,53	0,47	0,54	0,48	0,55	0,49	0,56	0,50	0,57	0,51
ПС 35/10 кВ "Трошин"	0,55	0,44	0,57	0,53	0,42	0,45	0,51	0,45	0,52	0,46	0,53	0,47	0,54	0,48	0,55	0,49	0,56	0,50	0,57	0,51

**5. Заходи з будівництва об'єктів системи розподілу,  
включаючи засоби РЗА, ПА і зв'язку, потреба в яких визначена ОСП  
відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки**

До Плану розвитку внесено захід по заміні пристроїв основного захисту ДЗЛ-2 на ПЛ-110 кВ «Черкаська – ЗТА» та ПЛ-110 кВ «ЗТА – СТО» на сучасні мікропроцесорні пристрої диференційного захисту ПЛ-110 кВ з організацією оптико-волоконного каналу зв'язку між ПС (п.п. 2.1.12 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР), для забезпечення роботи захисту, у відповідності до листів РДЦ Центрального регіону ДП НЕК «Укренерго», а саме № 01-6/33372 від 16.08.2018, № 01-6/34576 від 27.08.2018 та № 01-6/34618 від 27.08.2018 про встановлення зі сторони ПС 110 кВ «ЗТА» по ПЛ-110 кВ «Черкаська – ЗТА» та ПЛ-110 кВ «ЗТА – СТО» напівкомплектів захисту ДЗЛ 7SL86 аналогічного запроектованому на ПС 330 кВ «Черкаська».

6. Інформація щодо нових електроустановок виробництва електричної енергії, які мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР)

№ п/п	Об'єкт електроенергетики	Місце розташування (повна адреса місця розміщення електростанції)	Точка приєднання	Назва ПС 110-150 кВ, до якої передається потужність електростанції	Назва ПС 220-750 кВ (електростанції з РУ 220-750 кВ), в зоні дії якої перебуває електростанція	Вид джерела енергії (ВЕС, СЕС, Біогаз/Біомаса ЕС, Міні/МікроГЕС)	Встановлена потужність по виданню ТУ, МВт	Дата укладання договору про приєднання та видачі ТУ, дд.мм.рррр	Дата змін до ТУ, які прийняті протягом 4 кв. 2018 р. та привели до змін встановленої потужності та/або точки приєднання, дд.мм.рррр	Прогнозована дата вводу об'єкта в експлуатацію (дд.мм.рррр) по чергам (за наявністю)	Термін дії договору про приєднання (термін дії ТУ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ТОВ «Часта енергія-2011»	м. Кам'янка, вул. заводська, 2 б	ПС 150/35/10 кВ "Кам'янка"	ПС 150/35/10 кВ "Кам'янка"	Поляна	СЕС	25	28.12.2012			до повного виконання сторонами зобов'язань
2	ТОВ «Енергія»	Шполянський р-н, поблизу м. Шпола	ПС 110/35/10 кВ "Оріон"	ПС 110/35/10 кВ "Оріон"	Поляна	СЕС	9,8	21.02.2014		I черга 1 МВт - 2014 II черга 4 МВт - 2014 III черга 4,8 МВт - 2014	до повного виконання сторонами зобов'язань
3	ТОВ «Саялайн СТ»	Христинівський р-н, с. Верхнячка	ПС 150/35/10 кВ "Умань"	ПС 150/35/10 кВ "Умань"	Побужжя	СЕС	7	14.12.2012			до повного виконання сторонами зобов'язань
4	ТОВ "КВІТКА ЕНЕРДЖ"	Черкаська обл., Корсунь-Шевченківський р-н, с. Квітки, вул. Козацька (Орджонікідзе), буд. 8/1	ТП-125	ПС 110/35/10 кВ "РМЗ"	Канів ГЕС	СЕС	0,18	30.03.2018		31.12.2018	31.03.2020
5	ФОП Сніцарук В.С.	Жашківський р-н, с. Тихий Хутір, вул. Котовського, 16	ПС 110/35/10 кВ "Жашків"	ПС 110/35/10 кВ "Жашків"	Б. Церква	СЕС	0,03	11.01.2016		2016	до повного виконання сторонами зобов'язань
6	ДНЗ «Канівське вище професійне училище»	м. Канів, вул. Леніна, 187	ТП-31	ПС 110/35/10 кВ "Канів"	Канів ГЕС	СЕС	0,01	03.11.2015		2016	до повного виконання сторонами зобов'язань
7	ТОВ «Подільська енергетична компанія»	Жашківський р-н, с. Вороне	ПС 35/10 кВ "Охматів"	ПС 110/35/6 кВ "Жашків"	Б. Церква	мікро ГЕС	0,18	13.10.2014		2014	до повного виконання сторонами зобов'язань

8	ЗЕА «Новосвіт»	Корсунь Шевченківський р-н, с. Стеблів	ТП-232	ПС 110/35/10 кВ "РМЗ"	Канів ГЕС	мікро ГЕС	0,11	09.11.2012			до повного виконання сторонами зобов'язань
9	ТОВ "ЕНЕРГОРОСЬ"	Черкаська обл., м. Корсунь- Шевченківський, вул. Бабуськіна, 6	ТП-458	ПС 110/35/10 кВ "РМЗ"	Канів ГЕС	СЕС	0,027	09.02.2018	31.12.2018		31.01.2020
10	ТОВ "Альтернативні системи"	Черкаський р-н, Білозірська с/р	ПС 110/35/10 кВ «Білозір'я»	ПС 110/35/10 кВ «Білозір'я»	Поляна	СЕС	5	27.06.2018	31.12.2018		31.05.2020
11	ТОВ "Біо інвест Групи-1"	Черкаська область, Золотоніський район, с. Бубнова Слобідка"	ПС 110/35/10 кВ «Піщана»	ПС 110/35/10 кВ «Піщана»	Канів ГЕС	СЕС	9,9	25.04.2018	31.12.2018		29.02.2020
12	Заграничний С. В.	Черкаська обл., Уманський р-н, с. Іванівка	ПС 35/10 кВ "Ярватка"	ПС 150/35/10 кВ "Умань"	Побужжя	СЕС	4,8	20.08.2018	31.12.2018		31.08.2020
13	ТОВ «Корсунь Еко Енерго»	Черкаська обл., Корсунь- Шевченківський р-н, межі Селищенської сільської ради	ПС 35/10 кВ «Селище»	ПС 110/35/10 кВ "РМЗ",	Канів ГЕС	Біо газ	7,5	31.08.2018	31.03.2019		31.08.2020
14	ДП "КООП МАРКЕТ"	м. Чигирин, вул. Б. Хмельницького, 13	ТП-348	ПС 110/35/10 кВ "Орбіта"	Знам'янка	СЕС	0,1	04.09.2018	31.12.2018		31.07.2020
15	ТОВ "Шрамківка Солар Парк"	с. Шрамківка, вул. Індустріальна	ПЛ-35 кВ "Гребінка- Шрамківка"	ПС 110/35/10 кВ "Гребінка"	Канів ГЕС	СЕС	7,5	08.11.2018	20.11.2019		30.09.2020
16	ТОВ "Шрамківка Солар Парк 2"	с. Шрамківка, вул. Індустріальна	ПЛ-35 кВ "Гребінка- Шрамківка"	ПС 110/35/10 кВ "Гребінка"	Канів ГЕС	СЕС	7,5	08.11.2018	20.11.2019		30.09.2020
17	ТОВ "Ледбуд"	в межах населеного пункту Трунівської сільської ради	ПЛ-10 кВ Л-9 "Худоліпка"	ПС 110/35/10 кВ "Лесяки"	Поляна	СЕС	0,995	04.10.2018	31.12.2018		31.10.2020
18	ТОВ "Платіум Солар"	адмінімежі Шабастівської сільської ради	ПЛ-10 кВ Л-20 "Шабастівка"	ПС 150/35/10 кВ "Монастирище"	Побужжя	СЕС	0,12	18.10.2018	31.12.2019		31.10.2020
19	ТОВ "Платіум Солар"	адмінімежі Шабастівської сільської ради	ПЛ-10 кВ Л-20 "Шабастівка"	ПС 150/35/10 кВ "Монастирище"	Побужжя	СЕС	1,6	18.10.2018	31.12.2019		31.10.2020
20	ТОВ "Санвей СТ"	с. Сичівка	ПС 35/10 кВ "Сичівка"	ПС 150/35/10 кВ "Умань"	Побужжя	СЕС	2	12.10.2018	31.12.2019		31.10.2020
21	Мельніченко Олена Петрівна	с. Косарі	ПС 35/10 кВ "Косарі"	ПС 150/35/10 кВ "Кам'янка"	Поляна	СЕС	1	18.10.2018	31.12.2019		30.10.2020



22	ТОВ "Павер Вотер"	м. Шпола, вул. Соборна, 141 в адміністративних межах Білозірської сільської ради, за межами населеного пункту	ПЛ-35 кВ "Оріон" – Шпола"	ПС 110/35/10 кВ "Оріон"	Поляна	СЕС	7	12.11.2018	31.12.2019	30.09.2020
23	ТОВ "Біо Інвест Групи"		ПС 110/35/10 кВ "Білозір'я"	ПС 110/35/10 кВ "Білозір'я"	Поляна	СЕС	9,9	07.12.2018	30.09.2019	30.11.2020
24	ТОВ "Кватро Енерджі"	с. Балаклея, вул. Шевченка	ПС 110/35/10 кВ "Балаклея"	ПС 110/35/10 кВ "Балаклея"	Канів ГЕС	СЕС	8,514	13.12.2018	I черга 0,726 МВт - II квартал 2019 II черга 1,914 МВт - III квартал 2019 III черга 5,016 МВт - IV квартал 2019 IV черга 8,514 МВт - II квартал 2020	31.12.2020
25	ТОВ "Сантек Золотоноша"	Черкаська область, адм.межі Золотоношської міської ради	ПС 110(150)/35/10 кВ "Золотоноша"	ПС 110(150)/35/10 кВ "Золотоноша"	Канів ГЕС	СЕС	39,2	21.12.2018	31.12.2019	31.12.2020
26	ТОВ "ЗолотоСол"	м. Золотоноша, вул. Обухова, 65	ПЛ-35 кВ "Північно- Доманово"	ПС 110(150)/35/10 кВ "Золотоноша"	Канів ГЕС	СЕС	6,3	21.12.2018	31.10.2019	01.11.2020
27	ТОВ "Умань Квадро"	Черкаська область, Уманський район, в адміністративних межах Таванської селищної ради	ПЛ-10 кВ Л-33 "Косенівка"	ПС 150/35/10 кВ "Умань"	Побужжя	СЕС	2,2	21.12.2018	01.06.2019	31.12.2020
28	ТОВ "ВС Пропертіс"	Черкаська область, Уманський район, в адміністративних межах Таванської селищної ради	ПЛ-35 кВ "Умань- Ладизинка"	ПС 150/35/10 кВ "Умань"	Побужжя	СЕС	9,9	21.12.2018	30.09.2019	31.12.2020
29	ТОВ "Умань ТРЕ"	Черкаська область, Уманський район, в адміністративних межах Таванської селищної ради	ПЛ-10 кВ Л-42 "Госп. двір"	ПС 150/35/10 кВ "Умань"	Побужжя	СЕС	2,7	21.12.2018	01.06.2019	31.12.2020

30	ТОВ "ЛІАЙФ ЕНЕРДЖІ"	Черкаська область, Канівський район, адмінмежі Литвинецької сільської ради	І та ІІ с.ш. 10 кВ ПС 35/10 кВ "Магніт"	ПС 110/10 кВ "Магніт"	Канів ГЕС	СЕС	3,5	21.12.2018		31.12.2019	31.12.2020
31	ТОВ "САН-Енергія"	Черкаська область, Канівський район, адмінмежі Литвинецької сільської ради	І та ІІ с.ш. 10 кВ ПС 35/10 кВ "Магніт"	ПС 110/10 кВ "Магніт"	Канів ГЕС	СЕС	3,5	21.12.2018		31.12.2019	31.12.2020
32	ТОВ "СТЕЙБЛ СОЛАР ЕНЕРДЖІ"	Черкаська область, Катеринопільський район, с. Ярошівка	ПЛ-35 кВ «М.Калигірка – Ярошівка»	ПС 110/35/10 кВ "Ватутіне" ПС 150/35/10 кВ "Новомиргород"	Миронівка	СЕС	3,8	21.12.2018		31.12.2019	31.12.2020
33	ТОВ "Вестер Ф"	с. Кедина Гора, вул. Шевченко, бул. б/н	І та ІІ секція шин 10 кВ ПС 35/10 кВ "Коробівка"	ПС 110(150)/35/10 кВ "Золотоноша"	Канів ГЕС	СЕС	0,95	21.12.2018		31.12.2019	31.12.2020
34	ТОВ "Агрофірма ім. Чкалова"	територія Капітанівської селищної ради Новомиргородського р-ну Кіровоградської обл. (за межами населеного пункту)	ПЛ-110 кВ "Шевченко - Новомиргород" відгалуження до ПС 110 кВ "Капітанівка" в проміжку опор №9-12	ПС 150/110/35/10 кВ "Певченко"	Поляна	Біо газ	6,004	21.12.2018		01.08.2019	31.10.2020
35	ТОВ "САНДІЯНС"	в адміністративних межах Чорнобайської селищної ради	ПС 150/10 кВ "Чорнобай"	ПС 150/10 кВ "Чорнобай"	Канів ГЕС	СЕС	5,016	21.12.2018		31.12.2020	31.12.2020
36	ТОВ "Запорізька гідроенергетична компанія"	Смілянський р-н, с. Велика Яблунівка, вул. Данильченко, 55 Г	ПЛ-10 кВ Л-16 "В.Яблунівка" від ПС 35/10 кВ "Березняки"	ПС 150/35/10 кВ "Кам'янка"	Поляна	мікро ГЕС	0,075	21.12.2018		30.10.2019	31.10.2020
37	ТОВ "Енергія Черкащини"	Черкаська область, Цигиринський район, в адмінмежах Радієвської сільської ради	ПЛ-35 кВ "ПРК" від ПС 150/35/10 кВ "Орбіта"	ПС 110/35/10 кВ "Орбіта"	Знам'янка	СЕС	9,95	06.02.2019		31.12.2019	28.02.2021
38	ТОВ "БІО ІНВЕСТ ГРУПІ-2"	Черкаська область, Звенигородський р-н, м. Ватутіне, вул. Кривошеї лейтенанта, 127г	ПЛ-35 кВ від ПС 110/35/10 кВ "Ватутіне"	ПС 110/35/10 кВ "Ватутіне"	Канів ГЕС Поляна	СЕС	12,5	26.02.2019		31.12.2019	28.02.2021

39	ТОВ "ГРІНТЕКО СЕС"	Черкаська область, Чигиринський район, в адмінімежах Рацівської сільської ради	ПДЛ-150 кВ від ПС 150/35/10 кВ "Орбіта"	ПС 150/35/10 кВ "Орбіта"	Знам'янка	СЕС	40	06.03.2019		31.12.2019	28.02.2021
40	Мельніченко Олена Петрівна	Черкаська обл., Камянський р-н, с.Косарі	ПДЛ-35 кВ від ПС 35/10 кВ "Косарі"	ПС 150/35/10 кВ "Камянка"	Поляна	СЕС	3,95	18.03.2019		31.12.2019	31.03.2021

7. Дані щодо прогнозованої потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності)

№ п/п	Джерело живлення, ПС 20-150 кВ	Встановлена потужність ПС, МВА	Величина навантаження, МВт, зима/літо	Сумарна потужність замовлена до приєднання		Реалізовані ТУ, МВт					Заплановані заходи зі створення резерву потужності у ІІСР
				Всього	у т. ч. оплачено/проавансовано	2014	2015	2016	2017	2018	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ПС 110/35/10 кВ Жашків	26	10,7/8,6	4,355	0,000	0,295	0,220	0,308	0,185	2,093	відсутні
2	ПС 150/35/10 кВ Орбіта	50	9,5/5,5	2,223	0,000	0,926	0,307	0,265	0,149	0,508	відсутні
3	ПС 110/35/10 кВ Гельмязів	20	4,9/4,4	4,176	0,000	0,072	0,147	0,522	0,858	1,330	відсутні
4	ПС 110/35/27/10 кВ Завадівка	80	5,2/7,0	3,768	0,000	0,455	0,228	0,275	0,236	2,728	відсутні
5	ПС 150/110/35/10 кВ Золотоноша	80	21,4/17,9	9,537	0,000	0,699	0,660	2,414	1,225	1,805	відсутні
6	ПС 110/35/10 кВ Канів	32	13,1/8,5	3,673	0,000	0,772	0,641	0,582	0,228	0,972	відсутні
7	ПС 110/35/10 кВ Михайлівка	32	5,6/4,4	1,944	0,000	0,052	0,896	0,184	0,153	0,209	відсутні
8	ПС 110/35/10 кВ Піщана	32	1,9/3,3	1,000	0,000	0,075	0,565	0,196	0,190	0,207	відсутні
9	ПС 110/35/10 кВ РМЗ	32	10,9/7,5	2,826	0,000	2,274	0,628	1,054	0,335	1,025	відсутні
10	ПС 110/10 кВ Діброва	12,6	2,2/2,6	0,691	0,000	0,019	0,016	0,019	0,065	0,066	відсутні

11	ПС 110/10 кВ Магніт	32	7,3/5,7	0,190	0,000	0,006	0,030	0,033	0,030	0,088	відсутні
12	ПС 150/10 кВ Чорнобай	32	3,9/2,9	0,046	0,000	0,053	0,110	0,185	0,060	0,202	відсутні
13	ПС 110/35/10 кВ Гребінка	40	8,3/8,9	1,516	0,000	0,024	0,037	0,033	0,047	0,088	відсутні
14	ПС 150/35/10 кВ М.Бурімка	50	8,6/7,8	0,344	0,000	0,290	0,188	0,301	0,280	0,288	відсутні
15	ПС 110/35/10 кВ Ватутіне	31	8,4/6,2	2,025	0,000	0,425	0,219	0,587	0,410	0,490	відсутні
16	ПС 150/35/6 кВ Дашуківка	31	7,6/7,2	1,002	0,000	0,242	0,140	0,211	0,762	0,400	відсутні
17	ПС 110/35/10 кВ Юрківка	80	28,1/19,6	6,039	0,000	0,625	0,463	0,685	0,830	3,120	відсутні
18	ПС 150/35/10 кВ Маньківка-1	25	6,6/4,8	1,238	0,000	0,046	0,078	0,582	0,954	0,460	відсутні
19	ПС 150/35/10 кВ Монастирище	50	13,0/9,7	3,541	0,000	0,225	1,258	0,392	0,467	2,011	відсутні
20	ПС 150/35/10 кВ Тальне-1	25	4,3/4,1	6,092	0,000	0,065	0,089	0,066	0,113	0,184	відсутні
21	ПС 150/35/10 кВ Умань	126	55,4/35	27,802	0,000	5,942	1,353	2,901	2,292	4,316	будівництво ПС "Умань-2" із встановленою потужністю трансформаторів 2х25 МВА
22	ПС 110/10 кВ Балаклея	16,3	1,1/0,8	1,009	0,000	0,081	0,007	0,058	0,058	0,042	відсутні
23	ПС 110/35/10 кВ Білозір'я	32	7,4/5,6	1,564	0,000	0,165	0,274	0,654	0,377	0,943	відсутні
24	ПС 110/35/6 кВ Дахнівка	12,6	1,2/0,9	0,552	0,000	0,601	0,101	0,180	0,185	0,324	відсутні

25	ПС 150/35/10 кВ Кам'янка	30	12,3/7,1	2,104	0,000	0,605	0,322	0,510	1,574	1,778	відсутні
26	ПС 110/35/10 кВ Леськи	20	7,1/7,0	1,308	0,000	0,454	0,745	1,178	0,658	0,968	відсутні
27	ПС 110/35/10 кВ Магусів	26	4,4/3,9	0,531	0,000	0,712	0,074	0,170	0,111	0,120	відсутні
28	ПС 150/110/35/10 кВ Новомиргород	50	12,3/13,8	0,659	0,000	0,027	0,017	0,000	0,062	0,071	відсутні
29	ПС 110/35/10 кВ Оріон	16	6,1/5,8	4,366	0,000	0,163	0,246	0,243	0,287	0,531	відсутні
30	ПС 110/35/10 кВ Рогатистрівка	12,6	1,6/1,0	0,088	0,000	0,012	0,042	0,104	0,018	0,027	відсутні
31	ПС 110/35/6 кВ Сокирне	32	3,6/2,4	1,531	0,000	0,128	0,090	0,052	0,073	0,112	відсутні
32	ПС 150/110/35/27/ 10 кВ Шевченко	80	12,9/7,3	0,244	0,000	0,063	0,087	0,092	0,137	0,080	відсутні
33	ПС 110/10 кВ Західна	16,3	4,4/3,0	2,074	0,000	0,337	0,326	1,272	0,494	0,783	відсутні
34	ПС 110/10 кВ РПЗ	41	9,2/6,8	1,448	0,000	0,177	0,469	0,237	0,160	0,592	відсутні
35	ПС 110/10 кВ СЕМРЗ	26	7,4/4,6	1,998	0,000	0,023	0,113	0,061	0,030	0,761	відсутні
36	ПС 110/10 кВ Сміла	32	8,1/5,5	1,656	0,000	0,163	0,351	0,174	0,409	0,452	відсутні
37	ПС 110/10 кВ СТО	80	11,1/8,3	9,395	0,000	0,344	0,210	0,306	1,646	0,577	відсутні
38	ПС 110/10 кВ Соснівка	20	0,45/0,1	0,168	0,000	0,000	0,000	0,000	0,015	0,000	відсутні

39	ПС 110/10 кВ Хутори	12,6	2,4/2,0	0,122	0,000	0,144	0,095	0,182	0,230	0,091	відсутні
40	ПС 110/10 кВ ЗТА	80	25,4/17,3	8,657	0,000	0,253	0,799	1,318	1,119	1,166	відсутні
41	ПС 110/10 кВ КШТ	80	20,7/15,7	4,084	0,000	0,457	0,066	1,882	0,122	5,164	відсутні
42	ПС 110/10 кВ Східна	56	10,1/8,0	5,207	0,000	0,088	0,040	0,027	0,080	1,609	відсутні
43	ПС 330/110 кВ Черкаська	250	47/32	17,182	0,000	1,468	1,252	1,805	2,388	2,916	відсутні
Всього				149,972		20,042	13,995	22,297	20,100	41,692	

**8. Дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу,  
ураховуючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють  
обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують  
виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового  
навантаження та виробництва до системи розподілу**

Черкаська область відноситься до енергодефіцитних регіонів України. При середньорічних обсягах споживання електроенергії в межах 2,6 – 3,0 млрд.кВт/год її сумарне виробництво гарантованими джерелами (Черкаська ТЕЦ, Канівська ГЕС) в регіоні складає близько 1,6 млрд.кВт/год (48 – 53 % від потреби).

**Чинники, що створюють дефіцит потужності Черкаської області:**

1. Відсутність запасу потужностей для компенсації дефіциту потужності в регіоні в ремонтно – аварійних режимах роботи електромереж 330 кВ.

Основним джерелом живлення Черкаського енерговузла є підстанція (ПС) 330/110/10 кВ «Черкаси» (побудована у 1961 р.); ПС 330/110/10 кВ «Поляна» (побудована у 1974 р.), які обслуговуються ДП НЕК «Укренерго»

При виведенні в ремонт ПЛ-330 кВ «Канівська ГЕС – Поляна» та аварійному відключенні іншої ПЛ-330 кВ «Кременчуцька ГЕС - Черкаси» через недостатню генерацію у Черкаському енерговузлі та неможливості повного резервування споживачів по транзитній мережі ПЛ-110 кВ «Канів ГЕС-Миронівка-РМЗ-Шевченко-Поляна» та ПЛ-110 кВ «Канів ГЕС-Миронівка-Завадівка-Балаклея-Шевченко-Поляна», що обмежується (за динамічною стійкістю) на рівні 170 МВт, не забезпечується (не покривається) навантаження електроустановок споживачів, на 2018 рік в середньому на рівні 85-100 МВт (28 ПС-110 кВ), за умови, якщо навантаження ПАТ «Азот» (100 МВт) покривається за рахунок генерації Черкаської ТЕЦ. Враховуючи зростання навантажень на прогнозний період до 2024 року, розрахунковий дефіцит становитиме 120-140 МВт.

До критично Черкаського енерговузла входять:

- м. Черкаси та його район,
- м. Сміла та його район,
- м. Городище та його район,
- м. Корсунь - Шевченківський та його район,
- м. Кам'янка та його район,
- м. Шпола та його район;
- м. Умань та Уманський район

2. Відсутність запасу потужностей ПС 330/150 кВ «Побузька» для компенсації дефіциту потужності в Уманському регіоні.

Економічний розвиток Уманського регіону зумовлений та обмежений зі сторони ПС 330/150 кВ «Побузька» (ДП «НЕК «Укренерго»), через перевантаженість автотрансформаторів даної ПС 330 кВ, приєднання підприємств, що мають суттєве навантаження (5000 кВт та більше), обмежено.

В режимах збігу аварійних ситуацій, – ремонт ПЛ-150 кВ «Умань-Побузька» та аварійне відключення ПЛ-150 кВ «Тальне-1-Побузька» (або навпаки), знеструмлюються без резерву ПС150/35/10кВ «Умань» та з частковим, на рівні до 30%, ПС 150/35/10 кВ «Монастирище», «Маньківка-1», «Тальне-1».

В таких режимах,  
від ПС150/35/10кВ «Умань» не резервується м. Умань та Уманський район:

- 55 МВт (2018 рік);
- 63 МВт (2024 рік).

від ПС 150/35/10 кВ «Монастирище», «Маньківка-1», «Тальне-1» не резервується 60 % їх навантаження:

- 15 МВт (2018 рік);
- 19 МВт (2024 рік).



### **Висновки:**

Викладене дозволяє зробити висновок, що зростання обсягів споживання електроенергії, відсутність запасу потужностей для компенсації її дефіциту в регіоні, незабезпеченість ремонтних та ремонтно-аварійних схем транзиту електроенергії через Черкаський енерговузол (Трипільська ГЕС – Канівська ГЕС – Поляна - Черкаси - Кременчуцька ГЕС) може призвести до примусового обмеження споживання електричної енергії в області та аварійних відключень споживачів від системи розподілу.

Для забезпечення надійного та безпечного розподілу електричної енергії користувачам системи розподілу, Планом розвитку системи передачі на 2019-2028 роки ДП НЕК «Укренерго», передбачено:

- будівництво ПС330/150 кВ «Тальне-330» в с. Майданецьке, Тальнівського району;
- будівництво ПЛ-330 кВ «Побузька-Тальне-330»;
- будівництво ПЛ-330 кВ «Поляна-Тальне-330».

Таким чином, будівництво ПС330/150 кВ «Тальне-330» в Уманському регіоні дасть можливість розблокувати обмеження зі сторони ПС 330/150 кВ «Побузька», а будівництво ПЛ-330 кВ «Побузька-Тальне-330-Поляна» забезпечує третє джерело, зі сторони магістральних мереж, для Черкаського енерговузла, чим знімається питання дефіциту потужності.

У разі включення до Плану розвитку ОСП та будівництва ПС 330/150 кВ «Тальне-330», ПАТ «Черкасиобленерго» внесе зміни до власного Плану розвитку, в частині будівництва ПЛ-150 кВ «Тальне-330 - Тальне-1» та «Тальне-330 – Умань» орієнтовною довжиною 14 км.

Інші обмеження пропускної здатності в системі розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» зумовлені конкретними елементами мережі (перелік наведено нижче). Враховуючи розрахункові значення навантажень в системі розподілу на період до 2024 року, така величина перетікання потужності через дані елементи не призводить до необхідності їх заміни.

25

# Тривало-допустимі навантаження на ПЛ-110-150 кВ

№ п/п	Найменування ПЛ	Марка проводу	Тривало припустимі навантаження на лінії по струму (А) при швидкості вітру 0м/с при температурі оточуючого середовища 0°С											Обмеження по припустимому струму обладнання
			-5	0	5	10	15	20	25	30	35			
			Кл=1,3	Кл=1,24	Кл=1,2	Кл=1,15	Кл=1,1	Кл=1,05	Кл=1,0	Кл=0,94	Кл=0,88			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	ПЛ-150	М.Бурімка-Чорнобай	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	По Іном. ТС-150 - 600А	
2	ПЛ-150	Оболонь- М.Бурімка	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	По Іном. ТС-150 - 600А	
3	ПЛ-150	Чорнобай-Золотоноша	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	По Іном. ТС-150 - 600А	
4	ПЛ-150	Кам'янка-Фундуклейка	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330		
5	ПЛ-150	Шевченко-Кам'янка	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330		
6	ПЛ-110	Шевченко-Н.Миргород	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396		
			АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449		
7	ПЛ-150	Побужжя-Тальне-1	АС-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	По Іном. ТС-150 - 600А	
8	ПЛ-150	Побужжя-Умань	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-150 - 600А	
9	ПЛ-150	Тальне1-Маньківка-1	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-150 - 600А	
10	ПЛ-150	Тальне1-Умань	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	По Іном. ТС-150 - 600А	
11	ПЛ-150	Умань-Монастирище	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330		
12	ПЛ-110	Шевченко-Ремзавод	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А	
13	ПЛ-110	Ремзавод-Миронівка	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А	
14	ПЛ-110	Шевченко-Балаклея	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А	
15	ПЛ-110	Балаклея-Завадівка	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А	
16	ПЛ-110	Завадівка-Миронівка	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А	
17	ПЛ-110	КанівГЕС-Колос	АС-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607		
			АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330		
18	ПЛ-110	КанівГЕС-Селекційна	АС-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607		
			АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330		
19	ПЛ-110	КанівГЕС-Гельм'язів	АС-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	По Іном. ТС-110 - 600А	
20	ПЛ-110	Гельм'язів-Михайлівка	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А	
21	ПЛ-110	Михайлівка-Гребінка	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А	
22	ПЛ-110	КанівГЕС-Піщана	АС-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607		
			АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449		

23	ПЛ-110	Піщана-Золотоноша	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А
24	ПЛ-110	Черкаси-ЧкТЕЦ-1,2	АСО-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	По Іном. ПвЭгаПу-64/110кВ 1х630/95(кабельна вставка) - 900А
25	ПЛ-110	Поляна-ЧкТЕЦ-1,2	АСО-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	По Іном. 2sx(FL)2У-110- 1х630/95(кабельна вставка) - 900А
26	ПЛ-110	ЗТА-СТО	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А
27	ПЛ-110	Матусів-Оріон	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
28	ПЛ-110	Миронівка-Юрківка	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	
29	ПЛ-110	Миронівка-Дашуківка	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	
30	ПЛ-110	Оріон-Ватутіно	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
31	ПЛ-110	Поляна-Леськи-1	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	
			АС-70	345	329	318	305	292	278	265	249	233	
			АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
32	ПЛ-110	Поляна-БХО-2 з відг. Леськи	АС-95	429	409	396	380	363	347	330	310	290	
33	ПЛ-110	Поляна-СТО	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	
34	ПЛ-110	Поляна-Хутори	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	
		Поляна-БХО-1 з відг. Хутори	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	
35	ПЛ-110	Поляна-Шевченко-1,2	АСО-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	
36	ПЛ-110	Ротмистрівка-Матусів	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
37	ПЛ-110	Черкаси-ЗТА	АС-240	787	750	726	696	666	635	605	569	532	По Іном. ТС-110 - 600А
38	ПЛ-110	Черкаси-Поляна-1,2	АС-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	
39	ПЛ-110	Черкаси-Східна	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	
40	ПЛ-110	ЧкТЕЦ-Хімкомбінат-3,4	АС-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	
41	ПЛ-110	Шевченко-Ротмистрівка	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
42	ПЛ-110	Шевченко-СЕМРЗ-1,2	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
43	ПЛ-110	Черкаси-Дніпровська	АСО-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	
44	ПЛ-110	Юрківка-Ватутіно	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
			АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	
45	ПЛ-110	Жашків-Бригівка	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	

2/2

Транзитні ПЛ 150-110 кВ.

Транзитні ПЛ 150-110 кВ.													
46	ПЛ-150	Побужжя-Тальне-І-Умань-Побужжя	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	По Іном. ТС-150 - 600А
47	ПЛ-150	Золотоноша-Чорнобай-М.Бурімка-Оболонь	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	По Іном. ТС-150 - 600А
48	ПЛ-110	Кан.ГЕС-Піщана-Золотоноша	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А
49	ПЛ-110	Кан.ГЕС-Селекційна-Колос	АСО-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	
50	ПЛ-110	Кан.ГЕС-Гельмязів-Михайлівка-Гребінка	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А
51	ПЛ-110	Шевченко-Балаклея-Завадівка-Миронівка	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А

9. Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів  
Виміри щодо завантаження електричних мереж 110 (150) кВ за літній режимний день 20.06.2018 р.

Ком.	Призначення	3-00						10-00						13-00						Засіб вимір.	ЛЧР	Завант. тр-р в норм. режимі		Ремонт. режим
		I, А	P, МВт	Q, Мвар	U, кВ	I, А	P, МВт	Q, Мвар	U, кВ	I, А	P, МВт	Q, Мвар	U, кВ	I, А	P, МВт	Q, Мвар	U, кВ	I, А	P, МВт	Q, Мвар	U, кВ	%	%	
	Баласкеса ІС-110/35/10кВ		0,49								0,85				0,85									
	Т-1 (10 МВА)																						6	6
	ТН-110-1				117				114								115				116			
	В-10 Т-1		0,49	0,42	10,5		0,85	0,52	10,4		0,85	0,5	10,5	50	0,84	0,42	10,5		0,84					
5	Л-51 Текліно		0,04				0,07				0,14				0,08				0,08					
7	Л-49 Нафтобаза		0,08				0,13				0,51				0,43				0,43					
6	Л-52 Ігасокомбінат		0,32				0,52				0,11				0,13				0,13					
18	Л-50 Старосілля		0,04				0,12				4,8				6,1				6,1					
	Білозір'я ІС-110/35/10кВ		3,3				5,1				2,4				3,2				3,2				22	41
	Т-1 (16 МВА)		1,5				2,7				2,4				2,9				2,9				20	41
	Т-2 (16 МВА)		1,8				2,4				2,4				2,9				2,9					
	В-35 Т-1		0,94	0,56	35,7		1,86	0,92	36		1,69	0,78	35,7	36	2,12	0,8	35,9		2,12			48		
	В-35 Р.Поліна		0,79				1,62				1,45			31	1,82				1,82			48		
	В-35 Ірдинь		0,15				0,24				0,23			5	0,29				0,29					
	В-10 Т-1		0,56	0,5	10,2		0,79	0,52	10,2		0,73	0,52	10,3	67	1,11	0,64	10,2		1,11					
10	Л-24 Десятий з-д		0,02				0,03				0,02				0,01				0,01					
11	Л-10 ГНС		0				0				0				0				0					
12	Л-12 Білозір'я		0,35				0,5				0,51				0,66				0,66					
15	Л-13 Реал база		0,14				0,17				0,11				0,3				0,3					
16	Л-63 СТФ		0,05				0,1				0,1				0,14				0,14					
	В-35 Т-2		0,77	0,42	34,7		0,45	0,24	34,7		0,43	0,26	34,7	10	0,56	0,28	34,5		0,56			48		
	В-35 Бзукув		0,76				0,45				0,42			9	0,55				0,55					
	В-10 Т-2		1,04	0,8	10,3		1,99	1,2	10,3		1,92	1,2	10,3	140	2,33	1	10,3		2,33					
1	Л-14 Хаськи		0,33				0,65				0,55				0,67				0,67					
2	Л-9 ККЗ		0,01				0,04				0,08				0,01				0,01					
5	Л-15 Полізна		0,09				0,15				0,14				0,25				0,25					
6	Л-31 Відгодівельник		0,36				0,63				0,71				0,88				0,88			48		
7	Л-11 Дубілка		0,25				0,53				0,48				0,54				0,54			48		
	Ватутіне ІС-110/35/10кВ		1,7				2,9				3,1				2,9				2,9					
	Т-1 (15 МВА)		0				0				0				0				0					
	Т-2 (16 МВА)		1,7				2,9				3,1				2,9				2,9				22	21
	В-35 Т-1				38,1				37,4					0			37,8	0			U-ЩП			
	В-35 Васильків													0							HC			
	В-35 ЮТЕЦ		0,38	0,28	38,1		0,55	0,24	38		0,46	0,3	37,4	6	0,37	0,2	37,8		0,37					
	В-10 Т-1				10,3				10,3								10,4				U-ЩП	HC		
4	Л-8 Стешака		0,12				0,2				0,19				0,24				0,24					
5	Л-9 Княжа		0,05				0,07				0,08				0,08				0,08					
	В-35 Т-2		1,16	0,9	38,1		1,93	1,2	37,8		2,18	1,16	37,4	32	1,89	1,1	37,8		1,89			HC		
	В-35 Вербісць		0,84				1,46				1,54			27	1,59				1,59			HC		
	В-35 Звенигородка						0				0			0	0				0			HC		
	В-35 Вільшана										0			0	0				0			HC		
	В-10 Т-2		0,55	0,4	10,6		0,93	0,6	10,5		0,93	0,54	10,5	59	0,98	0,46	10,7		0,98			HC		
9	Л-10 Богатівка		0,05				0,09				0,1				0,12				0,12					
11	Л-35 МТФ		0,32				0,58				0,57				0,54				0,54					
	Гельмязів ІС-110/35/10кВ		2,1				3				2,7				4,8				4,8					
	Т-1 (10 МВА)		0,7				1,3				1,1				1,6				1,6				17	52
	Т-2 (10 МВА)		1,3				1,7				1,6				3,2				3,2				35	52
	ТН-110-1				116				112								114				ЩП			











[illegible]







[illegible]

38









[illegible]



[illegible]

[illegible]



[illegible]

44





36	TIT 14-2		0							0							3BX	
38	TIT 15-2		0							0								

9.2 Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів  
Виміри щодо завантаження електричних мереж 110 (150) кВ за зимовий режимний день 20.12.2018 р.

Ком.	Приймання	3-00					09-00					13-00					17-00					Засіб вимір.	АЧР	Завант. тр-р в норм. режимі		Ремонт. режим		
		I, А	P, МВт	Q, Мвар	U, кВ	I, А	P, МВт	Q, Мвар	U, кВ	I, А	P, МВт	Q, Мвар	U, кВ	I, А	P, МВт	Q, Мвар	U, кВ	I, А	P, МВт	Q, Мвар	U, кВ			%	%	%	%	
	Балаклея ІС-110/35/10кВ		0,81				1,33				1,36				1,6													
	T-1 (10 МВА)																											
	ТН-110-1				119				115				118				116				116	ШП			17		17	
	В-10 Т-1		0,81	0,46	10,4		1,33	0,56	10,5		1,36	0,56	10,5	94	1,57	0,5	10,6					нс						
5	Л-51 Теканіно		0,05				0,08				0,08				0,1													
7	Л-49 Нафтобаз		0,11				0,18				0,18				0,22													
6	Л-52 Прахокомбінат		0,56				0,93				0,95				1,09													
18	Л-50 Старосілля		0,09				0,12				0,14				0,15													
	Білозір'я ІС-110/35/10кВ		5,1				7				6,7				7,6													
	T-1 (16 МВА)		2,5				3,8				3,4				4										27	52	52	
	T-2 (16 МВА)		2,7				3,2				3,3				3,6										24	52	52	
	В-35 Т-1		1,57	0,8	36		2,75	0,8	35,8		2,37	0,86	35,9	48	2,82	0,51	36											
	В-35 Р.Поляна		1,17				2,21				1,87			38	2,24							48,1						
	В-35 Ірдинь		0,4				0,53				0,49			10	0,57							48,1						
	В-10 Т-1		0,9	0,36	10,2		1,03	0,42	10,2		1,05	0,49	10,2	73	1,21	0,37	10,2											
10	Л-24 Цегляний з-д		0,07				0,09				0,07				0,08													
11	Л-10 ГНС		0				0				0				0													
12	Л-12 Білозір'я		0,41				0,56				0,53				0,63													
15	Л-13 Реал база		0,35				0,25				0,32				0,35													
16	Л-63 СТФ		0,07				0,13				0,13				0,15													
	В-35 Т-2		0,73	0,31	34,7		0,39	0,26	34,7		0,62	0,43	34,8	9	0,55	0,22	35											
	В-35 Бузів		0,73				0,39				0,61			9	0,55													
	В-10 Т-2		1,94	0,82	10,4		2,8	1,05	10,3		2,7	1,02	10,4	184	3,06	0,89	10,4											
1	Л-14 Хазьки		0,67				0,87				0,88				0,95													
2	Л-9 КІЗ		0,18				0,16				0,17				0,2													
5	Л-15 Поляна		0,16				0,22				0,19				0,26													
6	Л-31 Відгодівельник		0,59				0,92				0,9				1,02													
7	Л-11 Дубівка		0,34				0,64				0,56				0,64													
	Вагутине ІС-110/35/10кВ		2,6				3,6				3,5				3,8													
	T-1 (15 МВА)		0				0				0				0													
	T-2 (16 МВА)		2,6				3,6				3,5				3,8													
	В-35 Т-1																											
	В-35 Вапняків																											
	В-35 ЮТЕЦ		0,55	0,08	37,5		0,56	0,12	37,4		0,67	0,38	37,8	12	0,72	0,19	37,1					НС						
	В-10 Т-1				10,2				10,2				10,2				10,4					НС						
4	Л-8 Стеліка		0,14				0,24				0,23				0,26													
5	Л-9 Кляжа		0,06				0,1				0,09				0,1													
	В-35 Т-2		1,85	0,8	37,5		2,48	0,87	37,4		2,54	0,9	37,8	47	2,75	2,08	38,1											
	В-35 Вербівець		1,36				1,96				1,94			36	2,09							НС						
	В-35 Звенигородка		0				0				0			0	0							НС						
	В-35 Вільшана																					НС						
	В-10 Т-2		0,78	0,3	10,5		1,07	0,28	10,5		0,93	0,3	10,5	64	1,07		10,7					НС						
9	Л-10 Богачівка		0,06				0,14				0,11			43	0,13													
11	Л-35 МТФ		0,53				0,6				0,5				0,59	0,72												
	Гельмязів ІС-110/35/10кВ		3,7				5,8				4,8				4,9													
	T-1 (10 МВА)		1				1,9				1,4				1,6										21	63	63	
	T-2 (10 МВА)		2,7				3,9				3,4				3,4										42	63	63	







27	В-10-1 Т-1	5,23	1,4	10,3	8,39	1,4	10,3	9,59	1,5	10,2	609	10,15	1,6	10,4		48,8	
28	Л-РП-28	1,79			3,24			3,3				3,66				48,8	
31	Л-РП-15	0,01			0,01			0,01				0,01				48,8	
33	Л-469	0,68			1,22			1,5				1,56				48,8	
35	Л-Тяга-9	0			0,14			0,12				0,11				48,8	
37	Л-РП-27-1	0,06			0,08			0,08				0,06				48,8	
41	Л-570	0,32			0,5			0,7				0,65				48,8	
43	Л-РП-39-1	0			0			0				0				48,8	
45	Л-РП-4-1	0,99			1,19			1,19				1,33				48,8	
47	Л-8	0,92			1,57			2,09				2,18				48,8	
49	Л-423-1	0,45			0,42			0,57				0,55					
В-10-2 Т-1		2,36	0,2	10,3	4,48	0,8	10,3	5,11	0,7	10,3	323	5,39	0,6	10,4			
26	Л-411	0,2			0,35			0,6				0,55				48,8	
28	Л-701	0			0			0				0				48,8	
30	Л-323	0,06			0,19			0,16				0,17				48,8	
32	Л-РП-24-1	0,23			0,56			0,57				0,55				48,8	
34	Л-367	0,48			0,8			0,89				0,93				48,8	
36	Л-ПС АЗС	0			0			0				0					
40	Л-РП-27-2	0,17			0,34			0,3				0,18				48,8	
42	Л-374	0,8			1,58			1,89				2,19					
44	Л-РП-39-2	0			0			0				0				48,8	
52	Л-423-2	0,34			0,54			0,57				0,71					
56	Л-774	0			0			0				0					
58	Л-755	0			0			0				0					
В-10-3 Т-2		4,34	0,6	10,2	6,4	1,2	10,3	6,78	1,3	10,3	428	7,13	1,1	10,2		48,8	
7	Л-271	0,35			0,38			0,42				0,55					
11	Л-РП-4-2	2,22			2,9			2,96				3,2					
15	Л-РП-8-2	1,61			2,78			3,09				3,02				48,8	
17	Л-РП-2	0,14			0,33			0,28				0,34				48,8	
В-10-4 Т-2		2,27	0,13	10,2	4,75	0,9	10,4	4,76	0,9	10,3	266	4,43	0,5	10,3			
4	Л-РП-14	0,63			1,23			1,15				1,11					
6	Л-РП-24-2	0,09			0,53			0,55				0,51				48,8	
8	Л-РП-25	0			0			0				0				48,8	
10	Л-468	0,23			0,71			0,63				0,42					
14	Л-272	0,98			1,68			1,86				1,9				48,8	
20	Л-РП-8-1	0,34			0,56			0,54				0,55				48,8	
Кам'янка ПС-150/25/10кВ																	
Т-1		6,4			9,5			8,7				10,1					
Т-2		4			6,3			5,5				6,54				47	73
ТН-150-1		2,4			3,3			3,2				3,51				25	73
В-35 Т-1		2,06		159	2,98		154			156				155	ПЦП		
В-35 Телепіне		0,62		36	0,92		36,4	2,63		36,4	53	3,12		36,7		48,8	
В-35 Березіяки		0,72			0,99			0,68			15	0,91				48,8	
В-35 Жаботин		0,49			0,67			0,91			19	1,09				48,8	
В-35 Косарі-1		0,23			0,4			0,69			12	0,72				48,8	
В-10 Т-1		1,89		10,4	3,28		10,4	0,35			7	0,4					
Л-74 Машавад-1		0,14			0,64			2,86		10,4	205	3,42		10,6			
Л-18 Каналізація		0,48			0,63			0,38				0,56				48,8	
Л-13 Райгород		0,22			0,26			0,65				0,78				48,8	
Л-19 Маслозавод		0,18			0,36			0,25				0,28				48,8	
Л-20 Спиртзавод		0			0			0,34				0,26				48,8	
Л-21 Місто-1		0,29			0,4			0				0				48,8	
Л-15 Комбикормованіі з-д		0,25			0,43			0,42				0,49				48,8	
Л-28 Грушківка		0,1			0,13			0,32				0,41				48,8	
Л-30 Тимолівка		0,23			0,43			0,11				0,14				48,8	
								0,39				0,5				48,8	







[illegible]









	T-2 (16 МВА)		0,52	0,78	36,2		0,7	0,92	35,8		0,73	1,02	35,7		31	0,73	0,98	36		5	21
	B-35 T-1		1,35				1,89				1,79					1,83					
	B-35 Відпалювальна насосна		1,35				1,89				1,78				31	1,83			48,4		
	B-6 T-1		0,53		6,3		0,46		6,3		0,52		6,2		47	0,52	0,06	6,3			
5	H/C-2-1		0,33				0,27				0,33					0,34					
6	P/X-1		0				0				0					0					
7	H/C-1-1		0,21				0,19				0,19					0,19					
	B-35 T-2		0,39	0,21	36,7		0,56	0,2	36,9		0,59	0,24	36,7		10	0,57		36,7			
	B-35 Будівше		0,39				0,56				0,59				10	0,57			48,4		
	B-6 T-2		0,13	0,01	6,2		0,14		6,2		0,14		6,3		14	0,16	0,01	6,2			
10	H/C-2-2		0,01				0,01				0,01					0,02					
11	P/X-2		0				0				0					0					
12	H/C-1-2		0,03				0,02				0,02					0,02					
17	Л-16 Солярне		0,1				0,11				0,1					0,12					
	Совініна ПС-110/10кВ		0,5				0,9				0,7					0,79				9	10
	T-1 (16 МВА)																			1	10
	T-2 (16 МВА)																				
	B-10 T-1		0,4	0,09	10,6		0,83	0,14	10,6		0,69	0,14	10,5		45	0,75	0,12	10,5			
3	Котельня-1		0,1				0,11				0,1					0,11					
5	Водозабір-1		0				0				0					0					
7	ТП-2 Житл. зона		0,26				0,58				0,46					0,58					
13	ТП-375-1		0,06				0,15				0,13					0,07					
	B-10 T-2		0,07		10,8		0,05		10,7		0,03		10,6		2	0,04		10,6			
4	ТП-375-2		0,01				0,01				0,01					0,01					
6	Водозабір-2		0				0				0					0					
8	Котельня-2		0				0				0					0					
14	ТП-4		0				0				0					0					
18	ТП-6		0,07				0,05				0,03					0,04					
	Східна ПС-110/10кВ		8,3				10,7				11,8					12,6					
	T-1 (16 МВА)		0,71				1,63				1,68					1,6				11	86
	T-2 (40 МВА)		7,62				9,06				10,11					10,97				30	34
	B-10-1 T-1		0		10,4		0		10,5		0		10,4			0		10,4			
29	PT-21-1		0				0				0					0					
	B-10-2 T-1		0,71	0,04	10,4		1,63	0,26	10,4		1,68	0,25	10,4		96	1,6	0,14	10,4			
30	PT-42-2		0,24				0,86				0,73					0,68			HC		
32	PT-45-2		0,4				0,67				0,75					0,7			HC		
44	Л-759-2		0,08				0,08				0,2					0,2					
	B-10-3 T-2		2,57	0,47	10,4		3,74	1,2	10,3		3,92	0,91	10,3		263	4,39	1,07	10,5			
1	PT-48-1		0,57				0,8				0,94					0,98					
3	PT-45-1		0,6				1,25				1,1					1,47			HC		
13	PT-31-2		0,45				0,48				0,47					0,47			HC		
19	PT-42-1		0,07				0,09				0,17					0,17			HC		
21	PT-10		0,89				1,12				1,25					1,3			HC		
	B-10-4 T-2		5,05	1,55	10,4		5,32	1,69	10,3		6,19	2,22	10,2		395	6,58	1,7	10,5			
8	PT-31-1		0,73				0,6				0,78					0,78					
12	PT-48-2		0,36				0,4				0,54					0,5			HC		
16	Л-759-1		0,09				0,1				0,23					0,24					
18	Л-708		0,86				0,45				0,4					0,82					
20	PT-21-2		3				3,76				4,23					4,22					
	СТО ПС-110/10кВ		6,2				11,4				12,8					13,2					
	T-1 (40 МВА)		5,43				8,94				10,04					10,26				28	36
	T-2 (40 МВА)		0,73				2,42				2,75					2,91				8	36
	B-110 AC3-1		0				0				0					0					
	B-10-1 T-1		1,91	0,3	10,4		3,32	0,53	10,3		3,88	0,62	10,4		235	3,91	0,5	10,4			
22	PT-35-1		0,12				0,43				0,67					0,51			48,8		

[illegible]

8	Л-41 СГТ		1,16			1,63			1,78				1,62				48,3	
14	Л-4 Канієлі		0,32			0,37			0,4								38х	
16	Л-42 Реабінці		0,24			0,31			0,29								38х	
	Юрківка ІС-110/35/10кВ		23,4			27,6			28,6				30,5					
	Т-1 (40 МВА)		8,8			12,2			13,11				13,83				38	83
	Т-2 (40 МВА)		14,56			15,4			15,5				16,62				45	83
	ТН-110-1				113						109				105	ЩП		
	В-35 Т-1		6,95		36,8	9,26			10,2		36,7	182	10,69		36,4			
	В-35 Звенигородка		2,43			3,1			3,67			67	3,95				48	
	В-35 Сирзвод		4,1			5,58			5,87			103	6,05				НС	
	В-35 Єркт-1		0,41			0,57			0,68			12	0,69				НС	
	В-10А Т-1		0,82		10,4	1,18			1,12		10,3	81	1,35	0,02	10,3			
3А	ШОЗ-1		0			0			0				0				48	
5А	Шахта-1		0			0,01			0				0				НС	
7А	Мисокомбінат-1		0			0			0				0				НС	
9А	Вононачка-1		0,12			0,05			0,05				0,06					
17А	Місто-1		0,52			0,89			0,85				1,06				НС	
21А	Хлібокомбінат-3		0,17			0,24			0,22				0,22					
	В-10Б Т-1		1,03		10,4	1,76			1,79		10,3	107	1,79	0,2	10,3			
7Б	ІРП-1		0,52			0,87			0,92				0,9				48	
13Б	Хлібокомбінат-1		0			0			0				0				48	
15Б	Місто-3		0,25			0,3			0,31				0,34				НС	
17Б	Гараж-1		0,03			0,06			0,06				0,06				НС	
23Б	Л-33 Скалеватка		0,13			0,37			0,36				0,33				НС	
25Б	ДЮЗ-1		0,1			0,16			0,14				0,16				48	
	ТН-110-2				113						109				105	ЩП		
	В-35 Т-2		12,66		37,8	13,17			13,33		37,1	244	14,34		36,8		НС	
	В-35 Єркт-2		3,99			3,03			3,24			54	3,17					
	В-35 Тальне-2		6,65			7,01			6,96			137	8,04				48	
	В-35 Новоселія		1,95			3,06			3,05			52	3,05				48	
	В-10А Т-2		1,37		10,5	1,4			1,34		10,3	86	1,44	0,39	10,2			
2А	Шахта-2																НС	
4А	Мисокомбінат-2		0,03			0,03			0,02				0,02				48	
6А	ШОЗ-3	норм. відкл.															48	
8А	Стебне	норм. відкл.															48	
10А	ШОЗ-2		1,13			1,1			0,98				1,07				48	
12А	Водоочка-2		0			0			0				0					
20А	Л-30 Зрошення		0,21			0,29			0,35				0,35				48	
22А	Хлібокомбінат-4		0,01			0,01			0,01				0,01					
	В-10Б Т-2		0,53		10,5	0,83			0,83		10,4	50	0,84	0,08	10,2			
3Б	ІРП-2		0,23			0,4			0,42				0,42					
12Б	Хлібокомбінат-2		0,05			0,06			0,06				0,06				48	
18Б	Л-Залівня		0,02			0,02			0,02				0,02				48	
20Б	ДЮЗ-2		0			0			0				0				НС	
24Б	Місто-2		0,22			0,34			0,33				0,33				НС	
26Б	Гараж-2		0			0			0				0				48	
	Тячнин ІС-150/35/10кВ		2			0,24			0,2				0,06					
	Т-1 (16 МВА)		1,85			0,04			0,06				0,06				13	14
	Т-2 (16 МВА)		0,16			0,2			0,17				0				1	14
	В-35 Т-1				35,5						36				35,8	ЩП		
	В-35 Орбига-Адамівка	норм. відкл.														ЩП		
	В-35 Чигирин		2,53			61			3,47			66	3,88			ЩП		



В-10 Т-1	1,85	10,5	0,04	0,01	10,5	0,06	0,01	10,6	4	0,06	0,01	10,6					
Л-Насосна-1 (ком.1,2)	1,85		0,04			0,06			4	0,06							
В-35 Т-2		35			35,5			36				35,8	ЩП				
В-35 Орбіта-2	77	65	3,82			63	3,71		67	3,94							
В-10 Т-2	0,16	10,5	0,2	0,07	10,6		0,17	10,6		0		10,6					
Л-Житл.поселок	0,16		0,2				0,17			0							
9 Л-Заправка	норм. відкл.																
Л-Насосна-2(ком.10,11)	0		0				0			0							
Дашуківка ІПС-110/35/6	4,8		7,1				6,8			7,1							
Т-1 (16 МВА)	1,9		2,9				2,8			2,9						20	48
Т-2 (15 МВА)	2,9		4,2				4			4,2						30	51
В-110 Т-1	10	15				14			15								
В-35 Т-1	32	37,3	2,94		37,5	48	2,82	37,5	49	2,88		37,5					
В-35 Кам'яний Брід	1,74		2,73	1,19			2,63	1,58	45	2,65	1,23						
В-35 Чалинка	0,13		0,22	0,06			0,21	0,07	4	0,23	0,06						
В-6 Т-1		6,3			6,4			6,4				6,4					
1 ЛРП-2-1	0		0				0			0							
5 Кар'єр	0		0				0			0				ср			
10 Компресорна № 1	0		0				0			0							
В-110 Т-2	12	21				20			21								
В-35 Т-2	49	37,8	4,15		37,5	67	3,95		71	4,18		37,5					
В-35 Моринці	0,616		0,932	0,324			0,841	0,364	16	0,967	0,36			ср			
В-35 Лісцянка	2,29		1,18	1,18			3,11	1,33	55	3,22	1,23						
В-6 Т-2	0,02	6,1	0,02	0	6,3		0,02	0	2	0,02	0	6,2					
16 Компресорна № 2	0,02		0,02				0,02	0,003		0,02				ср			
20 ЛРП-2-ІІ																	
Жашків ІПС-110/35/10	6,5		10,9				10,3			11,5							
Т-1 (16 МВА)	3,2		5,6				5,1			5,7						39	78
Т-2 (10 МВА)	3,3		5,3				5,2			5,8						63	125
В-110 Т-1		105			115			115				115	ЩП				
В-35 Т-1	1,33	36,5	2,31	0,94	37		2,05	1,08	39	2,29	0,92	37					
ЛЛ-35 кВ Луцьківка	0,41		0,82				0,74		15	0,84							
ЛЛ-35 кВ Острожанці	0,87		1,44				1,26		26	1,39							
ЛЛ-35 кВ Кіноспортшкола	0,03		0,03				0,02		1	0,03							
В-10 Т-1	1,87	10,2	3,28	0,01	10,5		3,02	0,02	207	3,45	0,19	10,5					
1 Л-Напів Плюс	25	31	0,52			28	0,46		45	0,75			ЩП				
3 Л-6 Місто	32	86	1,43			86	1,43		82	1,37			ЩП				
4 Л-5 Маслозавод	5	9	0,15			5	0,08		6	0,1			ЩП				
5 ЛРП-1-І	5	9	0,15			5	0,08		6	0,1			ЩП				
7 Л-4 Літвинівка	45	70	1,17			58	0,97		68	1,13			ЩП				
В-110 Т-2		115			113			114				113	ЩП				
В-35 Т-2	1,28	36,5	2,37	1,16	37		2,37	1,34	43	2,54	1,08	37					
ЛЛ-35 кВ Охматів	0,54		1				0,91		16	1,01							
ЛЛ-35 кВ Сибіря	0,74		1,37				1,46		23	1,53							
В-10 Т-2	2,01	10,2	2,9	0,62	10,5		2,85	0,44	194	3,24	0,19	10,5					
11 Л-20 Городище	36	55	0,92			50	0,83		55	0,92			ЩП	ср			
12 Л-2 Загородно	45	70	1,17			76	1,27		75	1,25			ЩП				
13 Л-3 Побіліна	10	15	0,25			10	0,17		15	0,25			ЩП	ср			
14 Л-1 Терешівка	10	15	0,25			10	0,17		15	0,25			ЩП	ср			
17 ЛРП-1-2	20	25	0,417			25	0,42		40	0,67			ЩП				
Маньківка ІПС-150/35/10-В	4,3		6,8				6,5			7,4			ЩП				
Т-1 (25 МВА)																32	32
В-150 Т-1	17	27				26			30								
В-35 Т-1	3,57	36,5	5,55	2,21	37		5,27	2,1	104	6,11	2,45	37					



	В-150 Т-1	67	16,7	1,6	149,3	99	24,62	3,14	150	98	24,44	2,84	152	96	24,1	3,05	152,5	ЩП		
	В-35 Т-1		4,49	1,544	35,7		6,72	2,174	36,6		6,37	2,184	36,5	117	6,88	2,184	36,7			
	В-35 Палатка		1,13	0,044			1,79	0,627			1,57	0,61		31	1,81	0,652		СП		
	В-35 Яроватка		0,63	0,116			0,84	0,16			0,82	0,179		15	0,86	0,158		ЗАХ		
	В-35 Родніківка		2,83	1,033			4,18	1,428			4,06	1,42		72	4,28	1,397				
	В-10 Т-1		12,16	0,792	10,2		17,9	1,384	10,5		18,07	1,94	10,4	1033	17,22	1,38	10,4			
3	ЛРП-1-1		0,53				0,89				0,93				1,07			ЗАХ		
5	ЛРП-4-1		1,53				2,54				2,07				2,28					
7	ЛРП-5		1,62				2,13				1,93				2,37					
9	ЛРП-6-1		0,32				0,52				0,47				0,43					
21	Т-3		1,07				1,11				1,12				1,11					
27	ЛРП-9-1		0,13				0,98				0,4				0,23					
29	ЛРП-10-1		0,05	0,007			0,62	0,333			0,45				0,48			НС		
31	ЛРП-11-1		0,44				0,55				0,58				0,62					
33	ЛРП-12-1		1,16				2,26				2,77				3,1					
35	ЛРП-13-1		0,24	0			0,38	0			0,08				0,03					
37	ЛРП-14-1		0,65				1,4				1,25				1,58					
39	ЛРП-18-1		0	0,017			0	0,018			0				0					
41	Л-21		0,64				1,41				1,5				1,27					
43	Л-93		0,91				1,29				1,05				1,03					
45	Л-167		0,45				0,58				0,72				0,7					
47	ЛРП-2-1		1,57				1,91				2				2,13					
53	ЛРП-7-1		0,66				0,58				0,03				0,03					
57	Л-324-1		0,26	0,001			0,02	0,001			0,07				0,1					
	ПЛ-150 Побужжя		65,05	5,673			44,28	8,168			53,02	8,464			53,46	8,704				
	ПЛ-150 Монастиріще		8,8	0,222			13,25	1,793			12,51	2,181			13,38	1,977				
	В-150 Т-2	71	17,54	2,7	151,7	120	29,74	3,9	150,6	118	29,22	3,69	151,6	128	32,09	3,81	151	ЩП		
	В-35 Т-2		9,408	3,528	35,35		14,32	5,303	36,5		12,95	4,914	36,6	235	13,8	4,998	36,7			
	В-35 Собківка		3,11	0,941			4,15	1,319			3,88	1,343		70	4,13	1,302		ЗАХ		
	В-35 Христинівка		3,65	1,646			6,36	2,612			5,46	2,209		101	5,92	2,339				
	В-35 Ладиківка		2,65	0,946			3,82	1,371			3,62	1,369		64	3,78	1,36		ЗАХ		
	В-10 Т-2		10,76	0,486	10,2		17,27	1,02	10,2		17,59	0,54	10,2	1097	18,29	0,666	10,2			
4	ЛРП-1-1		1,13				2,04				1,89				2,11					
10	ЛРП-6-1		0				0				0				0					
12	ЛРП-7-1		0				0				0				0					
14	ЛРП-9-1		0				0				0				0			НС		
20	ЛРП-14-1		1,42				2,14				2,06				2,09					
22	ЛРП-10-1		0,13	0,071			0,33	0,268			0,25	0,127			0,2	0,116				
26	Т-4		0				0				0				0					
32	ЛРП-7-1		0				0				0				0			ЗАХ		
34	ЛРП-11-1		0,41				0,58				0,52				0,62					
40	ЛРП-12-1		1				1,7				1,73				2,05					
42	ЛРП-13-1		0	0,005			0	0,005			0	0,006			0	0,006				
44	ЛРП-15		0				0				0				0					
46	ЛРП-16		0,01	0,001			0,02	0,006			0,02	0,015			0,02	0,005				
48	ЛРП-18-1		0,05				0,3	0,238			0,19	0,086			0,15	0,013		НС		
50	ЛРП-22		0,9				1,2				1,52				1,21					
52	Л-31		0,03				0,03				0,02				0,03					
54	ЛРП-23		2,14				3,27				3,49				3,58					
62	Л-324-1		0,19	0,037			0,41	0,091			0,22	0,046			0,4	0,082				
4	ЛРП-4-1		2,27				3,28				3,28				3,28					
6	Л-291		0,3				0,73				0,73				0,68					
11	ЛРП-2-1		0				0				0				0					
	В-35 Т-5	в резерві																		

[illegible]



37	ТІІ 23-2		0,031						0,081								0,053		AC3	3BX		
41	ТІІ 12C		0,007						0,05								0,036		AC3	3BX		
43	ТІІ 14C-2		0,001						0,001								0,001		AC3	3BX		
10	ТІІ 9-1		0						0								0		AC3	3BX		
12	ТІІ 11-1		0						0								0		AC3	3BX		
14	ТІІ 13-1		0,005						0,004								0,004		AC3	3BX		
16	ТІІ 14-1		0						0								0		AC3	3BX		
30	ТІІ 9-2		0						0								0		AC3	3BX		
32	ТІІ 11-2		0						0								0		AC3	3BX		
34	ТІІ 13-2		0						0								0		AC3	3BX		
36	ТІІ 14-2		0						0								0		AC3	3BX		
38	ТІІ 15-2		0						0								0		AC3	3BX		

9.3 Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів  
Виміри щодо завантаження електричних мереж 35 кВ за літній режимний день 20.06.2018 р.

Ком.	Призначення	3-00		10-00		13-00		22-00		АСКОЕ або ЩП	Завант. тр-р в норм. режимі	Ремонт. режим
		I, A	P, MBt	I, A	P, MBt	I, A	P, MBt	I, A	P, MBt			
	Городищенський РЕМ											
	Вільшанський ПС 35/10 кВ		0,9		1,32		1,3		1,55		42	42
	T-1 (4 MVA)										0	42
	T-2 (4 MVA)									ЩП		
	TH-10-1, кВ	11	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	АСКОЕ		
	B-10 T-1		0,9		1,32		1,3		1,55	АСКОЕ		
1	Л-11 Товста		0,17		0,26		0,26		0,36	АСКОЕ		
7	CXT-4		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-14 Шевченко		0,16		0,28		0,3		0,26	АСКОЕ		
	TH-10-2, кВ	11	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	ЩП		
	B-10 T-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
8	Л-7 Вербівка		0,48		0,66		0,62		0,76	АСКОЕ		
9	Л-8 Журавка		0,08		0,12		0,12		0,16	АСКОЕ		
11	CXT-1		0		0		0		0	АСКОЕ		
13	CXT-2		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
15	CXT-3		0		0		0		0	АСКОЕ		
1	ПЛ-35кВ Ватуліно		0,21		0,46		0,32		0,46	АСКОЕ		
1	ПЛ-35кВ Цукрозавод		0		0		0		0	АСКОЕ		
2	ПЛ-35кВ Кайтан		1,11		1,79		1,45		1,64	АСКОЕ		
	В'язівськ ПС 35/10 кВ		0,28		0,46		0,34		0,59	АСКОЕ		
	T-1 (2,5 MVA)										10	26
	T-2 (2,5 MVA)										15	26
	TH-10-1, кВ	10,6	кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	ЩП		
	B-10 T-1		0,1		0,19		0,18		0,24	АСКОЕ		
6	Л-15 Вязівка		0,1		0,19		0,18		0,24	АСКОЕ		
	TH-10-2, кВ	10,8	кВ	10,6	кВ	10,7	кВ	10,6	кВ	ЩП		
	B-10 T-2		0,18		0,27		0,16		0,35	АСКОЕ		
9	Л-13 Воронівка		0,11		0,18		0,07		0,24	АСКОЕ		
10	Л-19 Сердешівка		0		0		0		0	АСКОЕ		
13	Л-63 Бурти		0,07		0,09		0,09		0,11	АСКОЕ		
	Городище ПС 35/10 кВ		0,95		1,53		1,57		1,98			
	T-1 (4 MVA)										21	54
	T-2 (4 MVA)										33	54
	TH-10-1, кВ	10,6	кВ	10,2	кВ	10,3	кВ	10,2	кВ	ЩП		
	B-10 T-1		0,35		0,53		0,55		0,78	АСКОЕ		
4	ТЛ-23-1		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-36 ТТС		0,01		0		0,01		0,01	АСКОЕ		
7	Л-12 Інкубатор		0,09		0,12		0,14		0,18	АСКОЕ		
8	Л-35 ЦРП		0		0		0		0	АСКОЕ		
9	Л-9 Сталіон		0,25		0,41		0,4		0,59	АСКОЕ		
	TH-10-2, кВ	10,7	кВ	10,5	кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	ЩП		
	B-10 T-2		0,6		1		1,02		1,2	АСКОЕ		

15	Лі-3 АЗС		0		0				0			АСКОЕ	
17	Лі-4 ІРП ГТЕЦ		0,31		0,42				0,43			АСКОЕ	
19	Лі-33 Кіютеатр		0,12		0,29				0,3			АСКОЕ	
21	Лі-2 Технікум		0,17		0,26				0,26			АСКОЕ	
24	ТП-23-2		0,02		0,03				0,03			АСКОЕ	
	Лісна ПС 35/10 кВ		0,8		1,58				1,46			АСКОЕ	
	Т-1 (4 МВА)											43	43
	Т-2 (4 МВА)											0	43
	ТН-10-1, кВ	10,7	кВ	10,5	кВ	10,6			кВ	10,5		ЩП	
	В-10 Т-1		0,8		1,58				1,46			АСКОЕ	
1	Лі-22 П.Павлівка		0,16		0,26				0,24			АСКОЕ	
2	Лі-32 Маслозавод		0,21		0,39				0,37			АСКОЕ	
5	РП-10 Сах.завод		0,2		0,39				0,35			АСКОЕ	
7	Лі-23 Дирдичи		0,15		0,25				0,23			АСКОЕ	
8	Лі-5 СХТ		0,04		0,2				0,19			АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,8	кВ	10,6	кВ	10,6			кВ	10,6		ЩП	
	В-10 Т-2		0		0				0			АСКОЕ	
11	Лі-35 Лісна-ЦРП		0		0				0			АСКОЕ	
16	Лі-24 Чубівка		0,04		0,09				0,08			АСКОЕ	
17	КЛ-6 Млин		0		0				0			АСКОЕ	
1	ПЛ-35кВ Хлестунівка	13		29	1,71	22				32		ЩП	
2	ПЛ-35кВ Завалівка	27		56		47				58		ЩП	
2	ПЛ-35кВ Холодильник		0,05		0,05				0,05			АСКОЕ	
	Мліїв ПС 35/10 кВ		0,62		1,38				1,19				
	Т-1 (4 МВА)											15	38
	Т-2 (4 МВА)											22	38
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	10,5			кВ	10,4		ЩП	
	В-10 Т-1	18	0,3	34	0,57	26			0,43	32		ЩП	
1	Лі-31 Сагістанія	9		16		13				16		ЩП	
4	Лі-26 Старосілля	8		15		10				14		ЩП	
6	Лі-27 Пташник	1		3		3				2		ЩП	
	ТН-10-2, кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	10,5			кВ	10,4		ЩП	
	В-10 Т-2		0,32		0,81				0,76			АСКОЕ	
9	Лі-28 Набережна		0,1		0,14				0,14			АСКОЕ	
14	Лі-29 ЗТО		0,14		0,38				0,35			АСКОЕ	
15	Лі-30 Мліїв		0,08		0,29				0,27			АСКОЕ	
	ТН-35-2, кВ		кВ		кВ				кВ				
	Орловець ПС 35/10 кВ		0,3		0,83				0,63				
	Т-1 (4 МВА)											22	23
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,5			кВ	10,4		ЩП	
	В-10 Т-1	18	0,3	50	0,83	38			0,63	50		ЩП	
1	Лі-41 РРС	4		15		10				16		ЩП	
6	Лі-40 Капнівка	8		20		16				18		ЩП	
8	Лі-39 Бучича	3		8		6				8		ЩП	
9	Лі-38 Товщ	3		7		6				8		ЩП	
	Хлестунівка ПС 35/10 кВ		0,18		0,32				0,35				
	Т-1 (4 МВА)											11	11
	ТН-10-1, кВ	10,8	кВ	10,5	кВ	10,6			кВ	10,5		ЩП	
	В-10 Т-1		0,18		0,32				0,35			АСКОЕ	



3	Л-18 КРС		0		0		0,08		0		АСКОЕ	
4	Л-20 ЖБВ		0,05		0,12		0,04		0,11		АСКОЕ	
5	Л-16 Ксаверово		0,04		0,04		0,07		0,09		АСКОЕ	
7	Л-17 Тракторна		0,04		0,05		0,11		0,13		АСКОЕ	
8	Л-21 Хлестунівка		0,06		0,11			21			ЩП	
1	ЩП-35кВ Шебавод	8		21				13				
	Драбівський РЕМ											
	Барлівка ПС 35/10кВ		0,23		0,44				0,42			0,59
	Т-1 (1,8 МВА)											
	Т-2 (1,6 МВА)											20
	ТН-10-1, кВ	10,6										22
	В-10 Т-1											40
1	Л-19 Демки		0,133		0,23			10,5	кВ	10,5	ЩП	
5	Л-20 Відгодівельний		0,093		0,17				0,225		АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,6			0,06				0,163		АСКОЕ	
	В-10 Т-2				0,21			10,5	кВ	10,5	ЩП	
8	Л-21 Перше гравня		0,08		0,16				0,194		АСКОЕ	
12	Л-22 Семенівка		0,02		0,05				0,153		АСКОЕ	
	Драбів ПС-35/10 кВ		0,7		1,29				0,041		АСКОЕ	
	Т-1 (4 МВА)								1,24			11
	Т-2 (2,5 МВА)											41
	ТН-10-1, кВ	10,5			кВ			10,4	кВ	10,4	ЩП	65
	В-10 Т-1		0,156		0,309				0,272		АСКОЕ	
3	Л-2 В. Хутір		0,155		0,308				0,271		АСКОЕ	
6	Л-32 Криштопівка	в резерві										
	ТН-10-2, кВ	10,5			кВ			10,5	кВ	10,5	ЩП	
	В-10 Т-2		0,539		0,979				0,966		АСКОЕ	
9	Л-31 Драбів		0,35		0,626				0,623		АСКОЕ	
12	Л-1 Золотоношка		0,175		0,324				0,33		АСКОЕ	
15	Л-23 Радіозавод		0,01		0,027				0,012		АСКОЕ	
	Драбово-Барятинська ПС 35/10 кВ		0,47		0,72				0,67			11
	Т-1 (4 МВА)											29
	Т-2 (4 МВА)											18
	ТН-10-1, кВ	10,6			кВ			10,5	кВ	10,5	ЩП	
	В-10 Т-1		0,196		0,317				0,31		АСКОЕ	
1	Л-18 Заїздана дорога		0,033		0,029				0,028		АСКОЕ	
4	Л-13 Білоусівка		0,095		0,167				0,172		АСКОЕ	
6	Л-14 Перевиринці		0,066		0,119				0,108		АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,6			кВ			10,5	кВ	10,5	ЩП	
	В-10 Т-2		0,271		0,4				0,357		АСКОЕ	
8	Л-15 Заготзерно		0,068		0,104				0,101		АСКОЕ	
10	Л-17 Комбикормовий		0,126		0,223				0,203		АСКОЕ	
13	Л-16 Митлашівка		0,035		0,007				0,007		АСКОЕ	
14	Л-33 Водгоп		0,037		0,063				0,05		АСКОЕ	
	Жорноківський ПС 35/10 кВ		0,33		0,39				0,5			14
	Т-1 (2,5 МВА)											31
	Т-2 (1,8 МВА)											23
	ТН-10-1, кВ	10,5			кВ			10,4	кВ	10,4	ЩП	43
	В-10 Т-1		0,135		0,095				0,225		АСКОЕ	

1	ЛІ-6 Жорноківці		0,018		0,028		0,025		0,043	АСКОЕ	
3	ЛІ-5 Нехайки		0,077		0		0,126		0,174	АСКОЕ	
6	ЛІ-4 Тополи		0,041		0,068		0,074		0,103	АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	ЩП	
	В-10 Т-2		0,196		0,292		0,278		0,388	АСКОЕ	
9	ЛІ-24 Рапоківщина		0,121		0,175		0,177		0,24	АСКОЕ	
12	ЛІ-36 Безпальче		0,065		0,108		0,091		0,138	АСКОЕ	
	Світківка ІС 35/10 кВ		0,44		0,86		0,66		0,76	АСКОЕ	
	Т-1 (2,5 МВА)		кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП	11 23
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ		0,857		0,661		0,764	АСКОЕ	
0	В-10 Т-1		0,436		0,019		0,019		0,029	АСКОЕ	
1	ЛІ-25 Коломийці		0,301		0,632		0,436		0,444	АСКОЕ	
3	ЛІ-26 Остапівка		0,033		0,057		0,051		0,08	АСКОЕ	
6	ЛІ-27 Світківка		0,004		0,008		0,007		0,011	АСКОЕ	
7	ЛІ-29 Степанівка		0,082		0,141		0,148		0,2	АСКОЕ	
	ЛІ-28 Погреби		0,64		1,37		1,07		1,85	АСКОЕ	39 63
	Шрамківка ІС 35/10 кВ										30 80
	Т-1 (3,2 МВА)		кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП	
	Т-2 (2,5 МВА)	10,6	кВ		0,89		0,57		1,156	АСКОЕ	
	ТН-10-1, кВ		0,354		0,09		0,091		0,119	АСКОЕ	
1	В-10 Т-1		0,045		0,647		0,333		0,825	АСКОЕ	
5	ЛІ-8 Конопівка		0,225		0,152		0,146		0,209	АСКОЕ	
6	ЛІ-9 Заготзерно		0,083								
8	ЛІ-35 Цукрозавод	в резерві									
	ТН-10-2, кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП	
	В-10 Т-2		0,29		0,483		0,502		0,694	АСКОЕ	
11	ЛІ-10 Кантуківка		0,088		0,152		0,143		0,22	АСКОЕ	
15	ЛІ-11 Шрамківка		0,128		0,205		0,231		0,309	АСКОЕ	
16	ЛІ-34 Більшовик		0		0		0		0		
17	ЛІ-12 Мойсівка		0,071		0,125		0,127		0,165	АСКОЕ	
	Звенигородський РЕМ										
	Звенигородка ІС 35/10 кВ		2,2		3,09		3,38		3,92		
	Т-1 (6,3 МВА)										37 68
	Т-2 (5,6 МВА)										35 76
	ТН-10-1, кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	ЩП	
	В-10 Т-1		1,405		1,872		2,091		2,134	АСКОЕ	
1	ЛІ-89 Звенигородка-1		0,253		0,257		0,174		0,234	АСКОЕ	
3	ЛІ-77 Водогабрі		0,169		0		0,169		0	АСКОЕ	
4	ЛІ-5 Місто		0,796		1,41		1,462		1,526	АСКОЕ	
7	ЛІ-3 Вільхівць		0,072		0,097		0,113		0,162	АСКОЕ	
8	ЛІ-ГЕС		0		0		0		0	АСКОЕ	
9	ЛІ-2 Огірка		0,0984		0,156		0,163		0,198	АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	ЩП	
	В-10 Т-2		0,794		1,219		1,291		1,786	АСКОЕ	
13	ЛІ-20 Комбикорм.		0,0114		0,0384		0,0948		0,012	АСКОЕ	
14	ЛІ-13 Неморож		0,0772		0,134		0,124		0,186	АСКОЕ	
15	ЛІ-1 Хліпівка		0,111		0,17		0,168		0,245	АСКОЕ	
16	ЛІ-7 Гудзівка		0,0944		0,15		0,17		0,194	АСКОЕ	

[illegible]



[illegible]



	ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	ЩП		
4	В-10 Т-1	40	0,67	59	0,98	54	0,9	56	0,93	ЩП				
5	Л-33 Комарівка	25		39		35		36		ЩП				
	Л-34 Кедина Гора	15		20		19		20		ЩП				
	ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	ЩП		
8	В-10 Т-2		0		0		0		0		0	АСКОЕ		
	Л-35 Репродуктор		0		0		0		0		0	АСКОЕ		
	Кропивна ПС 35/10 кВ		0,49		0,74		0,55		1,03		1,03	АСКОЕ		
	Т-1 (2,5 МВА)											45	45	
	ТН-10-1, кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	АСКОЕ		
2	В-10 Т-1		0,49		0,74		0,55		1,03		1,03	АСКОЕ		
	Л-82 ЗПТ-8		0,289		0,416		0,225		0,632		0,632	АСКОЕ		
6	Л-83 Центр		0,195		0,308		0,312		0,357		0,357	АСКОЕ		
7	Л-84 Майділка		0,028		0,043		0,045		0,067		0,067	АСКОЕ		
	Марківська ПС 35/10 кВ		0,16		0,33		0,31		0,36		0,36	АСКОЕ		
	Т-1 (2,5 МВА)											24	24	
	ТН-10-1, кВ	10,2	кВ	10,2	кВ	10,2	кВ	10,2	кВ	10,2	кВ	АСКОЕ		
	В-10 Т-1		0,16		0,33		0,31		0,36		0,36	АСКОЕ		
1	Л-50 Ковтуни		0,051		0,102		0,076		0,109		0,109	АСКОЕ		
2	Л-24 Дробиці		0,04		0,089		0,069		0,105		0,105	АСКОЕ		
6	Л-25 Скориківка		0,064		0,133		0,167		0,148		0,148	АСКОЕ		
7	Л-26 Апанівка		0,001		0,001		0,001		0,001		0,001	АСКОЕ		
	Підпана-35 ПС 35/10 кВ		0,31		0,44		0,38		0,57		0,57	АСКОЕ		
	Т-1 (1,8 МВА)											34	34	
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	АСКОЕ		
	В-10 Т-1	норм. відсл.										АСКОЕ		
1	Л-21 Волозабор		0,188		0,239		0,195		0,295		0,295	АСКОЕ		
3	Л-20 Подільська		0,115		0,193		0,18		0,275		0,275	АСКОЕ		
5	Л-65 Пішана (живить с.п.10кВ)		0,31		0,44		0,38		0,57		0,57	АСКОЕ		
	Північна ПС 35/10 кВ		0,99		2,25		1,96		2,12		2,12	АСКОЕ		
	Т-1 (6,3 МВА)											24	39	
	Т-2 (6,3 МВА)											14	39	
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	АСКОЕ		
	В-10 Т-1		0,57		1,41		1,19		1,31		1,31	АСКОЕ		
3	Л-РП-9-1		0,299		0,541		0,58		0,742		0,742	АСКОЕ		
15	Л-80 Авгопарк		0,182		0,457		0,302		0,338		0,338	АСКОЕ		
17	Л-Комб.з-д-1		0		0		0		0		0	АСКОЕ		
19	Л-ТП-759		0,098		0,332		0,276		0,282		0,282	АСКОЕ		
21	Л-Агроінвест-1		0		0		0		0		0	АСКОЕ		
23	Л-Золекс		0,004		0,133		0,083		0,008		0,008	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	АСКОЕ		
	В-10 Т-2		0,42		0,84		0,77		0,81		0,81	АСКОЕ		
4	Л-РП-9-2		0,133		0,263		0,306		0,28		0,28	АСКОЕ		
6	Л-81 ЗБВ		0,144		0,259		0,246		0,319		0,319	АСКОЕ		
14	Л-Комб.з-д-2		0		0,083		0,052		0,016		0,016	АСКОЕ		
16	Л-Агроінвест-2		0,171		0,299		0,218		0,249		0,249	АСКОЕ		
	Подільська ПС 35/10 кВ		0,29		0,5		0,47		0,66		0,66	АСКОЕ		
	Т-1 (1,8 МВА)											2	40	
	Т-2 (1,6 МВА)											43	45	

49







8	В-10 Т-2			0,01		0,02			0,02			0,03	АСКОЕ			
	PPC-85			0,01		0,02			0,02			0,03	АСКОЕ			
	Стелані ПС35/10кВ			0,42		0,75			0,77			0,99			18	27
	Т-1 (4 МВА)														1	43
	Т-2 (2,5 МВА)															
	ТН-10-1, кВ	10,5	10,4	кВ		кВ	10,4		кВ	10,4		кВ	ШП			
	В-10 Т-1			0,29		0,53			0,52			0,67	АСКОЕ			
10	Л-4 Яблунів			0,12		0,25			0,21			0,31	АСКОЕ			
11	Л-5 Політвин			0,05		0,08			0,1			0,12	АСКОЕ			
15	Комбікормовий 3-д			0,01		0,03			0,03			0,01	АСКОЕ			
16	Копіювата			0,12		0,16			0,17			0,23	АСКОЕ			
	ТН-10-2, кВ	10,2	10,3	кВ		кВ	10,2		кВ	10,2		кВ	ШП			
	В-10 Т-2			0,13		0,22			0,25			0,32	АСКОЕ			
1	Л-1 Снявка			0,07		0,12			0,13			0,17	АСКОЕ			
2	Л-2 Стелані			0,06		0,1			0,12			0,15	АСКОЕ			
	Таганча-ПС 35/10кВ			0,22		0,36			0,34			0,46			4	13
	Т-1 (4 МВА)														14	20
	Т-2 (2,5 МВА)															
	ТН-10-1, кВ	10,5	10,4	кВ		кВ	10,4		кВ	10,4		кВ	ШП			
	В-10 Т-1			0,07		0,13			0,1			0,14	АСКОЕ			
1	Л-9 Мельники			0,04		0,06			0,05			0,08	АСКОЕ			
4	Л-11 Павлівка			0,03		0,07			0,05			0,06	АСКОЕ			
	ТН-10-2, кВ	10,4	10,3	кВ		кВ	10,3		кВ	10,3		кВ	ШП			
	В-10 Т-2			0,15		0,23			0,24			0,32	АСКОЕ			
10	Л-10 Беркозівка			0,05		0,06			0,06			0,1	АСКОЕ			
15	Л-8 Мартинівка			0,1		0,17			0,18			0,22	АСКОЕ			
	Трошин-ПС 35/10кВ			0,21		0,33			0,32			0,45			17	31
	Т-1 (4,6 МВА)														22	49
	Т-2 (1 МВА)															
	ТН-10-1, кВ	10,4	10,3	кВ		кВ	10,3		кВ	10,3		кВ	ШП			
	В-10 Т-1			0,1		0,17			0,17			0,25	АСКОЕ			
2	Л-20 Ковалі			0,05		0,09			0,1			0,13	АСКОЕ			
3	Л-21 Бобриня			0,05		0,08			0,07			0,12	АСКОЕ			
	ТН-10-2, кВ	10,6	10,5	кВ		кВ	10,5		кВ	10,5		кВ	ШП			
	В-10 Т-2			0,11		0,16			0,15			0,2	АСКОЕ			
10	Л-23 Бучак			0,07		0,09			0,09			0,12	АСКОЕ			
14	Л-22 Лазурні			0,04		0,07			0,06			0,08	АСКОЕ			
	Корсунь-Штепачівський РЕМ															
	Корсунь ПС-35/10кВ			1,77		2,81			2,54			2,55			15	48
	Т-3 (6,3 МВА)														45	61
	Т-4 (5 МВА)															
	1 с.ш.10кВ:			0,4		0,75			0,8			0,85	ШП			
	ТН-10-1, кВ	10,5	10,4	кВ		кВ	10,4		кВ	10,4		кВ	АСКОЕ			
1	В-10 Т-3			0,4		0,75			0,8			0,85	АСКОЕ			
2	Л-3 Кірово			0,4		0,75			0,8			0,85	АСКОЕ			
4	В-10 Т-1 (генератор Г-1)			0		0			0			0	АСКОЕ			
	В-10 Т-1 (генератор Г-1), МВАр			0		0			0			0	АСКОЕ			
	2 с.ш.10кВ:			1,37		2,06			1,74			1,7				
	ТН-10-2, кВ	10,5	10,4	кВ		кВ	10,4		кВ	10,4		кВ	ШП			

13	В-10 Т-4			1,37		2,06		1,74		1,7	АСКОЕ		
8	Міні ГЕС			0,05		0,05		0,05		0,05	АСКОЕ		
11	Л-14 Музей			0,25		0,52		0,55		0,4	АСКОЕ		
12	Л-5 Гарбузин			0,15		0,3		0,29		0,29	АСКОЕ		
9	СВ-10-2-3 (Ввод в КРУН)			0,7		1,29		1,03		1,15	АСКОЕ		
6	В-10 Т-2 (генератор Г-2)			0		0		0		0	АСКОЕ		
	В-10 Т-2 (генератор Г-2), МВАр			0		0		0		0	АСКОЕ		
	3 с.м.10кВ (КРУН):			0,71		1,29		1,04		1,14	ЩП		
7	ТН-10-3, кВ	10,5		кВ	10,4	кВ	10,4	кВ		кВ	ЩП		
2	Л-4 Переможенці			0,33		0,56		0,5		0,52	АСКОЕ		
3	Л-54 Вітрик			0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-53 Сівац			0,09		0,21		0,07		0,15	АСКОЕ		
6	Л-6 Вітрайв			0,28		0,5		0,45		0,46	АСКОЕ		
9	Л-1 Цегельний з-д			0,008		0,015		0,015		0,01	АСКОЕ		
	ПЛ-35 Рем.завод			2,53		4,36		3,86		4,57	АСКОЕ		
	ПЛ-35 Стеблів			1,08		1,55		1,25		1,95	АСКОЕ		
	Стеблів ПС-35/10кВ			0,85		1,95		1,39		1,64	АСКОЕ		
	Т-3 (1,8 МВА)											57	57
	Т-4 (1,8 МВА)											57	57
	1 с.м.35кВ:			1,2		1,98		1,54		2,48			
	ПЛ-35 Корсунь			1,001		1,65		1,17		2,09	АСКОЕ		
	ТН-35 Корсунь, кВ	36,4		кВ	35,9	кВ	35,9	кВ	35,9	кВ	ЩП		
	ПЛ-35 Сепице			0,2		0,33		0,37		0,39	АСКОЕ		
	ТН-35 Сепице, кВ	36,4		кВ	35,9	кВ	35,9	кВ	35,9	кВ	ЩП		
	ПЛ-35 Шендерівка			0,35		0,62		0,55		0,7	АСКОЕ		
	В-35 ГТ-2 (генератор Г-2)			0,5		0,5		0,5		0	АСКОЕ		
	В-35 ГТ-2 (генератор Г-2), МВАр			0,02		0,02		0,02		0	АСКОЕ		
	2 с.м.35кВ:			0,49		1,13		0,8		1,03			
	ТН-35-1, кВ	36,4		кВ	35,9	кВ	35,9	кВ	35,9	кВ	ЩП		
	ТН-35-2, кВ	36,4		кВ	35,9	кВ	35,9	кВ	35,9	кВ	ЩП		
	В-35 ГТ-3, Т-4			0,38		0,95		0,62		0,85	АСКОЕ		
	ПЛ-35 Фабрика			0,11		0,18		0,18		0,18	АСКОЕ		
	В-35 ГТ-1 (генератор Г-1)			0		0		0		0	АСКОЕ		
	В-35 ГТ-1 (генератор Г-1), МВАр			0		0		0		0	АСКОЕ		
	с.м. 20кВ:			0,36		0,82		0,59		0,61			
	Напруга на с.м.20кВ, кВ	20,6		кВ	20,4	кВ	20,4	кВ	20,4	кВ	ЩП		
	Л-8 Учипище			0,26		0,63		0,4		0,39	АСКОЕ		
	Л-9 Консервний з-д			0,032		0,08		0,08		0,06	АСКОЕ		
	Л-10 Бригада			0,07		0,11		0,11		0,16	АСКОЕ		
	Зв'язний ПС-35/10кВ			0,21		0,4		0,3		0,4			
	Т-1 (2,5 МВА)											9	17
	Т-2 (2,5 МВА)											9	17
	ТН-10-1, кВ	10,5		кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1			0,11		0,2		0,15		0,2	АСКОЕ		
5	Л-47 Комплекс			0,05		0,13		0,08		0,11	АСКОЕ		
6	Л-48 Миколаївка			0,06		0,07		0,075		0,08	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,5		кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	ЩП		
	В-10 Т-2			0,1		0,2		0,15		0,2	АСКОЕ		
11	Л-49 Сидорівка			0,06		0,13		0,1		0,15	АСКОЕ		

83

15	Л-50 Гута Стеблів		0,03		0,05		0,04		0,05	АСКОЕ		
	Квітківський ПС-35/10кВ		0,17		0,25		0,2		0,3			
	Т-1 (2,5 МВА)										13	13
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	ЩП		
1	В-10 Т-1		0,17		0,25		0,2		0,3	АСКОЕ		
2	Л-23 Совхоз		0		0		0		0	АСКОЕ		
3	Л-24 Глушків		0,09		0,12		0,12		0,12	АСКОЕ		
6	Л-45 Підмети		0		0		0		0	АСКОЕ		
	Л-26 Новоселівка		0,07		0,1		0,08		0,18	АСКОЕ		
	Набутівський ПС-35/10кВ		0,76		1,08		1,08		1,49		14	40
	Т-1 (4 МВА)										27	40
	Т-2 (4 МВА)											
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1		0,26		0,38		0,38		0,51	АСКОЕ		
1	Л-38 Хутір		0,08		0,11		0,1		0,13	АСКОЕ		
3	Л-17 Цукр. завод		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-18 Деренківсь		0,09		0,14		0,13		0,19	АСКОЕ		
8	Л-19 Драбівка		0,05		0,08		0,09		0,11	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	ЩП		
	В-10 Т-2	30	0,5	42	0,7	42	0,7	58	0,98	ЩП		
11	Л-35 Відгодівельний		0,027		0,029		0,029		0,025	АСКОЕ		
14	Л-39 Лісна		0,04		0,06		0,06		0,08	АСКОЕ		
16	Л-20 Сахнівка		0,19		0,26		0,25		0,36	АСКОЕ		
17	Л-21 Набутів		0,24		0,34		0,37		0,52	АСКОЕ		
18	Л-22 Комплекс		0		0		0		0	АСКОЕ		
	Селішівський ПС-35/10кВ		0,28		0,43		0,46		0,6		10	26
	Т-1 (2,5 МВА)										16	26
	Т-2 (2,5 МВА)											
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1		0,1		0,16		0,17		0,23	АСКОЕ		
1	Л-33 Комплекс		0,003		0,006		0,004		0,004	АСКОЕ		
2	Л-32 Тараща		0,05		0,16		0,17		0,22	АСКОЕ		
5	Л-31 Сухини		0,04		0,07		0,08		0,1	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	ЩП		
	В-10 Т-2		0,18		0,27		0,29		0,37	АСКОЕ		
9	Л-30 Селіще		0,19		0,27		0,29		0,37	АСКОЕ		
14	Л-55 Відгодівельний		0,001		0,001		0,002		0,002	АСКОЕ		
	Сотників ПС-35/10кВ		0,29		0,38		0,37		0,4		17	17
	Т-1 (2,5 МВА)											
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1		0,29		0,38		0,37		0,4	АСКОЕ		
3	Л-44 Ключіві		0,07		0,1		0,1		0,12	АСКОЕ		
5	Л-43 Моринці		0,05		0,1		0,1		0,1	АСКОЕ		
6	Л-42 Саборівка		0,1		0,17		0,17		0,19	АСКОЕ		
	Шендерівка ПС-35/10кВ		0,17		0,25		0,26		0,34		23	23
	Т-1 (1,6 МВА)											
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1		0,17		0,25		0,26		0,34	АСКОЕ		
1	Л-7 Нова Буда		0,015		0,018		0,02		0,022	АСКОЕ		

6	ЛІ-13 Шендерівка			0,12			0,18		0,19		0,26		АСКОЕ	
7	ЛІ-25 Комарівка			0,03			0,05		0,05		0,06		АСКОЕ	
	Світланський РЕМ													
	Верезняк ІС-35/10кВ			0,42			0,5		0,5		0,55			
	Т-1 (2,5 МВА)											24		24
	ТН-10-І, кВ	10,4		кВ	10,3		кВ	10,3	кВ	10,3	кВ		ЩП	
	В-10 Т-1	25		0,42	30		0,5	30	0,5	33	0,55		ЩП	
1	ЛІ-24 МТФ	2			3			4		4			ЩП	
2	ЛІ-17 Новобудова	5			7			6		5			ЩП	
3	ЛІ-16 В. Яблуниця	4			6			8		10			ЩП	
6	ЛІ-15 Горького	8			12			10		12			ЩП	
8	ЛІ-14 Свинноферма	1			2			2		2			ЩП	
	Бузуків ІС-35/10кВ			0,74			0,43		0,41		0,54			
	Т-1 (2,5 МВА)											28		32
	Т-2 (2,5 МВА)											7		32
	ТН-10-І, кВ			кВ			кВ		кВ		кВ			
	В-10 Т-1			0,6452			0,2836		0,2496		0,3656		АСКОЕ	
4	ЛІ-45 Головатино			0,048			0,0796		0,0812		0,1116		АСКОЕ	
20	ЛІ-60 Кар'єр - І			0,5982			0,2042		0,1686		0,254		АСКОЕ	
22	ЛІ-48 Бузуків			0			0		0		0		АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ			кВ			кВ		кВ		кВ			
	В-10 Т-2			0,09			0,1456		0,1572		0,1716		АСКОЕ	
12	ЛІ-44 Залевки			0,0894			0,1452		0,157		0,171		АСКОЕ	
17	ЛІ-47 Школа			0			0		0		0		АСКОЕ	
18	ЛІ-61 Кар'єр - ІІ			0			0		0		0		АСКОЕ	
	Посачів ІС-35/10кВ			0,08			0,23		0,3		0,25			
	Т-1 (2,5 МВА)											7		14
	ТН-10-І, кВ	10,4		кВ	10,4		кВ	10,4	кВ	10,4	кВ		ЩП	
	В-10 Т-1	5		0,08	20		0,33	18	0,3	15	0,25		ЩП	
1	ЛІ-36 Господарство	1			1			0		1			ЩП	
4	ЛІ-35 Мельниківка	2			8			10		10			ЩП	
6	ЛІ-34 Центр	2			11			8		14			ЩП	
	Сердюківка ІС-35/10кВ			0,1			0,18		0,18		0,21			
	Т-1 (1,6 МВА)											14		14
	Т-2 (1,6 МВА)											0		14
	ТН-10-І, кВ			кВ			кВ		кВ		кВ			
	В-10 Т-1			0,0963			0,1752		0,1797		0,2088		АСКОЕ	
1	ЛІ-59 ХПП			0,0055			0,0232		0,0205		0,015		АСКОЕ	
5	ЛІ-29 Катеринівка			0,0502			0,0848		0,0906		0,1036		АСКОЕ	
6	ЛІ-26 Сердюківка			0,0392			0,0654		0,0669		0,0885		АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ			кВ			кВ		кВ		кВ			
	В-10 Т-2			0			0		0		0		АСКОЕ	
10	ЛІ-23 Водокачка			0			0		0		0		АСКОЕ	
14	ЛІ-40 ХПП-2			0			0		0		0		АСКОЕ	
	Ташлик ІС-35/10кВ			0,8			1,02		0,94		1,17			
	Т-1 (4 МВА)													
	Т-2 (2,5 МВА)											32		32
	ТН-10-І, кВ			кВ			кВ		кВ		кВ	0		51
	В-10 Т-1			0,798			1,0194		0,9372		1,1706		АСКОЕ	

1	Л-13 Самгородок		0,208		0,3142			0,2992		0,3554	АСКОЕ	
2	Л-48 Кафе		0		0			0		0	АСКОЕ	
5	Л-47 Гонга		0,0806		0,1244			0,1068		0,1632	АСКОЕ	
7	Л-7 Село		0,2058		0,1814			0,154		0,2022	АСКОЕ	
8	Л-19 Побужокбілаг		0,1884		0,2554			0,2104		0,2824	АСКОЕ	
9	Л-11 Кудяка		0,1179		0,1479			0,1707		0,1716	АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ		кВ		кВ			кВ		кВ		
	В-10 Т-2		0,0018		0,0021			0,0018		0,0018	АСКОЕ	
12	Л-20 Кар'єр		0		0			0		0	АСКОЕ	
14	Л-18 Комплекс		0,002		0,0016			0,002		0,002	АСКОЕ	
	РП-10 Миколаївка											
Ліній 10кВ	Л-25 Совхоз		0,0164		0,0242			0,0214		0,0352	АСКОЕ	
	Л-22 Плоске		0,4036					0,6144		0,721	АСКОЕ	
	Л-8 Костянтинівка		0,3388					0,8462		0,6072	АСКОЕ	
	Л-27 ЦРП - І - СШ		0,7494					1,4678		1,3494	АСКОЕ	
	Л-21 Балаклея		0,0948					0,1428		0,1576	АСКОЕ	
	Л-28 ЦРП - ІІ - СШ		0,1284					0,1638		0,2136	АСКОЕ	
	Л-1 Миколаївка		0,0308					0,0138		0,0528	АСКОЕ	
	Л-37 ТП - І53 - ІІ - СШ		0,0012					0,0056		0,001	АСКОЕ	
	РП-10, Пастирське											
	Л-41 Богданов	1		1			1		1		ЩП	
	Л-42 Карпичний 3-д	1		2			2		2		ЩП	
	Л-43 Віалекомплекс	1		5			3		5		ЩП	
	Л-46 Зерноток								0		ЩП	
	Л-12 Сунки		0,1288		0,2736			0,242		0,3134	АСКОЕ	
	Черкаський РЕМ											
	ПС Будинце 35/10кВ		0,88		1,76			1,53		1,31		
	Т-1 (2,5 МВА)											41
	Т-2 (4 МВА)											77
	ТН-10-1, кВ	10,2	кВ		кВ		10,1	кВ	10,2	кВ		22
	В-10 Т-1	37	0,61	57	0,95		55	0,91	55	0,91	ЩП	
Іа	Л-35 Новоселиця	1,7	0,03	4,6	0,08		5	0,08	3,1	0,05	АСКОЕ	
Ів	Л-33 Кардіологія	7	0,12	13,1	0,22		11,3	0,19	15,4	0,26	АСКОЕ	
16	Л-64 Забійний дек	19,7	0,33	20,7	0,34		19	0,32	21,4	0,35	АСКОЕ	
3	Л-73 Інкубатор	1,1	0,02	2,6	0,04		2	0,03	1,2	0,02	АСКОЕ	
5	Л-34 Рибколгосп	7,2	0,12	15	0,25		17,7	0,29	13,7	0,23	АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,3	кВ	10,1	кВ		10,1	кВ	10,2	кВ		
	В-10 Т-2	16	0,27	49	0,81		37	0,61	24	0,4	ЩП	
8	Л-49 Лозівок	0,6	0,01	2	0,03		1	0,02	0,4	0,01	АСКОЕ	
10	Л-36 Мисливське гос-во	9	0,15	14,8	0,25		18,7	0,31	16,4	0,27	АСКОЕ	
14	Л-65 Птахокомплекс	5,7	0,09	14,2	0,24		12,3	0,2	6,6	0,11	АСКОЕ	
	Вільшанка ПС-35/6кВ		0		0			0		0		
	Т-1 (1,6 МВА)											
	Т-2 (1,8 МВА)											
	ТН-6-1, кВ	6,1	кВ	6,1	кВ		6,1	кВ	6,1	кВ	ЩП	
	В-6 Т-1	0	0	0	0		0	0	0	0	ЩП	



1	ЛІ-20 Нечаївка	3,6	0,06	6,7	0,11	6,2	0,1	10,2	0,17	АСКОЕ	
5	ЛІ-22 Вергуни	11,4	0,19	22,5	0,37	17,5	0,29	24,4	0,41	АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	ТМ	
	В-10 Т-2	12,1	0,2	24,6	0,41	21,9	0,36	33,3	0,55	ТМ	
8	ЛІ-21 Лесяки	5,8	0,1	11,8	0,2	10,4	0,17	14,4	0,24	АСКОЕ	
9	ЛІ-23 Комплекс	6,3	0,1	12,8	0,21	11,5	0,19	18,9	0,31	АСКОЕ	
	Прийдирівська ЛІС-35/10кВ		0,95		1,55		1,49		1,66		
	Т-1 (2,5 МВА)										30 72
	Т-2 (2,5 МВА)										42 72
	ТН-10-1, кВ	10,7	кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ТМ	
	В-10 Т-1	26	0,43	41	0,68	40	0,66	42	0,7	ТМ	
5	ЛІ-50 Енергодільняця	10	0,17	12,7	0,21	13,6	0,23	14,5	0,24	ТМ	
7	ЛІ-51 Ферми	6	0,1	9,4	0,16	9	0,15	6,1	0,1	ТМ	
8	ЛІ-55 Кірова	10	0,17	18,9	0,31	16,7	0,28	21,1	0,35	ТМ	
	ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,2	кВ	10,1	кВ	10,4	кВ	ТМ	
	В-10 Т-2	31	0,51	53	0,87	50	0,83	57,9	0,96	ТМ	
11	ЛІ-53 Теплиці	18	0,3	33	0,55	26,6	0,44	32	0,53	ТМ	
13	ЛІ-52 Репродуктор	0	0	0	0	0	0	0	0	ТМ	
18	ЛІ-54 Фабрика	13	0,22	19,5	0,32	23,3	0,39	25,9	0,43	ТМ	
	Руська Поляна-2 ПС-35/10кВ		0,76		1,58		1,42		1,78		
	Т-1 (4 МВА)										48 48
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,1	кВ	ТМ	
	В-10 Т-1	46,1	0,76	95,3	1,58	85,8	1,42	107,3	1,78	АСКОЕ	
2	ЛІ-80 Меблевий к-т	11,4	0,19	26,1	0,43	18,1	0,3	21,1	0,35	АСКОЕ	
6	ЛІ-79 Діброва	22,8	0,38	44,3	0,74	44,4	0,74	56,8	0,94	АСКОЕ	
7	ЛІ-78 Санаторій	11,9	0,2	24,9	0,41	23,2	0,39	29,4	0,49	АСКОЕ	
	Тубільці ПС-35/10кВ		0,56		1,08		0,89		1,16		
	Т-1 (2,5 МВА)										0 50
	Т-2 (2,5 МВА)										50 50
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	ШП	
	В-10 Т-1	0	0	0	0	0	0	0	0	ШП	
1	ЛІ-75 Уроцище	3,7	0,06	7	0,12	6,7	0,11	4,2	0,07	АСКОЕ	
3	ЛІ-2 Березники	5,4	0,09	12,1	0,2	10,4	0,17	14,1	0,23	АСКОЕ	
4	ЛІ-3 Софіївка	11,5	0,19	24,8	0,41	16,5	0,27	22,5	0,37	АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	ШП	
	В-10 Т-2	34	0,56	65,1	1,08	53,7	0,89	70,1	1,16	АСКОЕ	50
10	ЛІ-4 Бригада	0	0	0	0	0	0	0	0	АСКОЕ	
14	ЛІ-1 Тубільці	13,3	0,22	21,2	0,35	20	0,33	29,3	0,49	АСКОЕ	
	Ясногір'я ПС-35/10кВ		0,34		0,63		0,54		0,78		
	Т-1 (2,5 МВА)										34 34
	ТН-10-1, кВ	10,2	кВ	10,2	кВ	10,2	кВ	10,3	кВ	ТМ	
	В-10 Т-1	20,4	0,34	38,2	0,63	32,6	0,54	46,9	0,78	АСКОЕ	
1	ЛІ-66 Байбузи	1,7	0,03	2,9	0,05	3,3	0,05	3,9	0,07	АСКОЕ	
2	ЛІ-67 Вітчекомплекс	2,4	0,04	2,5	0,04	2,5	0,04	2,9	0,05	АСКОЕ	
3	ЛІ-68 Гараж	7,8	0,13	15,2	0,25	12,7	0,21	15,1	0,25	АСКОЕ	
6	ЛІ-69 Госпівір	6	0,1	12,1	0,2	10,3	0,17	14,2	0,24	АСКОЕ	
8	ЛІ-70 Консервний з-д	2,6	0,04	5,5	0,09	3,7	0,06	10,7	0,18	АСКОЕ	
	Цигиринський РЕМ										
	Адамівка ПС-35/10 кВ		0,48		0,82		0,8		1,12		



[illegible]

	Суботів-ПС-35/10 кВ		0,11		0,18		0,19		0,24		16	
	Т-1 (1,6 МВА)											16
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ		кВ	10,5	кВ		ЩП	
	В-10 Т-1		0,11		0,18		0,19		0,24		АСКОЕ	
6	Л-25 Мавпяка	3		4				5			ЩП	
7	Л-24 Чмирівка	1		3				3			ЩП	
8	Л-23 Новоселівка	3		4				6			ЩП	
	ПС-Худоліївка 35/10 кВ		0,15		0,3		0,29		0,42			
	Т-1 (1,8 МВА)											23
	Т-2 (1,6 МВА)											3
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,6	кВ		кВ	10,6	кВ		ЩП	
3	В-10 Т-1		0,14		0,27		0,27		0,38		АСКОЕ	
	Л-18 Худяки		0,01		0,02		0,02		0,02		АСКОЕ	
5	Л-9 Худоліївка		0,13		0,25		0,25		0,36		АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,6	кВ	10,6	кВ		кВ	10,6	кВ		ЩП	
	В-10 Т-2		0,01		0,03		0,02		0,04		АСКОЕ	
10	Л-19 Чернявка		0,01		0,03		0,02		0,04		АСКОЕ	
12	Л-10 Боровиця		Лінія відсутня									
	Чигирин-ПС-35/10кВ		1,09		2,34		2,22		2,44			
	Т-1 (6,3 МВА)											23
	Т-2 (3,2 МВА)											39
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ		кВ	10,5	кВ		ЩП	
	В-10 Т-1		0,62		1,36		1,32		1,3		АСКОЕ	
1	Л-1 Галаганівка		0,14		0,26		0,24		0,32		АСКОЕ	
3	Л-12 Хлібзавод		0,36		0,77		0,77		0,72		АСКОЕ	
4	Л-35 СГ-техніка		0,12		0,33		0,31		0,26		АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ		кВ	10,5	кВ		ЩП	
	В-10 Т-2		0,47		0,98		0,9		1,14		АСКОЕ	
14	Л-27 Школа №2		0,14		0,27		0,27		0,4		АСКОЕ	
15	Л-28 Радоузон		0,18		0,49		0,41		0,41		АСКОЕ	
16	Л-3 Іванівка		0,08		0,12		0,12		0,18		АСКОЕ	
17	Л-КТП Виробня.потр		0,01		0,01		0,01		0,01		АСКОЕ	
18	Л-2 Вершні		0,06		0,09		0,09		0,14		АСКОЕ	
	В-35 Т-1	11		23				22			ЩП	
	В-35 Т-2	8		17				19			ЩП	
	Червонодільський РЕМ								6,73			
	Богодухівка ПС-35/10 кВ		0,44		0,8		0,84		0,92			
	Т-1 (2,5 МВА)											17
	Т-2 (1,6 МВА)											37
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ		кВ	10,5	кВ			40
	В-10 Т-1		0,19		0,34		0,35		0,38		АСКОЕ	
2	Л-51 СТФ		0,03		0,05		0,03		0,03		АСКОЕ	
4	Л-6 Комінтерн		0,1		0,17		0,2		0,2		АСКОЕ	
12	Л-5 Нове Життя		0,07		0,12		0,12		0,15		АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ		кВ	10,5	кВ			
	В-10 Т-2		0,25		0,46		0,49		0,54		АСКОЕ	
5	Л-7 Головатівка		0,11		0,16		0,17		0,21		АСКОЕ	
13	Л-8 Кривоносівка		0,14		0,3		0,32		0,34		АСКОЕ	
	Верейівка ПС-35/10 кВ		0,34		1,05		1,08		1,16			



10	Л-53 Крутьки			0,13		0,24			0,27		0,35	АСКОЕ		
15	Л-54 Чехівка			0,11		0,26			0,2		0,24	АСКОЕ		
	Ст.Коврай#ПГ-35/10 кВ			0,81		0,71			0,57		0,76			
	Т-1 (1,6 МВА)												48	55
	Т-2 (1,6 МВА)												4	55
	ТН-10-1, кВ	10,4		кВ	10,4	кВ		10,4	кВ	10,4	кВ			
	В-10 Т-1			0,31		0,63			0,54		0,7	АСКОЕ		
3	Л-19 Н.Українка			0,12		0,21			0,2		0,28	АСКОЕ		
11	Л-18 Жовтєне			0,03		0,07			0,07		0,07	АСКОЕ		
13	Л-17 Перетравне			0,16		0,35			0,28		0,36	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,4		кВ	10,4	кВ		10,4	кВ	10,4	кВ			
	В-10 Т-2			0,5		0,08			0,03		0,06	АСКОЕ		
4	Л-20 Завод			0,04		0,08			0,03		0,06	АСКОЕ		
12	Л-21 Комплекс			0		0			0		0	АСКОЕ		
	ТН-10-1, кВ	10,3		кВ	10,3	кВ		10,3	кВ	10,3	кВ			
	Т-1 (2,5 МВА)			0,38		0,65			0,69		0,76		7	33
	Т-2 (2,5 МВА)												26	33
	ТН-10-1, кВ	10,3		кВ	10,3	кВ		10,3	кВ	10,3	кВ			
	В-10 Т-1			0,09		0,15			0,16		0,17	АСКОЕ		
4	Л-13 Баталей			0,03		0,07			0,06		0,07	АСКОЕ		
6	Л-14 Тамчечен			0,06		0,09			0,1		0,1	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,4		кВ	10,4	кВ		10,4	кВ	10,4	кВ			
	В-10 Т-2			0,29		0,5			0,53		0,59	АСКОЕ		
12	Л-15 Кіпченці			0,18		0,32			0,39		0,39	АСКОЕ		
13	Л-16 Ленінське			0,09		0,14			0,12		0,16	АСКОЕ		
14	Л-39 Попів			0,02		0,04			0,03		0,04	АСКОЕ		
	Чехівка#ПС-35/6 кВ			0,76		0,02			0,03		0,03		26	26
	Т-1 (3,2 МВА)													
	ТН-6-1, кВ	6,1		кВ	6,1	кВ		6,1	кВ	6,1	кВ			
	В-6 Т-1			0,76		0,02			0,03		0,03	АСКОЕ		
3	Л-29 Чайка			0,01		0,02			0,02		0,02	АСКОЕ		
7	Л-30 Насосна			0,86		0			0		0	АСКОЕ		
	Шовковичка ПС-35/0,4 кВ			0,02		0,04			0,04		0,06			
	В-0,4 Т-1			0,02		0,04			0,04		0,06	АСКОЕ		
	Шполянський РЕМ										7,63			
	Шпола ПС-35/10 кВ			1,88		3,85			3,97		4,45		45	77
	Т-1 (6,3 МВА)												31	77
	Т-2 (6,3 МВА)													
	ТН-10-1, кВ	10,2		кВ	10,2	кВ		10,1	кВ	10,1	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1	72		1,2	136	2,27		146	2,43	158	2,63	ЩП		
2	Л-6 Маяк	7			13			14		15		ЩП		
4	Л-10 Город	22			45			51		55		ЩП		
5	Л-34 Швейна	0			0			0		0		ЩП		
7	Л-2 Маріянка	12			30			29		33		ЩП		
8	Л-3 Іскро	28			43	0,72		47		50	0,83	ЩП		
10	Л-40 Хлібзавод	3			5			5		5		ЩП		
	ТН-10-2, кВ	10,1		кВ	10,1	кВ		10	кВ	10	кВ	ЩП		
	В-10 Т-2	41		0,68	95	1,58		92	1,53	109	1,82	ЩП		
12	Л-4 Васильків	3			4			6		6		ЩП		



17	Л-31 КТП Т-1	3					0,05	5	4	0,07	ЩП	
18	Л-32 КТП Т-2	1						2	2		ЩП	
	ПЛ-35кВ Бояно	4					0,35	6	7	0,41	ЩП	
	КЛ-35кВ Насіннявці 3-д	1						2	1		ЩП	
	Терешки 35/10 кВ		0,3				0,37		0,38	0,45		
	Т-1 (2,5 МВА)											17
	ТН-10-1, кВ	10,3	кВ	10,2			кВ	10,2	10,2	кВ	ЩП	20
	В-10 Т-1	18	0,3	22			0,37	23	27	0,45	ЩП	
1	Л-71 СТФ	4		5				5	6		ЩП	
3	Л-58 Надточівка	1		2				2	3		ЩП	
6	Л-72 Репродуктор	1		1				1	1		ЩП	
7	Л-73 МТФ	2		2				3	3		ЩП	
8	Л-59 Ховківка	10		12				12	14		ЩП	
	Ярославка ПС-35/10 кВ		0,2				0,35		0,35	0,37		
	Т-1 (2,5 МВА)											12
	Т-2 (2,5 МВА)											3
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,4			кВ	10,3	10,5	кВ	ЩП	
3	В-10 Т-1	9	0,15	16			0,27	16	17	0,28	ЩП	
4	Л-49 Антонівка	6		11				12	12		ЩП	
	Л-48 Ярославка	3		5				4	5		ЩП	
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,3			кВ	10,2	10,4	кВ	ЩП	
13	В-10 Т-2	3	0,05	5			0,08	5	5	0,08	ЩП	
14	Л-55 Вільзово	2		4				4	4		ЩП	
	Л-54 Нетелі	1		1				1	1		ЩП	
	Жанківський РЕМ											
	ПС Острожани 35/10 кВ		0,6				0,97		0,8	0,95		
	Т-1 (4 МВА)											16
	Т-2 (4 МВА)											26
	ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,5			кВ	10,5	10,5	кВ	ЩП	
	В-10 Т-1	20	0,33	35			0,58	30	35	0,58	ЩП	
	Л-8 Острожани	18		33				28	32		ЩП	
	Л-7 Інсубатор	2		2				2	3		ЩП	
	ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,5			кВ	10,5	10,5	кВ	ЩП	
	В-10 Т-2	16	0,27	23			0,38	18	22	0,37	ЩП	
	Л-10 Конеля	6		8				8	10		ЩП	
	Л-11 Зелений Ріг	10		15				10	12		ЩП	
	Охматів ПС-35/10 кВ		0,5				0,87		0,72	1,08		
	Т-1 (4 МВА)											29
	ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,5			кВ	10,5	10,5	кВ	ЩП	
	В-10 Т-1	30	0,5	52			0,87	43	65	1,08	ЩП	
	Л-29 Нагірна	4		8				5	8		ЩП	
	Л-26 Охматів	6		10				8	14		ЩП	
	Л-27 Бороне	12		20				18	25		ЩП	
	Л-28 Хижня	8		14				12	18		ЩП	
	Пугачівка ПС-35/10 кВ		0,43				0,78		0,67	0,83		
	Т-1 (1,6 МВА)											36
	Т-2 (1 МВА)											56
	ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,5			кВ	10,5	10,5	кВ	ЩП	33
	В-10 Т-1	18	0,3	30			0,5	26	32	0,53	ЩП	90

Л-13 Житняки	12	20	18	22	шп		
Л-14 Пугачівка	6	10	8	10	шп		
ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	кВ	кВ	шп		
В-10 Т-2	8	0,13	10,5	10,5	шп	кВ	
Л-15 Комплекс	2		14	18	шп	0,3	
Л-16 Шуляки	6		3	3	шп		
Сквбінг ПС-35/10 кВ		0,33	11	15	шп		
Т-1 (2,5 МВА)			0,57	0,5		0,67	
Т-2 (1,6 МВА)							29
ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	кВ	кВ	шп	кВ	0
В-10 Т-1	20	0,33	10,5	10,5	шп	0,67	46
Л-17 Сквбін	8		30	40	шп		
Л-19 Комб. завод	12		15	22	шп		
ТН-10-2, кВ		кВ	кВ	кВ	шп	кВ	
В-10 Т-2							
Сквбінг ПС-35/10 кВ		0,33	0,58	0,45		0,7	
Т-1 (4 МВА)							19
ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	кВ	кВ	шп	кВ	19
В-10 Т-1	20	0,33	10,5	10,5	шп	кВ	
Л-21 Соколівка	12		27	42	шп	0,7	
Л-22 Нестерівка	0		15	22	шп		
Л-23 Кшденці	0		0	0	шп		
Л-24 Комплекс	0		0	0	шп		
Л-24 К-Попівка	8		12	20	шп		
ТН-10-1, кВ		0,27	0,53	0,47		0,63	
Т-1 (1,6 МВА)							43
ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	кВ	кВ	шп	кВ	43
В-10 Т-1	16	0,27	10,5	10,5	шп	кВ	
Л-30 Баштєчки	4		28	38	шп	0,63	
Л-31 Павлівка	2		8	12	шп		
Л-32 Тинівка	8		3	3	шп		
Л-33 Ферми	2		14	18	шп		
Катеринопільський РЕМ			3	5	шп		
Вербівськ. ПС-35/10 кВ		0,38	0,74	0,69		1,11	
Т-1 (2,5 МВА)							16
Т-2 (1,8 МВА)							45
ТН-10-1, кВ	11	кВ	кВ	кВ	шп	кВ	67
В-10 Т-1		0,1	0,22	0,17		0,36	
Л-4 Палзник		0,1	0,2	0,17		0,34	
Л-5 К.Завод		0	0,02	0		0,02	
ТН-10-2, кВ	10,6	кВ	кВ	кВ	шп	кВ	
В-10 Т-2		0,28	0,52	0,52		0,75	
Л-1 Кайтанівка		0,14	0,22	0,22		0,35	
Л-2 Вербівськ		0,06	0,1	0,13		0,15	
Л-3 Гончариха		0,08	0,2	0,17		0,25	
Брмг ПС-35/10 кВ		0,82	0,84	0,76		1,22	
Т-1 (6,3 МВА)							14
Т-2 (6,3 МВА)							7
ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	кВ	кВ		кВ	21





Л-5 Річки		0,06		0,11		0,1			0,13	АСКОЕ		
Л-6 Вогилівка		0,06		0,08		0,1			0,12	АСКОЕ		
ТН-10-2, кВ	10,9	кВ	11	кВ	10,9	кВ	10,9		кВ	шп		
В-10 Т-2		0,15		0,3		0,23			0,29	АСКОЕ		
Л-7 Виноград		0,07		0,14		0,09			0,13	АСКОЕ		
Л-8 Пуб.Стави		0,09		0,16		0,15			0,17	АСКОЕ		
Кам.Брід ПС-35/10 кВ		0,42		0,7		0,67			0,81		8	22
Т-1 (4 МВА)											22	35
Т-2 (2,5 МВА)												
ТН-10-1, кВ	10,9	кВ	11	кВ	10,9	кВ	10,9		кВ	шп		
В-10 Т-1		0,15		0,26		0,23			0,31	АСКОЕ		
Л-19 Зрошення		0,08		0,12		0,11			0,15	АСКОЕ		
Л-21 Зрош.Босівка		0,03		0,05		0,04			0,06	АСКОЕ		
Л-14 Кам.Брід		0,04		0,08		0,07			0,09	АСКОЕ		
ТН-10-2, кВ	10,9	кВ	11	кВ	10,9	кВ	10,9		кВ	шп		
В-10 Т-2		0,27		0,44		0,44			0,5	АСКОЕ		
Л-15 Босівка		0,05		0,08		0,08			0,1	АСКОЕ		
Л-16 Яблунівка		0,1		0,19		0,18			0,17	АСКОЕ		
Л-17 Бужанка		0,08		0,12		0,13			0,17	АСКОЕ		
Л-18 Дяпуківка		0,03		0,05		0,05			0,06	АСКОЕ		
Лисенків ПС-35/10 кВ		1,08		1,71		1,49			2,22		26	38
Т-1 (6,3 МВА)											20	60
Т-2 (4 МВА)												
ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,7	кВ	10,6		кВ	шп		
В-10 Т-1		0,74		1,23		0,95			1,5	АСКОЕ		
Л-1 Цук. Завод		0,02		0,01		0,02			0,02	АСКОЕ		
Л-2 Будиле		0,17		0,25		0,1			0,29	АСКОЕ		
Л-22 Лікарня		0,06		0,12		0,11			0,15	АСКОЕ		
Л-3 Центр		0,52		0,88		0,73			1,04	АСКОЕ		
ТН-10-2, кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,7	кВ	10,6		кВ	шп		
В-10 Т-2		0,34		0,48		0,54			0,72	АСКОЕ		
Л-4 Лисянка		0,21		0,35		0,34			0,49	АСКОЕ		
Л-24 Хижівці		0,13		0,2		0,2			0,23	АСКОЕ		
Мар'янівська ПС-35/10 кВ		0,18		0,25		0,25			0,26		12	18
Т-1 (1,6 МВА)											7	18
Т-2 (1,6 МВА)												
ТН-10-1, кВ	10,9	кВ	11	кВ	10,9	кВ	10,9		кВ	шп		
В-10 Т-1		0,12		0,17		0,17			0,16	АСКОЕ		
Л-12 Кошівське		0,07		0,1		0,09			0,07	АСКОЕ		
Л-10 Руб.Міст		0,05		0,07		0,08			0,09	АСКОЕ		
ТН-10-2, кВ	10,9	кВ	11	кВ	10,9	кВ	10,9		кВ	шп		
В-10 Т-2		0,06		0,08		0,08			0,1	АСКОЕ		
Л-11 Мар'янівка		0,03		0,04		0,04			0,08	АСКОЕ		
Л-23 Розкошівка		0,03		0,04		0,04			0,08	АСКОЕ		
Чаллинка ПС-35/10 кВ		0,11		0,18		0,15			0,19		13	13
Т-1 (1,6 МВА)												
ТН-10-1, кВ	10,9	кВ	11	кВ	10,9	кВ	10,9		кВ	шп		
В-10 Т-1		0,11		0,18		0,15			0,19	АСКОЕ		
Л-26 Порадівка		-		-		-			-			

Л-27 Чаплинка		0,08		0,12		0,11		0,14	АСКОЕ	
Л-28 Шупківка		0,02		0,02		0,02		0,02	АСКОЕ	
Л-29 Попівка		-		-		-		-		
Маньківський РЕМ										
Букні-ІІІС-35/10кВ		0,1		0,23		0,22		0,16		6
Т-1 (4 МВА)										
ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ		кВ	10,4	кВ	АСКОЕ	
В-10 Т-1		0,1		0,23		0,22		0,16	АСКОЕ	
Л-7 Кришеть		0,06		0,18		0,17		0,11	АСКОЕ	
Л-25 Репранслятор		0,04		0,05		0,05		0,05	АСКОЕ	
Букні-ІІІС-35/10кВ		0,44		0,99		0,89		0,89		27
Т-1 (4 МВА)										27
ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ		кВ	10,4	кВ		
В-10 Т-1		0,44		0,99		0,89		0,89	АСКОЕ	
Л-1 Антонівка		0,19		0,45		0,42		0,36	АСКОЕ	
Л-5 Бухи		0,16		0,38		0,34		0,33	АСКОЕ	
Л-6 Русалівка		0,09		0,16		0,13		0,2	АСКОЕ	
Вікторівка ІІС-35/10кВ		0,43		0,72		0,61		0,73		9
Т-1 (4 МВА)										15
Т-2 (4 МВА)										20
ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ		кВ	10,4	кВ		
В-10 Т-1		0,15		0,16		0,09		0,33	АСКОЕ	
Л-26 Вікторівка		0,04		0,01		0,06		0,08	АСКОЕ	
Л-27 Кошлекс		0,1		0,15		0,02		0,24	АСКОЕ	
Л-28 Хоздвір		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ	
ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ		кВ	10,4	кВ		
В-10 Т-2		0,28		0,56		0,52		0,4	АСКОЕ	
Л-29 Поташ		0,15		0,34		0,4		0,15	АСКОЕ	
Л-30 Подібно		0,13		0,22		0,12		0,25	АСКОЕ	
Ізв'язьк ІІС-35/10кВ		0,41		0,58		0,67		0,86		
Т-1 (2,5 МВА)										22
Т-2 (2,5 МВА)										37
ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ		кВ	10,4	кВ		15
В-10 Т-1		0,26		0,28		0,39		0,51	АСКОЕ	
Л-18 ВРХ		0,2		0,18		0,3		0,35	АСКОЕ	
Л-19 Комбикормовий завод		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ	
Л-35 Зрошення		0,06		0,1		0,08		0,15	АСКОЕ	
ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ		кВ	10,4	кВ		
В-10 Т-2		0,15		0,3		0,28		0,35	АСКОЕ	
Л-20 Спиртзавод		0,13		0,21		0,2		0,25	АСКОЕ	
Л-36 Палаючка		0,05		0,09		0,08		0,1	АСКОЕ	
Маньківка-2 ІІС-35/10кВ		1,17		2,02		1,73		2,12		23
Т-1 (6,3 МВА)										37
Т-2 (6,3 МВА)										14
ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ		кВ	10,4	кВ		37
В-10 Т-1		0,73		1,28		1,118		1,31	АСКОЕ	
Л-9 Заготзерно		0,04		0,08		0,07		0,12	АСКОЕ	
Л-10 Спелілія-І		0,16		0,29		0,28		0,28	АСКОЕ	
Л-11 Маньківка		0,4		0,71		0,62		0,72	АСКОЕ	



В-10 Т-1	12	0,2	20	0,33	15	0,25	20	0,33		
Л-47 Записке	4		9		5		9			
Л-48 Гуляйка	2		3		3		3			
Л-49 МТФ	2		3		3		3			
Л-50 Кобриново	4		5		4		5			
Компрессорна ПС-35/10кВ		0,63		1,13		0,83		0,87		
Т-1 (4 МВА)									15	31
Т-2 (4 МВА)									15	31
ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ		
В-10 Т-1	18	0,3	34	0,57	25	0,42	23	0,38		
Л-43 ЦРП-1	11		24		15		15			
Л-57 Теплиці-1	7		10		10		8			
ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ		
В-10 Т-2	20	0,33	34	0,57	25	0,42	29	0,48		
Л-44 ЦРП-2	8		20		12		13			
Л-45 Майданець	10		11		10		13			
Л-58 Теплиці-2	2		3		3		3			
Краті коліна ПС-35/10кВ		0,42		0,58		0,55		0,67	18	18
Т-1 (4 МВА)										
ТН-10-1, кВ	10,7	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ		
В-10 Т-1	25	0,42	35	0,58	33	0,55	40	0,67		
Л-1 Лотоново	4		5		5		7			
Л-2 Павлівка	5		7		7		8			
Л-3 Корсушка	13		18		17		20			
Л-5 Комплекс	3		5		4		5			
Мотурів ПС-35/10кВ		0,4		0,67		0,63		0,78		
Т-1 (2,5 МВА)									16	34
Т-2 (2,5 МВА)									18	34
ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ		
В-10 Т-1	12	0,2	20	0,33	16	0,27	22	0,37		
Л-36 Мотурів	7		12		10		13			
Л-37 Грашник	5		8		6		9			
ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,4	кВ		
В-10 Т-2	12	0,2	20	0,33	22	0,37	25	0,42		
Л-34 Ромашівка	4		6		7		8			
Л-35 Поташ	4		7		8		9			
Л-55 Лашова	4		7		7		8			
Тальне-2 ПС-35/10кВ		2,42		3,7		2,87		3,57		
Т-1 (16 МВА)									13	25
Т-2 (10 МВА)									21	40
ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,3	кВ		
В-10 Т-1	64	1,07	106	1,77	95	1,58	112	1,87		
Л-6 Соколовка	7		8		9		10			
Л-8 Веселий Кут	16		28		21		23			
Л-20 РП-1	5		6		7		6			
Л-21 РП-2-1	26		52		46		53			
Л-32 МКК-2	10		12		12		20			
ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ		
В-10 Т-2	81	1,35	116	1,93	77	1,28	102	1,7		

Л-17 Комб 3-д	10	8	7	8					
Л-19 Зрошення-1	6	16	24	13					
Л-22 РП-2-2	0	0	0	0					
Л-23 МКС	20	10	10	10					
Л-51 Зрошення -1	12	19	15	21					
Л-52 Залізана дорога	3	3	3	3					
Л-53 Млин	30	60	18	47					
Тальняний ПС-35/10кВ		0,35		0,48					
Т-1 (2,5 МВА)									23 23
ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,5	кВ					
В-10 Т-1	21	0,35	29	0,48					
Л-38 Білашки	4	7	5	5					
Л-39 МТФ	0	0	0	0					
Л-40 Тальняні	9	13	12	12					
Л-41 Левадино	8	12	12	12					
Л-42 Виплопіль									
Щеб.завод ПС-35/10кВ		1,17		0,17					
Т-1 (4 МВА)									9 32
Т-2 (4 МВА)									23 32
ТН-6-1, кВ		кВ		кВ					
В-6 Т-1	30	0,33	0	0					
ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ					
В-10 Т-2	50	0,83	10	0,17					
Л-10кВ; Л-4 Нафтобаза	0	0	0	0					
РП-1									
Л-7 АЗС	8		16	17					
Л-9 Зл. Жовтня	10		13	15					
Л-20 ПС Тальняне-2	0	0	0	0					
Л-24 Школа	10	16	17	17					
Л-25 ТЕЦ	0	0	0	0					
Л-46 Місто	30	45	46	50					
РП-2									
Л-26 Місто	3	5	5	4					
Л-29 Асф. завод	19	44	38	46					
Л-28 КХП	0	0	0	0					
Л-31 Овочесховище	2	3	3	3					
Уманський РЕМ									
Бабанка ПС-35/10кВ		0,76		1,44					
Т-1 (2,5 МВА)									40 75
Т-2 (2,5 МВА)									36 75
ТН-10-1, кВ		10,7кВ		10,7кВ					
В-10 Т-1		0,45		0,84					
Л-6 Сушківка		0,42		0,78					
Л-7 Корж Кут		0,03		0,06					
ТН-10-2, кВ		10,6кВ		10,5кВ					
В-10 Т-2		0,31		0,6					
Л-8 Бабанка		0,13		0,25					
Л-9 Аполянка		0,14		0,17					
Л-42 Хоз.двір		0,05		0,17					

ПЛ-35кВ Дубова		0,2			0,39				0,25		0,41	АСКОЕ	
ПЛ-35кВ Оксанино		0,11			0,2				0,17		0,19	АСКОЕ	
Денгтрушкин ПС-35/10кВ		0,55			0,9				0,93		1,13		49
Т-1 (2,5 МВА)													49
ТН-10-1, кВ		10,5кВ			10,4кВ				10,4кВ		10,3кВ	АСКОЕ	
В-10 Т-1		0,55			0,9				0,93		1,13	АСКОЕ	
Л-56 Пикавель		0,11			0,16				0,16		0,18	АСКОЕ	
Л-55 Угосп		0,31			0,53				0,56		0,68	АСКОЕ	
Л-54 Комб. завод		0			0,01				0,01		0,01	АСКОЕ	
Л-53 Денгтрушки		0,14			0,23				0,23		0,29	АСКОЕ	
Л-1 КВ для ТП-136		0			0				0		0	АСКОЕ	
Дубовая ПС-35/10кВ		0,2			0,39				0,25		0,41		18
Т-1 (2,5 МВА)													18
ТН-10-1, кВ		10,7кВ			10,6кВ				10,6кВ		10,6кВ	АСКОЕ	
В-10 Т-1		0,2			0,39				0,25		0,41	АСКОЕ	
Л-44 Коржова		0,05			0,09				0,08		0,11	АСКОЕ	
Л-45 К.Слобідка		0,03			0,04				0,04		0,06	АСКОЕ	
Л-46 В.Слобідка		0,05			0,07				0,08		0,1	АСКОЕ	
Л-47 Дубова		0,08			0,16				0,05		0,15	АСКОЕ	
Ладійжінка ПС-35/10кВ		1,02			1,82				1,74		1,93		21
Т-1 (4 МВА)													32
Т-2 (4 МВА)													52
ТН-10-1, кВ		10,7кВ			10,6кВ				10,6кВ		10,6кВ	АСКОЕ	
В-10 Т-1		0,4			0,77				0,73		0,76	АСКОЕ	
Л-10 Рижанка		0,23			0,4				0,39		0,35	АСКОЕ	
Л-11 Горюдиця		0,17			0,38				0,34		0,42	АСКОЕ	
ТН-10-2, кВ		10,7кВ			10,7кВ				10,7кВ		10,7кВ	АСКОЕ	
В-10 Т-2		0,63			1,05				1,02		1,17	АСКОЕ	
Л-12 Ладійжінка		0,12			0,31				0,31		0,26	АСКОЕ	
Л-13 Фурманка		0,23			0,39				0,34		0,44	АСКОЕ	
Л-51 Текуча		0,21			0,29				0,25		0,29	АСКОЕ	
Л-57 Ферма		0,08			0,16				0,13		0,18	АСКОЕ	
ПЛ-35кВ Вільхова		0,31			0,63				0,6		0,71	АСКОЕ	
Максимівка ПС-35/10кВ		0,35			0,71				0,64		0,74		23
Т-1 (1,6 МВА)													50
Т-2 (1,6 МВА)													28
ТН-10-1, кВ		10,4кВ			10,4кВ				10,4кВ		10,4кВ	АСКОЕ	
В-10 Т-1		0,17			0,34				0,31		0,33	АСКОЕ	
Л-26 Максимівка		0,02			0,05				0,05		0,05	АСКОЕ	
Л-27 Посухівка		0,15			0,29				0,27		0,29	АСКОЕ	
ТН-10-2, кВ		10,5кВ			10,5кВ				10,5кВ		10,5кВ	АСКОЕ	
В-10 Т-2		0,17			0,37				0,33		0,41	АСКОЕ	
Л-29 Червоводи		0,09			0,21				0,17		0,23	АСКОЕ	
Л-30 Осігна		0,08			0,15				0,15		0,16	АСКОЕ	
ПЛ-35кВ Удич. дукр. 3-д		0			0				0		0	АСКОЕ	
Оксанино ПС-35/10кВ		0,11			0,2				0,17		0,19		14
Т-1 (1,6 МВА)													14
ТН-10-1, кВ		10,6кВ			10,5кВ				10,6кВ		10,5кВ	АСКОЕ	
В-10 Т-1		0,11			0,2				0,17		0,19	АСКОЕ	

Л-38 Комплекс-1	0,01					0,01			0,01	АСКОЕ		
Л-39 Оксанино	0,08					0,14			0,14	АСКОЕ		
Л-41 Ферма	0,03					0,05			0,05	АСКОЕ		
Паланка ІІС-35/10кВ	0,25					0,4			0,48		3	21
Т-1 (2,5 МВА)											27	33
Т-2 (1,6 МВА)												
ТН-10-1, кВ	10,2кВ					10,2кВ			10,2кВ	АСКОЕ		
В-10 Т-1	0,05					0,08			0,07	АСКОЕ		
Л-48 Кочубівка	0,01					0,03			0,02	АСКОЕ		
Л-4 ДОС	0,04					0,05			0,04	АСКОЕ		
ТН-10-2, кВ	10,6кВ					10,6кВ			10,6кВ	АСКОЕ		
В-10 Т-2	0,2					0,32			0,14	АСКОЕ		
Л-49 Паланка	0,08					0,15			0,14	АСКОЕ		
Л-50 Кочержинці	0,12					0,17			0,22	АСКОЕ		
Собівітка ІІС-35/10кВ	0,6					0,81			0,88	АСКОЕ		
Т-1 (6,3 МВА)											5	15
Т-2 (6,3 МВА)											10	15
ТН-10-1, кВ	10,7кВ					10,7кВ			10,7кВ	АСКОЕ		
В-10 Т-1	0,18					0,29			0,29	АСКОЕ		
Л-37 Степівка	0,06					0,1			0,11	АСКОЕ		
Л-2П-8	0,12					0,18			0,18	АСКОЕ		
Л-КОС-1	0					0			0	АСКОЕ		
ТН-10-2, кВ	10,6кВ					10,5кВ			10,6кВ	АСКОЕ		
В-10 Т-2	0,42					0,52			0,59	АСКОЕ		
Л-КОС-П	0,21					0,23			0,22	АСКОЕ		
Л-35 Собівітка	0,23					0,32			0,4	АСКОЕ		
Ст-Бабани І ПС-35/10кВ	0,2					0,48			0,41	АСКОЕ		
Т-1 (4 МВА)												
Т-2 (4 МВА)												
Т-3 (1 МВА)												
ТН-6-1, кВ	кВ					кВ			кВ	АСКОЕ	52	52
В-6 Т-1	0					0			0	АСКОЕ		
Л-Компресорна-1	0					0			0	АСКОЕ		
Л-15 Тес.цех	0					0			0	АСКОЕ		
Л-16 Ретуша	0					0			0	АСКОЕ		
Л-17 Кар'єр	0					0			0	АСКОЕ		
Л-18 РП завод	0					0			0	АСКОЕ		
ТН-6-2, кВ	6,4кВ					6,4кВ			6,4кВ	АСКОЕ		
В-6 Т-2	0,1					0,24			0,21	АСКОЕ		
Л-Компресорна-2	0					0			0	АСКОЕ		
Л-19 РП завод	0					0			0	АСКОЕ		
ТН-10-3, кВ	10,5кВ					10,4кВ			10,5кВ	АСКОЕ		
В-10 Т-3	0,1					0,24			0,2	АСКОЕ		
Л-20 Ст. Бабани	0,1					0,24			0,2	АСКОЕ		
Ст. Бабани ІІ ПС-35/10кВ	0,36					0,68			0,56	АСКОЕ		
Т-1 (4 МВА)											18	19
Т-2 (4 МВА)											1	19
ТН-10-1, кВ	10,5кВ					10,4кВ			10,4кВ	АСКОЕ		
В-10 Т-1	0,33					0,64			0,67	АСКОЕ		

Л-31 Пугачівка		0,18			0,27		0,26			АККОЕ	0,36		
Л-33 Косенівка		0,46			0,4		0,29			АККОЕ	0,34		
ТН-10-2, кВ		10,5кВ			10,4кВ		10,4кВ			АККОЕ	10,4кВ		
В-10 Т-2		0,03			0,04		0,05			АККОЕ	0,04		
Л-34 Ст. Бабани-2		0,02			0,02		0,02			АККОЕ	0,03		
Л-52 ЦРП		0,01			0,02		0,03			АККОЕ	0,01		
Ярватка ПС-35/10кВ		0,17			0,27		0,26			АККОЕ	0,33		
Т-1 (1,6 МВА)												2	22
Т-2 (1,6 МВА)												20	22
ТН-10-1, кВ		10,4кВ			10,3кВ		10,4кВ			АККОЕ	10,4кВ		
В-10 Т-1		0,02			0,02		0,02			АККОЕ	0,03		
Л-21 Добра		0,02			0,02		0,02			АККОЕ	0,03		
Л-23 Гребля		0			0		0			АККОЕ	0		
ТН-10-2, кВ		10,3кВ			10,3кВ		10,3кВ			АККОЕ	10,3кВ		
В-10 Т-2		0,16			0,25		0,24			АККОЕ	0,3		
Л-24 Ліпівівка		0,02			0,03		0,02			АККОЕ	0,04		
Л-25 Іванівка		0,12			0,18		0,18			АККОЕ	0,22		
Л-43 ПОС		0,02			0,04		0,03			АККОЕ	0,04		
Романівка ПС-35/6кВ		0,04			0,04		0,04			АККОЕ	0,05		
Т-1 (1 МВА)												5	5
Т-2 (1 МВА)												0	5
ТН-6-1, кВ		6,5кВ			6,5кВ		6,5кВ			АККОЕ	6,5кВ		
В-6 Т-1		0,04			0,04		0,04			АККОЕ	0,05		
Л-Насос-1		0,04			0,04		0,04			АККОЕ	0,05		
ТН-6-2, кВ		6,5кВ			6,5кВ		6,5кВ			АККОЕ	6,5кВ		
В-6 Т-2		0			0		0			АККОЕ	0		
Л-Насос-2		0			0		0			АККОЕ	0		
УРП-11										АККОЕ			
Напруга, кВ		10,5кВ			10,4кВ		10,4кВ				10,4кВ		
В-10 Л-ПС-1		0,4			0,61		0,58			АККОЕ	0,63		
Л-3 35В	5		12				10		5	ЩП			
Л-5 Громи	20		25				25		30	ЩП			
Напруга, кВ		10,5кВ			10,4кВ		10,4кВ			АККОЕ	10,4кВ		
В-10 Л-ПС-П		0,21			0,35		0,45			АККОЕ	0,43		
Л-2 Городище	15		22				30		25	ЩП			
Хмельницький РЕМ										ЩП			
В.Севастіанівка ПС-35/10кВ		0,3			0,47		0,42				0,67		29
Т-1 (2,5 МВА)													
ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,2		кВ		кВ		10,4	ЩП	кВ		29
В-10 Т-1	18	0,3	28		0,47		0,42		40	ЩП	0,67		
Л-12 Терпівка		0,028			0,062		0,044			АККОЕ	0,08		
Л-9 Івангород		0,088			0,114		0,114			АККОЕ	0,164		
Л-8 Комплекс		0,006			0,016		0,012			АККОЕ	0,011		
Л-11 В.Севастіанівка		0,108			0,166		0,154			АККОЕ	0,228		
Л-13 Попудія		0,054			0,074		0,074			АККОЕ	0,13		
Світлівка ПС-35/10кВ		0,23			0,32		0,32			АККОЕ	0,49		
Т-1 (1,6 МВА)												33	33
ТН-10-1, кВ	10,7	кВ	10,8		кВ		кВ		11	ЩП	кВ		
В-10 Т-1		0,226			0,324		0,324			АККОЕ	0,488		



Л-29 Вільнянка		0,076		0,112		0,116		0,166	АСКОЕ		
Л-31 Іваківка		0,03		0,048		0,034		0,062	АСКОЕ		
Л-32 КЗС		0,07		0,096		0,104		0,154	АСКОЕ		
Л-33 Сугіва		0,028		0,066		0,07		0,104	АСКОЕ		
Христіївка ПС-35/10кВ		2,75		4,67		4		4,25			
Т-1 (10 МВА)										23	51
Т-2 (6,3 МВА)										46	81
ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,2	кВ	10,3	кВ	10,5	кВ	ЩП		
В-10 Т-1	70	1,17	120	2	120	2	125	2,08	ЩП		
Л-16 ХКЗ №1	0		0		0		0		ЩП		
Л-3 Верхнячка	20		30		30		35		ЩП		
Л-2 Голяківка	10		25		25		20		ЩП		
Л-4 Пеніжково	15		20		25		25		ЩП		
Л-1 Орадіва	25		50		40		45		ЩП		
ТН-10-2, кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП		
В-10 Т-2	95	1,58	160	2,67	120	2	130	2,17	ЩП		
Л-5 Шукайвода	5		15		15		10		ЩП		
Л-6 Птічнік	15		25		20		25		ЩП		
Л-7 Город	60		75		75		85		ЩП		
Л-14 ЖД-1		0,148		0,242		0,176		0,184	АСКОЕ		
Л-10 КХП		0,01		0,51		0,02		0,012	АСКОЕ		
Л-15 ЖД-2		0,03		0,024		0,028		0,036	АСКОЕ		
Л-17 ХКЗ-2	0		0		0		0		ЩП		
ПЛ-35 Монастирище		0,944		1,826		1,544		2,074	АСКОЕ		
ПЛ-35 Умань		2,67		4,132		3,578		4,372	АСКОЕ		
ПЛ-35 Ягубець	25		28		27		35		ЩП		
Ягубець ПС-35/10кВ		1,22		1,3		1,24		1,49		39	65
Т-1 (2,5 МВА)										31	65
Т-2 (2,5 МВА)											
ТН-10-1, кВ	10,2	кВ	10,3	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП		
В-10 Т-1		0,9		0,744		0,712		0,782	АСКОЕ		
Л-34 Більниці		0,614		0,572		0,54		0,602	АСКОЕ		
Л-18 Талалаївка		0,016		0,05		0,06		0,04	АСКОЕ		
Л-22 Кар'єр		0,202		0,01		0,006		0,003	АСКОЕ		
Л-19 Шеньпахівка		0,068		0,116		0,11		0,142	АСКОЕ		
ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП		
В-10 Т-2		0,318		0,558		0,53		0,712	АСКОЕ		
Л-20 Ягубець		0,032		0,048		0,048		0,064	АСКОЕ		
Л-28 Зячківка		0,208		0,424		0,384		0,52	АСКОЕ		
Л-21 СТФ		0,072		0,084		0,09		0,132	АСКОЕ		

105

9.4 Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів

Виміри щодо завантаження електричних мереж 35 кВ за зимовий режимний день 20.12.2018 р.

Ком.	Призначення	3-00		9-00		13-00		17-00		АСКОЕ або ЦП	Завант. тр-р в норм. режимі	Ремонт. режим
		I, A	P, MВт	I, A	P, MВт	I, A	P, MВт	I, A	P, MВт			
	Городищенський РЕМ 35/10 кВ											
	Вільшана ПС 35/10 кВ		1,55		2,05		1,85		2,22			
	Т-1 (4 МВА)										60	60
	Т-2 (4 МВА)										0	60
	ТН-10-1, кВ	10,8	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	ЦП		
	В-10 Т-1		1,55		2,05		1,85		2,22	АСКОЕ		
1	Л-11 Товста		0,4		0,46		0,34		0,53	АСКОЕ		
7	СХТ-4		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-14 Шевченко		0,25		0,5		0,47		0,5	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,8	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	ЦП		
	В-10 Т-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
8	Л-7 Вербілка		0,73		0,89		0,86		0,94	АСКОЕ		
9	Л-8 Журавка		0,16		0,2		0,17		0,24	АСКОЕ		
11	СХТ-1		0		0		0		0	АСКОЕ		
13	СХТ-2		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
15	СХТ-3		0		0		0		0	АСКОЕ		
1	ПЛ-35кВ Ватутіно		0,34		0,66		0,56		0,64	АСКОЕ		
1	ПЛ-35кВ Цукрозавод		0		0		0		0	АСКОЕ		
2	ПЛ-35кВ Квітки		1,9		2,72		2,4		2,88	АСКОЕ		
	В'язівка ПС 35/10 кВ		0,34		0,59		0,5		0,66			
	Т-1 (2,5 МВА)										11	29
	Т-2 (2,5 МВА)										17	29
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	10,3	кВ	ЦП		
	В-10 Т-1		0,12		0,26		0,2		0,26	АСКОЕ		
6	Л-15 В'язівка		0,12		0,26		0,2		0,26	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,8	кВ	10,5	кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	ЦП		
	В-10 Т-2		0,22		0,33		0,3		0,4	АСКОЕ		
9	Л-13 Воронівка		0,13		0,2		0,18		0,26	АСКОЕ		
10	Л-19 Сердєйівка		0		0		0		0	АСКОЕ		
13	Л-63 Буртш		0,09		0,13		0,12		0,14	АСКОЕ		
	Городище ПС 35/10 кВ		1,54		2,53		2,38		2,89			
	Т-1 (4 МВА)										23	79
	Т-2 (4 МВА)										55	79
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	10,3	кВ	ЦП		
	В-10 Т-1		0,46		0,75		0,65		0,85	АСКОЕ		
4	ПТ-23-1		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-36 ТТС		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
7	Л-12 Інкубатор		0,09		0,14		0,13		0,18	АСКОЕ		
8	Л-35 ЦРП		0		0		0		0	АСКОЕ		
9	Л-9 Стадїон		0,36		0,6		0,51		0,66	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,1	кВ	10,2	кВ	10,1	кВ	ЦП		
	В-10 Т-2		1,08		1,78		1,73		2,04	АСКОЕ		

15	Л-3 АЗС		0,28		0,38			0,36		0,48	АСКОЕ	
17	Л-4 ЦРП ГТЕЦ		0,37		0,6			0,56		0,68	АСКОЕ	
19	Л-33 Кінотеатр		0,16		0,4			0,43		0,4	АСКОЕ	
21	Л-2 Технікум		0,27		0,4			0,38		0,48	АСКОЕ	
24	ПІ-23-2		0		0			0		0	АСКОЕ	
	Лісна ІС 35/10кВ		0,96		1,61			1,51		1,61		
	Т-1 (4 МВА)											42
	Т-2 (4 МВА)											1
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,3	кВ	10,4		кВ	10,3	кВ	ЩП	
	В-10 Т-1		0,9		1,53			1,44	90	1,5	АСКОЕ	
1	Л-22 П.Павлівка		0,17		0,27			0,25		0,25	АСКОЕ	
2	Л-32 Маслозавод		0,31		0,6			0,57		0,52	АСКОЕ	
5	РП-10 Сах.завод		0		0			0		0	АСКОЕ	
7	Л-23 Диріино		0,24		0,39			0,33		0,38	АСКОЕ	
8	Л-5 СХТ		0,18		0,27			0,29		0,35	АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,6	кВ	10,3	кВ	10,4		кВ	10,3	кВ	ЩП	
	В-10 Т-2		0,06		0,08			0,07	7	0,11	АСКОЕ	
11	Л-35 Лісна-ЦРП		0		0			0		0	АСКОЕ	
16	Л-24 Чубівка		0,06		0,08			0,07		0,11	АСКОЕ	
17	КЛ-6 Млин		0		0			0		0	АСКОЕ	
1	ПЛ-35кВ Хмелтунівка	26		38	2,24	30			40	2,35	ЩП	
2	ПЛ-35кВ Заводівка		2,42		3,4			2,89	60	3,5	АСКОЕ	
2	ПЛ-35кВ Холодильник	8		5		2			6		ЩП	
	Млїв ІС 35/10 кВ		0,86		1,23			1,36		1,47		
	Т-1 (4 МВА)											17
	Т-2 (4 МВА)											22
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,3	кВ	10,4		кВ	10,3	кВ	ЩП	
	В-10 Т-1		0,38		0,6			0,59	38	0,64	АСКОЕ	
1	Л-31 Садиба		0,15		0,24			0,26		0,27	АСКОЕ	
4	Л-26 Старосілля		0,11		0,23			0,2		0,24	АСКОЕ	
6	Л-27 Ігашник		0,12		0,13			0,13		0,13	АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,6	кВ	10,3	кВ	10,4		кВ	10,3	кВ	ЩП	
	В-10 Т-2	29	0,48	38	0,63	46		0,77	50	0,83	ЩП	
9	Л-28 Набережна	8		12		12			14		ЩП	
14	Л-29 ЗТО	10		14		16			20		ЩП	
15	Л-30 Млїв	11		12		18			16		ЩП	
	ТН-35-2, кВ	37	кВ	36	кВ	36,3		кВ	36,2	кВ	ЩП	
	Орловець ІС 35/10 кВ		0,38		0,72			0,55		0,8		
	Т-1 (4 МВА)											22
	ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,2	кВ	10,3		кВ	10,2	кВ	ЩП	
	В-10 Т-1	23	0,38	43	0,72	33		0,55	48	0,8	ЩП	
1	Л-41 РРС	6		14		10			16		ЩП	
6	Л-40 Капнівка	10		16		12			18		ЩП	
8	Л-39 Бучиха	3		6		5			6		ЩП	
9	Л-38 Товш	4		7		6			8		ЩП	
	Хмелтунівка ІС 35/10кВ		0,23		0,46			0,38		0,45		
	Т-1 (4 МВА)											13
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,3	кВ	10,4		кВ	10,3	кВ	ЩП	
	В-10 Т-1		0,23		0,46			0,38	27	0,45	АСКОЕ	

3	ЛІ-18 КРС		0		0				0		АСКОЕ	
4	ЛІ-20 ЖБВ		0,06		0,18				0,12		АСКОЕ	
5	ЛІ-16 Квареро		0,04		0,06				0,05		АСКОЕ	
7	ЛІ-17 Тракторна		0,06		0,08				0,08		АСКОЕ	
8	ЛІ-21 Хлосунівка		0,07		0,14				0,13		АСКОЕ	
1	ПІЛ-35кВ Щобавод	12		14						16	ЩП	
	Дабавський РЕМ											
	Бирлівка ПС 35/10кВ		0,29		0,61				0,46		0,59	
	Т-1 (1,8 МВА)											20
	Т-2 (1,6 МВА)											21
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	10,5	10,5	кВ	кВ	10,5	ЩП	41
	В-10 Т-1		0,17		0,3				0,24	20	АСКОЕ	
1	ЛІ-19 Демка		0,12		0,22				0,18		АСКОЕ	
5	ЛІ-20 Відгодівельний		0,05		0,09				0,07		АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	10,5	10,5	кВ	кВ	10,5	ЩП	
	В-10 Т-2		0,13		0,31				0,22	15	АСКОЕ	
8	ЛІ-21 Перде травня		0,09		0,24				0,18		АСКОЕ	
12	ЛІ-22 Семенівка		0,03		0,05				0,04		АСКОЕ	
	Дабів ПС 35/10 кВ		1,29		2,33				2,04		2,12	
	Т-1 (4 МВА)											13
	Т-2 (2,5 МВА)											80
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	10,4	кВ	кВ	10,4	ЩП	101
	В-10 Т-1		0,26		0,47				0,37	28	АСКОЕ	
3	ЛІ-2 В. Хутір		0,25		0,46				0,36		АСКОЕ	
6	ЛІ-32 Криштопівка	В	р	е	з	е	е	р	р	в	і	
	ТН-10-2, кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	10,5	10,5	кВ	кВ	10,5	ЩП	
	В-10 Т-2		1,03		1,85				1,68	99	АСКОЕ	
9	ЛІ-31 Дабів		0,48		1				0,93		АСКОЕ	
12	ЛІ-1 Золотоношка		0,05		0,76				0,67		АСКОЕ	
15	ЛІ-23 Радіозавод		0,08		0,08				0,07		АСКОЕ	
	Дабово-Бартинська ПС 35/10 кВ		1,18		1,75				1,49		1,66	
	Т-1 (4 МВА)											14
	Т-2 (4 МВА)											33
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	10,5	10,5	кВ	кВ	10,5	ЩП	48
	В-10 Т-1		0,37		0,53				0,45	29	АСКОЕ	
1	ЛІ-18 Залізна дорога		0,13		0,11				0,11		АСКОЕ	
4	ЛІ-13 Білоусівка		0,14		0,26				0,22		АСКОЕ	
6	ЛІ-14 Перевирниця		0,1		0,17				0,13		АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	10,5	10,5	кВ	кВ	10,5	ЩП	
	В-10 Т-2		0,81		1,22				1,05	71	АСКОЕ	
8	ЛІ-15 Заготзерно		0,19		0,26				0,24		АСКОЕ	
10	ЛІ-17 Комбикормовий		0,23		0,37				0,32		АСКОЕ	
13	ЛІ-16 Митлашівка		0,34		0,51				0,42		АСКОЕ	
14	ЛІ-33 Водгосп		0,05		0,08				0,08		АСКОЕ	
	Жоринківська ПС 35/10 кВ		0,53		0,99				0,66		0,81	
	Т-1 (2,5 МВА)											19
	Т-2 (1,8 МВА)											34
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	10,4	кВ	кВ	10,4	ЩП	43
	В-10 Т-1		0,21		0,43				0,31	22	АСКОЕ	60

1	Л-6 Жорноковин		0,02			0,04			0,03				АСКОЕ		
3	Л-5 Нехайки		0,12			0,26			0,17				АСКОЕ		
6	Л-4 Тополі		0,07			0,13			0,11				АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ		10,4	кВ		10,4	кВ		10,4		ЩП		
	В-10 Т-2		0,32			0,56			0,35		27		АСКОЕ		
9	Л-24 Раціківщина		0,21			0,35			0,21				АСКОЕ		
12	Л-36 Безпальче		0,1			0,2			0,13				АСКОЕ		
	Світківська ПС 35/10 кВ		0,64			0,9			0,82						
	Т-1 (2,5 МВА)													24	24
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ		10,5	кВ		10,5	кВ		10,5		ЩП		
	В-10 Т-1		0,64			0,9			0,82		50		АСКОЕ		
0	Л-25 Коломийці		0,04			0,07			0,07				АСКОЕ		
1	Л-26 Осташівка		0,34			0,46			0,44				АСКОЕ		
3	Л-27 Світківка		0,11			0,13			0,12				АСКОЕ		
6	Л-29 Степанівка		0,01			0,01			0,01				АСКОЕ		
7	Л-28 Погреби		0,14			0,22			0,18				АСКОЕ		
	Шрамківка ПС 35/10 кВ		1,19			1,79			1,55						
	Т-1 (3,2 МВА)													26	66
	Т-2 (2,5 МВА)													51	85
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ		10,5	кВ		10,5	кВ		10,5		ЩП		
	В-10 Т-1		0,49			0,72			0,58		46		АСКОЕ		
1	Л-7 Яворівка		0,08			0,17			0,15				АСКОЕ		
5	Л-8 Конопівка		0,08			0,16			0,12				АСКОЕ		
6	Л-9 Заготзерно		0,33			0,39			0,3				АСКОЕ		
8	Л-35 Пукрозавод	В	р	е	е	з		е	р		в		і		
	ТН-10-2, кВ	10,6	кВ		10,5	кВ		10,5	кВ		10,5		ЩП		
	В-10 Т-2		0,7			1,07			0,98		71		АСКОЕ		
11	Л-10 Кангакузіва		0,1			0,19			0,16				АСКОЕ		
15	Л-11 Шрамківка		0,3			0,44			0,42				АСКОЕ		
16	Л-34 Більшовик		0,21			0,27			0,26				АСКОЕ		
17	Л-12 Моїсіва		0,09			0,17			0,15				АСКОЕ		
	Звенигородський РЕМ														
	Звенигородка ПС 35/10 кВ		3,19			4,76			5,06						
	Т-1 (6,3 МВА)													51	92
	Т-2 (5,6 МВА)													48	103
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ		10,5	кВ		10,4	кВ		10,3		ЩП		
	В-10 Т-1		1,83			2,94			2,8		172		АСКОЕ		
1	Л-89 Звенигородка-1		0,05			0,23			0,09				АСКОЕ		
3	Л-77 Волозобір		0,17		3			3			3		ЩП		
4	Л-5 Місто		1,38			2,33			2,38				АСКОЕ		
7	Л-3 Вільхівць		0,11			0,15			0,14				АСКОЕ		
8	Л-ГЕС		0			0			0				АСКОЕ		
9	Л-2 Оаїрна		0,14			0,25			0,23				АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,3	кВ		10,4	кВ		10,4	кВ		10,5		ЩП		
	В-10 Т-2		1,36			1,82			2,26		148		АСКОЕ		
13	Л-20 Комбікорм.		0,04			0,04			0,11				АСКОЕ		
14	Л-13 Неморож		0,21			0,29			0,3				АСКОЕ		
15	Л-1 Хліпнівка		0,25			0,29			0,27				АСКОЕ		
16	Л-7 Гулівка		0,23			0,35			0,34				АСКОЕ		

20	Л-34 Райлікарня		0,34			0,47		0,43				0,47		АСКОЕ		
21	Л-4 Мельзавод		0,28			0,33		0,78				0,9		АСКОЕ		
22	Л-90 Звенигородка-2		0			0		0				0		АСКОЕ		
В-35	Вільхівць		0,86			1,2		1,17				1,42		АСКОЕ		
В-35	Лисянка		0			0		0		0		0		АСКОЕ		
В-35	Мурзинці-1		0			0		0		0		0		АСКОЕ		
В-35	Мурзинці-2		0,18			0,13		0,39				0,11		АСКОЕ		
В-35	Юрківка-вагупіно					3,14						4,07		АСКОЕ		
І-35кВ	В-35 Сирзавод		1,84			2,96		2,84				3,14		АСКОЕ		
В-35	Вільхівць ПС 35/10 кВ		0,22			0,3		0,3				0,38		АСКОЕ		
Т-1	(2,5 МВА)														9	17
Т-2	(2,5 МВА)														5	17
ТН-10-1, кВ		10,4	кВ	10,5		кВ	10,5	кВ	10,4	10,4		кВ		ЩП		
В-10 Т-1			0,14			0,2		0,2		16		0,27		АСКОЕ		
Л-51	Гусаково		0,08			0,12		0,1				0,15		АСКОЕ		
Л-52	КРС		0,02			0,03		0,03				0,03		АСКОЕ		
Л-53	Цукрозавод		0,04			0,05		0,05				0,08		АСКОЕ		
ТН-10-2, кВ		10,3	кВ	10,4		кВ	10,4	кВ	10,5	6		кВ		ЩП		
В-10 Т-2			0,08			0,1		0,1				0,1		АСКОЕ		
Л-54	Откормочний		0,05			0,01		0,08				0,1		АСКОЕ		
Л-55	Ферма		0			0		0				0		АСКОЕ		
Л-56	Шпола		0,02			0,08		0,05				0,01		АСКОЕ		
Кінська ПС 35/10 кВ			0,2			0,34		0,28				0,36		АСКОЕ		
Т-1	(1,6 МВА)														24	24
ТН-10-1, кВ		10,3	кВ	10,3		кВ	10,5	кВ	10,4			кВ		ЩП		
В-10 Т-1			0,2			0,34		0,28		22		0,36		АСКОЕ		
Л-73	Рибхоз	3		5			4		7					ЩП		
Л-81	Сторівка	0		0			0		0					ЩП		
Л-75	СТФ	1		2			1		2					ЩП		
Л-76	Село	3		3			2		4					ЩП		
Л-88	Декадрпарк		0,09			0,16		0,14				0,17		АСКОЕ		
Моринці ПС 35/10 кВ			0,3			0,57		0,5				0,58				
Т-1	(4 МВА)														12	16
Т-2	(2,5 МВА)														6	25
ТН-10-1, кВ		10,5	кВ	10,4		кВ	10,3	кВ	10,5			кВ		ЩП		
В-10 Т-1			0,22			0,41		0,36		26		0,43		АСКОЕ		
Л-15	Верещаки	5		6			5		5					ЩП		
Л-17	Моринці	4		7			12		8					ЩП		
ТН-10-2, кВ		10,6	кВ	10,5		кВ	10,5	кВ	10,4			кВ		ЩП		
В-10 Т-2			0,08			0,16		0,14		9		0,15		АСКОЕ		
Л-44	АВМ	0		0			1		1					ЩП		
Л-57	Госп-во	2		2			2		3					ЩП		
Л-45	Пікомбінат	3		3			3		2					ЩП		
Л-18	Гішівць	3		10			5		12					ЩП		
Муринці ПС 35/6 кВ			0,17			0,12		0,38				0,1				
Т-1	(4 МВА)														0	10
Т-2	(4 МВА)														10	10

ТН-6-1, кВ	6,4	кВ	6,3	кВ	6,4	кВ	6,4	кВ	6,4	кВ	ЩП	
В-6 Т-1		0				0				0	АСКОЕ	
ТН-6-2, кВ	6,4	кВ	6,4	кВ	6,4	кВ	6,4	кВ	6,4	кВ	ЩП	
В-6 Т-2		0,17		0,12		0,38	9			0,1	АСКОЕ	
Павлівка ПС 35/10 кВ										0,43		
Т-1 (1,6 МВА)												29
ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП	29
В-10 Т-1		0,25		0,46		0,42	26			0,43	АСКОЕ	
1 Л-85 СГТУ		0,08		0,16		0,15				0,16	АСКОЕ	
2 Хоздвир-2		0,09		0,13		0,12				0,17	АСКОЕ	
5 Л-83 Парички		0		0		0				0	АСКОЕ	
7 Хоздвир-1		0,07		0,13		0,12				0,08	АСКОЕ	
Рижайівка ПС 35/10 кВ		0,48		0,67		0,65				0,79	АСКОЕ	
Т-1 (1,6 МВА)												54
ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП	54
В-10 Т-1		0,48		0,67		0,65	47			0,79	АСКОЕ	
1 Л-11 Попівка		0,06		0,08		0,07				0,09	АСКОЕ	
2 Л-28 Водяники		0,3		0,41		0,4				0,47	АСКОЕ	
5 Л-12 Рижайівка		0,12		0,21		0,18				0,21	АСКОЕ	
7 Л-16 Онодрівка		0		0		0				0	АСКОЕ	
Сирзавод ПС 35/10 кВ		2,14		2,67		2,87				2,93		
Т-1 (4 МВА)												66
ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП	14
В-10 Т-1		1,78		2,19		2,37	146			2,43	АСКОЕ	80
1а Л-86 ГЭС-1		0		0		0				0	АСКОЕ	
1 ЛТП-426-1	норм. відсл.										АСКОЕ	
2 ЛТП-427-1		0,86		0,94		1,16				1,08	АСКОЕ	
4 Л-43 КНС		0,58		0,84		0,78				0,91	АСКОЕ	
7 Л-32 Спецшкола		0,21		0,24		0,25				0,33	АСКОЕ	
8 Л-78 Водозабір-1		0,14		0,18		0,19				0,19	АСКОЕ	
ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП	
В-10 Т-2		0,36		0,48		0,5	30			0,5	АСКОЕ	
13 Л-79 Водозабір-2		0,26		0,35		0,39				0,39	АСКОЕ	
14 ЛТП-427-2		0		0		0				0	АСКОЕ	
19 Л-31 Хмелед		0,06		0,13		0,08				0,17	АСКОЕ	
20 ЛТП-426-2		0		0		0				0	АСКОЕ	
21 Л-87 ГЭС-2		0,05		0,01		0,05				0,02	АСКОЕ	
Тарасівка ПС 35/10 кВ		0,08		0,17		0,08				0,17	АСКОЕ	
Т-1 (2,5 МВА)												7
ТН-10-1, кВ	10,3	кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП	7
В-10 Т-1	не діюча	0,08	0	0,17	5	0,08	10			0,17	АСКОЕ	
1 Л-42 Козацьке					0		0				ЩП	
2 Л-41 Л.Українки		0,01		0,01	1		3				АСКОЕ	
5 Л-40 Тарасівка		0,06		0,09	2		2				АСКОЕ	
7 Л-39 Трашник	не діюча		0		0		0				ЩП	
8 Л-38 Боровикове		0,02		0,07	3		5				АСКОЕ	
9 Л-37 Комплекс	не діюча		0		0		0				ЩП	
Чижівка ПС 35/10 кВ		0,35		0,46		0,43				0,38	ЩП	

	Т-1 (2,5 МВА)		10,5	кВ		10,5	кВ		10,4	кВ	10,5	кВ			20	20
	ТН-10-1, кВ															
	В-10 Т-1			0,35			0,46			0,43	23	0,38				
1	Л-47 Хоздвір			0			0			0		0				
2	Л-48 Чижівка			0,11			0,2			0,15		0,19				
5	Л-49 Рязине			0,24			0,25			0,28		0,2				
7	Л-50 Кобиляки			0			0			0		0				
	ЮТЕП (0,5/5/6 кВ)			0,5			0,57			0,6		0,69			8	8
	Т-1 (10 МВА)														0	19
	Т-2 (4 МВА)															
	ТН-6-1, кВ		6,3	кВ		6,2	кВ		6,2	кВ	6,2	кВ				
	В-6 Т-1			0,5			0,57			0,6	62	0,69				
4	ЦРП-1			0,34			0,26			0,03		0,36				
5	Гремуча насоона		0			0			0							
6	Перлограєне			0,03			0,03			0,03		0,04				
	ТН-6-2, кВ		6,2	кВ		6,3	кВ		6,3	кВ	6,3	кВ				
	В-6 Т-2			0			0			0		0				
9	ЦРП-2			0,12			0,25			0,21		0,27				
10	Розрив-2	норм. відкл.					0,01			0,01		0,02				
	ЦРП-3															
	Л-63			0,07			0,09			0,1		0,12				
	Л-64			0,5			0,82			0,88		0,91				
	Л-65		0			0			0		0					
	Л-70		0			0			0		0					
	Л-71		0			0			0		0					
	Л-72		1			1			1		1					
	ЦРП-4															
	Л-5 Місто		125			141			161		175					
	Л-27 Диткомбінат		5			7			5		5					
	Л-26 Буд. Рад		21			25			27		36					
	Л-25 УТОС		15			20			23		25					
	Л-24 Інтернат		3			5			6		10					
	Л-23 Маслозавод		2			3			7		5					
	Л-21 Садік		3			7			10		5					
	Л-43 КНС		17			30			31		35					
	Л-36 Котельня		12			22			23		25					
	Л-22 Центр		6			10			11		15					
	Л-29 Музшкола		20			22			26		30					
	Золотоніський РЕМ															
	Вознесенська ПС 35/10 кВ			0,96			1,58			1,55		1,77			26	77
	Т-1 (2,5 МВА)														51	77
	Т-2 (2,5 МВА)															
	ТН-10-1, кВ		11,1	кВ		11,1	кВ		11,1	кВ	11,1	кВ				
	В-10 Т-1			0,45			0,59			0,56	36	0,6				
3	Гібулон-1			0,27			0,28			0,28		0,29				
5	РП-7															
7	Л-10 Канєвщина			0,13			0,23			0,22		0,24				
15	Л-69 Зрошення			0,05			0,08			0,06		0,08				
	ТН-10-2, кВ			кВ			кВ			кВ	10	кВ				



	В-10 Т-2	10,7	0,51	10,7	0,99	10,7	0,99	70	1,17		
4	Л-48 Відгодівельний		0,08		0,16		0,13		0,17	АСКОЕ	
8	Л-68 СХТ		0,04		0,01		0,07		0,01	АСКОЕ	
14	Л-23 Богуславць		0,15		0,28		0,24		0,29	АСКОЕ	
16	Л-9 Пальмира		0,09		0,18		0,15		0,18	АСКОЕ	
18	Нібулон-2		0,07		0,21		0,28		0,39	АСКОЕ	
2	ШЛ-35кВ ХПП		0		0		0		0		
	Гладківський ПС 35/10 кВ		0,67		0,79		0,65		0,86		
	Т-1 (4 МВА)									9	23
	Т-2 (1,8 МВА)									35	52
	ТН-10-1, кВ	10	кВ	10	кВ	10	кВ	10	кВ		
	В-10 Т-1		0,25		0,32		0,23	17	0,28	АСКОЕ	
1	Л-19 Заготзерно		0,16		0,17		0,1		0,11	АСКОЕ	
5	Л-18 Прохорівка		0,09		0,15		0,13		0,16	АСКОЕ	
7	Л-17 Лішня										
	ТН-10-2, кВ	10	кВ	10	кВ	10	кВ	10	кВ		
	В-10 Т-2	25	0,42	28	0,47	25	0,42	35	0,58		
13	Л-45 Гладківщина	5		5		5		10		ІІІ	
15	Л-49 Попів	0		0		0		0		ІІІ	
16	Л-42 Постипова	20		23		20		25		ІІІ	
	Домангівськ ПС 35/10 кВ		0,58		1,03		0,93		1,04		
	Т-1 (2,5 МВА)									18	45
	Т-2 (1,6 МВА)									33	71
	ТН-10-1, кВ	10,7	кВ	10,7	кВ	10,7	кВ	10,7	кВ		
	В-10 Т-1		0,27		0,43		0,4	27	0,45	АСКОЕ	
1	Л-46 Матаїла		0,05		0,06		0,06		0,07	АСКОЕ	
2	Л-47 Насосна		0,12		0,19		0,19		0,18	АСКОЕ	
5	Л-38 Домангово		0,1		0,18		0,15		0,2	АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ		
	В-10 Т-2		0,31		0,6		0,53	36	0,59	АСКОЕ	
9	Л-39 Комплекс		0,03		0,03		0,02		0,02	АСКОЕ	
10	Л-37 Дмитрівка		0,15		0,32		0,25		0,31	АСКОЕ	
11	Л-44 Мелесівка		0,14		0,26		0,26		0,26	АСКОЕ	
	Зорівська ПС 35/10 кВ		0,35		0,74		0,6		0,68		
	Т-1 (4 МВА)									7	20
	Т-2 (1,8 МВА)									21	45
	ТН-10-1, кВ	10,9	кВ	10,9	кВ	10,9	кВ	10,9	кВ		
	В-10 Т-1		0,13		0,3		0,2	17	0,29	АСКОЕ	
6	Л-36 Відплення		0,03		0,05		0,05		0,06	АСКОЕ	
2	Л-3 Бойківщина		0,11		0,25		0,15		0,23	АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,7	кВ	10,7	кВ	10,7	кВ	10,7	кВ		
	В-10 Т-2		0,22		0,44		0,4	24	0,39	АСКОЕ	
9	Л-2 Радгосп		0,04		0,08		0,08		0,09	АСКОЕ	
10	Л-1 Лукашівка		0,15		0,27		0,25		0,25	АСКОЕ	
14	Л-43 Перемога		0,03		0,09		0,08		0,05	АСКОЕ	
	Коробівка ПС 35/10 кВ		0,58		0,91		0,83		1,29		
	Т-1 (1,8 МВА)									85	78
	Т-2 (1,6 МВА)									0	88
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ		

4	В-10 Т-1	35	0,58	55	0,91	50	83	78	1,29	ЩП		
4	Л-33 Комарівка	30		44				60		ЩП		
5	Л-34 Келда Гора	5		10		10		15		ЩП		
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ			
	В-10 Т-2	0		0		0		0		ЩП		
8	Л-35 Репродуктор	0		0		0		0		ЩП		
	Кропивна ПС 35/10 кВ		0,52		0,97		0,84		0,97	ЩП		
	Т-1 (2,5 МВА)										42	42
	ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ			
	В-10 Т-1		0,52		0,97		0,84	59	0,97	АСКОЕ		
2	Л-82 ЗПІ-8		0,22		0,48		0,36		0,42	АСКОЕ		
6	Л-83 Центр		0,28		0,43		0,43		0,49	АСКОЕ		
7	Л-84 Малівка		0,05		0,08		0,07		0,08	АСКОЕ		
	Марківська ПС 35/10 кВ		0,31		0,53		0,45		0,52	АСКОЕ		
	Т-1 (2,5 МВА)										36	36
	ТН-10-1, кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ			
	В-10 Т-1		0,31		0,53		0,45	32	0,52	АСКОЕ		
1	Л-50 Ковгун		0,12		0,19		0,17		0,19	АСКОЕ		
2	Л-24 Дабівці		0,07		0,14		0,12		0,13	АСКОЕ		
6	Л-25 Скориківка		0,13		0,2		0,17		0,21	АСКОЕ		
7	Л-26 Аланивка		0		0		0		0	АСКОЕ		
	Піщана-35 ПС 35/10 кВ		0,42		0,58		0,42		0,58		35	35
	Т-1 (1,8 МВА)	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП		
	ТН-10-1, кВ											
	В-10 Т-1	норм. відкл.										
1	Л-21 Володар	10		13		10		13		ЩП		
3	Л-20 Подільська	17		24		17		24		ЩП		
5	Л-65 Піщана (живить с.п. 10кВ)	25	0,42	35	0,58	25	0,42	35	0,58	ЩП		
	Північна ПС 35/10 кВ		1,59		2,88		2,77		3,1			
	Т-1 (6,3 МВА)										24	53
	Т-2 (6,3 МВА)										14	53
	ТН-10-1, кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ			
	В-10 Т-1		0,91		1,7		1,54	102	1,69	АСКОЕ		
3	Л-РП-9-1		0,54		0,84		0,82		0,94	АСКОЕ		
15	Л-80 Автопарк		0,27		0,56		0,43		0,51	АСКОЕ		
17	Л-Комб.3-д-1		0		0		0		0	АСКОЕ		
19	Л-ТТ1-759		0,08		0,16		0,17		0,11	АСКОЕ		
21	Л-Агроінвест-1		0,06		0,09		0,08		0,08	АСКОЕ		
23	Л-Золоток		0,01		0,11		0,1		0,11	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ			
	В-10 Т-2		0,68		1,18		1,23	85	1,41	АСКОЕ		
4	Л-РП-9-2		0,36		0,53		0,49		0,53	АСКОЕ		
6	Л-81 ЗББ		0,28		0,43		0,44		0,47	АСКОЕ		
14	Л-Комб.3-д-2		0,01		0,08		0,21		0,3	АСКОЕ		
16	Л-Агроінвест-2		0,08		0,18		0,14		0,17	АСКОЕ		
	Подільська ПС 35/10 кВ		0,46		0,85		0,74		0,82			
	Т-1 (1,8 МВА)										2	51
	Т-2 (1,6 МВА)										43	58
	ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ			

1	В-10 Т-1			0,05		0,08		0,05	4	0,06	АСКОЕ	
5	Л-28 Пташник			0		0		0,04		0,05	АСКОЕ	
	Л-29 Слава			0,04		0,07		0,04		0,05	АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10		кВ	10,4	кВ		кВ	10,4	кВ	АСКОЕ	
8	В-10 Т-2			0,41		0,77		0,69	46	0,76	АСКОЕ	
11	Л-30 Каврайські			0,11		0,19		0,18		0,21	АСКОЕ	
13	Л-22 Новоселиця			0,19		0,36		0,32		0,35	АСКОЕ	
14	Л-31 Мишалака			0,1		0,22		0,19		0,2	АСКОЕ	
	Л-32 Комплекс			0		0		0		0	АСКОЕ	
	Центральний КРЗ-Л			0,03		0,03		0,04		0,03	АСКОЕ	
	Р-35 Т-1			0,03		0,03		0,04	0,5	0,03	АСКОЕ	
	Р-35 Т-2			0		0		0		0	АСКОЕ	
	Чаплевка ПС 35/10 кВ			0,71		0,95		0,87		0,97		
	Т-1 (2,5 МВА)										13	42
	Т-2 (2,5 МВА)										33	42
	ТН-10-1, кВ	10,4		кВ	10,4	кВ		кВ	10,4	кВ		
1	В-10 Т-1			0,49		0,68		0,64	42	0,69	АСКОЕ	
2	Л-71 Село			0,4		0,58		0,56		0,61	АСКОЕ	
6	Л-72 Фотопринат			0,09		0,09		0,09		0,1	АСКОЕ	
	Л-73 МТФ			0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,4		кВ	10,4	кВ		кВ	10,4	кВ	АСКОЕ	
11	В-10 Т-2			0,22		0,27		0,23	17	0,28	АСКОЕ	
12	Л-79 Хмік			0		0		0		0	АСКОЕ	
16	Л-74 Крива			0,1		0,12		0,1		0,11	АСКОЕ	
	Л-75 Труд			0,13		0,15		0,13		0,17	АСКОЕ	
	ЧПЗ ПС 35/10 кВ			0,06		0,06		0,05		0,05	АСКОЕ	
	Т-1 (1,6 МВА)										4	4
	ТН-10-1, кВ	10,5		кВ	10,5	кВ		кВ	10,5	кВ		
1	В-10 Т-1			0,06		0,06		0,05	3	0,05	АСКОЕ	
3	Л-27 Рез.прос.з-д			0		0		0		0	АСКОЕ	
5	Л-6 Прос.з-д			0		0		0		0	АСКОЕ	
7	Л-5 Турбаза			0,04		0,04		0,03		0,03	АСКОЕ	
8	Л-4 Чаплевка			0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ	
	Л-76 Промбуд			0,02		0,02		0,02		0,02	АСКОЕ	
	Квітняський РЕМ											
	Баландино ПС 35/10кВ			0,38		0,42		0,37		0,42		
	Т-1 (1,6 МВА)										29	29
	ТН-10-1, кВ	10,5		кВ	10,4	кВ		кВ	10,2	кВ		
1	В-10 Т-1	23		0,38	25	0,42		0,37	25	0,42		
2	Л-31 Коханівка	5			5				6			
5	Л-33 МТФ	5			6				5			
7	Л-34 Свиноферма	10			10				7			
	Л-32 Калинівка	3			3				15			
	Жаботин ПС 35/10кВ			0,3		0,35		0,42		0,47		
	Т-1 (2,5 МВА)										20	20
	ТН-10-1, кВ	10,5		кВ	10,4	кВ		кВ	10,3	кВ		
1	В-10 Т-1	18		0,3	21	0,35		0,42	28	0,47		
2	Л-22 Госпівір	1			1				1			
	Л-66 Цегельний з-д	1			1				1			

[illegible]

8	PPC-85			0,11		0,2		0,2				0,23	АСКОЕ			
	Ступінь ПС-35/10кВ			0,93		1,23		1,09				1,33			25	36
	Т-1 (4 МВА)														14	58
	Т-2 (2,5 МВА)															
	ТН-10-1, кВ	10,4		кВ		кВ	10,4	кВ	10,4			кВ	ЩП			
	В-10 Т-1															
10	Л-4 Яблунів			0,63		0,92		0,77			55	0,91	АСКОЕ			
11	Л-5 Полтвин			0,29		0,47		0,4				0,44	АСКОЕ			
15	Комбікормовий з-д			0,15		0,15		0,14				0,19	АСКОЕ			
16	Копіювача			0,02		0,05		0,04				0,03	АСКОЕ			
	ТН-10-2, кВ	10,4		кВ		0,25	10,4	кВ	10,3			0,25	ЩП			
	В-10 Т-2			0,3		0,31		0,32	25			0,42	АСКОЕ			
1	Л-1 Снявка			0,17		0,17		0,18				0,22	АСКОЕ			
2	Л-2 Степалці			0,13		0,14		0,14				0,2	АСКОЕ			
	Таганча ПС-35/10кВ			0,32		0,5		0,41				0,53				
	Т-1 (4 МВА)														4	14
	Т-2 (2,5 МВА)														14	23
	ТН-10-1, кВ	10,4		кВ		кВ	10,4	кВ	10,4			кВ	ЩП			
	В-10 Т-1			0,12		0,17		0,14	12			0,2	АСКОЕ			
1	Л-9 Мельники			0,07		0,1		0,09				0,12	АСКОЕ			
4	Л-11 Павлівка			0,05		0,07		0,05				0,08	АСКОЕ			
	ТН-10-2, кВ	10,4		кВ		кВ	10,4	кВ	10,4			кВ	ЩП			
	В-10 Т-2			0,2		0,33		0,27	20			0,33	АСКОЕ			
10	Л-10 Веркозівка			0,04		0,06		0,05				0,06	АСКОЕ			
15	Л-8 Мартинівка			0,16		0,27		0,22				0,27	АСКОЕ			
	Троїцький ПС-35/10кВ			0,37		0,45		0,43				0,51			17	35
	Т-1 (1,6 МВА)														22	55
	Т-2 (1 МВА)															
	ТН-10-1, кВ	10,4		кВ		кВ	10,3	кВ	10,3			кВ	ЩП			
	В-10 Т-1			0,18		0,23		0,23	16			0,26	АСКОЕ			
2	Л-20 Ковалі			0,08		0,11		0,13				0,12	АСКОЕ			
3	Л-21 Бобриня			0,1		0,12		0,1				0,14	АСКОЕ			
	ТН-10-2, кВ	10,4		кВ		кВ	10,3	кВ	10,3			кВ	ЩП			
	В-10 Т-2			0,19		0,22		0,2	15			0,25	АСКОЕ			
10	Л-23 Бучак			0,14		0,13		0,13				0,17	АСКОЕ			
14	Л-22 Лазирці			0,05		0,09		0,07				0,08	АСКОЕ			
	Корсунь-Щевченківський РЕМ															
	Корсунь ПС-35/10кВ			1,84		3,83		3,56				3,78			24	66
	Т-3 (6,3 МВА)														56	83
	Т-4 (5 МВА)															
	1 с.ш.10кВ:															
	ТН-10-1, кВ	10,8		кВ		кВ	10,8	кВ	10,4			кВ	ЩП			
1	В-10 Т-3			0,34		1,26		1,25	84			1,4	АСКОЕ			
2	Л-3 Кірово			0,93		0,94		1,24				1,38	АСКОЕ			
4	В-10 Т-1 (генератор Г-1)															
	2 с.ш.10кВ:															
	ТН-10-2, кВ			кВ		кВ	10,5	кВ	10,6			кВ	ЩП			
13	В-10 Т-4			1,5		2,57		2,31	143			2,38	АСКОЕ			
8	Mini ГЕС			0,04		0,04		0,04				0,04	АСКОЕ			

11	Л-14 Музей		0,56	10,5	0,99		0,96		0,91	АСКОЕ	
12	Л-5 Гарбузин		0,31		0,54		0,46		0,41	АСКОЕ	
9	СВ-10-2-3 (Ввод в КРУН)		1,27		1,68		1,61		1,79	АСКОЕ	
6	В-10 Т-2 (генератор Г-2)		0,6		0,6		0,6		0,6	АСКОЕ	
	В-10 Т-2 (генератор Г-2), МВАр		0,3		0,3		0,3		0,3	АСКОЕ	
	3 с.ш.10кВ (КРУН):										
7	ТН-10-3, кВ	10,6	кВ	10,5	кВ		10,6		кВ	ЩП	
2	Л-4 Переможенці		0,45		0,55		0,6		0,67	АСКОЕ	
3	Л-54 Вітряк										
5	Л-53 Славч		0,12		0,12		0,11		0,13	АСКОЕ	
6	Л-6 Виграїв		0,63		0,9		0,82		0,9	АСКОЕ	
9	Л-1 Пегельний з-д		0,06		0,07		0,07		0,08	АСКОЕ	
	ПЛ-35 Ремзавод		0		0,04		0		0	АСКОЕ	
	ПЛ-35 Стеблів		0,94		1,76		1,15		1,65	АСКОЕ	
	Стеблів ПС-35/10кВ		1,41		2,33		1,67		2,2		69
	Т-3 (1,8 МВА)										69
	Т-4 (1,8 МВА)										
	1 с.ш.35кВ:										
	ПЛ-35 Корсунь		0,93		1,73		1,14		1,63	АСКОЕ	
	ТН-35 Корсунь, кВ	36,3	кВ	36	кВ		36,3		кВ	ЩП	
	ПЛ-35 Сепіше		0,32		0,43		0,4		0,43	АСКОЕ	
	ТН-35 Сепіше, кВ	36,3	кВ	36	кВ		36		кВ	ЩП	
	В-35 Шендерівка		0,88		1,06		0,87		1,03	АСКОЕ	
	В-35 ГТ-2 (генератор Г-2)										
	2 с.ш.35кВ:										
	ТН-35-1, кВ	36,3	кВ	36,1	кВ		36,1		кВ	ЩП	
	ТН-35-2, кВ	36,1	кВ	36,1	кВ		36,1		кВ	ЩП	
	В-35 Т-3, Т-4		0,7		1,14		0,8		1,07	АСКОЕ	
	ПЛ-35 Фабрика		0,08		0,14		0,13		0,13	АСКОЕ	
	В-35 ГТ-1 (генератор Г-1)		1,1		1,1		1,1		1,1	АСКОЕ	
	с.ш. 20кВ:										
	Напряга на с.ш.20кВ, кВ	20,5	кВ	20,5	кВ		20,4		кВ	ЩП	
	Л-8 Училище		0,47		0,8		0,5		0,75	АСКОЕ	
	Л-9 Консервний з-д		0,04		0,09		0,09		0,08	АСКОЕ	
	Л-10 Бригада		0,12		0,16		0,15		0,17	АСКОЕ	
	Заріччя ПС-35/10кВ		0,57		0,65		0,51		0,61		
	Т-1 (2,5 МВА)										16
	Т-2 (2,5 МВА)										28
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ		10,4		кВ	ЩП	
	В-10 Т-1		0,35		0,37		0,3		0,37	АСКОЕ	
5	Л-47 Комплекс		0,2		0,27		0,2		0,37	АСКОЕ	
6	Л-48 Миколаївка		0,14		0,09		0,1		0,1	АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ		10,4		кВ	ЩП	
	В-10 Т-2		0,22		0,28		0,21		0,24	АСКОЕ	
11	Л-49 Сидорівка		0,21		0,22		0,15		0,17	АСКОЕ	
15	Л-50 Гута Стеблів		0,06		0,06		0,06		0,07	АСКОЕ	
	Квітки ПС-35/10кВ		0,37		0,38		0,37		0,38		
	Т-1 (2,5 МВА)										12
	ТН-10-1, кВ	10,8	кВ	10,8	кВ		10,7		кВ	ЩП	12

	B-10 T-1		0,37		0,38		0,37	23	0,38	АСКОЕ		
1	Л-23 Совхоз											
2	Л-24 Глушки		0,07		0,09		0,1		0,09	АСКОЕ		
3	Л-45 Підмети											
6	Л-26 Новоселівка		0,28		0,29		0,26		0,29	АСКОЕ		
	Набутів ІС-35/10кВ		1		1,47		1,33		1,63		16	44
	T-1 (4 МВА)										29	44
	T-2 (4 МВА)											
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	ЩП		
	B-10 T-1		0,4		0,54		0,47	35	0,58	АСКОЕ		
1	Л-38 Хутір		0,11		0,16		0,14		0,17	АСКОЕ		
3	Л-17 Цукр. завод		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-18 Дерешівськ		0,16		0,23		0,18		0,22	АСКОЕ		
8	Л-19 Дробівка		0,19		0,14		0,13		0,14	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	ЩП		
	B-10 T-2		0,6		0,93		0,86	63	1,05	АСКОЕ		
11	Л-35 Відгодівельний		0		0		0		0	АСКОЕ		
14	Л-39 Лісна		0,04		0,07		0,06		0,08	АСКОЕ		
16	Л-20 Сахківка		0,21		0,34		0,31		0,38	АСКОЕ		
17	Л-21 Набутів		0,35		0,52		0,49		0,6	АСКОЕ		
18	Л-22 Комплекс									АСКОЕ		
	Селище ІС-35/10кВ		0,59		0,76		0,74		0,78		15	34
	T-1 (2,5 МВА)										19	34
	T-2 (2,5 МВА)											
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	ЩП		
	B-10 T-1		0,29		0,33		0,34	21	0,35	АСКОЕ		
1	Л-33 Комплекс		0,08		0,08		0,09		0,09	АСКОЕ		
2	Л-32 Тараша		0,12		0,12		0,14		0,15	АСКОЕ		
5	Л-31 Сухини		0,07		0,11		0,11		0,11	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	ЩП		
	B-10 T-2		0,3		0,43		0,4	26	0,43	АСКОЕ		
9	Л-30 Селище		0,3		0,42		0,39		0,42	АСКОЕ		
14	Л-55 Відгодівельний		0		0		0		0	АСКОЕ		
	Сотняки ІС-35/10кВ		0,56		0,55		0,5		0,6			
	T-1 (2,5 МВА)										26	26
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП		
	B-10 T-1		0,56		0,55		0,5	36	0,6	АСКОЕ		
3	Л-44 Клячці		0,17		0,17		0,15		0,19	АСКОЕ		
5	Л-43 Моринці		0,15		0,19		0,16		0,2	АСКОЕ		
6	Л-42 Сасорідія		0,22		0,17		0,18		0,2	АСКОЕ		
	Шендерівка ІС-35/10кВ		0,32		0,4		0,35		0,43			
	T-1 (1,6 МВА)										29	29
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	ЩП		
	B-10 T-1		0,32		0,4		0,35	26	0,43	АСКОЕ		
1	Л-7 Нова Буда		0,01		0,02		0,02		0,03	АСКОЕ		
6	Л-13 Шендерівка		0,25		0,31		0,27		0,33	АСКОЕ		
7	Л-25 Комарівка		0,05		0,07		0,06		0,07	АСКОЕ		
	Смільанський РЕМ								4,07			
	Березняки ІС-35/10кВ		0,6		1		0,85		1,03			

	Т-1 (2,5 МВА)	10,4	κВ	10,2	κВ	10,3	κВ	10,2	κВ	10,2	κВ	45	45
	ТН-10-1, κВ												
	В-10 Т-1	36	0,6	60	1	51	0,85	62	1,03				
1	Л-24 МТФ	4		8		8		8					
2	Л-17 Новобудова	8		12		8		10					
3	Л-16 В. Яблунівка	10		18		16		20					
6	Л-15 Горького	8		14		10		16					
8	Л-14 Святоформа	6		8		9		8					
	Бузуків ПС-35/10κВ		0,7		0,36		0,58						
	Т-1 (2,5 МВА)												
	Т-2 (2,5 МВА)											12	30
	ТН-10-1, κВ											10	30
	В-10 Т-1	10,4	κВ	10,3	κВ	10,3	κВ	10,2	κВ	10,2	κВ		
4	Л-45 Головатино		0,57		0,19		0,39	17	0,28		АСКОЕ		
20	Л-60 Кар'єр - I		0,12		0,14		0,14		0,13		АСКОЕ		
22	Л-48 Бузуків		0,45		0,05		0,25		0,15		АСКОЕ		
	ТН-10-2, κВ	10,4	κВ	10,2	κВ	10,4	κВ	10,2	κВ	10,2	κВ		
	В-10 Т-2		0,13		0,17		0,19	14	0,24		АСКОЕ		
12	Л-44 Залевки		0,13		0,17		0,19		0,24		АСКОЕ		
17	Л-47 Школа		0		0		0		0		АСКОЕ		
18	Л-61 Кар'єр - II		0		0		0		0		АСКОЕ		
	Носачів ПС-35/10κВ		0,52		0,5		0,52		0,58				
	Т-1 (2,5 МВА)											36	#ДЕЛ/01
	ТН-10-1, κВ	10,3	κВ	10,2	κВ	10,3	κВ	10,2	κВ	10,2	κВ		
	В-10 Т-1	31	0,52	30	0,5	31	0,52	35	0,58		ЩП		
1	Л-36 Господарство	2		3		2		2			ЩП		
4	Л-35 Мельниківка	10		9		10		12			ЩП		
6	Л-34 Центр	19		18		19		21			ЩП		
	Сердюківка ПС-35/10κВ		0,22		0,3		0,31		0,32				
	Т-1 (1,6 МВА)												
	Т-2 (1,6 МВА)											22	22
	ТН-10-1, κВ	10,4	κВ	10,5	κВ	10,2	κВ	10,2	κВ	10,2	κВ		
	В-10 Т-1		0,22		0,3		0,31	19	0,32		АСКОЕ		
1	Л-59 ХПП		0,07		0,07		0,11		0,08		АСКОЕ		
5	Л-29 Катеринівка		0,1		0,14		0,12		0,14		АСКОЕ		
6	Л-26 Сердюківка		0,05		0,09		0,08		0,1		АСКОЕ		
	ТН-10-2, κВ	10,5	κВ	10,5	κВ	10,5	κВ	10,5	κВ	10,5	κВ		
	В-10 Т-2	0		0		0		0		0	АСКОЕ		
10	Л-23 Водоканал	0		0		0		0		0	АСКОЕ		
14	Л-40 ХПП-2	0		0		0		0		0	АСКОЕ		
	Ташлик ПС-35/10κВ		1,42		1,6		1,42		1,61		АСКОВ		
	Т-1 (4 МВА)												
	Т-2 (2,5 МВА)											44	44
	ТН-10-1, κВ	10,4	κВ	10,3	κВ	10,3	κВ	10,2	κВ	10,2	κВ	0	70
	В-10 Т-1		1,42		1,6		1,42	97	1,61		АСКОЕ		
1	Л-13 Самгородок		0,38		0,54		0,45		0,5		АСКОЕ		
2	Л-48 Кафе		0		0		0		0		АСКОЕ		
5	Л-47 Пошта		0,12		0,15		0,11		0,13		АСКОЕ		
7	Л-7 Село		0,1		0,13		0,11		0,13		АСКОЕ		



8	Л-19 Побуткомбінат		0,66		0,57		0,56		0,67	АСКОЕ	
9	Л-11 Купівка		0,17		0,21		0,19		0,2	АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ		кВ	10,4	кВ	АСКОЕ	
	В-10 Т-2		0		0		0	0	0	АСКОЕ	
12	Л-20 Кар'єр		0		0		0		0	АСКОЕ	
14	Л-18 Комплекс		0		0		0		0	АСКОЕ	
	РП-10 Миколаївка									АСКОЕ	
Линт 10кВ	Л-25 Совхоз		0,02		0,03		0,03		0,03	АСКОЕ	
	Л-22 Площе				0,91		0,92				
	Л-8 Костянтинівка				0,81		0,9				
	Л-27 ЦРП - І - СШ				1,76		1,85				
	Л-21 Балаклея				0,21		0,19				
	Л-28 ЦРП - ІІ - СШ				0,3		0,27				
	Л-1 Миколаївка				0,08		0,07				
	Л-37 ТП - 153 - ІІ - СШ				0		0				
	РП-10 Дистирська										
	Л-41 Богданов	1		1							
	Л-42 Харичинський з-д	2		2				2			
	Л-43 Відеокомплекс	3		4				4		ШП	
	Л-46 Зерноток	0								ШП	
	Л-12 Сушки				0,4				0,41		
	Черкиський РЕМ										
	ПСВ-Удільне 35/10кВ		1,28		1,99		1,81		1,84		65
	Т-1 (2,5 МВА)										14
	Т-2 (4 МВА)										87
	ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,36	кВ	10,29	кВ	10,3	кВ	ШП	54
1а	В-10 Т-1	57	0,95	90	1,49	80	1,33	82	1,36	АСКОЕ	
1в	Л-35 Новоселія	5	0,08	8	0,13	8	0,13	8	0,13	АСКОЕ	
1б	Л-33 Кардіологія	17	0,28	30	0,5	27	0,45	27	0,44	АСКОЕ	
1б	Л-64 Забілний цех	22	0,37	33	0,55	27	0,45	30	0,5	АСКОЕ	
3	Л-73 Інкубатор	5	0,08	6	0,1	6	0,1	6	0,09	АСКОЕ	
5	Л-34 Рибколгосп	8	0,13	13	0,22	12	0,2	12	0,2	АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,45	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ШП	
	В-10 Т-2	19,6	0,33	30,3	0,5	29,1	0,48	29	0,48	АСКОЕ	
8	Л-49 Лозівок	5,5	0,09	8	0,13	8	0,13	8	0,13	АСКОЕ	
10	Л-36 Мисливське гос-во	12	0,2	18	0,3	18	0,3	18	0,29	АСКОЕ	
14	Л-65 Прагокомплекс	2,1	0,03	4,3	0,07	3,1	0,05	3	0,05	АСКОЕ	
	Вільшанка: ПС-35/6кВ		0		0		0		0		
	Т-1 (1,6 МВА)										
	Т-2 (1,8 МВА)										
	ТН-6-1, кВ	6,1	кВ	6,1	кВ	6,1	кВ	6,1	кВ	ШП	
	В-6 Т-1	0	0	0	0	0	0	0	0	ШП	
5	Н/с ввод №2	0	0	0	0	0	0	0	0	ШП	
	ТН-6-2, кВ	6,4	кВ	6,4	кВ	6,4	кВ	6,4	кВ	ШП	
	В-6 Т-2	0	0	0	0	0	0	0	0	ШП	
9	Н/с ввод №1	0	0	0	0	0	0	0	0	ШП	

	Вільшанська насосна ПС-35/6кВ	0,11	0,19	0,22	0,24		4	10
	Т-1 (2,5 МВА)							
	Т-2 (2,5 МВА)							
	ТН-6-1, кВ	6,3	6,3	κВ	κВ	ЩП		
	В-6 Т-1	4	8	0,08	0,09	ЩП		
2	Л-5 Фотон	4	8	0,08	0,09	ЩП		
3	н/а 1	0	0	0	0	ЩП		
9	н/а 2	0	0	0	0	ЩП		
10	н/а 3	0	0	0	0	ЩП		
	ТН-6-2, кВ	6,3	6,26	κВ	κВ	ЩП		
	В-6 Т-2	7	11	0,07	0,13	ЩП		
17	н/а 4	0	0	0	0	ЩП		
18	н/а 5	0	0	0	0	ЩП		
19	Л-17 Промбаза	2	3	0,03	0,04	ЩП		
22	Л-7 Ліман	5	8	0,08	0,09	ЩП		
	Славетівська ПС-35/6кВ			0,23	0,24			
	Т-1 (1,8 МВА)						14	14
	ТН-6-1, кВ	6,1	6,01	κВ	κВ	ЩП		
	В-6 Т-1	20,17	21,5	0,21	0,23	ЩП		
2	Л-6 Зона відпочинку	20,17	21,5	0,21	0,23	ЩП		
5	Л-Насосна	0	0	0	0	ЩП		
	Ірдинь-2 ПС-35/10кВ			0,22	0,22			
	Т-1 (10 МВА)						2	2
	ТН-10-1, кВ	10,3	10,3	κВ	κВ	ЩП		
	В-10 Т-1	8	13	0,22	0,17	ЩП		
3	Л-72 Сепале	8	13	0,22	0,17	ЩП		
4	Л-ТП-631	0	0	0	0	ЩП		
	Мішин ПС-35/10кВ			1,07	1,8			
	Т-1 (2,5 МВА)						0	78
	Т-2 (2,5 МВА)						78	78
	ТН-10-1, кВ	10,2	10,45	κВ	κВ	ЩП		
	В-10 Т-1	0	0	0	0	ЩП		
2	Л-32 Дружба	0,43	0,5	0,01	0,01	АСКОЕ		
3	Л-25 Свинокомплекс	0,65	0,82	0,01	0,02	АСКОЕ		
8	Л-27 Замістя	22,3	33	0,55	0	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,5	10,4	κВ	κВ	ЩП		
	В-10 Т-2	70,43	103,3	1,15	1,07	АСКОЕ		
11	Л-26 Іскра	10,75	21	0,35	0,29	АСКОЕ		
13	Л-71 Будище	5,8	8	0,13	0,12	АСКОЕ		
16	Л-28 Мошпи	30,5	40	0,66	0,66	АСКОЕ		
	Нечаївка ПС-35/10кВ			0,87	1,04			
	Т-1 (2,5 МВА)						25	45
	Т-2 (1,6 МВА)						37	71
	ТН-10-1, кВ	10,5	10,4	κВ	κВ	ЩП		
	В-10 Т-1	17,01	29,6	0,49	0,41	АСКОЕ		
1	Л-20 Нецаївка	6,8	12	0,2	0,17	АСКОЕ		
5	Л-22 Вергунці	10,21	17,6	0,29	0,24	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,4	10,3	κВ	κВ	ЩП		
	В-10 Т-2	18	23,1	0,38	0,47	ЩП		

8	Л-21 Лески	8	0,13	10,4	0,17	11	0,18	13	0,22	ЩП	
9	Л-23 Комплекс	10	0,17	12,7	0,21	17	0,28	22	0,36	ЩП	
	Продіпрівська ІС-35/10кВ		0,99		1,32		1,23		1,55		
	Т-1 (2,5 МВА)										30 67
	Т-2 (2,5 МВА)										42 67
	ТН-10-1, кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	ЩП	
	В-10 Т-1	32,2	0,53	43	0,71	38	0,63	47	0,79	ЩП	
5	Л-50 Внергодільня	11,2	0,19	15	0,25	13	0,22	17	0,28	ЩП	
7	Л-51 Ферин	6	0,01	7	0,12	5,7	0,09	7	0,12	ЩП	
8	Л-55 Кірова	15	0,25	21	0,35	19,3	0,32	23	0,39	ЩП	
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,2	кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	ЩП	
	В-10 Т-2	27,6	0,46	37	0,61	36	0,6	46	0,76	ЩП	
11	Л-53 Теплиці	19,6	0,33	29	0,48	26	0,43	31	0,51	ЩП	
13	Л-52 Репродуктор	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП	
18	Л-54 Фабрика	8	0,13	8	0,13	10	0,17	15	0,25	ЩП	
	Руська Пільня-2 ІС-35/10кВ		1,14		1,25		1,83		2,19		
	Т-1 (4 МВА)										69 60
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,3	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП	
	В-10 Т-1	68,5	1,14	75,4	1,25	110,1	1,83	131	2,19	АСКОЕ	
2	Л-80 Меблевий к-т	13	0,22	36	0,6	20,3	0,34	32	0,54	АСКОЕ	
6	Л-79 Діброва	35,5	0,59	6,5	0,11	59,5	0,99	67	1,11	АСКОЕ	
7	Л-78 Санаторій	20	0,33	32,9	0,55	30,27	0,5	33	0,54	АСКОЕ	
	Тубільський ІС-35/10кВ		0,7		1,2		0,96		1,15		
	Т-1 (2,5 МВА)										0 52
	Т-2 (2,5 МВА)										50 52
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	10,6	кВ	ЩП	
	В-10 Т-1	0	0	0	0	0	0	0	0	АСКОЕ	
1	Л-75 Уроцище	0,6	0,01	0,5	0,01	0,55	0,01	1	0,01	АСКОЕ	
3	Л-2 Березняки	5,9	0,1	15	0,25	14,4	0,24	15	0,25	АСКОЕ	
4	Л-3 Софіївка	12	0,2	26	0,43	16,3	0,27	20	0,34	АСКОЕ	
	ТН-10-2, кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	ЩП	
	В-10 Т-2	42	0,7	72,5	1,2	58	0,96	69	1,15	АСКОЕ	
10	Л-4 Бригада	0,04	0	0,04	0	0,04	0	0	0	АСКОЕ	
14	Л-1 Тубільці	23,4	0,39	31	0,51	26,4	0,44	33	0,55	АСКОЕ	
	Ясенів'я ІС-35/10кВ		0,48		0,81		0,66		0,85		
	Т-1 (2,5 МВА)										37 37
	ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,2	кВ	ЩП	
	В-10 Т-1	29,17	0,48	49	0,81	39,47	0,66	51	0,85	АСКОЕ	
1	Л-66 Вайбузи	2,4	0,04	4	0,07	3,5	0,06	5	0,08	АСКОЕ	
2	Л-67 Відекомплекс	0,97	0,02	1	0,02	1,2	0,02	1	0,02	АСКОЕ	
3	Л-68 Гараж	12,7	0,21	22,7	0,38	17,8	0,3	22	0,37	АСКОЕ	
6	Л-69 Господів	8,2	0,14	15,1	0,25	12,3	0,2	17	0,28	АСКОЕ	
8	Л-70 Консервний з-д	4,9	0,08	6,2	0,1	4,7	0,08	7	0,12	АСКОЕ	
	Чигиринський РЕМ										
	Адамівка ІС-35/10 кВ		1,23		1,44		1,31		1,55		
	Т-1 (2,5 МВА)										29 67
	Т-2 (2,5 МВА)										38 67
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП	
	В-10 Т-1		0,44		0,6		0,58	40	0,67	АСКОЕ	

1	Л-20 Молочий к-т		0,09		0,13		0,12		0,17	АСКОЕ		
2	Л-7 Рачево		0,31		0,39		0,37		0,43	АСКОЕ		
6	Л-5 Загозерно		0,03		0,04		0,05		0,05	АСКОЕ		
7	Л-11 Насосна		0,02		0,04		0,04		0,02	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ		кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП		
	В-10 Т-2		0,79		0,84		0,73	53	0,88	АСКОЕ		
11	Л-6 Тінки		0,41		0,43		0,37		0,45	АСКОЕ		
14	Л-26 Подорожанський		0,27		0,29		0,25		0,3	АСКОЕ		
15	Л-17 Красносілья		0,11		0,12		0,11		0,13	АСКОЕ		
	Боровня ПС-35/10 кВ		0,87		0,92		1,01		1,05	АСКОЕ	14	46
	Т-1 (2,5 МВА)										34	46
	Т-2 (2,5 МВА)											
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ		кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1		0,27		0,23		0,26	13	0,22	АСКОЕ		
3	Л-39 Трушівці		0,06		0,04		0,04		0,05	АСКОЕ		
5	Л-40 Господар		0,21		0,2		0,22		0,16	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ		кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП		
	В-10 Т-2		0,6		0,68		0,75	50	0,84	АСКОЕ		
8	Л-42 Гаряж		0,28		0,34		0,33		0,37	АСКОЕ		
9	Л-41 Топилівка		0,32		0,34		0,43		0,46	АСКОЕ		
	Будівельна-2 ПС-35/10 кВ		1,79		1,69		1,75		1,96			
	Т-1 (4 МВА)										40	53
	Т-2 (4 МВА)										13	53
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ		кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1		1,35		1,27		1,31	89	1,49	АСКОЕ		
4	Л-45 ПП-605-1		0,95		0,91		0,93		1,04	АСКОЕ		
6	Л-44 Озеро		0,34		0,29		0,31		0,37	АСКОЕ		
7	Л-43 Енергій-1		0,06		0,07		0,07		0,08	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,6	кВ		кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	ЩП		
	В-10 Т-2		0,45		0,42		0,43	28	0,47	АСКОЕ		
12	Л-46 ПП-605-2		0,45		0,42		0,43		0,47	АСКОЕ		
	Мельники ПС-35/10 кВ		0,75		0,92		0,77		0,92		17	40
	Т-1 (2,5 МВА)										23	40
	Т-2 (2,5 МВА)											
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ		кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1		0,3		0,36		0,34	23	0,39	АСКОЕ		
1	Л-13 Закар'ятинця		0,06		0,05		0,06		0,07	АСКОЕ		
2	Л-14 Мельники		0,08		0,09		0,09		0,1	АСКОЕ		
5	Л-22 Скельки		0,16		0,21		0,2		0,23	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ		кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП		
	В-10 Т-2		0,46		0,57		0,43	32	0,54	АСКОЕ		
8	Л-15 Головаківка		0,18		0,22		0,18		0,25	АСКОЕ		
13	Л-37 Комплекс		0,28		0,35		0,25		0,29	АСКОЕ		
	Суботів ПС-35/10 кВ		0,34		0,43		0,38		0,44			
	Т-1 (1,6 МВА)										30	30
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ		кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1		0,34		0,43		0,38	26	0,44	АСКОЕ		
6	Л-25 Матвійка	8				9		10		ЩП		
7	Л-24 Чмирівка	4				5		6		ЩП		

8	Л-23 Новоселівка	9	10	9	10	9	10	ШП	10	ШП	39	42
	ПС Худолівка 35/10 кВ		0,64	0,41		0,54		0,69				
	Т-1 (1,8 МВА)											
	Т-2 (1,6 МВА)											
	ТН-10-1, кВ	10,6	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ		
3	В-10 Т-1			0,62		0,38		0,51	39	0,65		
	Л-18 Худяки			0,01		0,02		0,01		0,01		
5	Л-9 Худолівка			0,6		0,37		0,5		0,64		
	ТН-10-2, кВ	10,6	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ		
	В-10 Т-2			0,03		0,03		0,02	2	0,04		
10	Л-19 Чернявка			0,03		0,03		0,02		0,04		
	Чигирин ПС-35/10кВ			2,53		3,69		3,47		3,83		
	Т-1 (6,3 МВА)											
	Т-2 (3,2 МВА)										43	66
	ТН-10-1, кВ	10,5	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	46	130
	В-10 Т-1			1,71		2,45		2,35	149	2,48		
1	Л-1 Галаганівка			0,3		0,4		0,35		0,47		
3	Л-12 Хлібавод			1,04		1,59		1,57		1,5		
4	Л-35 СГ техника			0,38		0,47		0,43		0,52		
	ТН-10-2, кВ	10,5	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ		
	В-10 Т-2			0,82		1,24		1,12	81	1,35		
14	Л-27 Школа №2			0,34		0,52		0,44		0,57		
15	Л-28 Радіовузол			0,34		0,54		0,52		0,6		
16	Л-3 Іванівка			0,03		0,04		0,03		0,04		
17	Л-КТП Виробн.погр			0,02		0,01		0,02		0,01		
18	Л-2 Верещі			0,1		0,13		0,12		0,14		
	В-35 Т-1	29	42						42			
	В-35 Т-2	14	21						23			
	Чорнобильський РЕМ											
	Богодухівка ПС-35/10 кВ			0,83		1,39		1,27		1,36		
	Т-1 (2,5 МВА)										26	60
	Т-2 (1,6 МВА)										52	94
	ТН-10-1, кВ	10,4	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ		
	В-10 Т-1			0,38		0,61		0,54	36	0,6		
2	Л-51 СТФ			0,02		0,02		0,03		0,03		
4	Л-6 Комінтерн			0,19		0,31		0,27		0,3		
12	Л-5 Нове Життя			0,17		0,28		0,23		0,27		
	ТН-10-2, кВ	10,4	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ		
	В-10 Т-2			0,45		0,78		0,73	46	0,76		
5	Л-7 Готоватівка			0,2		0,29		0,27		0,32		
13	Л-8 Кривоносівка			0,25		0,5		0,46		0,45		
	Веремівка ПС-35/10 кВ			0,56		0,75		0,69		0,77		
	Т-1 (2,5 МВА)										19	33
	Т-2 (1,6 МВА)										22	52
	ТН-10-1, кВ	10,4	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ		
	В-10 Т-1			0,32		0,4		0,37	26	0,44		
1	Л-31 Радгосп-1			0		0		0		0		
2	Л-32 Веремівка			0,3		0,38		0,34		0,41		
6	Л-33 Насосна			0,02		0,02		0,03		0,02		

	ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	18	56
	В-10 Т-2		0,24		0,35		0,32		0,33		АСКОЕ		90
9	Л-34 Зрошення		0,02		0,01		0		0		АСКОЕ		
13	Л-35 Жовтіння		0,22		0,33		0,31		0,32		АСКОЕ		
14	Л-36 Радгост-2		0		0		0		0		АСКОЕ		
	Ірклія ПС-35/10 кВ		1,31		2,07		1,81		1,86				
	Т-1 (4 МВА)												
	Т-2 (2,5 МВА)												
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	АСКОЕ		
3	В-10 Т-1		0,5		0,79		0,65		0,66		АСКОЕ		
5	Л-27 Маслозавод		0,07		0,1		0,11		0,13		АСКОЕ		
13	Л-40 Хутори		0,15		0,19		0,18		0,16		АСКОЕ		
	Л-25 Лихоліти		0,27		0,5		0,35		0,38		АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	АСКОЕ		
4	В-10 Т-2		0,81		1,28		1,16		1,2		АСКОЕ		
8	Л-24 Комбікормовий		0,02		0,17		0,08		0,19		АСКОЕ		
12	Л-23 Червоногірка		0,28		0,43		0,39		0,38		АСКОЕ		
	Л-26 Ірклія		0,5		0,68		0,69		0,63		АСКОЕ		
	Москаленки ПС-35/10 кВ		1,16		1,23		1,16		1,34				
	Т-1 (2,5 МВА)											26	58
	Т-2 (2,5 МВА)											33	58
	ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	АСКОЕ		
1	В-10 Т-1		0,51		0,61		0,52		0,59		АСКОЕ		
2	Л-43 Дніпро		0,22		0,31		0,25		0,32		АСКОЕ		
5	Л-44 Консервний		0,1		0,1		0,08		0,08		АСКОЕ		
7	Л-45 Холодильник-1		0		0		0		0		АСКОЕ		
	Л-46 Ілалія		0,21		0,23		0,21		0,2		АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	АСКОЕ		
10	В-10 Т-2		0,65		0,62		0,64		0,75		АСКОЕ		
12	Л-47 Москаленки		0,36		0,31		0,36		0,37		АСКОЕ		
15	Л-48 Холодильник-2		0		0		0		0		АСКОЕ		
16	Л-49 Сад		0		0		0		0		АСКОЕ		
	Л-50 Васютинці		0,29		0,32		0,29		0,38		АСКОЕ		
	Риборозвідник ПС-35/10 кВ		0,52		0,85		0,73		0,83				
	Т-1 (1,6 МВА)											18	58
	Т-2 (1,6 МВА)											39	58
	ТН-10-1, кВ		кВ		кВ		кВ		кВ		АСКОЕ		
2	В-10 Т-1		0,21		0,3		0,27		0,26		АСКОЕ		
5	Л-55 ГНС		0,08		0,09		0,09		0,08		АСКОЕ		
	Л-52 Воронинці		0,13		0,21		0,18		0,19		АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ		кВ		кВ		кВ		кВ		АСКОЕ		
	В-10 Т-2		0,31		0,55		0,46		0,57		АСКОЕ		
10	Л-53 Крутьки		0,19		0,33		0,3		0,36		АСКОЕ		
15	Л-54 Чехівка		0,13		0,22		0,17		0,21		АСКОЕ		
	Ст.Коврай ПС-35/10 кВ		0,52		1,07		0,8		0,88				
	Т-1 (1,6 МВА)											60	73
	Т-2 (1,6 МВА)											13	73
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	АСКОЕ		
	В-10 Т-1		0,37		0,88		0,66		0,74		АСКОЕ		

3	Л-19 Н. Українка		0,16			0,35		0,25				0,33	АСКОЕ		
11	Л-18 Жогтєве		0,03			0,11		0,09				0,06	АСКОЕ		
13	Л-17 Першотравневе		0,18			0,41		0,32				0,35	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,3	кВ	10,6		кВ	10,5	кВ	10,5			кВ	АСКОЕ		
4	В-10 Т-2		0,15			0,19		0,14				0,14	АСКОЕ		
4	Л-20 Завод		0,15			0,19		0,14				0,14	АСКОЕ		
12	Л-21 Комплекс		0			0		0				0	АСКОЕ		
	Тимченків ПС-35/10 кВ		0,97			0,99		1,05				1,01	АСКОЕ		
	Т-1 (2,5 МВА)													11	46
	Т-2 (2,5 МВА)													35	46
	ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,4		кВ	10,4	кВ	10,4			кВ	АСКОЕ		
4	В-10 Т-1		0,32			0,25		0,25				0,31	АСКОЕ		
6	Л-13 Багачей		0,19			0,13		0,16				0,18	АСКОЕ		
6	Л-14 Тимченки		0,13			0,11		0,08				0,13	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,4		кВ	10,4	кВ	10,4			кВ	АСКОЕ		
	В-10 Т-2		0,65			0,74		0,8				0,7	АСКОЕ		
12	Л-15 Кліщенці		0,48			0,46		0,56				0,44	АСКОЕ		
13	Л-16 Ленінське		0,14			0,24		0,19				0,2	АСКОЕ		
14	Л-39 Полив		0,03			0,05		0,04				0,05	АСКОЕ		
	Чехівська ПС-35/0,4 кВ		0,29			0,04		0,04				0,04	АСКОЕ		
	Т-1 (3,2 МВА)													10	10
	ТН-6-1, кВ	6,2	кВ	6,2		кВ	6,1	кВ	6,1			кВ	АСКОЕ		
	В-6 Т-1		0,29			0,04		0,04				0,04	АСКОЕ		
3	Л-29 Чайка		0,03			0,03		0,03				0,03	АСКОЕ		
7	Л-30 Насосна		0,29			0		0				0	АСКОЕ		
	Шовковичка ПС-35/0,4 кВ		0,03			0,03		0,02				0,02	АСКОЕ		
	В-0,4 Т-1		0,03			0,03		0,02				0,02	АСКОЕ		
	Школярівський ТУРЕМ														
	Школа ПС-35/10 кВ		2,67			5,22		1,75				5,38			
	Т-1 (6,3 МВА)														
	Т-2 (6,3 МВА)														
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5		кВ	10,3	кВ	10,3			кВ	ЩП		
	В-10 Т-1	132	2,2	208		3,47	215					3,67	ЩП		
2	Л-6 Маяк	25		35			34						ЩП		
4	Л-10 Город	38		72			70						ЩП		
5	Л-34 Швейна	норм. відкл											ЩП		
7	Л-2 Маринівка	42		55			58						ЩП		
8	Л-3 Іскрено	25		42		0,7	45					0,8	ЩП		
10	Л-40 Хлібзавод	2		4			8						ЩП		
	ТН-10-2, кВ	10,3	кВ	10,2		кВ	10	кВ	10			кВ	ЩП		
	В-10 Т-2	28	0,47	105		1,75	105	1,75				1,72	ЩП		
12	Л-4 Васицьків	3		5			5						ЩП		
14	Л-20 Елеватор	1		1			1						ЩП		
16	Л-17 33Ч	норм. відкл											ЩП		
18	Л-21 33Ч	1		1			1						ЩП		
20	Л-1 Лозоватка	5		28			30						ЩП		
21	Л-12 Молокозавод	7		44		0,73	44					0,63	ЩП		
22	Л-35 Полілінівка	1		2			1						ЩП		
23	Л-39 Хлібзавод	0		0			0						ЩП		

24	Л-44 Терешки	10		24		23		25		ЩП		
	В-35 Т-1	41		65		68		70		ЩП		
	В-35 Т-2	9		33		33		32		ЩП		
	Васильків ПС-35/10 кВ		0,48						0,9			
	Т-1 (2,5 МВА)											
	ТН-10-1, кВ	10,1	кВ	10	кВ	9,9	кВ	10	кВ	ЩП		39
	В-10 Т-1	29	0,48	47	0,78	43	0,72	54	0,9	ЩП		
1	Л-65 Капустино	0		0		0		0		ЩП		
2	Л-66 Музей	5		15		12		15		ЩП		
3	Л-67 Птахоферма	4		8		9		10		ЩП		
4	Л-68 Кирпичний	1		2		1		3		ЩП		
7	Л-69 ЗПП	1		2		1		1		ЩП		
9	Л-70 Водозабір	18		20		20		25		ЩП		
	Воляно ПС-35/10 кВ		0,73		0,98		0,97		1,12			
	Т-1 (2,5 МВА)										14	49
	Т-2 (2,5 МВА)										34	49
	ТН-10-1, кВ	9,9	кВ	9,8	кВ	9,8	кВ	9,7	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1	10	0,17	16	0,27	17	0,28	20	0,33	ЩП		
1	Л-50 Крилки	2		4		4		5		ЩП		
6	Л-24 Комплекс	норм.відкл										
7	Л-22 Скотарево	8		12		13		15		ЩП		
	ТН-10-2, кВ	10,3	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	ЩП		
	В-10 Т-2	34	0,57	43	0,72	41	0,68	47	0,78	ЩП		
10	Л-23 Маслово	4		8		6		7		ЩП		
12	Л-25 Майстерні	8		11		10		11		ЩП		
15	Л-57 Воляно	2		2		3		5		ЩП		
17	Л-26 Механірка	20		22		22		24		ЩП		
	Лебедин ПС-35/10 кВ		1,23		1,48		1,37		1,5			
	Т-1 (2,5 МВА)										35	65
	Т-2 (2,5 МВА)										30	65
	ТН-10-1, кВ	10,7	кВ	10,7	кВ	10,7	кВ	10,7	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1	37	0,62	46	0,77	44	0,73	48	0,8	ЩП		
1	Л-27 Журавка	1		2		2		2		ЩП		
2	Л-64 ТП-621	12		12		14		13		ЩП		
3	Л-36 Цех драже 1	норм.відкл										
5	Л-33 Ел.цех	8		10		10		10		ЩП		
8	Л-29 Петровського	16		22		18		23		ЩП		
	ТН-10-2, кВ	10,7	кВ	10,7	кВ	10,7	кВ	10,7	кВ	ЩП		
	В-10 Т-2	37	0,62	43	0,72	38	0,63	42	0,7	ЩП		
11	Л-28 Лебідка	11		12		10		11		ЩП		
14	Л-37 Цех драже 2	норм.відкл										
16	Л-53 Осовського	10		15		13		15		ЩП		
17	Л-31 КП Т-1	8		8	0,13	8		8	0,13	ЩП		
18	Л-32 КП Т-2	8		8		8		8		ЩП		
	ПЛ-35кВ Воляно	10		12	0,71	10		13	0,76	ЩП		
	КЛ-35кВ Насінневий з-д	1		1		1		1		ЩП		
	Терешки 35/10 кВ		0,37		0,33		0,42		0,48			
	Т-1 (2,5 МВА)										21	21
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	ЩП		



1	В-10 Т-1	22	0,37	20	0,33	25	0,42	29	0,48	III	
3	Л-71 СТО	5		6		6		8		III	
6	Л-58 Напоявка	3		4		5		5		III	
7	Л-72 Регулатор	1		1		1		1		III	
8	Л-73 МТО	4		1		4		4		III	
	Л-59 Ховяка	9		8		9		11		III	
	Ярославка ПС-35/10 кВ		0,2		0,25		0,23		0,28	III	
	Т-1 (2,5 МВА)										10
	Т-2 (2,5 МВА)										2
	ТН-10-1, кВ	10,7	кВ	10,8	кВ	10,7	кВ	10,6	кВ	III	12
3	В-10 Т-1	10	0,17	13	0,22	12	0,2	14	0,23	III	12
4	Л-49 Антонівка	9		11		11		12		III	
	Л-48 Ярославка	1		2		1		2		III	
	ТН-10-2, кВ	10,6	кВ	10,7	кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	III	
	В-10 Т-2	2	0,03	2	0,03	2	0,03	3	0,05	III	
13	Л-55 Впязево	1		1		1		2		III	
14	Л-54 Негені	1		1		1		1		III	
	Жанківський РЕМ										
	ПС-Об'єднання 35/10 кВ		0,53		0,93		0,67		1,05		
	Т-1 (4 МВА)										20
	Т-2 (4 МВА)										8
	ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	III	29
	В-10 Т-1	20	0,33	40	0,67	25	0,42	45	0,75	III	
	Л-8 Острожани	18		37		23		42		III	
	Л-7 Іакубатор	2		3		2		3		III	
	ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	III	
	В-10 Т-2	12	0,2	16	0,27	15	0,25	18	0,3	III	
	Л-10 Конела	5		6		6		8		III	
	Л-11 Зелений Ріг	7		10		9		10		III	
	Охматів. ПС-35/10 кВ		0,47		1		0,72		1,33		
	Т-1 (4 МВА)										36
	ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	III	
	В-10 Т-1	28	0,47	60	1	43	0,72	80	1,33	III	
	Л-29 Нагірєа	4		8		5		10		III	
	Л-26 Охматів	6		14		8		16		III	
	Л-27 Вороне	10		20		18		32		III	
	Л-28 Хижня	8		18		12		22		III	
	Пугачівка ПС-35/10 кВ		0,37		0,8		0,55		0,88		
	Т-1 (1,6 МВА)										43
	Т-2 (1 МВА)										27
	ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	III	60
	В-10 Т-1	16	0,27	36	0,6	23	0,38	38	0,63	III	96
	Л-13 Житники	11		24		15		26		III	
	Л-14 Пугачівка	5		12		8		12		III	
	ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	III	
	В-10 Т-2	6	0,1	12	0,2	10	0,17	15	0,25	III	
	Л-15 Комплекс	2		2		2		3		III	
	Л-16 Шуляксп	4		10		8		12		III	
	Скільки ПС-35/10 кВ		0,3		0,57		0,38		0,83		

[illegible]

[illegible]



В-10 Т-1			0,12			0,17		0,15	11	0,19	АСОЕ	
Л-7 Криць			0,09			0,14		0,12		0,15	АСОЕ	
Л-25 Репансатор			0,03			0,03		0,03		0,04	АСОЕ	
Буки-Піс-35/10кВ			0,9			1,42		1,23		1,4		
Т-1 (4 МВА)												39
ТН-10-1, кВ	10,3		кВ		10,4	кВ		кВ	10,4	кВ		
В-10 Т-1			0,9			1,42		1,23	84	1,4	АСОЕ	
Л-1 Ангелівка			0,4			0,63		0,56		0,6	АСОЕ	
Л-5 Буки			0,31			0,54		0,49		0,5	АСОЕ	
Л-6 Русалівка			0,19			0,25		0,19		0,31	АСОЕ	
Вікторівка-2 ПС-35/10кВ			0,56			1,14		1,07		1,17		
Т-1 (4 МВА)												32
Т-2 (4 МВА)												32
ТН-10-1, кВ	10,3		кВ		10,5	кВ		кВ	10,5	кВ		
В-10 Т-1			0,19			0,4		0,33	23	0,38	АСОЕ	
Л-26 Вікторівка			0,07			0,11		0,09		0,12	АСОЕ	
Л-27 Комплекс			0,11			0,26		0,22		0,24	АСОЕ	
Л-28 Ходівір			0,02			0,04		0,03		0,02	АСОЕ	
ТН-10-2, кВ	10,3		кВ		10,4	кВ		кВ	10,4	кВ		
В-10 Т-2			0,37			0,74		0,74	48	0,8	АСОЕ	
Л-29 Поташ			0,19			0,48		0,47		0,5	АСОЕ	
Л-30 Подібно			0,18			0,27		0,27		0,3	АСОЕ	
Іванків ПС-35/10кВ			0,51			0,89		0,91		0,88		
Т-1 (2,5 МВА)												40
Т-2 (2,5 МВА)												40
ТН-10-1, кВ	10,2		кВ		10,3	кВ		кВ	10,3	кВ		
В-10 Т-1			0,26			0,46		0,53	26	0,43	АСОЕ	
Л-18 ВРХ			0,15			0,27		0,38		0,25	АСОЕ	
Л-19 Конбікормовий завод			0,01			0,03		0,02		0,02	АСОЕ	
Л-35 Зрошення			0,1			0,16		0,13		0,15	АСОЕ	
ТН-10-2, кВ	10,3		кВ		10,4	кВ		кВ	10,4	кВ		
В-10 Т-2			0,25			0,43		0,38	27	0,45	АСОЕ	
Л-20 Спиртзавод			0,17			0,28		0,25		0,32	АСОЕ	
Л-36 Паланочка			0,08			0,15		0,14		0,14	АСОЕ	
Маньківка-2 ПС-35/10кВ			1,8			2,84		2,6		3,07		
Т-1 (6,3 МВА)												53
Т-2 (6,3 МВА)												53
ТН-10-1, кВ	10,3		кВ		10,4	кВ		кВ	10,4	кВ		
В-10 Т-1			1,23			1,97		1,86	126	2,1	АСОЕ	
Л-9 Загогертю			0,12			0,15		0,15		0,18	АСОЕ	
Л-10 Стелішів-1			0,25			0,4		0,4		0,4	АСОЕ	
Л-11 Маньківка			0,54			0,94		0,85		1,06	АСОЕ	
Л-24 Сільгосптехніка			0,18			0,33		0,3		0,36	АСОЕ	
Л-31 МКБ			0,02			0,03		0,03		0,03	АСОЕ	
Л-37 Ж-д вокзал (сп)			0,13			0,13		0,13		0,14	АСОЕ	
ТН-10-2, кВ	10,3		кВ		10,4	кВ		кВ	10,4	кВ		
В-10 Т-2			0,57			0,87		0,74	58	0,97	АСОЕ	
Л-12 Госп. Капіліна			0,08			0,11		0,12		0,17	АСОЕ	
Л-14 Дзегелівка			0,47			0,77		0,62		0,81	АСОЕ	

Моніторинговий РЕМ														
Княжа Крипція* ПС-35/10кВ														
Т-1 (4 МВА)			0,5		0,82		0,63				0,8			
ТН-10-1, кВ	10,4		кВ	10,5	кВ		кВ	10,5			кВ	10,5		
В-10 Т-1	30		0,5	49	0,82		0,63	38			0,8	48		
Л-17 Крипція	6			7				8				7		
Л-18 Лукашівка	4			10				8				10		
Л-19 Княжа Крипція	2			4				3				3		
Л-20 Шабастівка	17			25				17				25		
Л-27 Зрошення	1		0,23	3		0,28	0,22	2				3		
Копіювати ПС-35/10кВ														
Т-1 (1,6 МВА)														
Т-2 (1,6 МВА)														
ТН-10-1, кВ	10,4		кВ	10,5	кВ		кВ	10,5			кВ	10,5		
В-10 Т-1	14		0,23	17	0,28		0,22	13			0,28	17		
Л-22 Копіювата	7			8				6			0,15	9		
Л-24 Теолін	7			9				7			0,13	8		
ТН-10-2, кВ	10,4		кВ	10,4	кВ		кВ	10,4			кВ	10,4		
В-10 Т-2	11			20				15			0,33	20		
Л-23 Стенівка	4			6				5			0,12	7		
Л-25 Княжик	7			14				10			0,22	13		
Цибулів ПС-35/10кВ			0,72		1,17		1				1,23			
Т-1 (4 МВА)														
ТН-10-1, кВ	10,3		кВ	10,4	кВ		кВ	10,5			кВ	10,5		33
В-10 Т-1	43		0,72	70	1,17		1	60			1,23	74		
Л-7 Шарипіль	4			8				5			0,13	8		
Л-8 Івахня	1			2				2			0,03	2		
Л-9 Цибулів	14			25				22			0,4	24		
Л-15 Совхоз	13			20				18			0,37	22		
Л-16 Антоніна	11			15				13			0,3	18		
Тавельський РЕМ														
Зеленьків* ПС-35/10кВ			0,45		0,65		0,6				0,72			
Т-1 (2,5 МВА)														
ТН-10-1, кВ	10,4		кВ	10,4	кВ		кВ	10,5			кВ	10,5		31
В-10 Т-1	27		0,45	39	0,65		0,6	36			0,72	43		
Л-11 Зеленьків	4			8				6				8		
Л-12 Кирпичний завод	3			7				3				5		
Л-13 Вишнівіль	8			10				9				13		
Л-14 Тр. бригада	14		0,33	16		0,42	0,4	17				18		
Кобринів* ПС-35/10кВ											0,42			
Т-1 (2,5 МВА)														
ТН-10-1, кВ	10,4		кВ	10,5	кВ		кВ	10,5			кВ	10,5		18
В-10 Т-1	20		0,33	25	0,42		0,4	24			0,42	25		
Л-47 Запиське	8			10				9				10		
Л-48 Гуляйка	4			5				5				5		
Л-49 МТФ	4			5				5				5		
Л-50 Кобринів	4		0,45	5	1,35		0,58	6			0,55	5		
Компресорна ПС-35/10кВ														
Т-1 (4 МВА)														29
														37







Л-56 Піківсь		0,27		0,37		0,36		0,38	АСКОЕ		
Л-55 Угрюп		0,74		0,95		0,95		1,06	АСКОЕ		
Л-54 Комб. завод		0,1		0,13		0,1		0,13	АСКОЕ		
Л-53 Дмитрушк		0,23		0,34		0,3		0,35	АСКОЕ		
Л-1 КБ д-ця ТП-136		0		0		0		0	АСКОЕ		
Дубоват ПС-35/10кВ		0,31		0,36		0,34		0,4			
Т-1 (2,5 МВА)										17	17
ТН-10-1, кВ	10,16	кВ	10,29	кВ	10,39	кВ	10,3	кВ	АСКОЕ		
В-10 Т-1		0,31		0,36		0,34	24	0,4	АСКОЕ		
Л-44 Коржова		0,08		0,13		0,14		0,14	АСКОЕ		
Л-45 К. Слобідка		0,02		0,05		0,04		0,06	АСКОЕ		
Л-46 В. Слобідка		0,06		0,11		0,1		0,13	АСКОЕ		
Л-47 Дубова		0,15		0,08		0,08		0,09	АСКОЕ		
Л-48 Житків ПС-35/10кВ		2,08		2,79		2,77		2,8			
Т-1 (4 МВА)										28	76
Т-2 (4 МВА)										48	76
ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,73	кВ	10,83	кВ	10,7	кВ	АСКОЕ		
В-10 Т-1		0,71		1,14		1,03	62	1,04	АСКОЕ		
Л-10 Рижавка		0,36		0,51		0,43		0,46	АСКОЕ		
Л-11 Городиця		0,35		0,62		0,6		0,58	АСКОЕ		
ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,63	кВ	10,73	кВ	10,6	кВ	АСКОЕ		
В-10 Т-2	102,4	1,37	102,4	1,66	102,4	1,74	106	1,76	АСКОЕ		
Л-12 Ладисинка		0,48		0,49		0,67		0,57	АСКОЕ		
Л-13 Фурманка		0,33		0,5		0,47		0,5	АСКОЕ		
Л-51 Текуча		0,31		0,33		0,33		0,37	АСКОЕ		
Л-57 Ферма		0,24		0,33		0,29		0,32	АСКОЕ		
ПЛ-35кВ Вільхова		0,5		0,9		0,74		0,85	АСКОЕ		
Максимівка ПС-35/10кВ		0,57		0,95		0,8		0,9			
Т-1 (1,6 МВА)										32	65
Т-2 (1,6 МВА)										33	65
ТН-10-1, кВ	10,28	кВ	10,41	кВ	10,51	кВ	10,4	кВ	АСКОЕ		
В-10 Т-1		0,28		0,47		0,39	26	0,43	АСКОЕ		
Л-26 Максимівка		0,03		0,06		0,04		0,05	АСКОЕ		
Л-27 Посухівка		0,25		0,41		0,36		0,38	АСКОЕ		
ТН-10-2, кВ	10,38	кВ	10,51	кВ	10,61	кВ	10,5	кВ	АСКОЕ		
В-10 Т-2		0,29		0,48		0,41	28	0,47	АСКОЕ		
Л-29 Червогоди		0,16		0,23		0,22		0,26	АСКОЕ		
Л-30 Осігна		0,11		0,24		0,17		0,2	АСКОЕ		
ПЛ-35кВ Удич. дукр. з-д		0		0		0		0	АСКОЕ		
Оксанино ПС-35/10кВ		0,15		0,28		0,25		0,26			
Т-1 (1,6 МВА)										19	19
ТН-10-1, кВ	10,24	кВ	10,37	кВ	10,47	кВ	10,4	кВ	АСКОЕ		
В-10 Т-1		0,15		0,28		0,25	15	0,26	АСКОЕ		
Л-38 Комплекс-І		0		0,01		0,01		0	АСКОЕ		
Л-39 Оксанино		0,12		0,23		0,19		0,2	АСКОЕ		
Л-41 Ферма		0,03		0,04		0,04		0,05	АСКОЕ		
Патанка ПС-35/10кВ		0,53		0,81		0,74		0,86			
Т-1 (2,5 МВА)										7	37
Т-2 (1,6 МВА)										47	58

ТН-10-1, κВ	101,7	κВ	10,27	κВ	10,3	κВ	10,4	κВ	АСКОЕ	
В-10 Т-1		0,12		0,14		0,14	10,4		АСКОЕ	
Л-48 Котубівка		0,01		0,02		0,02	10	0,17	АСКОЕ	
Л-4 ДЮС		0,1		0,11		0,12		0,03	АСКОЕ	
ТН-10-2, κВ	10,4	κВ	10,6	κВ	10,6	κВ	10,6	0,14	АСКОЕ	
В-10 Т-2		0,41		0,67		0,59	41	κВ	АСКОЕ	
Л-49 Паланка		0,15		0,24		0,2		0,69	АСКОЕ	
Л-50 Кочержинці		0,26		0,43		0,39		0,23	АСКОЕ	
Собієвський ІС-35/10κВ		0,99		1,33		1,24		0,46	АСКОЕ	
Т-1 (6,3 МВА)								1,37		5
Т-2 (6,3 МВА)										24
ТН-10-1, κВ	10,4	κВ	10,5	κВ	10,5	κВ	10,5	κВ	АСКОЕ	19
В-10 Т-1		0,17		0,25		0,23	17	0,28	АСКОЕ	24
Л-37 Стешківка		0,13		0,2		0,18		0,22	АСКОЕ	
Л-РП-8		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ	
Л-КОС-1		0		0		0		0	АСКОЕ	
ТН-10-2, κВ	10,2	κВ	10,3	κВ	10,3	κВ	10,4	κВ	АСКОЕ	
В-10 Т-2		0,83		1,07		1,01	65	1,09	АСКОЕ	
Л-КОС-П		0,27		0,26		0,26		0,28	АСКОЕ	
Л-35 Собівка		0,59		0,84		0,78		0,84	АСКОЕ	
Ст. Бабани ІС-35/10κВ		0,37		0,53		0,58		0,49	АСКОЕ	
Т-1 (4 МВА)										
Т-2 (4 МВА)										
Т-3 (1 МВА)										63
ТН-6-1, κВ		6,5κВ		6,6κВ		6,7κВ		6,6κВ	АСКОЕ	63
В-6 Т-1		0		0		0		0	АСКОЕ	
1 Л-Компресорна-1		0		0		0		0	АСКОЕ	
Л-15 Тесдек		0		0		0		0	АСКОЕ	
Л-16 Ревука		0		0		0		0	АСКОЕ	
Л-17 Кар'єр		0		0		0		0	АСКОЕ	
Л-18 РП завод		0		0		0		0	АСКОЕ	
ТН-6-2, κВ		6,4κВ		6,5κВ		6,6κВ		6,5κВ	АСКОЕ	
В-6 Т-2		0,37		0,53		0,58	44	0,49	АСКОЕ	
16 Л-Компресорна-2		0		0		0		0	АСКОЕ	
Л-19 РП завод		0		0		0		0	АСКОЕ	
ТН-10-3, κВ	10,25	κВ	10,38	κВ	10,48	κВ	10,4	κВ	АСКОЕ	
В-10 Т-3		0,36		0,53		0,57	29	0,48	АСКОЕ	
Л-20 Ст. Бабани		0,36		0,53		0,57		0,48	АСКОЕ	
Ст. Бабани ІС-35/10κВ		0,45		0,79		0,78		0,76	АСКОЕ	
Т-1 (4 МВА)										20
Т-2 (4 МВА)										1
ТН-10-1, κВ	10,18	κВ	10,31	κВ	10,41	κВ	10,3	κВ	АСКОЕ	21
В-10 Т-1		0,42		0,75		0,75	43	0,72	АСКОЕ	
Л-31 Пугачівка		0,1		0,17		0,17		0,18	АСКОЕ	
Л-33 Коселівка		0,35		0,61		0,62		0,57	АСКОЕ	
ТН-10-2, κВ	10,1	κВ	10,23	κВ	10,33	κВ	10,2	κВ	АСКОЕ	
В-10 Т-2		0,03		0,04		0,03	3	0,04	АСКОЕ	
Л-34 Ст. Бабани-2		0,03		0,04		0,03		0,04	АСКОЕ	
Л-52 ЦРП		0		0		0		0	АСКОЕ	

Ярватка ПС-35/10кВ	0,62		0,82		0,8		0,85		3	58
Т-1 (1,6 МВА)									54	58
Т-2 (1,6 МВА)										
ТН-10-1, кВ	10,16		10,29		10,39	кВ	10,3	АСКОЕ		
В-10 Т-1		0,03		0,04		0,04	3	АСКОЕ		
Л-21 Добра		0,03		0,04		0,04		АСКОВ		
Л-23 Гребля		0		0		0		АСКОЕ		
ТН-10-2, кВ	10,06		10,19		10,29	кВ	10,2	АСКОЕ		
В-10 Т-2		0,59		0,79		0,77	48	АСКОЕ		
Л-24 Ліпівка		0,02		0,03		0,03		АСКОЕ		
Л-25 Іванівка		0,51		0,68		0,64		АСКОЕ		
Л-43 ПОС		0,05		0,07		0,09		АСКОЕ		
Рознівка ПС-35/6кВ		0,02		0,04		0,36		0,05		
Т-1 (1 МВА)									39	39
Т-2 (1 МВА)									0	39
ТН-6-1, кВ		6,5кВ		6,6кВ		6,7кВ		АСКОЕ		
В-6 Т-1		0,02		0,04		0,36	4	АСКОЕ		
Л-Насос-1		0,02		0,04		0,36		АСКОЕ		
ТН-6-2, кВ		6,4кВ		6,5кВ		6,6кВ		АСКОЕ		
В-6 Т-2		0		0		0		АСКОЕ		
Л-Насос-2		0		0		0		АСКОЕ		
УРІП										
Напруга, кВ	10,3		10,4		10,5	кВ	10,4	АСКОЕ		
В-10 Л-ПС-1		0,44		0,55		0,57	33	АСКОЕ		
Л-3 ЗВВ		0,15		0,18		0,19		АСКОЕ		
Л-5 Громи		0,29		0,37		0,38		АСКОЕ		
Напруга, кВ	10,2		10,4		10,4	кВ	10,4	АСКОЕ		
В-10 Л-ПС-П		0,41		0,58		0,52	37	АСКОЕ		
Л-2 Горішецьке		0,41		0,58		0,62		АСКОЕ		
Христинський РЕМ										
В.Севастьянівка ПС-35/10кВ		0,45		0,76		0,72		0,79		
Т-1 (2,5 МВА)									34	34
ТН-10-1, кВ	10,5		10,5		10,5	кВ	10,5	ЩП		
В-10 Т-1		0,45		0,76		0,72	47	АСКОЕ		
Л-12 Терлиня		0,09		0,1		0,13		АСКОЕ		
Л-9 Івангород		0,11		0,18		0,16		АСКОЕ		
Л-8 Комплекс		0,01		0,02		0,02		АСКОЕ		
Л-11 В.Севастьянівка		0,12		0,27		0,25		АСКОЕ		
Л-13 Попудня		0,11		0,18		0,16		АСКОЕ		
Снітівка ПС-35/10кВ		0,34		0,59		0,51		0,58		
Т-1 (1,6 МВА)									33	40
ТН-10-1, кВ	10,5		10,5		10,5	кВ	10,5	ЩП		
В-10 Т-1		0,34		0,59		0,51	35	АСКОЕ		
Л-29 Вільшанка		0,13		0,18		0,16		АСКОЕ		
Л-31 Іванівка		0,06		0,12		0,08		АСКОЕ		
Л-32 КЗС		0,1		0,16		0,16		АСКОЕ		
Л-33 Снітівка		0,06		0,11		0,1		0,11		
Христинська ПС 35/10кВ		3,83		7		5,75		6,58		
Т-1 (10 МВА)									31	76



**10. Інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення**

При формуванні «Плану розвитку системи розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» на 2020 – 2024 роки» та обсягів передбачених заходів ПАТ «Черкасиобленерго» першочергово загострюючи особливу увагу на технічному стані розподільчих мереж 0,4-10 кВ ПАТ «Черкасиобленерго». Запланований обсяг робіт з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення на об'єктах електричних мереж було визначено на основі моніторингу технічного стану об'єктів. Ключовою метою реалізації заходів «Плану розвитку системи розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» на 2020 – 2024 роки» є підвищення якості надання послуг споживачам електричної енергії, підвищення ефективності окремих енерговузлів, приведення показників якості електричної енергії та показників надійності (SAIDI, SAIFI, MAIFI, ENS) у відповідність до вимог нормативних документів, забезпечення належного технічного стану енергооб'єктів ПАТ "Черкасиобленерго", шляхом організації їх будівництва, реконструкції, технічного переоснащення та повної заміни зношених елементів (п.п.1.1.1, 1.4.1, 2.1, 2.2, 2.3, 2.4, 3.1-3.22 та 4.1-4.22 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ІПРСР). З метою підвищення якості для споживачів. Результат впровадження «Плану розвитку системи розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» на 2020 – 2024 роки» передбачає зменшення загального показника індексу середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (далі - SAIDI) на 106,3 хвилин що становить 6,6 %, індексу середньої частоти довгих перерв в електропостачанні в системі (далі - SAIFI) на 0,81 що становить 1,1%, індексу середньої частоти коротких перерв в електропостачанні в системі (далі - MAIFI) на 0,033 що становить 7%, розрахункового обсягу недовідпущеної електроенергії (далі – ENS) на 345,9 тис. кВт.\*год, що складає 6%, також виконання в повному обсязі заходів, які включені в План розвитку системи розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» на 2020 – 2024 роки» надасть змогу зменшити аварійні відключення, та технологічні порушення в мережах ліцензіата. Внаслідок цього надійність та якість надання послуг з енергопостачання ПАТ "Черкасиобленерго" буде на значно вищому рівні.

Рівень напруги	Код рядка	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI), хв.							Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI)							Розрахунковий обсяг недопущеної електроенергії (BNS), тис. кВт-год							Індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні (МАІП)							Кількість точок продажу електричної енергії, тис. кВт-год**	
		заплановані			усього			заплановані			усього			заплановані			усього			заплановані			усього			технологічні перерви в мережах ліній електропередачі	технологічні перерви в інших об'єктах	технологічні перерви в інших об'єктах	технологічні перерви в інших об'єктах		
		без попередження	з попередженням	з інших причин	технологічні перерви в мережах ліній електропередачі	технологічні перерви в інших об'єктах	технологічні перерви в інших об'єктах	без попередження	з попередженням	з інших причин	технологічні перерви в мережах ліній електропередачі	технологічні перерви в інших об'єктах	технологічні перерви в інших об'єктах	без попередження	з попередженням	з інших причин	технологічні перерви в мережах ліній електропередачі	технологічні перерви в інших об'єктах	технологічні перерви в інших об'єктах	без попередження	з попередженням	з інших причин	технологічні перерви в мережах ліній електропередачі	технологічні перерви в інших об'єктах	технологічні перерви в інших об'єктах						технологічні перерви в інших об'єктах
А	Б	010	020	030	040	050	060	065	070	080	090	100	110	120	125	130	140	150	160	170	180	185	190	200	210	220	230	240	245	250	260
110 / 154 кВ	005			1,3		1,4	2,7		0,03	0,05	0,05	0,02	0,03	0,03	0,08	0,08	0,08	4,5	160	170	180	185	190	200	210	220	230	240	245	250	260
220 / 35 кВ	010	4,2	0,7	0,0	21,0	0,8	52,1	78,9	0,02	0,01	0,00	0,02	0,01	0,23	0,30	10,3	2,5	0,1	29,7	2,7	151,2	196,4	0,000	0,002	0,000		0,002	0,002	0,000	40	1463165,528
6 - 20 кВ	015	84,9	118,2	3,7	307,2	3,9	213,2	731,1	0,46	0,70	0,03	0,15	0,04	1,07	2,46	286,9	431,8	16,1	1338,0	14,2	703,5	2790,5	0,003	0,072	0,030	0,030	0,105	2,584	2,584	452649,688	
У тому числі у міських населених пунктах	020	61,9	30,0	4,0	79,6	3,1	121,8	300,4	0,35	0,32	0,04	0,06	0,04	0,98	1,80	146,0	135,8	9,2	529,5	8,9	293,7	1123,2	0,017				0,034	0,051	1,394	254619,953	
У сільських населених пунктах	025	108,4	208,9	3,4	541,1	4,8	307,1	1,173,7	0,58	1,10	0,02	0,24	0,03	1,17	3,13	140,9	296,0	6,9	808,5	5,3	409,7	1667,3	0,006	0,128			0,026	0,160	1,190	198020,735	
0,4 кВ	030	24,9	11,9	0,0	2,9	0,2	7,6	47,6	0,16	0,11	0,00	0,00	0,00	0,05	0,33	72,9	37,4	0,1	5,4	0,7	19,9	136,3	0,000	0,000		0,001	0,001	669,592	1549346,420		
У тому числі у міських населених пунктах	035	23,9	10,5		0,0	0,4	5,1	39,9	0,16	0,09		0,00	0,00	0,04	0,29	43,0	21,8		0,0	0,7	8,6	74,0	0,000			0,000		0,001	339,264	972484,231	
У сільських населених пунктах	040	26,0	13,3	0,1	5,8	0,0	10,2	55,4	0,16	0,13	0,00	0,01	0,00	0,07	0,37	30,0	15,6	0,1	5,4	0,0	11,3	62,3	0,000	0,000		0,001	0,001	330,328	576862,189		
Усього	045	114,0	130,9	5,1	331,1	5,0	274,2	860,3	0,65	0,82	0,08	0,17	0,05	1,39	3,17	370,1	471,6	20,8	1373,1	17,6	878,7	3131,8	0,003	0,072	0,000	0,000	0,000	0,108	672,305	3518581,987	

Рівень напруги	Код рядка	Індекс середньої тривалості дозних перерв в електропостачанні (SAIDI), хв.										Індекс середньої частоти дозних перерв в електропостачанні (SAIFI)										Індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні (МАFRI)										Кількість точок продажу електричної енергії, тис. кВт·год**
		запалювачі					незапалювачі (аварійні) перерви					запалювачі					незапалювачі (аварійні) перерви					запалювачі					незапалювачі (аварійні) перерви					
		без попередження	з вини ліній	спокій	форс-мажорні обставини	технологічні порушення в мережах	без попередження	з вини ліній	спокій	форс-мажорні обставини	технологічні порушення в мережах	без попередження	з вини ліній	спокій	форс-мажорні обставини	технологічні порушення в мережах	без попередження	з вини ліній	спокій	форс-мажорні обставини	технологічні порушення в мережах	без попередження	з вини ліній	спокій	форс-мажорні обставини	технологічні порушення в мережах						
А	Б	010	020	030	040	050	060	065	070	080	090	100	110	120	125	130	140	150	160	170	180	185	190	200	210	220	230	240	245	250	260	
	110/154 кВ	005	0,8	3,9	5,8	88,7	99,1	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,38	0,43	0,27	0,33	0,24	0,16	0,10	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40	59 087,208		
	27,5 - 35 кВ	010	21,9	3,3	16,2	56,6	0,4	31,6	130,0	0,07	0,02	0,03	0,05	0,00	0,40	0,58	0,81	0,54	0,74	0,72	0,8	116,9	414,3				0,004	0,004	84	52 009,882		
	6 - 20 кВ	015	395,8	77,4	12,1	462,2	4,6	428,9	1 330,9	1,81	0,74	0,10	0,26	0,04	2,45	5,39	1083,3	242,3	38,3	1324,6	14,6	1456,7	4179,8	0,004	0,330		0,004	0,093	0,431	2 855	494 320,144	
У тому числі у міських населених пунктах	020	196,1	20,7	13,6	45,2	1,1	287,5	564,2	1,05	0,21	0,14	0,08	0,02	2,31	3,81	350,5	46,3	42,0	114,3	2,2	687,1	1242,4		0,002		0,009	0,106	0,117	1 713	335 252,925		
	У сільських населених пунктах	025	596,1	134,3	10,5	880,5	8,2	570,8	2 200,3	2,57	1,27	0,05	0,43	0,06	2,59	6,97	733,8	196,0	16,3	1210,3	12,4	769,6	2937,4	0,008	0,659		0,080	0,747	1 142	159 067,219		
		030	113,9	13,6	1,2	11,9	0,4	14,2	155,1	0,60	0,16	0,02	0,01	0,00	0,13	0,92	295,2	39,1	3,6	21,3	0,8	37,2	397,2	0,001	0,000		0,001	0,002	649 206	155 870,134		
	У тому числі у міських населених пунктах	035	77,6	10,7	1,5	0,2	0,1	12,6	102,7	0,49	0,13	0,03	0,00	0,00	0,12	0,77	130,4	20,6	2,5	0,2	0,2	20,5	174,4	0,000	0,000		0,001	0,001	324 808	980 146,079		
040		150,3	16,4	0,9	23,6	0,6	15,8	207,7	0,72	0,18	0,01	0,01	0,00	0,15	1,08	164,8	18,5	1,1	21,0	0,6	16,7	222,8	0,001	0,000		0,001	0,002	324 398	578 554,055			
Усього	045	532,4	94,2	33,4	536,4	5,4	563,3	1 765,1	2,49	0,91	0,25	0,32	0,05	3,18	7,20	1 439,6	291,3	142,5	1548,5	16,3	2453,9	5892,1	0,004	0,330	0,000	0,000	0,437	552 185	269 631,7 368			

2020 рік

Рівень напруги	Код району	Індекс середньої тривалості догиків перерв в електропостачанні (SAIDI), хв.										Індекс середньої частоти догиків перерв в електропостачанні (SAIFI)										Розрахунковий обсяг недопущеної електроенергії (ENS), тис. кВт·год										Індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні (MAIFI)										Кількість точок продажу електричної енергії, тис.кВт·год**																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
		заплановані					усього					заплановані					усього					заплановані					усього					заплановані					усього																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
		без переключень	з переключень	з вини ліній	форс-мажорні обставини	технологічні порушення в мережах	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній		з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній	з вини ліній

2022 рік

2022 рік	Рівень напруги	Код рядка	Індекс середньої тривалості довгих перерів в електропостачанні (SAIDI), хв.										Індекс середньої частоти довгих перерів в електропостачанні (SAIFI)										Розривкиновий об'єкт недовідпущеної електроенергії (ENS), тис. кВт·год										Індекс середньої частоти коротких перерів в електропостачанні (MAIFI)										Кількість точок пробою електричної енергії одиниць	Споживання електричної енергії тис.кВт·год**																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
			заплановані					усього					заплановані					усього					заплановані					усього					заплановані					усього																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
			без перебоїв		з перебоєм		усього	без перебоїв		з перебоєм		усього	без перебоїв		з перебоєм		усього	без перебоїв		з перебоєм		усього	без перебоїв		з перебоєм		усього	без перебоїв		з перебоєм		усього	без перебоїв		з перебоєм		усього																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
			з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів		з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів		з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів		з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів		з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів		з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів		з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів		з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній			з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів

2023 рік

Рівень напруги	Код рядка	Індекс середньої тривалості довгих перерів в електропостачанні (SAIDI), хв.										Індекс середньої частоти довгих перерів в електропостачанні (SAIFI)										Індекс середньої частоти коротких перерів в електропостачанні (MAIFI)										Кількість точок пробою електричної енергії, одиниць	Споживання електричної енергії, тис. кВт·год**	
		заплановані					усього					заплановані					усього					заплановані					усього							
		без перебоїв		з перебоєм		усього	без перебоїв		з перебоєм		усього	без перебоїв		з перебоєм		усього	без перебоїв		з перебоєм		усього	без перебоїв		з перебоєм		усього	без перебоїв		з перебоєм		усього			
		з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів		з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів		з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів		з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів		з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів		з вини ліній	з вини інших об'єктів	з вини ліній	з вини інших об'єктів				з вини ліній
A	B	010	020	030	040	050	060	070	080	090	100	110	120	125	130	140	150	160	170	180	185	190	200	210	220	230	240	245	250	260	270	280	290	
110/154 кВ	005	0,6	0,6	3,6	5,5	8,3	95,4	0,00	0,00	0,09	0,00	0,13	0,27	2,8	2,8	2,8	25,3	25,4	170	819,0	874,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27,5-35 кВ	010	18,9	2,9	14,6	52,1	0,3	29,9	0,06	0,02	0,03	0,05	0,00	0,34	0,50	56,0	9,5	50,2	162,3	0,7	106,3	385,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6-20 кВ	015	381,0	73,2	11,6	298,5	4,3	408,1	1,8	0,7	0,1	0,2	0,0	2,3	5,09	1044,2	225,8	54,8	1265,3	12,3	1395,8	3998,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
У тому числі у міських населених пунктах	020	185,3	20,0	13,2	42,7	1,0	268,6	1,00	0,17	0,11	0,07	0,01	2,23	3,59	337,9	44,2	39,8	109,3	1,8	657,4	1190,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
у сільських населених пунктах	025	576,6	126,3	10,0	554,3	7,5	547,5	2,50	1,20	0,04	0,36	0,05	2,44	6,59	706,3	181,6	15,0	1156,0	10,5	738,4	2807,8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,4 кВ	030	107,1	12,8	1,1	10,9	0,3	12,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,83	274,1	37,2	3,2	19,7	0,6	32,3	367,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
У тому числі у міських населених пунктах	035	73,9	10,3	1,4	0,1	0,1	11,5	0,46	0,11	0,02	0,00	0,00	0,11	0,70	124,3	19,5	2,2	0,2	0,1	18,2	164,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
у сільських населених пунктах	040	140,2	15,3	0,8	21,7	0,5	13,4	0,65	0,16	0,01	0,01	0,00	0,13	0,96	149,8	17,4	1,0	19,5	0,5	14,1	207,3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього	045	507,5	88,9	30,9	367,0	4,9	536,1	2,37	0,84	0,21	0,27	0,04	2,97	6,89	1377,1	272,5	133,5	1472,7	13,7	2353,4	5672,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Рівень напруги	Код району	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI), хв.										Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI)										Розрахунковий обсяг надійдучої електроенергії (ZNS), тис. кВт·год										Індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні (MAIFI)										Кількість точок продажу електричної енергії, тис. кВт·год**
		заплановані					без попередження					заплановані					без попередження					заплановані					без попередження					заплановані					без попередження					
		усього	з вини інших споживачів	форс-мажорні обставини	технологічні порушення в мережах	ліцензії або інші	усього	з вини інших споживачів	форс-мажорні обставини	технологічні порушення в мережах	ліцензії або інші	усього	з вини інших споживачів	форс-мажорні обставини	технологічні порушення в мережах	ліцензії або інші	усього	з вини інших споживачів	форс-мажорні обставини	технологічні порушення в мережах	ліцензії або інші	усього	з вини інших споживачів	форс-мажорні обставини	технологічні порушення в мережах	ліцензії або інші	усього	з вини інших споживачів	форс-мажорні обставини	технологічні порушення в мережах	ліцензії або інші											
A	B	010	020	030	040	050	060	065	070	080	090	100	110	120	125	130	140	150	160	170	180	185	190	200	210	220	230	240	245	250	260											
110/154 кВ	005	0,6	3,5	5,4	81,6	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	814 000,00										
27,5 - 35 кВ	010	18,2	2,7	14,0	49,9	0,3	25,3	110,4	0,05	0,01	0,03	0,04	0,00	0,32	0,46	52,0	9,1	48,6	152,6	0,7	101,6	364,6										47 100,00										
6 - 20 кВ	015	376,0	70,5	11,3	291,1	4,1	392,6	1 145,5	1,6	0,5	0,1	0,2	0,0	2,2	4,79	1024,4	217,4	53,2	1243,5	12,1	1373,2	3923,8	0,003	0,311	0,000	0,004	0,080	0,397	3 140	484 200,00												
У тому числі у міських населених пунктах	020	182,0	19,0	12,9	40,2	0,9	249,6	504,6	0,95	0,16	0,11	0,06	0,01	2,19	3,48	332,4	43,8	39,0	103,5	1,7	648,9	1169,3	0,001			0,007	0,090	0,098	1 720	282 400,00												
У сільських населених пунктах	025	570,0	122,0	9,6	541,9	7,3	535,5	1 786,3	2,30	1,10	0,04	0,32	0,04	2,30	6,10	692,0	173,6	14,2	1140,0	10,4	724,3	2754,5	0,006	0,620		0,070	0,696	1 420	201 800,00													
0,4 кВ	030	103,0	12,4	1,0	9,9	0,2	11,5	137,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,78	259,1	35,6	3,0	19,2	0,5	31,0	348,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	626 300	1 624 200,00												
У тому числі у міських населених пунктах	035	71,3	10,1	1,3	0,1	0,1	10,8	93,7	0,44	0,10	0,02	0,00	0,00	0,11	0,67	118,9	19,1	2,1	0,2	0,1	17,8	158,2	0,000	0,000			0,001	0,001	311 500	965 200,00												
У сільських населених пунктах	040	134,6	14,7	0,7	19,6	0,4	12,1	182,1	0,62	0,14	0,01	0,01	0,00	0,11	0,88	140,2	16,5	0,9	19,0	0,4	13,2	190,2	0,000	0,000			0,001	0,001	314 800	659 000,00												
Усього	045	497,8	85,6	29,8	356,2	4,7	510,9	1 484,9	2,21	0,76	0,19	0,24	0,03	2,85	6,27	1338,1	262,1	128,2	1439,4	13,3	2308,8	5489,9	0,003	0,311	0,000	0,000	0,084	0,402	629 576	2 969 500,00												

## 11. Інформація щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення

Прилади фіксації / аналізу параметрів надійності розподілу електричної енергії планується використовувати різних типів в залежності від характеристики вимірів. Для фіксації параметрів якості електричної енергії та реєстрації перерв в електропостачанні на шинах підстанцій 150/110/35/10/6 кВ ПАТ «Черкасиобленерго» придбані в 2019 році прилади типу «Metrel» в кількості 5 штук для можливості проведення 194 вимірів параметрів якості електроенергії тривалістю 7 діб протягом одного року:

$194:52 = 3,73$  – мінімальна кількість приладів для планової фіксації параметрів якості електричної енергії. (де 52 – кількість тижнів одного року). МІ 2892 ST Metrel – 5 шт (за умови 1 шт. як наявного обмінного фонду у разі виходу з ладу іншого аналізатора якості); 2 одиниці комп'ютерної техніки (стаціонарний та переносний); 1 одиниця транспорту; 3 працівників.

Для сталої планової фіксації параметрів якості електричної енергії можливе придбання 2-3 одиниць приладів МІ 2892 ST Metrel (необхідність придбання додаткових приладів буде визначена в процесі експлуатації).

Моніторинг - автоматична реєстрація, через систему дистанційного зчитування лічильників SL7000 в постійному режимі (КСР п.6.3.2). У мережі 0,4 - 0,22 кВ (в точках приєднання споживачів) вимірювання та фіксація проводитимуться приладами РЕ 001 та лічильниками SL7000, ME 382.

П'ятирічний план моніторингу якості електричної енергії та реєстрації перерв в електропостачанні ПАТ "Черкасиобленерго" в точках вимірювання згідно вимог Кодексу систем розподілу п.6.3.4 наводиться у Додатку 1.

Загалом на балансі ПАТ "Черкасиобленерго" знаходиться 39 підстанцій ВН/СН, 137 підстанцій СН/СН, 8913 підстанцій СН/НН та проводиться розподіл електричної енергії в 710 точках приєднання юридичних споживачів СН.

### П'ятирічний план моніторингу якості електричної енергії та реєстрації перерв в електропостачанні ПАТ "Черкасиобленерго" в точках вимірювання згідно вимог Кодексу систем розподілу п.6.3.4

№ з/п	Підстанція/споживач	Приєднання	Роки виконання замірів якості				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	Балаклея ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
2	Білозір'я ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
3	Білозір'я ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
4	Ватутіне ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
5	Ватутіне ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
6	Гельмязів ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
7	Гельмязів ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
8	Дахнівка ПС-110/35/6 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
9	Дашуківка ПС-110/35/6 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
10	Дашуківка ПС-110/35/6 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
11	Діброва ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
12	Жашків ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
13	Жашків ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
14	Західна ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
15	Західна ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
16	Золотоноша ПС-150/110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
17	Золотоноша ПС-150/110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
18	Золотоноша ПС-150/110/35/10 кВ	III с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
19	Золотоноша ПС-150/110/35/10 кВ	IV с.ш. 10	•	•	•	•	•

		кВ					
20	ЗТА ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
21	ЗТА ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
22	ЗТА ПС-110/10 кВ	III с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
23	ЗТА ПС-110/10 кВ	IV с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
24	Кам'янка ПС-150/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
25	Кам'янка ПС-150/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
26	Канів ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
27	Канів ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
28	КШТ ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
29	КШТ ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
30	КШТ ПС-110/10 кВ	III с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
31	КШТ ПС-110/10 кВ	IV с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
32	Леськи ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
33	Леськи ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
34	М. Бурімка ПС-150/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
35	М. Бурімка ПС-150/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
36	Магніт ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
37	Магніт ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
38	Маньківка ПС-150/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
39	Матусів ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
40	Матусів ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
41	Михайлівка ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
42	Михайлівка ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
43	Монастирище ПС-150/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
44	Монастирище ПС-150/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
45	Орбіта ПС-150/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
46	Орбіта ПС-150/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
47	Оріон ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
48	Піщана ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
49	Піщана ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
50	РМЗ ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
51	РМЗ ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
52	Ротмистрівка ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
53	Ротмистрівка ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
54	РПЗ ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
55	РПЗ ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
56	СЕМРЗ ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
57	СЕМРЗ ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
58	Сміла ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
59	Сміла ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
60	Сокирно ПС-110/35/6 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
61	Сокирно ПС-110/35/6 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
62	Соснівка ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
63	Соснівка ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
64	СТО ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
65	СТО ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
66	СТО ПС-110/10 кВ	III с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•

67	СТО ПС-110/10 кВ	IV с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
68	Східна ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
69	Східна ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
70	Східна ПС-110/10 кВ	III с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
71	Східна ПС-110/10 кВ	IV с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
72	Тальне-1 ПС-150/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
73	Умань ПС-150/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
74	Умань ПС-150/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
75	Умань ПС-150/35/10 кВ	III с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
76	Хутори ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
77	Хутори ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
78	Чорнобай ПС-150/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
79	Чорнобай ПС-150/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
80	Юрківка ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
81	Юрківка ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
82	Юрківка ПС-110/35/10 кВ	III с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
83	Юрківка ПС-110/35/10 кВ	IV с.ш. 10 кВ	•	•	•	•	•
84	Адамівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
85	Адамівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
86	Бабанка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
87	Бабанка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
88	Баландино ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
89	Березняки ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
90	Бирлівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
91	Бирлівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
92	Богодухівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
93	Богодухівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
94	Боровиця ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
95	Боровиця ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
96	Будівельна-2 ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
97	Будівельна-2 ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
98	Бузуків ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
99	Бузуків ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
100	Буки-I ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
101	Буки-II ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
102	В.Севастьянівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
103	В'язівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
104	В'язівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
105	Васильків ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
106	Вербівець ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
107	Вербівець ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
108	Вереміївка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
109	Вереміївка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
110	Виноград ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
111	Виноград ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
112	Вікторівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
113	Вікторівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•

MS

114	Вільхівець ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
115	Вільхівець ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
116	Вільшанська насосна ПС-35/6 кВ	I с.ш. 6 кВ	•				•
117	Вільшанська насосна ПС-35/6 кВ	II с.ш. 6 кВ	•				•
118	Вільшана ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
119	Вільшана ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
120	Вільшанка ПС-35/6 кВ	I с.ш. 6 кВ	•				•
121	Вільшанка ПС-35/6 кВ	II с.ш. 6 кВ	•				•
122	Водяно ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
123	Водяно ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
124	Вознесенська ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
125	Вознесенська ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
126	Гладківщина ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
127	Гладківщина ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
128	Городище ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
129	Городище ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
130	Дмитрушки ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
131	Домантово ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
132	Домантово ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
133	Драбів ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
134	Драбів ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
135	Драбово-Барятинська ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
136	Драбово-Барятинська ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
137	Дубова ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
138	Єлизаветівка ПС-35/6 кВ	I с.ш. 6 кВ	•				•
139	Єрки ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
140	Єрки ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•				•
141	Жаботин ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•				•
142	Жорнокльови ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•			
143	Жорнокльови ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		•			
144	Заріччя ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•			
145	Заріччя ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		•			
146	Звенигородка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•			
147	Звенигородка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		•			
148	Зеленьків ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•			
149	Зорівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•			
150	Зорівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		•			
151	Іваньки ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•			
152	Іваньки ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		•			
153	Ірдинь-2 ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•			
154	Іркліїв ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•			
155	Іркліїв ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		•			
156	Кам.Брід ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•			
157	Кам.Брід ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		•			
158	Катеринопіль ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•			
159	Катеринопіль ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		•			
160	Квітки ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•			
161	Княжа ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•			
162	Княжа Криниця ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•			

163	Кобриново ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
164	Компресорна ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
165	Компресорна ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•		
166	Копіювата ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
167	Копіювата ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•		
168	Коробівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
169	Коробівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•		
170	Корсунь ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
171	Корсунь ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•		
172	Косари ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
173	Косари ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•		
174	Криві коліна ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
175	Кропивна ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
176	Ладижинка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
177	Ладижинка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•		
178	Лебедин ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
179	Лебедин ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•		
180	Лисянка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
181	Лисянка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•		
182	Лісна ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
183	Лісна ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•		
184	М.Калигірка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
185	М.Калигірка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•		
186	Максимівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
187	Максимівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•		
188	Маньківка-2 ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
189	Маньківка-2 ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•		
190	Мар'янівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
191	Мар'янівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•		
192	Маркизівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
193	Межиріч ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
194	Межиріч ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•		
195	Мельники ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
196	Мельники ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•		
197	Мліїв ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	•		
198	Мліїв ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	•		
199	Моринці ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•	
200	Моринці ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		•	
201	Москаленки ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•	
202	Москаленки ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		•	
203	Мошни ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•	
204	Мошни ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		•	
205	Мошурів ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•	
206	Мошурів ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		•	
207	Мурзинці ПС-35/6 кВ	I с.ш. 6 кВ		•	
208	Мурзинці ПС-35/6 кВ	II с.ш. 6 кВ		•	
209	Набутів ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•	
210	Набутів ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		•	
211	Нечаївка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		•	

212	Нечаївка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ			•	
213	Носачів ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
214	Оксанино ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
215	Орловець ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
216	Охматів ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
217	Павлівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
218	Паланка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
219	Паланка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ			•	
220	Північна ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
221	Північна ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ			•	
222	Піщана-35 ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
223	Подільська ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
224	Подільська ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ			•	
225	Придніпровська ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
226	Придніпровська ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ			•	
227	Худоліївка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
228	Худоліївка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ			•	
229	Будище ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
230	Будище ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ			•	
231	Острожани ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
232	Острожани ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ			•	
233	Пугачівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
234	Пугачівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ			•	
235	Риборозплідник ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
236	Риборозплідник ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ			•	
237	Рижанівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
238	Родниківка ПС-35/6 кВ	I с.ш. 6 кВ			•	
239	Родниківка ПС-35/6 кВ	II с.ш. 6 кВ			•	
240	Руська Поляна-2 ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
241	Свічківка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
242	Селище ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
243	Селище ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ			•	
244	Сердюківка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
245	Сердюківка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ			•	
246	Сирзавод ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
247	Сирзавод ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ			•	
248	Сичівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
249	Скибин ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
250	Скибин ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ			•	
251	Собківка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
252	Собківка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ			•	
253	Соколівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
254	Сотники ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
255	Ст. Бабани II ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ			•	
256	Ст. Бабани II ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ			•	
257	Ст. Бабани I ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•
258	Ст. Бабани I ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•
259	Ст. Бабани I ПС-35/10 кВ	III с.ш. 10 кВ				•
260	Ст.Коврай ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•

261	Ст.Коврай ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
262	Стеблів ПС-35/20 кВ	I с.ш. 35 кВ				•	
263	Стеблів ПС-35/20 кВ	II с.ш. 35 кВ				•	
264	Степанці ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
265	Степанці ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
266	Суботів ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
267	Таганча ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
268	Таганча ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
269	Тальне-2 ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
270	Тальне-2 ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
271	Тальянки ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
272	Тарасівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
273	Ташлик ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
274	Ташлик ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
275	Телепино ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
276	Телепино ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
277	Терешки 35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
278	Тимченки ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
279	Тимченки ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
280	Тинівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
281	Трощин ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
282	Трощин ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
283	Тубільці ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
284	Тубільці ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
285	Тясмин ПС-35/6 кВ	I с.ш. 6 кВ				•	
286	Тясмин ПС-35/6 кВ	II с.ш. 6 кВ				•	
287	Хлистунівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
288	Христинівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
289	Христинівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
290	Цибулів ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
291	Чапаєвка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
292	Чапаєвка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
293	Чаплинка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
294	Чехівка ПС-35/6 кВ	I с.ш. 6 кВ				•	
295	Чигирин ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
296	Чигирин ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
297	Чижівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
298	ЧПЗ ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
299	Шендерівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
300	Шпола ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
301	Шпола ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
302	Шрамківка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
303	Шрамківка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
304	Юрчиха ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
305	ЮТЕЦ ПС-35/6 кВ	I с.ш. 6 кВ				•	
306	ЮТЕЦ ПС-35/6 кВ	II с.ш. 6 кВ				•	
307	Ягубець ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
308	Ягубець ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
309	Яроватка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	



310	Яроватка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
311	Ярославка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
312	Ярославка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
313	Ярошівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
314	Яснозір'я ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
315	ПП Діскант О.П. (Канів. РЕМ)	РП-2	•				
316	КП "Управління ВКГ" (Канів. РЕМ)	ТП-334		•			
317	ТОВ "Пономар" (Канів. РЕМ)	ТП-23			•		
318	ТОВ "Шеколан" (Драбів РЕМ)	ТП-390				•	
319	ДП "Укрспирт" (Маньк-ий РЕМ)	ТП-11					•
320	ТОВ "Кононівський елеватор" (Маньк-ий РЕМ)	ТП-199	•				
321	ТОВ "Сфера Плюс" (Монастир. РЕМ)	ТП-6		•			
322	ТОВ "Монастирищенське ХПГ" (Монастир. РЕМ)	ТП-10			•		
323	ТОВ "Катеринопільський Елеватор" (Катер. РЕМ)	ТП-170				•	
324	ТОВ "Агро- Рось" (Смілянський РЕМ)	ТП-358					•
325	ТОВ "Інвестиційна компанія" (Шполян. РЕМ)	ТП-95	•				
326	ПрАТ "Шполатеагро" (Шполян. РЕМ)	ТП-745		•			
327	ПАТ "Христинівський молокозавод" (Христ. РЕМ)	ТП-4			•		
328	ПАТ "Ватутінський хлібокомбінат" (Звениг. РЕМ)	ЦРП-1				•	
329	ПВП "Сіріус" (Звениг. РЕМ)	ТП-478					•
330	ТОВ "Кононівський елеватор" (Лисян. РЕМ)	ТП-35	•				
331	ТОВ "ПЕК" (Лисян. РЕМ)	ТП-241		•			
332	КП "ВодГео" (Смілянський МРЕМ)	ТП-132			•		
333	ТОВ "Гладківщинське ХПГ" (Золотон. РЕМ)	ТП-480				•	
334	ПАТ "Гельмязівське РТП" (Золотон. РЕМ)	ТП-943					•
335	ПАТ "Вітаміни" (УЕМ)	ТП-60	•				
336	ТОВ "Агрометпром" (УЕМ)	ТП-287		•			
337	ПАТ "УманьФермаш" (УЕМ)	РП-16			•		
338	ПАТ "Жашківський маслозавод" (Жашків. РЕМ)	ТП-76				•	
339	ТОВ "Напої Плюс" (Жашків. РЕМ)	ТП-467					•
340	ТОВ "Мессепроєкт-Україна" (Черкаський РЕМ)	ТП-143	•				
341	ТОВ "Компанія "Агророст" (Черкаський РЕМ)	ТП-728		•			
342	ТОВ "Фаторе" (Черкаський РЕМ)	ТП-185			•		
343	ТОВ "ВАТФАРМ" (ЧМРЕМ)	РП-5				•	
344	ТОВ "Черкасиелеватормаш" (ЧМРЕМ)	ТП-205					•
345	ТОВ "Любава Сіті" (ЧМРЕМ)	ТП-40	•				
346	ТОВ "Юрія-Фарм" (ЧМРЕМ)	РП-31		•			

347	ТРИЦ "Хрещатик Сіті" (ЧМРЕМ)	ТП-794			•		
348	ПАТ "Укрп'єзо" (ЧМРЕМ)	РП-35				•	
349	ПП "Гелос Плюс" (ЧМРЕМ)	РП-11					•
350	ТОВ "Новус Україна" (ЧМРЕМ)	ТП-782	•				
351	ПАТ "Черкаський шовковий комбінат" (ЧМРЕМ)	РП-КШТ-1		•			
352	ТОВ "Техноінвест" (ЧМРЕМ)	РП-51			•		
353	ПАТ "Юрія" (ЧМРЕМ)	РП-40				•	
354	НВК "Фотоприлад" (ЧМРЕМ)	РП-24					•
355	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-88	•				
356	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-89		•			
357	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-124			•		
358	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-145				•	
359	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-146					•
360	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-147	•				
361	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-168		•			
362	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-172			•		
363	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-173				•	
364	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-181					•
365	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-184	•				
366	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-186		•			
367	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-207			•		
368	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-209				•	
369	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-211					•
370	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-11	•				
371	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-13		•			
372	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-32			•		
373	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-34				•	
374	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-76					•
375	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-78	•				
376	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-113		•			
377	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-116			•		
378	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-179				•	
379	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-202					•
380	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (м. Умань)	ТП-21	•				
381	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (м. Умань)	ТП-287		•			
382	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (м. Умань)	ТП-160			•		
383	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (м. Умань)	ТП-180				•	
384	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (м. Умань)	ТП-249					•
385	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (район)	ТП-83	•				
386	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (район)	ТП-110		•			
387	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (район)	ТП-154			•		

388	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (район)	ТП-178				•	
389	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (район)	ТП-234					•
390	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-23	•				
391	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-75		•			
392	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-109			•		
393	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-130				•	
394	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-147					•
395	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-168	•				
396	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-203		•			
397	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-224			•		
398	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-356				•	
399	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-400					•
400	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-74	•				
401	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-101		•			
402	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-169			•		
403	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-235				•	
404	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-268					•
405	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-300	•				
406	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-372		•			
407	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-442			•		
408	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-485				•	
409	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-528					•
410	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-28	•				
411	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-69		•			
412	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-144			•		
413	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-197				•	
414	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-222					•
415	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-286	•				
416	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-337		•			
417	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-369			•		
418	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-401				•	
419	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-435					•
420	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-12	•				
421	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-186		•			
422	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-244			•		
423	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-296				•	
424	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-377					•
425	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-414	•				

	РЕМ						
426	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-470		•			
427	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-503			•		
428	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-586				•	
429	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-650					•
430	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-55	•				
431	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-149		•			
432	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-274			•		
433	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-360				•	
434	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-431					•
435	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-555	•				
436	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-643		•			
437	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-701			•		
438	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-863				•	
439	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-1015					•
440	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-6	•				
441	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-30		•			
442	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-78			•		
443	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-129				•	
444	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-190					•
445	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-243	•				
446	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-278		•			
447	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-344			•		
448	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-375				•	
449	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-410					•
450	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-31	•				
451	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-124		•			
452	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-210			•		
453	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-294				•	
454	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-347					•
455	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-428	•				
456	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-480		•			
457	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-514			•		
458	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-586				•	
459	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-617					•
460	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-1	•				
461	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-37		•			
462	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-72			•		
463	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-105				•	
464	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-127					•
465	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-150	•				
466	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський	ТП-245		•			

	РЕМ						
467	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-282			•		
468	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-348				•	
469	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-365					•
470	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-53	•				
471	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-123		•			
472	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-224			•		
473	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-294				•	
474	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-336					•
475	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-371	•				
476	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-406		•			
477	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-442			•		
478	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-479				•	
479	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-546					•
480	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-7	•				
481	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-34		•			
482	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-86			•		
483	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-125				•	
484	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-166					•
485	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-227	•				
486	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-286		•			
487	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-338			•		
488	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-374				•	
489	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-409					•
490	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-9	•				
491	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-59		•			
492	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-94			•		
493	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-153				•	
494	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-194					•
495	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-245	•				
496	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-272		•			
497	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-316			•		
498	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-348				•	
499	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-416					•
500	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-14	•				
501	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-72		•			
502	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-133			•		

503	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-164				•	
504	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-199					•
505	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-231	•				
506	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-276		•			
507	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-308			•		
508	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-343				•	
509	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-390					•
510	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-27	•				
511	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-64		•			
512	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-153			•		
513	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-190				•	
514	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-230					•
515	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-305	•				
516	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-366		•			
517	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-400			•		
518	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-429				•	
519	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-473					•
520	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-59	•				
521	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-112		•			
522	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-155			•		
523	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-211				•	
524	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-267					•
525	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-306	•				
526	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-346		•			
527	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-388			•		
528	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-430				•	
529	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-487					•
530	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-46	•				
531	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-78		•			
532	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-107			•		
533	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-142				•	
534	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-217					•
535	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-295	•				
536	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-328		•			
537	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-370			•		
538	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-431				•	
539	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-474					•
540	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-51	•				
541	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-157		•			
542	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-291			•		
543	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-353				•	
544	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-480					•
545	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-594	•				
546	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-665		•			

547	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-755			•		
548	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-800				•	
549	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-841					•
550	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-95	•				
551	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-127		•			
552	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-182			•		
553	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-267				•	
554	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-329					•
555	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-368	•				
556	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-402		•			
557	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-431			•		
558	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-508				•	
559	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-610					•
560	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-114	•				
561	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-213		•			
562	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-278			•		
563	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-349				•	
564	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-405					•
565	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-489	•				
566	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-574		•			
567	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-612			•		
568	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-661				•	
569	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-706					•
570	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-54	•				
571	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-92		•			
572	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-200			•		
573	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-290				•	
574	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-329					•
575	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-418	•				
576	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-591		•			
577	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-685			•		
578	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-768				•	
579	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-821					•
Всього вимірів			194	193	194	194	194

**12. Інформація щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінка впливу такого виведення.**

Виведення обладнання системи розподілу з експлуатації на період 2020-2024 не передбачається.



### 13. Плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності

Проблема компенсації реактивної потужності є актуальною для як для операторів системи розподілу так і безпосередньо користувачів електричної енергії. Як правило електрична енергія на шляху до безпосереднього користувача проходить по лініях електропередавання 110/35/6-10/0,4 кВ відстані які вимірюються тисячами кілометрів, та більші ніж дві ступені трансформації.

Зазначені чинники безпосередньо зобов'язують проводити аналіз режимів роботи електричної мережі з врахуванням як існуючого навантаження згідно режимних замірів так і з врахуванням імовірного приросту на наступні роки. Основним критерієм ефективності роботи є мінімізація та прогнозованість втрат електричної енергії для оператора системи розподілу.

Одним із важливих показників є коефіцієнт потужності  $\cos \phi$  і його максимальне наближення шляхом оптимізації до одиниці.

Дані щодо стану засобів регулювання реактивної потужності в мережі ПАТ "Черкасиобленерго" наведені в таблиці.

Назва ПС	Тип банок	Встановлена потужність, МВАр	Наявна потужність, МВАр	Число годин роботи, год	Вироблена ел. енергія за рік, МВАр/год	Рік введення в роботу
ПС 150 "Золотоноша"						
БСК-1	CPEFS 23-11/600 WF	6	6,05	8694	57380	22.11.2008
БСК-2	CPEFS 23-11/600 WF	6	5,5	8483	50898	22.11.2008
ПС150 "Умань"						
БСК-10-1-1	КС-2-1,05-125 УІ	5	3,44	132	455	1987
БСК-10-1-2		5	1,72	8760	15067	
БСК-10-2-1	КС-2-1,05-125 УІ	5	3,44	5747	19771	1986
БСК-10-2-2		5	1,72	8760	15067	
ПС 150 "Монастирище"						
БСК-10-1	КС-2-1,05-60 УІ	5	0,81	8760	7095	1985
БСК-10-2	КС-2-1,05-60 УІ	5	1,62		відключено	1985
ПС110 кВ "Жашків"						
БСК-10-1-1	КСК-2-10,5-150	4,52	0,91	0,91	3188	1986
БСК-10-1-2			1,35			
БСК-10-1-3			0,91			
БСК-10-1-4			1,35			
БСК-10-2-1	КСК-2-10,5-150	4,52	0,91	0,91	5488	1986
БСК-10-2-2			1,35			
БСК-10-2-3			0,91			
БСК-10-2-4			1,35			
ПС 150 "Маньківка"	КС-2-1,05-125 УІ	10	2,5	Не в роботі в зв'язку з малим навантаженням шин 10 кВ		
БСК-10-1						

Аналіз даних показав, що на ПС 150 кВ «Умань» і «Монастирище» та ПС 110 кВ "Жашків" БСК відпрацювали біля 30 років. Однак висновки про необхідність їх заміни можна буде зробити після виконання розрахунків режимів за звітні та перспективні роки. Це пояснюється тим, що передбачається значне електромережеве будівництво, особливо в районі ПС 150 кВ «Умань» та «Тальне» (будівництво ПС 330/150 кВ «Тальне» з відповідним приєднанням до мережі 150 кВ).

Відповідно на 2020 рік ПАТ «Черкасиобленерго» планує замовити спеціалізованій проектній організації виконання техніко-економічного обґрунтування необхідності встановлення, місць розташування (ПС 35-150 кВ) та потужностей пристроїв компенсації реактивної потужності з проведенням відповідних розрахунків (п.п. 5.1.3 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР).

#### 14. Плани в частині улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії

Комерційна якість послуг здійснюватиметься Товариством в частині організації вузлів обліку з покращеними метрологічними характеристиками.

Станом на початок 2020 року Товариство проводить облік електричної енергії по 634 604 точках обліку, які влаштовані в домоволодіннях побутових споживачів. З цієї кількості, станом на 01.10.2019 року – 89 395 точки обліку – це індукційні лічильники з класом точності 2,5 в яких закінчився термін держповірки, що складає 14,4% від загальної кількості лічильників та 91 230 електролічильників в яких закінчився термін державної повірки, із них: однофазних – 68 713 штук; трифазних – 22 517 штук.

Такий великий відсоток лічильників з класом точності 2,5 призводить до збільшення втрат електричної енергії та не сприяє покращенню обслуговування споживачів.

Відповідно до п.4.4. розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії (далі - ККОЕЕ): «\*\*Для обліку електричної енергії у побутових споживачів з дозволеною потужністю до 3,6 кВт включно дозволяється використовувати існуючі ЗВТ з класом точності 2,5 у разі, якщо вони пройшли метрологічну повірку. Вимоги щодо функціональності ЗВТ, які встановлюються у побутових споживачів, визначаються окремими рішеннями Регулятора.»

Зокрема, електролічильники з класом точності 2,5 виключені із Державного реєстру засобів виміральної техніки України та із переліку робіт, по проведенню повірки даних електролічильників, Держстандартметрології України, що унеможливило їх застосування в подальшому.

Відповідно до перехідних положень ККОЕЕ, протягом трьох років після затвердження цього кодексу (Затверджено Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311), Товариству необхідно привести обліки електричної енергії у відповідність до Законодавства, а саме до 14.03.2021р.

В свою чергу, індукційних лічильників мають наступні технічні недоліки у порівнянні з електронними:

- конструкція корпусу така, що ввідні клєми ззаду лічильника закриті лише мастикою і є можливість крадіжки електроенергії приєднанням до ввідної фазової клєми;
- зменшення показів при зворотному напрямку струму наприклад при підключенні споживачем спеціальних трансформаторів;
- датчик струму індуктивного типу на шихтованому залізі – недооблік при постійній складовій струму та інших способах впливу на лічильник;
- механічне тертя підп'ятника диска, якість підп'ятника, що зараз йде в запчастини є нижчою, ніж у лічильників, що випускались до 2000 року;
- простим способом можна гальмувати диск плівками, голками і т.д.;
- відносно легкий доступ до гвинта напруги;
- недооблік при нахилі лічильника;
- значна потужність власного споживання;
- недооблік при мінусових температурах повітря;
- значний поріг чутливості;
- складнощі з замірами метрологічної точності на місці установки по червоній мітці диску.

З метою пришвидшення темпів виведення з обігу індукційних лічильників з класом точності 2,5 в кількості 89 395 штук та лічильників в яких закінчився термін державної

півірки Товариство планує у 2020 році збільшити обсяги закупівлі електронно-механічних лічильників з класом точності 1,0 в порівнянні з 2019 роком.

Так у 2020 році заплановано замінити – 35 086 однофазних засобів обліку з кл. точності 2,5 на електронно-механічних лічильників з класом точності 1,0.

У 2021 році заплановано замінити – 50 930 однофазних засобів обліку з кл. точності 2,5 на електронно-механічних лічильників з класом точності 1,0;

У 2022 році заплановано замінити – 33 79 однофазних засобів обліку з кл. точності 2,5 та 4 640 однофазних приладів обліку в яких закінчився термін держпівірки.

З метою запобігання розкрадання електричної енергії побутовими споживачами, які мешкають в будинках індивідуальної забудови та оптимізації раціонального використання робочого часу контролерів, пропонується провести заміну неізолюваних відгалужень до введів житлових будинків на ізолюваний самонесучий провід та забезпечити винесення засобів обліку електричної енергії в захисній шафі (контейнері) на фасад житлового будинку.

Даний захід впроваджується в будинках індивідуальної забудови у споживачів, де виникають систематичні проблеми в частині безперешкодного доступу енергопостачальника до засобів обліку електричної енергії або існує підозра щодо самовільного безоблікового підключення споживачем струмоприймачів до неізолюваних проводів відгалуження до вводу житлового будинку.

Станом на 01.10.2019 року по Товариству налічується 434 497 споживачі електричної енергії, які проживають у приватному секторі. Кількість винесених приладів обліку на фасад будинків у споживачів приватного сектору становить 250 170 точок обліку, це – 57,5 % від загальної кількості точок обліку, які влаштовані в приватному секторі (населення).

Так у 2020 році заплановано виконати улаштування введів ізолюваним проводом та винесення приладів обліку на фасад будинків у кількості – 11 074 однофазних та 1 027 трифазних (таблиця 1).

У 2021 році заплановано виконати улаштування введів ізолюваним проводом та винесення приладів обліку на фасад будинків у кількості – 4 900 штук.

У 2022 році – 3 390 штук.

У 2023 році – 4 273 штук.

У 2024 році – 5 133 штук.

**Улаштування існуючого однофазного та трифазного відгалуження ізолюваним проводом від ПЛ-0,4 кВ, що виконане неізолюваним проводом, до щита обліку в розрізі РЕМ на 2020 рік.**

Таблиця 1

Назва РЕМ	Одиниця	Кількість	Кількість	Найменування ТП10/0,4 кВ
	виміру	1 фазних	3 фазних	
Драбівський	шт.	608	120	ТП-387, 3, 235, 19, 546, 273, 15, 14, 250, 393, 10, 16, 532, 18, 531, 166, 169, 289, 167, 150, 149, 359, 416, 172, 173, 185, 184, 528, 148, 147, 146, 150, 142, 178, 188, 191, 181, 299
Золотоніський	шт.	436	23	ТП-670, 603, 604, 721, РП9, 684, 725, 609, 155, 358, 100, 145, 359, 678, 634, 701, 721, 105, 411, 89, 177, 175, 161, 396, 887, 301
Канівський	шт.	517	32	ТП-249, 398, 409, 7, 10, 120, 346, 347, 20, 5
м. Черкаси	шт.	160	90	ТП-163, 175, 180, 184, 187, 192, 196, 198, 205, 211, 217, 220, 222, 226, 230, 234, 235, 237, 249.2, 259, 261, 262, 268, 270, 273, 92, 93, 813, 802, 819, 823, 801
Черкаський с.	шт.	1 525	196	ПЛ-6/10 кВ Л-38, ЛЗ1, Л-30; ЛЗ9; Л41
Чорнобаївський	шт.	844	117	ТП-172, 164, 163, 661, 656, 120, 359, 202, 359, 196, 202, 200, 359, 199, 198, 194, 195, 193, 194, 648, 217, 649, 215, 671, 209, 207, 204, 592, 204, 599, 203, 110, 158, 612, 160, 615, 613, 153, 314, 152, 380, 631, 553, 124, 661, 656, 648, 553

Чигиринський	шт.	366	15	ТП-315, 309, 79, 112
Городищенський	шт.	419	50	ТП-52, 111, 87, 60, 292, 149, 145, 321, 270, 84, 31, 306, 221, 116, 262, 178, 210, 68, 332, 343, 352, 201, 257, 408, 168, 72, 462, 366, 500, 501, 230, 448, 81, 304, 244, 81, 367, 423, 255, 520, 362, 434
Звенигородський	шт.	545	3	ЦРП-3, ТП-640, 650, 606, 652, 808, 600, 626, 620, 632, 517, 603, 483, 547, 183, 546, 8, 483, 13, 28, 25, 35
Кам'янський	шт.	405	59	ТП6,11,13,25,26,30,32,39,42,43,44,45,46,47,48,50,43,58,59,60,62,66,68,79,80,85,88,90,92,95,97,398,99,100,101,102,103,106,109,110,112,114,119,122,123,128,129,131,153,154,175,178,218,266,275,318,366,373,374,377,382
К. Шевченківський	шт.	469	31	ТП-91, 95, 50, 53, 177, 126, 95, 194, 52, 51, 178, 162, 177, 546, 222, 227, 404, 322, 152.1, 28, 450.1
м. Сміла	шт.	553	66	ТП-76, 61, 55, 26, 25, 23, 217, 18, 155, 116, 107
Смілянський с.	шт.	363	80	ТП-399, 400, 397, 418, 121, 420, 419
Ішполянський	шт.	414	13	ТП-223, 493, 387, 288, 277, 393, 242, 398, 397, 260, 478, 787, 654, 374, 323, 775, 654, 281, 347, 597, 598, 604, 599, 603, 592, 599, 589, 595, 593, 597
Жашківський	шт.	1 314	32	ТП-380, 215, 214, 361, 410, 392, 222, 232, 217, 218, 219, 176, 164, 170, 187, 188, 202, 204, 203, 201, 200, 4, 114, 251, 275, 242, 3, 305, 20, 293, 229, 302, 296, 379, 111, 110, 221, 199, 155, 45, 28, 25, 166, 72, 97
Катеринопільський	шт.	360	40	ТП-144, 363, 66, 51, 132, 294, 180, 181, 163, 165, 301, 297, 202, 355, 89, 92, 98, 160, 121, 275, 40, 137, 14, 80, 288, 33, 43, 47, 333, 91, 9, 1, 198, 195, 250, 203, 340, 36, 46, 339, 311, 191, 84, 40, 222, 221, 115
Лисянський	шт.	260	3	ТП-107, 374, 105, 103, 288, 387, 388, 106, 163, 164, 320, 176, 161, 160, 334, 371, 68, 72, 73, 74, 325, 204, 175, 57, 27, 155, 156, 157, 326, 32, 36, 37, 38, 393
Маньківський	шт.	255	6	ТП-251, 77, 174, 73, 10, 282, 169, 354, 163, 208, 38, 68, 66, 138, 175, 132, 205, 255, 13, 64, 314, 257, 150, 12, 225, 333, 111, 247, 182, 293
Монастирище	шт.	269	27	ТП-148, 371, 286, 147, 144, 364, 378, 140, 245, 41
Тальнівський	шт.	354	4	ТП-457, 119, 120, 361, 308, 331, 393, 317, 64, 56, 57, 164, 236, 163, 106, 330, 357, 354, 353, 108, 200, 73, 55, 198, 469, 318, 247, 31, 25, 17, 475, 355, 347, 352, 435, 411
Христинівський	шт.	269	8	ТП-217, 81, 146, 237, 233, 235, 431, 210, 337, 97, 53, 8, 41, 126, 205, 169, 124, 126, 129, 221, 434, 147, 127, 221, 252, 434, 429, 430, 107, 42, 40, 190, 70, 255, 404, 437
Уманські ЕМ	шт.	369	12	ТП-139, 26, 6, 490, 90, 590, 17, 290, 463, 117

Одним із критеріїв ефективності впровадження даного заходу є повне запобігання можливості споживача втручатись в роботу засобу обліку або проводити самовільне безоблікове підключення струмоприймачів, а також забезпечення 100% зняття показників із засобів обліку персоналом енергопостачальника.

Відповідно до листа НКРЕ № 8308/17.1.1/7-16 від 16.08.2016 ПАТ „Черкасиобленерго” надає пропозиції по плану перспективного впровадження автоматизованої системи обліку електричної енергії (АСОЕ).

Метою вдосконалення системи обліку електроенергії слід вважати створення умов для отримання за результатами вимірювань достовірного балансу передачі, розподілу та споживання електричної енергії, забезпечення 100% зняття показників із засобів обліку споживачів та забезпечення 100% збору коштів за використану електричну енергію.

План-графік перспективного впровадження автоматизованої системи обліку електричної енергії (АСОЕ) у побутових споживачів на три роки по ПАТ „Черкасиобленерго” наведено в таблиці 2.

Таблиця 2

Рік в який запланована заміна лічильників	2022р	2023р	2024р
Кількість електролічильників 1-ф та 3-ф (шт.)	8019-1ф 445-3ф.	8551-1ф 382-3ф.	8919-1ф 437-3ф.
Прогнозована вартість (тис. грн.)	14 109,80	14 779,85	15 526,78
Шафи АСКОВ та інше обладнання (тис. грн.)	1 518,20	1 678,15	1 914,23
<b>Всього:</b>	<b>15 628,00</b>	<b>16 458,00</b>	<b>17 441,00</b>

Критерії вибору житлових будинків наступні:

1. Наявність у споживачів лічильників класу точності 2.5 або технічно застарілих приладів обліку;
2. Розташування засобів обліку у квартирах (тамбурах), що ускладнює можливість зняття показників персоналом оператора систем розподілу.

Функції системи АСОВ для побутових споживачів:

- ліквідація безоблікового споживання електроенергії побутовим сектором;
- контроль побутових мереж для виявлення несанкціонованого забору електроенергії;
- моніторинг споживання і своєчасної оплати споживачами електроенергії;
- регулювання споживання електроенергії шляхом відключення боржників від електромереж;
- складання балансу електроенергії по районах, підстанціях, будинках;
- здешевлення і “полегшення” конфігурацій систем збору, зберігання та передачі комерційних даних про фактичне споживання електроенергії на верхній рівень.
- отримання достовірної інформації щодо обсягів споживання електричної енергії за розрахунковий період

Дана система реалізує наступні можливості:

- збір даних обліку електроенергії з лічильників по PLC та радіо-каналах;
- можливість збору даних без втрати точності показань незалежно від поверховості будинків і кількості споживачів в ньому;
- дистанційний моніторинг балансу;
- наявність незалежної пам'яті, що фіксує всі несанкціоновані впливи на систему збору даних;
- дистанційне управління підключенням/відключенням абонентів до/від електромережі

Для отримання результатів, наведених вище, потрібна автоматизація збору та обробки даних, вищевикладені функції можливо реалізувати за допомогою такого обладнання:

- лічильники електричної енергії,
- контролери - пристрої збору і передачі даних (УСПД),
- трансформатори струму,
- програмне забезпечення.

**Впровадження багатотарифних приладів обліку з модулем дистанційного зчитування, для влаштування автоматизованої системи обліку електричної енергії у побутових споживачів (типу SMART) в розрізі РЕМ на 2022 рік**

Назва РЕМ	Один. виміру	2022 рік		Назва ТП
		1-ф	3-ф	
Драбівський	шт.	121	1	270
Золотоніський	шт.	253	17	682
Канівський	шт.	970	29	512, 31, 35, 36, 38, 40
м. Черкаси	шт.	3 093	82	106, 11, 149, 15, 153, 159, 200, 206, 213, 222, 240, 241
Черкаський	шт.	174	138	163,112,100
Чорнобаївський	шт.	352	7	354, 646, 522, 378, 565, 522, 432
Чигиринський	шт.	513	14	609, 602
Городищенський	шт.	92	7	440, 434
Звенигородський	шт.	200	3	42, 466, 29
Кам'янський	шт.	264	5	238, 29
К.Шевченківський	шт.	119	4	28
м.Сміла	шт.	322	17	109, 59, 61, 107, 39, 7
Смілянський с.	шт.	153	56	319, 328
Шполянський	шт.	146	13	597, 599, 606, 607
Жашківський	шт.	283	20	103, 105, 115, 180, 253, 265, 315, 341
Катеринопільський	шт.	24	2	336
Лисянський	шт.	176	10	279, 194, 64
Маньківський	шт.	246	6	410, 234
Монастирище	шт.	91	2	68
Тальнівський	шт.	164	8	389, 445
Христинівський	шт.	67	0	441
Уманьські ЕМ	шт.	196	4	157г
<b>Всього:</b>		<b>8 019</b>	<b>445</b>	

**Впровадження багатотарифних приладів обліку з модулем дистанційного зчитування, для влаштування автоматизованої системи обліку електричної енергії у побутових споживачів (типу SMART) в розрізі РЕМ на 2023 рік**

Назва РЕМ	Один. виміру	2023		Назва ТП
		1-ф	3-ф	
Драбівський	шт.	120	2	270
Золотоніський	шт.	161	17	170, 275, 267
Канівський	шт.	978	60	40, 38, 39, 41, 398, 409, 11, 616
м. Черкаси	шт.	3 329	80	253, 259, 273, 275, 283, 287, 295, 309, 311.2, 335, 366
Черкаський	шт.	245	27	760
Чорнобаївський	шт.	157	6	354, 522, 40
Чигиринський	шт.	321	10	605, 603
Городищенський	шт.	174	36	270, 285
Звенигородський	шт.	200	9	РП-6, ЦРП-4
Кам'янський	шт.	258	19	235, 228, 229, 236, 349, 281, 394, 316, 243
К.Шевченківський	шт.	160	6	29, 325
м.Сміла	шт.	400	6	53, 196
Смілянський с.	шт.	172	28	345, 346
Шполянський	шт.	50	6	496, 48
Жашківський	шт.	340	8	352, 386, 402
Катеринопільський	шт.	153	3	9, 2, 282, 270
Лисянський	шт.	149	7	279
Маньківський	шт.	283	19	335, 393, 234, 364, 133
Монастирище	шт.	140	4	173
Тальнівський	шт.	343	14	314, 389, 479
Христинівський	шт.	189	1	189, 297, 294, 89, 296, 91
Уманьські ЕМ	шт.	229	14	254г
<b>Всього:</b>		<b>8 551</b>	<b>382</b>	



**Впровадження багатотарифних приладів обліку з модулем дистанційного зчитування, для влаштування автоматизованої системи обліку електричної енергії у побутових споживачів (типу SMART) в розрізі РЕМ на 2024 рік**

Назва РЕМ	Один. виміру	2024		Назва ТП
		1-ф	3-ф	
Драбівський	шт.	61	2	270
Золотоніський	шт.	264	26	97, 99, 489
Канівський	шт.	965	84	617, 12, 120, 10, 4, 576
м. Черкаси	шт.	3 373	68	385.2, 399.2, 487, 514.2, 529.1, 542.2, 546, 548, 602.2, 615.2, 616.2, 618.2, 665.2, 72, 88, 91, 98
Черкаський	шт.	307	21	562
Чорнобаївський	шт.	195	15	432, 36, 522, 350, 498, 529, 37, 554
Чигиринський	шт.	251	5	603, 605
Городищенський	шт.	137	55	321
Звенигородський	шт.	200	2	РП-10
Кам'янський	шт.	254	5	281, 362
К.Шевченківський	шт.	186	9	325, 450, 458
м. Сміла	шт.	363	5	196
Смілянський сіл.	шт.	162	45	78, 364
Шполянський	шт.	70	9	523
Жашківський	шт.	313	15	402, 471, 474, 82
Катеринопільський	шт.	146	7	177, 173
Лисянський	шт.	173	6	194, 195
Маньківський	шт.	318	22	364, 238, 372, 340, 155, 230
Монастирище	шт.	54	6	224, 168
Тальнівський	шт.	335	16	389, 479
Христинівський	шт.	622	8	383, 38, 104, 386, 387, 384, 286, 230, 40, 433, 241, 322, 346, 344, 35, 42
Уманьські ЕМ	шт.	170	6	8г.1
<b>Всього:</b>		<b>8 919</b>	<b>437</b>	

**15. Фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження**

Показник		2014			2015			2016		
		млн. кВт·год	млн. грн.	%	млн. кВт·год	млн. грн.	%	млн. кВт·год	млн. грн.	%
Фактичне надходження електричної енергії	Усього	3 483,29			3 808,48			4 161,50		
	у т.ч.:									
	1 клас	3 515,52		100,93%	3 446,94		90,51%	3 781,21		90,86%
	2 клас	2 436,58		69,95%	2 354,97		61,83%	2 728,37		65,56%
Нормативні технологічні витрати	Усього	471,67	414,86	13,54%	449,68	505,32	11,81%	467,59	590,35	11,24%
	у т.ч.:									
	1 клас	152,3	133,96	4,37%	145,08	163,03	3,81%	150,37	189,85	3,61%
	2 клас	319,37	280,9	9,17%	304,6	342,29	8,00%	317,22	400,5	7,62%
Небаланс**	Усього	-61,26	-53,88	-1,76%	-49,4	-46,85	-1,30%	-36,46	46,03	-0,88%
	у т.ч.:									
	1 клас	-9,88	-8,69	-0,28%	-11,1	-7,29	-0,29%	-14,1	17,8	-0,34%
	2 клас	-51,38	-45,19	-1,48%	-38,3	-39,56	-1,01%	-22,36	28,23	-0,54%

Показник		2017			2018		
		млн. кВт·год	млн. грн.	%	млн. кВт·год	млн. грн.	%
Фактичне надходження електричної енергії	Усього	3 975,31			4171,67		
	у т.ч.:						
	1 клас	3 601,60		90,60%	3844,08		92,15%
	2 клас	2177,69		54,78%	2140,313		51,31%
Нормативні технологічні витрати	Усього	459,17	630,68	11,55%	473,62	750,26	11,35%
	у т.ч.:						
	1 клас	150,55	206,78	3,79%	153,42	243,03	3,68%
	2 клас	308,63	423,90	7,76%	320,2	507,23	7,68%
Небаланс**	Усього	-2,31	-3,19	-0,06%	-19,5	-30,89	-0,47%
	у т.ч.:						
	1 клас	-13,44	-18,59	-0,34%	-14,27	-22,61	-0,34%
	2 клас	11,14	15,40	0,28%	-5,23	-8,28	-0,13%

**Витрати електричної енергії в системі розподілу**

Показники	2014	2015	2016	2017	2018
Фактичні (звітні, %)	11,78	12,42	12,39	14,35	13,63
Нормативні (%)	13,54	13,96	13,44	14,42	14,22
Понаднормативні (%)	-1,76	-1,53	-1,05	-0,07	-0,59

**Прогноз витрат електричної енергії в системі розподілу**

Показники	2020	2021	2022	2023	2024
Фактичні (прогнозовані %)	12,73	12,72	12,70	12,69	12,66
Нормативні (%)	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22
Понаднормативні (%)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Основними причинами значних фактичних втрат електроенергії в електромережах Компанії є:

- фізична та моральна зношеність електричних мереж;
- крадіжки електроенергії споживачами;
- вільний продаж пристроїв, які впливають на роботу лічильників, створення режиму перекомпенсації у неробочий час;
- застосування електролічильників з закінченим терміном держпіврки, а також робота вимірювальних трансформаторів струму та напруги, які не відповідають класам точності;
- недосконалість схем обліку у багатоповерхових будинках;
- недосконалість нормативно-правової бази;
- складна схема зовнішнього енергопостачання споживачів м. Черкаси, що не дає можливість терміново вирішити питання встановлення у міських ТП електролічильників для перевірки балансу відпущеної та спожитої електроенергії;  
*втрати, які обумовлені заниженням корисного відпуску електроенергії:*
  - втрати, обумовлені наявністю безгосподарних споживачів (гуртожитки, житлові будинки, які не знаходяться на балансі підприємств);
  - втрати, які обумовлені наявністю сезонної складової;
  - втрати, які обумовлені неодноразовістю зняття показів по периметру Компанії та у споживачів.

До основних заходів, які дозволили значно знизити втрати електроенергії у Компанії відносяться:

- вдосконалення системи розрахункового обліку електроенергії по межі балансової належності зі споживачами (п.п. 5.2.2-5.2.3 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР);
- встановлення закритих комплексів обліку електроенергії з електронними лічильниками з підключенням до мережі ізольованим дротом (п.п. 5.1.1-5.1.2 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР);
- ліквідація без облікового споживання електроенергії у побутових споживачів;
- заміна однофазних електролічильників з простроченим терміном Держпіврки (п.п. 5.2.2, 5.2.4 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР);
- заміна трифазних електролічильників з простроченим терміном Держпіврки (п.п. 5.2.3, 5.2.5 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР);
- заміна однофазних електролічильників класу точності 2,5 (п.п. 5.2.2 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР);
- встановлення магнітних індикаторів у побутових та юридичних споживачів;
- проведення закриття доступу та пломбування трансформаторів струму та до облікових ланцюгів у споживачів одноразовими пломбами;
- проведення рейдів по виявленню крадіжок та щомісячним зняттям показів електролічильників;
- реконструкція електричних мереж 0,4 кВ з заміною неізолюваного на ізолюваний самоутримуючий дріт у населених пунктах (п.4 (п.п. 4.1-4.22) в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР).

**16. Плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників**

На сьогоднішній день електрозабезпечення міста Умань здійснюється від єдиної в регіоні ПС 150/35/10 кВ «Умань» із силовими трансформаторами 2х63 МВА від ПЛ 150 кВ «Побузька – Умань» та ПЛ 150 кВ «Побузька - Тальне – Умань». Станом на 01.01.2019р. навантаження ПС 150/35/10 кВ «Умань» складає 55,4 МВт, з урахуванням перспективного зростання навантажень до 2024 року складатиме 82 МВт.

За критеріями надійності електрозабезпечення міста Умань та Уманського району, ПС 150/35/10 кВ «Умань», як єдиного джерела живлення для 85-ти тисячного міста з його інженерною інфраструктурою життєзабезпечення недостатньо.

Основні об'єкти життєзабезпечення міста Умань:

- Уманська центральна районна лікарня з відділенням гемодіалізу та пологовим відділенням (обслуговує 53 села Уманського р-ну);
  - Уманська міська лікарня;
  - Станція переливання крові;
  - Уманський пологовий будинок;
  - Уманська інфекційна лікарня;
  - Уманська дитяча лікарня;
  - КП Уманьводоканал;
  - КНС «Чапаєва»;
  - КНС «Челюскінців»;
  - КНС-1 вул. Степана Бандери;
  - КНС-2 вул. Степана Бандери;
  - УКП «Уманьтеплокомуненерго»;
  - ВАТ Укртелеком;
  - Військова частина протиповітряної оборони;
  - Військовий аеродром;

Враховуючи досвід експлуатації електричних мереж Уманського регіону, неодноразово, починаючи з 1989 року приймалися рішення щодо необхідності будівництва ПС 150/35/10кВ «Умань-2» для резервування, в першу чергу об'єктів життєзабезпечення міста Умань, в аварійно – ремонтних режимах роботи електричних мереж.

На сьогодні розподільча мережа 10 кВ не має резерву від інших джерел живлення (ПС-110-150 кВ). Відключення ПС 150/35/10 кВ "Умань" може призвести до негативних екологічних та техногенних наслідків, а для оператора системи розподілу – економічних збитків при відшкодуванні завданої матеріальної шкоди.

Будівництво ПС 150/35/10 кВ "Умань-2" (п.п. 1.1.1 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР) забезпечує створення резервних потужностей в аварійно-ремонтних режимах роботи розподільчих мереж 10-35 кВ, контрольоване проходження періоду паломництва Брацлавських хасидів та дає можливість, як джерело живлення, для приєднання нових електроустановок споживачів до електричних мереж.

**17. Заходи з розвитку системи розподілу, що виконуються в рамках виконання Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та/або інших стратегічних документів України.**

У разі схвалення Плану розвитку системи передачі на 2019-2028 роки ДП НЕК «Укренерго», в якому буде передбачено заходи з будівництва перспективної ПС 330 кВ «Тальне» та спорудження транзиту 330 кВ «Поляна – Тальне – Побузька» до 2024 року, то до Плану розвитку ПАТ «Черкасиобленерго» буде внесено зміни, а саме передбачено будівництво ПЛ-150 кВ «Тальне-330 - Тальне-1» та «Тальне-330 – Умань». А якщо будівництво ПС 330 кВ «Тальне» буде від терміновано на пізніший час, то і заходи з будівництва ПЛ-150 кВ будуть внесені до Плану розвитку системи розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» наступних періодів.

18. Узагальнений технічний стан об'єктів електричних мереж систем розподілу

№ з/п	Назва об'єкта та його оцінка *	Однієї виміру	Прогнозний технічний стан на 01.01.2020 року		Об'єкти запланованих робіт на 2020 рік		Прогнозний технічний стан 2021		2022		2023		2024	
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Підстанція ліній (ПДЛ-220 кВ, усього)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	Удобротворення стану	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Підприємство реконструкції	(по трасі)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Підприємство капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Підприємство повільній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Введення з експлуатації	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ПДЛ-110 (150) кВ, усього		1 433,38	1 477	1 418,61	1 418,61	1 418,61	1 418,61	1 418,61	1 418,61	1 418,61	1 418,61	1 418,61	1 418,61
	Удобротворення стану	(по трасі)	1 162,95	1 162,95	1 162,95	1 162,95	1 162,95	1 162,95	1 162,95	1 162,95	1 162,95	1 162,95	1 162,95	1 162,95
	Підприємство реконструкції		14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77
3	Підприємство капітальному ремонту	км	255,66	255,66	255,66	255,66	255,66	255,66	255,66	255,66	255,66	255,66	255,66	255,66
	Підприємство повільній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Введення з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ПДЛ-35 кВ, усього		2 644,60	2 644,60	2 644,60	2 644,60	2 644,60	2 644,60	2 644,60	2 644,60	2 644,60	2 644,60	2 644,60	2 644,60
4	Удобротворення стану	км	2 341,67	2 341,67	2 341,67	2 341,67	2 341,67	2 341,67	2 341,67	2 341,67	2 341,67	2 341,67	2 341,67	2 341,67
	Підприємство реконструкції	(по трасі)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Підприємство капітальному ремонту		302,93	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93
	Підприємство повільній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Введення з експлуатації	км	10 002,40	10 002,40	10 002,40	10 002,40	10 002,40	10 002,40	10 002,40	10 002,40	10 002,40	10 002,40	10 002,40	10 002,40
	Удобротворення стану	(по трасі)	8 706,40	8 706,40	8 706,40	8 706,40	8 706,40	8 706,40	8 706,40	8 706,40	8 706,40	8 706,40	8 706,40	8 706,40
	Підприємство реконструкції		200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
	Підприємство капітальному ремонту		1 032,00	1 032,00	1 032,00	1 032,00	1 032,00	1 032,00	1 032,00	1 032,00	1 032,00	1 032,00	1 032,00	1 032,00
6	Введення з експлуатації	км	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
	Удобротворення стану	(по трасі)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Підприємство реконструкції		15 221,13	15 221,13	15 221,13	15 221,13	15 221,13	15 221,13	15 221,13	15 221,13	15 221,13	15 221,13	15 221,13	15 221,13
	Підприємство капітальному ремонту		11 178,46	11 178,46	11 178,46	11 178,46	11 178,46	11 178,46	11 178,46	11 178,46	11 178,46	11 178,46	11 178,46	11 178,46
7	Введення з експлуатації	км	1 225,01	1 225,01	1 225,01	1 225,01	1 225,01	1 225,01	1 225,01	1 225,01	1 225,01	1 225,01	1 225,01	1 225,01
	Удобротворення стану	(по трасі)	1 707,00	1 707,00	1 707,00	1 707,00	1 707,00	1 707,00	1 707,00	1 707,00	1 707,00	1 707,00	1 707,00	1 707,00
	Підприємство реконструкції		1 110,66	1 110,66	1 110,66	1 110,66	1 110,66	1 110,66	1 110,66	1 110,66	1 110,66	1 110,66	1 110,66	1 110,66
	Підприємство капітальному ремонту		41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51
8	Введення з експлуатації	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Удобротворення стану	(по трасі)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Підприємство реконструкції		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Підприємство капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Введення з експлуатації	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Удобротворення стану	(по трасі)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Підприємство реконструкції		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Підприємство капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Введення з експлуатації	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Удобротворення стану	(по трасі)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Підприємство реконструкції		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Підприємство капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Введення з експлуатації	шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Удобротворення стану	(по трасі)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Підприємство реконструкції		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Підприємство капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Введення з експлуатації	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Удобротворення стану	(по трасі)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Підприємство реконструкції		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Підприємство капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

174

12	шт.	у добром стані	29		31	38	38	38	38
		підлягає реконструкції	10	2	8	1	1	1	2
		підлягає капітальному ремонту	0	0	0	0	0	0	0
		підлягає повній заміні	0	0	0	0	0	0	0
		ПС з вищою класом напруги 35 кВ, усього	137	8	137	137	137	137	137
13	шт.	у добром стані	129	0	137	136	136	137	137
		підлягає реконструкції	8	8	0	1	1	0	0
		підлягає капітальному ремонту	0	0	0	0	0	0	0
		підлягає повній заміні	0	0	0	0	0	0	0
		Трансформаторні підстанції (ТП), розподільні пункти (РП) 6 (10) кВ, усього	8 967	9	8 976	8 976	8 976	8 976	8 976
14	шт.	у добром стані	6 882	9	6 921	6 928	6 928	7 027	7 052
		підлягає реконструкції	155	0	155	150	146	144	143
		підлягає капітальному ремонту	1 743	0	1 713	1 684	1 655	1 624	1 601
		підлягає повній заміні	157	0	157	184	182	181	180
		введено з експлуатації	0	0	0	0	0	0	0
15	шт.	Силові трансформатори ПС вищою напругою 220 кВ, усього	0	0	0	0	0	0	0
		у добром стані	0	0	0	0	0	0	0
		вимагають заміни з метою зниження технологічних витрат електричної енергії (ТВЕ)	0	0	0	0	0	0	0
		вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту	0	0	0	0	0	0	0
		Силові трансформатори ПС вищою напругою 110 (150) кВ, усього	72	1	72	72	72	72	74
16	шт.	у добром стані	69	0	70	70	70	70	73
		вимагають заміни з метою зниження ТВЕ	0	0	0	0	0	0	0
		вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту	3	1	2	2	2	2	1
		Силові трансформатори ПС вищою напругою 35 кВ, усього	232	0	232	232	232	232	232
		у добром стані	227	0	228	228	228	228	229
17	шт.	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ	0	0	0	0	0	0	0
		вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту	5	0	4	4	4	4	3
		Силові трансформатори ПС вищою напругою 6-10 кВ, усього	9 638	24	9 647	9 647	9 647	9 647	9 647
		у добром стані	9 447	9	9 471	9 491	9 511	9 536	9 561
		вимагають заміни з метою зниження ТВЕ	0	0	0	0	0	0	0
18	шт.	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту	191	15	176	156	136	111	86

\* Оцінку необхідності капітального ремонту або повної заміни ліній електропередачі (ЛЕП) проводили за пріоритетом реального технічного стану, а не з урахуванням періодичності капітального ремонту.

\*\* Зазначити відповідний рік.

128

19. Перелік об'єктів незавершеного будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу станом на початок прогнозного періоду

№ з/п	Найменування об'єктів	Початок виконання ПВР (рік, місяць)	Початок виконання БМР (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (без ПДВ)	Залишок кошторисної вартості на початок прогнозного періоду, тис. грн (без ПДВ)	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення)	Джерело фінансування	Прогнози щодо подальшого використання (виконати, списати, продати тощо), зазначити роки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Чигиринська ППЕС		1976	340 240	286 103	нове	Держ. кошти	Списати
2	Реконструкція майстерень у м. К-Шевченківський		1993	11 803	10 952	реконструкція	Держ. кошти	Виконати 2026 році
3	ПС 150/35/10кВ "Умань-2" з ЛЕП		1993	11 300	10 730	нове	Держ. кошти	Списати
	ПВР для будівництва майбутніх роїв в т.ч.:					нове, реконстр.	власні кошти	
1	КП-10кВ ТП-491 - ТП-27 в м.Звенигородка	2012		251	251	нове	власні кошти	П-2020
2	ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-273 м.Чорнобай	2012		354	354	нове	власні кошти	П-2020
3	ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-273 м.Чорнобай	2012		671	671	тех.переоосн.	власні кошти	П-2020
4	Тех.переоосн. ПЛ-0,4кВ ТП-400 д/з у с.Вязівка Гордищен.р-ну	2014		108	108	тех.переоосн.	власні кошти	П-2020
5	Тех.переоосн. ПЛ-0,4кВ ТП-207 Л-1, Л-2 с.Ташлик Смілян.р-ну	2015		2 131	2 131	нове	власні кошти	П-2020
6	Рек.ПС "Орлик" м.Ватутине Звенигород.р-н	2015		6 380	6 380	реконстр.	власні кошти	П-2020
7	Рек.ПЛ-35"Худолітка-Мельників" Кам'янський р-н	2015		6 071	6 071	реконстр.	власні кошти	П-2019
8	Рек.ПЛ-35"Будиле-Мошки" Черкас.р-н	2015		2 353	2 353	реконстр.	власні кошти	2021-2024
9	Каб.вставка від ПС "Шпола" до оп.№1ПР-10 Л-44 "Терешки" м.Шпола	2015		302	302	тех.переоосн.	власні кошти	П-2020
10	Каб.вставка від ПС "Шпола" до оп.№1ПР-10 Л-1 "Лозоватка" м.Шпола	2015		361	361	тех.переоосн.	власні кошти	П-2020
11	ПЛ-0,4кВ ТП-241 Л-3 с.Ч.Каменка Маньків.р-н	2015		797	797	тех.переоосн.	власні кошти	П-2020
12	ПЛ-0,4кВ ТП-241 Л-1, Л-3 с.Яснозілля Черкас.р-н	2015		4 196	4 196	тех.переоосн.	власні кошти	2021-2024
13	ПЛ-0,4кВ ТП-173 Л-1, Л-2, Л-5 с.Білозілля Черкас.р-н	2015		1 806	1 806	тех.переоосн.	власні кошти	П-2019
14	ПЛ-0,4кВ ТП-453 Л-1, Л-2, Л-3 с.В.Бурімка Чорноб.р-н	2015		729	729	нове	власні кошти	П-2020
15	ПЛ-0,4кВ ТП-289 Л-2 с.М.Смілянка Смілян.р-н	2015		2 125	2 125	нове	власні кошти	2021-2024
16	ПЛ-0,4кВ ТП-452 Л-1, Л-2, Л-3 с.В.Бурімка Чорноб.р-н	2015		725	725	нове	власні кошти	П-2020
17	Рек.ПЛ-0,4кВ ТП-123 Л-4 м.Христинівка	2015		900	900	нове	власні кошти	П-2020
18	Рек.ПЛ-0,4кВ ТП-125 Л-1 м.Христинівка	2015		1 084	1 084	нове	власні кошти	П-2020
19	Рек.ПЛ-0,4кВ ТП-126 Л-1, Л-2 м.Христинівка	2015		1 402	1 402	нове	власні кошти	П-2019
20	Рек.ПЛ-0,4кВ ТП-106 Л-1 "Місто" в с.вул.Леніна м.Черкаси	2015		703	703	нове	власні кошти	П-2019
21	Рек.ПЛ-0,4кВ ТП-378 Л-1 "Місто" м.Черкаси	2015		2 427	2 427	нове	власні кошти	2021-2024
22	ПЛ-0,4кВ ТП-88 Л-1, Л-2, Л-3, Л-4 смт.Катеринопіль	2015		607	607	нове	власні кошти	2021-2024
23	ПЛ-0,4кВ ТП-206 Л-1 смт.Катеринопіль	2015		1 290	1 290	нове	власні кошти	2021-2024
24	ПЛ-0,4кВ ТП-283 Л-3, Л-4 смт.Катеринопіль	2015		8 392	8 392	реконстр.	власні кошти	П-2019
25	Рек.ПЛ-35"Кам'янка-Мельників" Кам'янський р-н	2016		2 198	2 198	реконстр.	власні кошти	2021
26	Рек.ПС 110/10кВ "СТО" м.Черкаси	2016				тех.переоосн.	власні кошти	2024
27	Рек.ПС 110/10кВ "СЕМРЗ" м.Сміла	2016				тех.переоосн.	власні кошти	2021-2024
28	Тех.переоосн. КЛ-10кВ для резерву. РП-50 ПС Східна	2016				тех.переоосн.	власні кошти	2021-2024
29	Тех.переоосн. КЛ-10кВ для резерву. РП-1, РП-49 ПС Східна	2016				тех.переоосн.	власні кошти	П-2020
30	ПЛ-0,4кВ ТП-37 Л-1, Л-2 в м. Чорнобай	2016		839	839	тех.переоосн.	власні кошти	2021-2024
31	ПЛ-0,4кВ ТП-41 Л-2, Л-3 в м. Чорнобай	2016		1 982	1 982	тех.переоосн.	власні кошти	2021-2024
32	ПЛ-0,4кВ ТП-344 Л-1, Л-2, Л-3 в с. В.Бурімка Чорноб.р-н	2016		949	949	тех.переоосн.	власні кошти	2021-2024
33	ПЛ-0,4кВ ТП-475 Л-1, Л-2 в с. Богодухівка Чорноб.р-н	2016		537	537	тех.переоосн.	власні кошти	2021-2024
34	ПЛ-0,4кВ ТП-87 Л-2 в с. В.Бурімка Чорноб.р-н	2016		1 248	1 248	тех.переоосн.	власні кошти	П-2020
35	ПЛ-0,4кВ ТП-150 Л-1 в с. М.Смілянка Смілян.р-н	2016		402	402	тех.переоосн.	власні кошти	П-2020
36	ПЛ-0,4кВ ТП-118 Л-1, Л-2 в с. Мліїв Горд.р-н	2016				тех.переоосн.	власні кошти	П-2020
37	ПЛ-0,4кВ ТП-320 Л-2 в м. Кам'янка	2016				тех.переоосн.	власні кошти	П-2020
38	КЛ-10 м.кв оп.13-45 ПЛ-10кВ Л-ТП-28 ЦРП м.Канів	2016				тех.переоосн.	власні кошти	2021-2024
39	КЛ-10 м.кв оп.29/3-29/4 ПЛ-10кВ Л-16 Софіївка Золотоніс.р-н	2016		2 098	2 098	тех.переоосн.	власні кошти	2021-2024
40	Тех.переоосн. ЛЕП 110кВ ПС Шевченко - ПС Ротмистрівка (експертиза проекту)	2016		2 353	2 353	тех.переоосн.	власні кошти	П-2023
41	Рек.відгал. На ПС Забірослодарство ПЛ-35кВ Будиле-Мошки м.Шпола (ПВР+експертиза)	2016, 2017		4 702	4 702	тех.переоосн.	власні кошти	2021-2024
42	Тех.переоосн. КЛ-10 ПС Східна-ТП-653(експертиза)	2016, 2017		2 499	2 499	тех.переоосн.	власні кошти	2021-2024
43	Тех.переоосн. КЛ-10 ПС СТО-РП-2 (експертиза)	2017		1 358	1 358	тех.переоосн.	власні кошти	2021-2024
44	Тех.переоосн. КЛ-10 ПС СТО-РП-28 (експертиза)	2015, 2017		4 393	4 393	реконстр.	власні кошти	П-2020
45	Рек.ПС 110/10 кВ Західна с.Р.Полана (експертиза проекту)	2015, 2017		3 855	3 855	реконстр.	власні кошти	П-2020
46	Рек.ПС 110/10 кВ м.Черкаси вул.Одеська,2 (експертиза)					реконстр.	власні кошти	П-2020
	ПВР на придбання			438 919	392 361	—	—	—
	Усього							

156



## 20. План інвестицій за джерелами фінансування.

Обсяги фінансування та відповідно план інвестицій на виконання Плану розвитку системи розподілу визначались наступним чином:

**2020 рік** – (визначені джерела ІП-2020)  $\times 1,25 = 85\,908,42 \times 1,25 = 107\,385,53$  тис. грн. (без ПДВ).

**2021 рік - (2020 рік)**  $\times$  ІСП  $= 107\,385,53 \times 108,4\% = 116\,405,91$  тис. грн. (без ПДВ), де:  
ІСП – прогнозний макропоказник економічного і соціального розвитку України на 2020 рік відповідно додатку до постанови Кабінету Міністрів України від 15 травня 2019 року №555.

**2022 рік - (2021 рік)**  $\times$  ІСП  $= 116\,405,91 \times 108,4\% = 126\,184,01$  тис. грн. (без ПДВ).

**2023 рік – (2022 рік)**  $\times$  ІСП  $= 126\,184,01 \times 108,4\% = 136\,783,46$  тис. грн. (без ПДВ).

**2024 рік - (2023 рік)**  $\times$  ІСП  $= 136\,783,46 \times 108,4\% = 148\,273,27$  тис. грн. (без ПДВ).

Загальний обсяг на п'ятирічний період передбачається:

$107\,385,525 + 116\,405,91 + 126\,184,01 + 136\,783,46 + 148\,273,27 = 635\,032,17$  тис. грн.  
без ПДВ.

План інвестицій за джерелами фінансування						
№ з/п	Статті джерел фінансування (тис. грн без ПДВ)	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7
1	<b>Власні кошти:</b>	<b>107 386</b>	<b>116 406</b>	<b>126 184</b>	<b>136 783</b>	<b>148 273</b>
1.1	амортизаційні відрахування	33 240	34 680	36 400	38 900	42 600
1.2	прибуток на виробничі інвестиції	21 477	29 226	36 784	44 383	51 673
1.3	за перетоки реактивної е/е	52 190	52 500	53 000	53 500	54 000
1.4	плата за приєднання					
1.5	інші (розшифрувати)					
1.5.1	додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2018 року	478,42				
2	<b>Залучені кошти:</b>					
2.1	кредити					
2.2	фінансова допомога					
2.3	інші (розшифрувати)					
3	<b>Усього</b>	<b>107 386</b>	<b>116 406</b>	<b>126 184</b>	<b>136 783</b>	<b>148 273</b>

177

# 21. Перелік та етапи виконання заходів ПРСР

Перелік та етапи виконання заходів ПРСР

№ з/п	Найменування заходу	Усього		Статус виконання ПДР		Сумарні витрати на виконання заходів						Сторонні витрати/вартість заходів, МВР	Джерело фінансування заходів	Комп'ютерне обладнання/платформа 3.1.2.3.
-------	---------------------	--------	--	----------------------	--	--------------------------------------	--	--	--	--	--	--	------------------------------	---





[illegible]

**22. Пояснювальна записка по кожному заходу ПРСР рівня напругою 20 кВ та вище, що включає інформацію щодо необхідності виконання заходу (підстави включення до ПРСР), обсяги робіт, необхідне фінансування, очікуванні результати після реалізації.**

**Заміна акумуляторної батареї на ПС 110/10 кВ Східна, ПС 150/35/10 кВ Тальне, ПС 150/110/35/10кВ Золотоноша.**

Виконання цього заходу є надзвичайно пріоритетним так як в разі зникнення оперативного струму на ПС 110(150) кВ внаслідок виходу зі строю АКБ підстанція залишиться без релейного захисту та автоматики, а згідно вимог Правил технічної експлуатації електроустановок станцій і мереж обладнання енергетичного об'єкту (підстанції) без релейного захисту та автоматики залишати в роботі заборонено. Відсутність захисту може призвести до пошкодження обладнання і, як наслідок масового відключення споживачів електричної енергії, зниження надійності електропостачання споживачів I та II категорій надійності, що в свою чергу призведе до недовідпуску електричної енергії та збитків товариства.

№ п.п	Місце установки	Інв.№	Тип АКБ	Рік установки	Строк експлуатації	Виробник
1	ПС 110/10 кВ Східна	4989	SP-12-100	12.12.2008	10-12 років	Sunlight
2	ПС150/10 кВ Тальне-1	109980	A 706/210	12.04.2007	15 років	Zonenschein
3	ПС 150/110/35/10 кВ „Золотоноша”	10911063	8 OGI-440 (LA)	14.01.2008	15 років	EXIDE Classic

**Реконструкція ВРУ-110 кВ із заміною силового трансформатора Т-1 потужністю 15 МВА на ПС 110/35/10 кВ «Ватутіне».**

В 2018 році від дії газового захисту відключився силовий трансформатор Т-1 потужністю 15 МВА (1960 року виготовлення) на ПС 110/35/10 кВ «Ватутіне». Трансформатор виведений в ремонт відповідно до «Трансформатори силові. Типова інструкція з експлуатації». Було проведено відбір проб трансформаторної оливи з баку силового трансформатора та газового реле і проведено аналізи. За результатами проведеного хроматографічного аналізу газів розчинних у трансформаторній оливі виявлено значне перевищення граничної концентрації етилену і ацетилену, що вказує на термічний дефект у діапазоні температур більше 700°C.

При вимірюванні опору постійному струму обмотки середньої напруги (35 кВ) виявлено значні відхилення від нормованих. Це свідчить про дефект в системі перемикання без збудження СН силового трансформатора.

Згідно Порядку проведення огляду, випробування та експертного обстеження (технічного діагностування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки, затвердженого постановою КМУ №687 від 26.05.2004р. для проведення заміни силових трансформаторів, ДП «Черкаський експертно-технічний центр Держпраці» проведено оцінювання технічного стану та організації експлуатації силового трансформатора на відповідність вимогам нормативно-правових актів та нормативних документів.

Відповідно до проведеного ДП «Черкаський експертно-технічний центр Держпраці» оцінювання технічного стану та організації експлуатації силового трансформатора на відповідність вимогам нормативно-правових актів та нормативних документів, враховуючи результати проведених вимірів та аналізів, а також враховуючи строк експлуатації силового трансформатора (59 років), рекомендовано замінити даний трансформатор на новий.

Відповідно до експертного звіту Укрдержекспертизи проектно-кошторисна документація розроблена з дотриманням вимог до міцності, надійності, довговічності та кошторисної частини об'єкту будівництва.

## **Реконструкція ПС 110/35/10 кВ «Юрківка»: заміна ВД і КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ. Заміна СВ-110.**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

На ПС 110/35/10 кВ «Юрківка» встановлений СВ-110 кВ типу ММО-110/1250/20 (виробник – Болгарія) 1985 року введення в експлуатацію і є одним з найстаріших вимикачів в електричних мережах ПАТ «Черкасиобленерго».

Експлуатація масляних вимикачів пов'язана із значними матеріальними витратами: маслогосподарство, запасні частини і ін. Даний тип вимикача давно знято з виробництва, відсутність запасних частин створюють великі труднощі при виконанні капітальних і поточних ремонтів вимикачів. Величезні витрати на ремонт вимикачів, масляне господарство дають можливість тільки підтримувати їх в робочому стані, але не знижують кількості їх відмов в роботі.

Елегазові вимикачі відрізняються високою надійністю, довговічністю, простотою конструкції і установки, безпекою. Чистий газоподібний електричний газ хімічно не активний, нешкідливий, не горить і не підтримує горіння, володіє підвищеною теплопровідною здатністю, вдало поєднує в собі ізоляційні та дугогасячі властивості, досяжний і порівняно недорогий. Його електричні характеристики володіють високою стабільністю. При нормальній експлуатації електричний газ не діє на матеріали, які використовуються в апаратурі, він не «старіє» і не вимагає піклування, як наприклад трансформаторна олива. Висока електрична міцність і теплопередача визначають високу надійність гасіння дуги, що дозволяє відключати в електричному газі потужності в 70...100 раз більше ніж в повітрі.

ВД, КЗ-110, кабельна продукція, клемні збірки, блок контакти ВД, КЗ-110 – це обладнання 1990 року випуску з максимальним терміном експлуатації 25 років. Відсутність механічного ресурсу ВД, КЗ-110 призводить до непередбачених відключень, пошкодженню іншого дороговартісного підстанційного обладнання та знеструмленню на невизначений термін споживачів. Термін експлуатації вичерпаний. Для забезпечення надійної роботи захисту трансформаторів необхідно замінити морально застарілі та фізично зношені блоки ВД, КЗ Т-1, Т-2 на сучасні вимикачі.

Дані заходи направлені на удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання, підвищення рівня якості електропостачання, зменшення впливу на навколишнє середовище у відповідності до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року.

Згідно технічного завдання на проектування виданого ПАТ «Черкасиобленерго» проектом передбачається:

- заміна відокремлювача 110 кВ та короткозамикача 110 кВ в комірках Т-1 та Т-2 на електричний вимикач типу LTB 145D1/B з пружинним приводом BLK222;
- встановлення оглядової площадки для зручності огляду та обслуговування шафи електричного вимикача;
- встановлення трансформаторів струму 110 кВ типу ТФЗМ-123П-IV.1УХЛ1 в комірці Т-1 та Т-2;
- демонтаж існуючих трансформаторів струму 110 кВ в комірці Т-1 та Т-2;
- встановлення шаф затискачів для вимикача та трансформаторів струму, шаф обігріву та управління приводу вимикача;
- заміна існуючого масляного вимикача в комірці СВ-110 на електричний вимикач типу LTB 145D1/B з пружинним приводом BLK222;
- заміна існуючих трансформаторів струму в комірці СВ-110 на нові типу ТФЗМ-123П-IV.1 УХЛ1;
- переобладнання комірці СВ-110 з оптимізацією розміщення нового обладнання.

Установка електричних вимикачів передбачається на заводській опорній стійці, що поставляється комплексно з вимикачами.

## **Реконструкція ПС 110/10 кВ «Західна» з заміною ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ.**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

ПС 110/10 кВ „Західна”, побудована в 1976 році, відповідальними споживачами від шин 10 кВ є III-й підйом Черкаського водоканалу (водопостачання міста) та обласний тубдиспансер.

ВД, КЗ-110, кабельна продукція, клемні збірки, блок контакти ВД, КЗ-110 – це обладнання 1972 року випуску з максимальним терміном експлуатації 25 років. Відсутність механічного ресурсу ВД, КЗ-110 призводить до непередбачених відключень, пошкодженню іншого дороговартісного підстанційного обладнання та знеструмленню на невизначений термін споживачів. Термін експлуатації вичерпаний. Для забезпечення надійної роботи захисту трансформаторів необхідно замінити морально застарілі та фізично зношені блоки ВД, КЗ Т-1, Т-2 на сучасні вимикачі.

Дані заходи направлені на удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання, підвищення рівня якості електропостачання у відповідності до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року.

Для забезпечення надійної роботи захисту силових трансформаторів необхідно морально застарілі та фізично зношені блоки ВД, КЗ Т-1, Т-2 на сучасні вимикачі.

Проектом передбачається:

- заміна відокремлювача 110 кВ та короткозамикача 110 кВ в комірках Т-1 та Т-2 на елегазові вимикачі типу LTB 145D1/B з пружинним приводом BLK222;
- встановлення оглядової площадки для зручності огляду та обслуговування шафи елегазового вимикача;
- встановлення трансформаторів струму 110 кВ типу ТФЗМ-123ІІ-ІV.1 УХЛІ в комірці Т-1 та Т-2;
- демонтаж існуючих трансформаторів струму 110 кВ з повторним монтажем на нову опорну конструкцію в комірці Т-2;
- встановлення шаф затискачів для вимикача та трансформаторів струму, шаф обігріву та управління приводу вимикача;
- монтаж кабельних лотків до комірки Т-1 для прокладання кабелів від елегазового вимикача та трансформаторів струму;
- монтаж кабелів до конденсаторів зв'язку в поліетиленових двостінних електротехнічних трубах;
- розрахунок та монтаж нового контуру заземлення підстанції.

Установка елегазових вимикачів передбачається на заводські опорні стійки, що поставляються комплектно з вимикачами. Металоконструкції обладнання, що встановлюються, заземлюються за допомогою проводу ПВЗ та металеві смуги, що приєднуються до існуючого контуру заземлення. Освітлення та блискавкозахист ВРП залишається існуючим.

Щодо управління та автоматики проектом передбачається:

- встановлення нової шафи автоматики та управління вимикачами 110 кВ приєднань Т1 та Т2;
- встановлення шафи постійного оперативного струму типу SOT на 80 А/год;
- прокладання нових кабельних зв'язків між трансформаторами струму, вимикачем та панелями РЗА, керування та автоматики.

Всі зв'язки між панелями та ящиками виконано мідним, екранованим кабелем, що не підтримує горіння. Кола обігріву та живлення приводу вимикача 110 кВ виконано мідним кабелем, що не підтримує горіння. Живлення оперативних кіл РЗА передбачено на постійному оперативному струмі від нової шафи ШОТ.



## **Реконструкція ПС 110/10 кВ «ЗТА» з заміною ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ.**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

ПС 110/ 10 кВ „ЗТА ” введена в експлуатацію в 1976 році, з улаштуванням ВРУ-110 кВ по схемі «місток з вимикачем у перемикачі» на два силових трансформатори. Підстанція є основним джерелом живлення для великої частини побутових та промислових споживачів м. Черкаси у т.ч. і споживачів 1 категорії надійності. Крім того при включенні короткозамикачів відбуваються коливання рівня напруги на шинах 110 кВ ПС Черкаська та Поляна, що негативно відображається на якості електроенергії у споживачів, що живляться від цих підстанцій. Для забезпечення надійної роботи захисту нових трансформаторів необхідно морально застарілі та фізично зношені блоки ВД, КЗ Т-1, Т-2 на сучасні вимикачі.

ВД, КЗ-110, кабельна продукція, клемні збірки, блок контакти ВД, КЗ-110 – це обладнання 1967-1970 років випуску з максимальним терміном експлуатації 25 років. Відсутність механічного ресурсу ВД, КЗ-110 призводить до непередбачених відключень, пошкодженню іншого дороговартісного підстанційного обладнання та знеструмленню на невизначений термін споживачів. Термін експлуатації вичерпаний. Для забезпечення надійної роботи захисту трансформаторів необхідно замінити морально застарілі та фізично зношені блоки ВД, КЗ Т-1, Т-2 на сучасні вимикачі.

Дані заходи направлені на удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання, підвищення рівня якості електропостачання у відповідності до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року.

Проектом передбачається:

- заміна відокремлювача 110 кВ та короткозамикача 110 кВ в комірках Т-1 та Т-2 на елегазові вимикачі типу LTB 145D1/B з пружинним приводом BLK222;
- встановлення оглядової площадки для зручності огляду та обслуговування шафи елегазового вимикача;
- встановлення трансформаторів струму 110 кВ типу ТФЗМ-123П-IV.1 УХЛІ в комірці Т-1 та Т-2;
- демонтаж існуючих трансформаторів струму 110 кВ з повторним монтажем на нову опорну конструкцію в комірці Т-2;
- встановлення шаф затискачів для вимикача та трансформаторів струму, шаф обігріву та управління приводу вимикача;
- монтаж кабельних лотків до комірки Т-1 для прокладання кабелів від елегазового вимикача та трансформаторів струму;
- монтаж кабелів до конденсаторів зв'язку в поліетиленових двостінних електротехнічних трубах;
- розрахунок та монтаж нового контуру заземлення підстанції.

Установка елегазових вимикачів передбачається на заводські опорні стійки, що поставляються комплектно з вимикачами. Металоконструкції обладнання, що встановлюються, заземлюються за допомогою проводу ПВЗ та металеві смуги, що приєднуються до існуючого контуру заземлення. Освітлення та блискавкозахист ВРП залишається існуючим.

Щодо управління та автоматики проектом передбачається:

- встановлення нового обладнання (проміжні реле, автоматичні вимикачі, перемикачі та ін.) в існуючі панелі, а саме п.№38, яку треба перейменувати в «Панель автоматики вимикачів 110 кВ Т1, Т2», п.№31, п.№33;
- прокладання нових кабельних зв'язків між трансформаторами струму, вимикачем та панелями РЗА, керування та автоматики.

Всі зв'язки між панелями та ящиками виконано мідним, екранованим кабелем, що не підтримує горіння. Кола обігріву та живлення привода вимикача 110 кВ виконано мідним кабелем, що не підтримує горіння. Живлення оперативних кіл РЗА передбачено на постійному оперативному струмі.

188

**Реконструкція ПС 110/35/10 кВ «Гельмязів» із заміною масляного секційного вимикача 110 кВ на елегазовий LTV 145 D1/V в Золотоніському районі Черкаської області.**

Вимикач тип МКП-110 експлуатується з 1976 року. За цей час вимикач і його привод фізично зносилися. Вимикачі тип МКП-110 потенційно небезпечні для навколишнього середовища – загалом їх баки містять близько 8 тон трансформаторного масла. Заміри ізоляції ввідів 110 кВ показали завищені значення. Заміри перехідного опору контактів перевищують норму майже вдвічі. Дугогасні камери мають сильні підгари, місцями згорені металокерамічні напайки на контактах. Вимикачі цього типу вже не виробляють і запасні частини до таких вимикачів заводами не випускаються, тому відновлювальні ремонти вимикача стають дедалі важчими.

На основі акту технічного стану обладнання прийнято рішення, що вимикач СВ-110 на ПС-110/35/10 кВ «Гельмязів» необхідно замінити на сучасний, як фізично і морально застарілий.

Елегазові вимикачі відрізняються високою надійністю, довговічністю, простотою конструкції і установки, безпекою. Чистий газоподібний елегаз хімічно не активний, нешкідливий, не горить і не підтримує горіння, володіє підвищеною тепловідвідною здатністю, вдало поєднує в собі ізоляційні та дугогасячі властивості, досяжний і порівняно недорогий. Його електричні характеристики володіють високою стабільністю. При нормальній експлуатації елегаз не діє на матеріали, які використовуються в апаратуробудуванні, він не «старіє» і не вимагає піклування, як наприклад трансформаторна олива. Висока електрична міцність і теплопередача визначають високу надійність гасіння дуги, що дозволяє відключати в елегазі потужності в 70...100 раз більше ніж в повітрі.

Проектом передбачається демонтаж секційного масляного вимикача і монтаж елегазового вимикача марки LTV145 D1/V – 1 шт. з встановленням трансформаторів струму ТФЗМ-110Б-1У1 – 3 шт.

**Реконструкція ВРУ-110 кВ із заміною ВД-КЗ 110 кВ у колах Т1, Т2 на ПС 110/35/6 кВ «Сокирне» в Черкаському районі Черкаської області.**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

Згідно із завданням на проектування проектом передбачається заміна відокремлювачів та короткозамикачів 110 кВ у колах двох силових трансформаторів 110/35/6 кВ потужністю 16 МВА на елегазові вимикачі фірми ABB марки LTV145 D1/V із пружинним приводом BLK.

Відокремлювачі та короткозамикачі 110 кВ експлуатуються з 1975 року. За цей час відокремлювачі та короткозамикачі і їх приводи фізично зносилися. На ПС-110/35/6 кВ «Сокирне» встановлені мікропроцесорні захисти, які чутливі до перенапруг в контурі заземлення. Перенапруги в контурі заземлення виникають при спрацювання КЗ-110 – створення штучного к.з. Ці перенапруги можуть привести до пошкодження мікропроцесорних захистів. Відокремлювачі цього типу вже не виробляють, тому запасні частини до таких відокремлювачів заводами не випускаються. На основі цього комісія прийшла до висновку, що відокремлювачі та короткозамикачі 110 кВ на ПС-110/35/6 кВ «Сокирне» необхідно замінити, як фізично і морально застарілі, на сучасні вимикачі 110 кВ (вакуумні або елегазові).

**Реконструкція із заміною ВД-КЗ 150 кВ у колах Т1, Т2 на ПС 150/35/10 кВ «Мала Бурімка» в Чорнобайському районі Черкаської області.**

Згідно із завданням на проектування проектом передбачається заміна відокремлювачів та короткозамикачів 150 кВ у колах двох силових трансформаторів 150/35/10 кВ потужністю 25 МВА на елегазові вимикачі фірми ABB марки LTV170 D1/V із пружинним приводом BLK.

Відокремлювачі та короткозамикачі 150 кВ експлуатуються з 1973 року. За цей час відокремлювачі та короткозамикачі і їх приводи фізично зносилися. Ізолятори, встановлені на відокремлювачах, старого зразка і потребують заміни. Контактна частина (головні ножі)

186

виготовлені з алюмінію, мають місцеві прогари. Перехідний опір контактів перевищує заводські значення вдвічі (320 мкОМ). Наявні на ПС 150/35/10 кВ «М. Бурімка» мікропроцесорні захисти, які чутливі до перенапруг в контурі заземлення. Перенапруги в контурі заземлення виникають при спрацювання КЗ-110 – створення штучного к.з. Ці перенапруги можуть привести до пошкодження мікропроцесорних захистів. Відокремлювачі цього типу вже не виробляють, тому запасні частини до таких відокремлювачів заводами не випускаються. На основі цього комісія прийшла до висновку, що відокремлювачі та короткозамикачі 150 кВ на ПС-150/35/10 кВ «М. Бурімка» необхідно замінити, як фізично і морально застарілі, на сучасні вимикачі 150 кВ (вакуумні або елегазові).

**Встановлення пристрою зриву ферорезонансу ПЗФ-5 у мережі 35 кВ на ПС 150/35/10/6 кВ Умань (2 шт.), ПС 110/35/10 кВ Жашків (2 шт.), ПС 110/35/10 кВ Канів (2 шт.).**

Однією із основних причин виходу з ладу трансформаторів напруги (далі ТН) є виникнення, при відповідних умовах, ферорезонансних процесів в мережі які призводять до виникнення на ізоляції електрообладнання перенапруг та підвищення струмів у первинній обмотці трансформаторів напруги при збудженні субгармонійних коливань. Обмотки ТН у зв'язку із їх невеликою потужністю не витримують додаткового нагрівання і внаслідок цього виходять із ладу. По статистиці в Україні щорічно виходить з ладу 7-10% ТН-35 кВ. До моменту оснащення пристроями зриву ферорезонансу ТН, в товаристві, після кожного грозового сезону виходило з ладу в середньому 5 - 7 трансформаторів напруги 35 кВ. В останні роки це 1-2 ТН, але на тих підстанція, де відсутній захист від ферорезонансних перенапруг. Виробнича практика наразі засвідчує наступне – жоден із ТН-35 (з 28, які вже захищені ПЗФ-5) не вийшли з ладу протягом 10 років (перший встановлено на ПС «Сокирне» у 2004 році). При цьому варто зазначити, що ПАТ «Черкасиобленерго», в першу чергу встановило і продовжує встановлювати пристрої зриву ферорезонансу в мережі де були виходи з ладу ТН-35 кВ.

Для подолання ФРП в мережі 35 кВ та у виконання вимог п.12.12.19 ПТЕ «...У мережах і на приєднаннях 6-35 кВ, у разі необхідності, повинні бути вжиті заходи для запобігання ферорезонансних процесів, у тому числі самовільних зміщень нейтралі.», ГКД 34.20.507-2003, необхідно змонтувати пристрої зриву ФРП типу ПЗФ-5 для захисту трансформаторів напруги 35 кВ. ПАТ "Черкасиобленерго" планує впровадити у 2020 та 2024 р. на ПС (110)150 кВ ПЗФ-5 в кількості 6 штук.

**Встановлення пристрою зриву ферорезонансу ПЗФ-5 у мережі 10-35 кВ на ПС 35/10 кВ «Компресорна», «Лисянка», «Ладизженка», «Острожани», «Лісна».**

Однією із основних причин виходу з ладу трансформаторів напруги (далі ТН) є виникнення, при відповідних умовах, ферорезонансних процесів в мережі які призводять до виникнення на ізоляції електрообладнання перенапруг та підвищення струмів у первинній обмотці трансформаторів напруги при збудженні субгармонійних коливань. Обмотки ТН у зв'язку із їх невеликою потужністю не витримують додаткового нагрівання і внаслідок цього виходять із ладу. По статистиці в Україні щорічно виходить з ладу 7-10% ТН-35 кВ. До моменту оснащення пристроями зриву ферорезонансу ТН, в товаристві, після кожного грозового сезону виходило з ладу в середньому 5 - 7 трансформаторів напруги 35 кВ. В останні роки це 1-2 ТН, але на тих підстанція, де відсутній захист від ферорезонансних перенапруг. Виробнича практика наразі засвідчує наступне – жоден із ТН-35 (з 28, які вже захищені ПЗФ-5) не вийшли з ладу протягом 10 років (перший встановлено на ПС «Сокирне» у 2004 році). При цьому варто зазначити, що ПАТ «Черкасиобленерго», в першу чергу встановило і продовжує встановлювати пристрої зриву ферорезонансу в мережі де були виходи з ладу ТН-35 кВ.

Для подолання ФРП в мережі 35 кВ та у виконання вимог п.12.12.19 ПТЕ «...У мережах і на приєднаннях 6-35 кВ, у разі необхідності, повинні бути вжиті заходи для запобігання ферорезонансних процесів, у тому числі самовільних зміщень нейтралі.», ГКД 34.20.507-2003, необхідно змонтувати пристрої зриву ФРП типу ПЗФ-5 для захисту

182

трансформаторів напруги 35 кВ. ПАТ "Черкасиобленерго" планує впровадити у 2020 р. на ПС 35 кВ «Компресорна», «Лисянка», «Ладиженка», «Острожани», «Лісна» ПЗФ-5 у кількості 8 штук.

**Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ Л-2, Л-3 від КТП-235,  
ділянки ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-470 на напругу 20 кВ  
в с. Стеблів Корсунь-Шевченківського району Черкаської області.**

Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ Л-2, Л-3 від КТП-235, ділянки ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-470 на напругу 20 кВ в с. Стеблів Корсунь-Шевченківського району Черкаської області передбачений в інвестиційній програмі відповідно до вимог комплексного підходу щодо підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж, які напрацьовані на відповідних нарадах під головуванням НКРЕКП та за участю Міненерговугілля, НПЦР ОЕС України, проектних інститутів та представників енергокомпаній.

Проектом передбачається:

- встановлення в прогін оп.13-оп.14 ПЛ-20 кВ Л-9 "Консервний завод" ПС 35/20кВ "Стеблів" проміжної опори оп. 1 та побудова від неї ПЛЗ-20 кВ. ПЛЗ-20 кВ виконується проводом РАС перерізом 50 мм.кв;
- встановлення в прогін оп.17-оп.18 ПЛ-20 кВ Л-10 "Тракторна бригада" ПС 35/20кВ "Стеблів" проміжної опори оп. 17 та побудова від неї ПЛЗ-20 кВ для резервування ПЛ(ПЛЗ)-20 кВ Л-9 "Консервний завод". ПЛЗ-20 кВ виконується проводом РАС перерізом 50 мм.кв;
- заміна діючих мереж 0,4 кВ з демонтажем ліній Л-2, Л-3 від КТП-235 і ділянки Л-3 від оп.3 до оп 18 ЗТП-470 та будівництво ПЛЗ-20 кВ з установкою щоглових трансформаторних підстанцій на стояки опор для надання електроенергії споживачам без будівництва протяжної магістральної ПЛ-0,4 кВ. ПЛЗ-20 кВ виконується проводом РАС перерізом 50 мм.кв;
- для дотримання нормативних відстаней до будівель згідно ПУЕ проектом передбачається будівництво кабельної вставки КЛ-20 кВ від оп. 1/3 до оп.1/4 ПЛЗ-20 кВ довжиною 121 м кабелем зі зшитого поліетилену АПвЭБП-20 3х70 мм. кв;
- виконання ПЛ-0,4 кВ для надання електроенергії споживачам від стовпових ТП-20/0,4 кВ, що проектується, самоутримним ізолюваним проводом AsXSn;
- винос контейнерів на фасад будинків згідно відомості споживачів та впровадження АСКОВЕ.

До інвестиційної програми включається технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ Л-2, Л-3 від КТП-235, ділянки ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-470 на напругу 20 кВ в с. Стеблів Корсунь-Шевченківського району Черкаської області загальною довжиною 2,494 км (ПЛЗ-10 кВ та ПЛ-0,4 кВ).

Технічне переоснащення ліній дасть можливість значно підвищити безпечність і надійність експлуатації ПЛ, знизити технічні і комерційні втрати електроенергії, зменшити обсяги розчищення трас ПЛ, зменшити витрати на проведення технічного обслуговування та капітальних ремонтів, запобігатиме випадкам електротравматизму.

**Реконструкція ПС 35кВ Чехівка з довстановленням  
другого силового трансформатора 4 МВА, реконструкцією ОРУ-35 та ЗРУ-6кВ**

ПС 35/6 кВ «Чехівка» побудована для постачання електричної енергії на перекачувальну насосну станцію лівобережної дренажної системи Дніпра. Чехівська насосна станція (насосні агрегати 6 кВ) є соціально важливим об'єктом і виконує роботи з перекачки води з дренажної системи в річку Дніпро. Рівень ґрунтових вод в цій частині Черкаської області досить високий, а в періоди весняного паводкового сезону та під час весняно-осіннього дощового періоду виникає можливість підтоплення населених пунктів Золотоніського та Чорнобаївського районів. ПС 35/6 кВ «Чехівка» є одностансформаторною (Т-1) і немає можливості, навіть в аварійному режимі, заживити підстанцію по резерву (так як вся розподільча мережа лівого берега Дніпра 10 кВ). З метою покращення ситуації з енергозабезпечення Чехівської насосної станції та на виконання Кодексу п. 3.2.3 пп.3 та п. 3.2.5 передбачається виконати реконструкцію ПС 35/6 кВ «Чехівка» з наступними обсягами:

- будівництво другої ПЛ-35 кВ відгалуженням від ПЛ-35 кВ «Риборозплідник-Чапаєвка»;
- улаштування 2-х секцій шин 35 кВ з секціонуванням роз'єднувачами;
- встановлення другого силового трансформатора 35/6 кВ Т-2 потужністю 4 МВА;
- встановлення II секції шин 6 кВ з секціонуванням СВ-6;
- виконати релейний захист та автоматику на ПС 35/6 кВ «Чехівка».

**Замінити пристрій ДЗЛ-2 на ПЛ 110 кВ Черкаська-ЗТА та на ПЛ 110 кВ ЗТА-СТО на сучасні мікропроцесорні пристрої диференційного захисту ПЛ 110 кВ з використанням оптоволокна.**

Даний пристрій ДЗЛ-2 знаходиться в експлуатації близько 50 років, що є причиною його морального та фізичного зносу. Тому відновлення цього пристрою під час профілактичного обслуговування неможливе. Крім того, даний пристрій не задовольняє вимогам надійності РЗА, тому що часто виводиться з роботи на значний час в зв'язку з пошкодженнями телефонних мереж, які потрібні для його функціонування. Все це значно знижує надійність енергопостачання центру міста Черкаси при відмові даного пристрою релейного захисту.

Крім того до Плану розвитку внесено захід по заміні пристроїв основного захисту ДЗЛ-2 на ПЛ-110 кВ «Черкаська – ЗТА» та ПЛ-110 кВ «ЗТА – СТО» на сучасні мікропроцесорні пристрої диференційного захисту ПЛ-110 кВ з організацією оптико-волоконного каналу зв'язку між ПС (п.п. 2.1.12 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР), для забезпечення роботи захисту, у відповідності до листів РДЦ Центрального регіону ДП НЕК «Укренерго», а саме № 01-6/33372 від 16.08.2018, № 01-6/34576 від 27.08.2018 та № 01-6/34618 від 27.08.2018 про встановлення зі сторони ПС 110 кВ «ЗТА» по ПЛ-110 кВ «Черкаська – ЗТА» та ПЛ-110 кВ «ЗТА – СТО» напівкомплектів захисту ДЗЛ 7SL86 аналогічного запроєктованому на ПС 330 кВ «Черкаська».

Замість застарілого пристрою ДЗЛ-2 потрібно встановити сучасний пристрій з оптоволоконним зв'язком між полу комплектами, що вирішить проблему надійності енергопостачання центральної частини міста Черкаси.

**Будівництво нової ПС 150 кВ Умань-2**

Даний захід передбачений Схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ «Черкасиобленерго».

На сьогоднішній день електрозабезпечення міста Умань здійснюється від єдиної в регіоні ПС 150/35/10 кВ «Умань» із силовими трансформаторами 2х63 МВА від ПЛ 150 кВ «Побузька – Умань» та ПЛ 150 кВ «Побузька - Тальне – Умань». Станом на 01.01.2019р. навантаження ПС 150/35/10 кВ «Умань» складає 55,4 МВт, з урахуванням перспективного зростання навантажень до 2024 року складатиме 82 МВт.

За критеріями надійності електрозабезпечення міста Умань та Уманського району, ПС 150/35/10 кВ «Умань», як єдиного джерела живлення для 85-ти тисячного міста з його інженерною інфраструктурою життєзабезпечення недостатньо.

Основні об'єкти життєзабезпечення міста Умань:

- Уманська центральна районна лікарня з відділенням гемодіалізу та пологовим відділенням ( обслуговує 53 села Уманського р-ну);
- Уманська міська лікарня;
- Станція переливання крові;
- Уманський пологовий будинок;
- Уманська інфекційна лікарня;
- Уманська дитяча лікарня;
- КП Уманьводоканал;
- КНС «Чапаєва»;
- КНС «Челюскінців»;
- КНС-1 вул. Степана Бандери;

- КНС-2 вул. Степана Бандери;
- УКП «Уманьтеплокомуненерго»;
- ВАТ Укртелеком;
- Військова частина протиповітряної оборони;
- Військовий аеродром;

Враховуючи досвід експлуатації електричних мереж Уманського регіону, неодноразово, починаючи з 1989 року приймалися рішення щодо необхідності будівництва ПС 150/35/10кВ «Умань-2» для резервування, в першу чергу об'єктів життєзабезпечення міста Умань, в аварійно – ремонтних режимах роботи електричних мереж.

Прикладом можливих наслідків при відключенні (погащенні) ПС 150/35/10 кВ «Умань» є системна аварія, що трапилась 14.04.1999 року.

Короткий опис.

14.04.99. в 00 год. 16 хв. 32 сек. на приєднанні ЛРП-9-П (абонентське) III секції шин 10 кВ ПС 150/35/10 кВ «Умань» виникло однофазове замикання на землю. В 00 год. 16 хв.38 сек. в кінцевій кабельній муфті 10 кВ ЛРП-9- П, III секції шин була перекрита на землю інша фаза. Виникло «подвійне» замикання на землю, яке відразу ж перейшло в трифазне к.з. Кабельна муфта вибухнула із загоранням кабельної мастики і ізоляції.

В цей час вимикач В-10 ЛРП-9- П в комірці № 51 відключився, але не впорався з відключенням струму короткого замикання (с.к.з.), зруйнувався і загорівся. Дією максимального струмового захисту відключився В-10 Т-5, але через 3 сек ймовірно включився дією АПВ. Внаслідок пошкодження ізоляції контрольного кабелю відбулося замикання в колах вторинної комутації і запустилось АВР на СВ-10-I-III, який включився і к.з. перейшло на I секцію шин 10 кВ.

Через пошкоджену ізоляцію контрольних і силових кабелів оперативного струму в місці горіння дуги і полум'я на акумуляторну батарею (АБ) підключилось навантаження розряду і відбулося падіння напруга АБ. Через низьку напругу оперативного струму електромагніти відключення вимикачів 10-150 кВ не спрацювали і останні не відключались від дії захисту.

Близько 00 год. 22 хв. на щиті постійного струму неселективно відключився автоматичний вимикач ЗАВ, через який жилились ШУ і РЗА основних приєднань підстанції. Процес ліквідації к.з. в ЗРУ-10 кВ став некерованим.

В 00 год. 24 хв. в приміщенні III секції шин ЗРУ-10 кВ вибухнув вогнегасник ОУ-80 від чого розійшлися стіни і на обладнання впали 5 залізобетонних плит перекриття будівлі.

Трансформатори Т-1, Т-2, Т-5 працювали на к.з., I, II, і III секцій ЗРУ-10 кВ до моменту пошкодження обмоток 154 кВ трансформаторів Т-1 і Т-2, тобто до виникнення к.з. на боці 154 кВ. Дією пристроїв РЗА на підстанціях «Побужожа» і «Тальне-1» підстанція «Умань» була вимкнута по ПЛ-150 кВ. Процес ліквідації к.з., в ЗРУ-10 кВ ПС «Умань» тривав близько 21 хвилини і закінчився в 00 год. 40 хвилин.

Пожежна команда була допущена для гасіння пожежі о 1 год. 35 хвилин і погасила пожежу о 3 год. 15 хвилин.

Для ліквідації даної аварії було залучено близько ста працівників. Тільки через 15 діб було відновлено електрозабезпечення міста Умань шляхом встановлення «енергопотяга» (платформа з комірками 10 кВ), переведення ліній 10 кВ з РУ-10 кВ ПС 150/35/10 кВ «Умань», та, включення від трансформатора 150/35/10 кВ.

За збігом обставин дана аварія сталась в теплу пору року, чим спричинила менш катастрофічні наслідки для об'єктів життєзабезпечення, населення та підприємств міста Умань.

У червні 2018 року, через пошкодження ввідного роз'єднувача Т-2 ПС 150/35/10 кВ «Умань», Т-2 аварійно відключився дією захисту та перебував в ремонті 9 діб. Таким чином, живлення міста Умань відбувалось через один трансформатор Т-1, аварійне відключення якого, могло призвести до знеструмлення міста Умань з його об'єктами життєзабезпечення, населенням та підприємствами, на час ліквідації аварійних осередків.

Характеристика ПС Умань:

Силові трансформатори ТДТН – 63000/150 (2шт)  
 Навантаження в режимні дні :

Літній	35 МВт
Зимовий	55,4 МВт
Видано технічних умов (згідно з чинними договорами про приєднання)	28,6 МВт
За договорами про розподіл електричної енергії	217573 МВт
Прогноз максимального навантаження до 2024 року	83 МВт
Струм к.з. на шинах 10 кВ	14 кА

Для прикладу, електрозабезпечення аналогічних, співставних за розміром та населенням міст у Черкаській області здійснюється від трансформаторних підстанцій 110 (150) кВ кількістю не менше двох, зокрема:

- м. Черкаси – 6 ПС 110 кВ (СТО, ЗТА, КШТ, Дніпровська, Східна, Дахнівка) та 2 ПС 110 кВ (Сокирне, Західна) для живлення Черкаського водоканалу;
- м. Сміла – 4 ПС 110 кВ (Сміла, СЕМРЗ, РПЗ, Шевченко);
- м. Канів – 2 ПС 110 кВ (Канів, Магніт).

Враховуючи викладене вище та зважаючи на завантаження ПС 150/35/10 «Умань», будівництво ПС 150/35/10 кВ «Умань-2» є вкрай необхідним заходом із забезпечення надійності та розвитку, пов'язаного, в тому числі, із зростанням навантажень при підключенні електроустановок нових користувачів системи розподілу міста Умань та Уманського району.

#### **Реконструкція ПС 110/10 кВ СТО із заміною ВД-КЗ у колі Т1**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

Наявність на ПС мікропроцесорних захистів, які чутливі до перенапруг в контурі заземлення. Перенапруги в контурі заземлення виникають при спрацюванні КЗ-110 – створенню штучного КЗ. Ці перенапруги можуть привести до пошкодження мікропроцесорних захистів.

Відключення живлячої лінії 110 кВ відбувається з витримкою часу при спрацюванні КЗ-110. Основні захисти силових трансформаторів (які спрацювають без витримки часу) діють на КЗ-110, але час відключення живлячої лінії 110 кВ відбувається з витримкою часу, що знижує надійність роботи РЗА силових трансформаторів ПС-110 кВ.

Занижена надійність електропостачання споживачів в випадку використання ВД, КЗ-110, так як їх використання призведе до відключення живлячої лінії 110 кВ і розірвання транзиту 110 кВ.

ВД, КЗ-110, кабельна продукція, клемні збірки, блок контакти ВД, КЗ-110 – це обладнання 1980-1982 року випуску з максимальним терміном експлуатації 25 років. Відсутність механічного ресурсу ВД, КЗ-110 призводить до непередбачених відключень, пошкодженню іншого дороговартісного підстанційного обладнання та знеструмленню на невизначений термін споживачів. Термін експлуатації вичерпаний. Для забезпечення надійної роботи захисту трансформаторів необхідно замінити морально застарілі та фізично зношені блоки ВД, КЗ Т-1, Т-2 на сучасні вимикачі.

Дані заходи направлені на удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання, підвищення рівня якості електропостачання у відповідності до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року.

### Реконструкція ПС 110 кВ:

**Леськи заміна оливонаповненого вимикача В-35 Худяки-4 на вакуумний;**

**Дахнівка заміна оливонаповненого В-35 Т-1 на вакуумний**

Експлуатація масляних вимикачів пов'язана із значними матеріальними витратами: компресорне господарство, маслогосподарство, запасні частини і ін. Багато типів вимикачів давно знято з виробництва, відсутність запасних частин і їх виробництва створюють додаткові труднощі при виконанні капітальних і поточних ремонтів вимикачів. Величезні витрати на ремонт вимикачів, компресорне і масляне господарства дають можливість тільки підтримувати їх в робочому стані, але не знижують кількості їх відмов в роботі.

Вакуумні вимикачі відрізняються високою надійністю, довговічністю, простотою конструкції і установки, безпекою.

№ п.п	Назва підстанції	Інв.№	Тип вимикача	Рік установки	Срок експлуатації	Виробник
1	ПС 110/35/10 кВ Леськи	353473	С-35М- 630-10 У1	1978	25 років	Росія
2	ПС 110/35/6 кВ Дахнівка	40000935	ВМ- 35/600- 12,5 У1	1961	25 років	Росія

Дані заходи направлені на удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання, підвищення рівня якості електропостачання, зменшення впливу на навколишнє середовище у відповідності до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року.

### Заміна ПСН-35 кВ на вакуумний вимикач на

**ПС 35/6 кВ Єлизаветівка, ПС 35/6 кВ Вільшанська насосна, ПС 35/10 кВ Піщана**

Дані заходи були передбачені планом розвитку розподільчих мереж на 2016-2020 роки ПАТ Черкасиобленерго».

Запобіжники ПСН-35 - морально застаріле обладнання з надзвичайно низькою ефективністю роботи (хибні спрацювання). В даний час складно підтримувати це обладнання у належному технічному стані та своєчасно його ремонтувати. В свою чергу це загрожує економічними збитками для енергопостачальника через недовідпуск електроенергії. Окремо слід зазначити, що застосування запобіжників типу ПСН постійно створює загрозу неповнофазного режиму енергопостачання, при якому виникає загроза виходу з ладу трифазних електродвигунів у споживачів, тому в роботі постійно необхідно тримати два силові трансформатори, що призводить до технологічних перевитрат електроенергії. Отже, перед ПАТ «Черкасиобленерго» постала нагальна необхідність заміни запобіжників ПСН-35 на вимикачі 35 кВ нового типу. Крім того виробництво запобіжників ПСН-35 припинено та приймаючи до уваги що вузли і деталі для їх заміни відсутні і те, що технічний стан запобіжників ПСН - 35 кВ вкрай незадовільний, вони потребують негайної заміни. ПАТ "Черкасиобленерго" вимушене міняти існуючі запобіжники на вимикачі 35 кВ нового типу.

Заміну запобіжників ПСН-35 кВ вимикачами 35 кВ планується виконати підрядним способом.

Дані заходи направлені на удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання, підвищення рівня якості електропостачання, у відповідності до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року.



Заміна оливнонаповнених вимикачів 10 кВ на вакуумні на:  
 ПС КШТ (В-10-2 Т-1, В-10-4 Т-2, СВ-10 2-4);  
 ПС 110 кВ РМЗ (В-10 Ремзавод-1 та В-10 Ремзавод-2);  
 ПС 110/10 кВ Сміла (В-10 л-140, л-29);  
 ПС 110 кВ СТО заміна (В-10 -1 Т-1, В-10-2 Т-2, СВ-10 1-2);  
 ПС Хутори (В-10 Т-1, Т-2; СВ-10, В-10 л-56, В-10 л-57, В-10 л-58, В-10 л-59, В-10 л-61);  
 ПС Корсунь (В-10 Т-3, В-10 Т-4, В-10 л-1, В-10 л-6, В-10 л-4, В-10 л-53);  
 ПС РПЗ (В-10 ТП-75-2, В-10 РП-1-1);  
 ПС ЗТА (В-10 РП-4-1, В-10 РП-27-1, В-10 Тяга-9);  
 ПС СТО (В-10-3 Т-1, В-10-4 Т-2, СВ-10 3-4);  
 ПС Балаклея (В-10 Т-2, В-10 л-50, л-52);  
 ПС 150/35/10 кВ Кам'янка (В-10 л-4, л-20);  
 ПС 150/35/10 кВ Маньківка-1 (В-10 л-42 і л-45).

Термін експлуатації масляного вимикача 25 років. Вимикачі 1960-1990 років випуску (термін експлуатації вичерпаний, обладнання морально і фізично застаріле). Згідно паспортних даних масляного вимикача ресурс відключень КЗ - 50шт. (ресурс відключень КЗ – вичерпано). Відновлення і ремонт застарілих вимикачів з кожним роком ускладнюється, через дефіцит запчастин до застарілих типів вимикачів. З'явилась проблема забезпечення швидкого ремонту вимикача, так як проста заміна пошкодженої деталі вимикача переходить в необхідність заміни цілого вузла або і взагалі переростає в неможливість виконання швидкого ремонту.

Високовольтні контакти вимикача, електроізоляційні матеріали (ізолятори, тяги) потребують заміни. Привід вимикача (ПП-67 1960-1990 років випуску) відпрацював механічний ресурс, через зношеність деталей привода, виникає явище «Затягування привода» і в результаті знеструмлюється вся секція шин 10 кВ разом заживленими від неї споживачами.

Ланцюги кіл керування та захисту, клемники, роз'єми відпрацювали свій ресурс і потребують комплексної заміни.

Електромеханічні реле захисту та керування вимикачем РТ-85 1960-1990 років випуску, а термін експлуатації 25 років, тому виникає необхідність частіше проводити перевірку даних реле, що не дає гарантій безвідмовної їх роботи (електромеханічний ресурс реле вичерпано).

№ п.п	Назва підстанції	Інв.№	Тип вимикача	Рік установки	Срок експлуатації	Виробник
1	ПС 110/10 кВ КШТ	40000944	ВМП-10В-3000-31,5	1980	25 років	Росія
2	ПС 110/35/10 кВ РМЗ	8224	ВМП-10/630-20	1979	25 років	Росія
3	ПС 110/10 кВ Сміла	3620	ВМГ-133	1967	25 років	Росія
4	ПС 110/10 кВ Хутори	4674	ВК-10/630	1985	25 років	Україна
5	ПС 110/10 кВ РПЗ	7720	ВМП-10/630-20	1976	25 років	Росія
6	ПС 110/10 кВ ЗТА	908	ВМПЕ-10/630-20	1969	25 років	Росія
7	ПС 110/10 кВ СТО	21416629 21416630	ВМПЕ-10/3200-31,5	1980	25 років	Росія
8	ПС 110/35/10 кВ Балаклея	67000327	ВЕ-10-1250	1993	25 років	Росія
9	ПС 150/35/10 кВ Кам'янка	67000814	ВМГ-133	1966	25 років	Росія

10	ПС 150/35/10 кВ Маньківка-1	1140104	АК-10- 630	1989	25 років	Болгарія
11	ПС 35/10 кВ Корсунь	2204	ВМП- 10/630-10	1963, 1967	25 років	Росія

Дані заходи направлені на удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання, підвищення рівня якості електропостачання, зменшення впливу на навколишнє середовище у відповідності до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року.

#### **Реконструкція ПС 110 кВ Матусів: заміна СВ-110, заміна ВД і КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

Експлуатація масляних вимикачів пов'язана із значними матеріальними витратами: маслогосподарство, запасні частини і ін. Багато типів вимикачів давно знято з виробництва, відсутність запасних частин і їх виробництва створюють додаткові труднощі при виконанні капітальних і поточних ремонтів вимикачів. Величезні витрати на ремонт вимикачів, масляне господарство дають можливість тільки підтримувати їх в робочому стані, але не знижують кількості їх відмов в роботі.

Елегазові вимикачі відрізняються високою надійністю, довговічністю, простотою конструкції і установки, безпекою. Чистий газоподібний елегаз хімічно не активний, нешкідливий, не горить і не підтримує горіння, володіє підвищеною тепловідвідною здатністю, вдало поєднує в собі ізоляційні та дугогасячі властивості, досяжний і порівняно недорогий. Його електричні характеристики володіють високою стабільністю. При нормальній експлуатації елегаз не діє на матеріали, які використовуються в апаратурі, він не «старіє» і не вимагає піклування, як наприклад трансформаторна олива. Висока електрична міцність і теплопередача визначають високу надійність гасіння дуги, що дозволяє відключати в елегазі потужності в 70...100 раз більше ніж в повітрі.

№ п.п	Назва підстанції	Інв.№	Тип вимикача	Рік установки	Срок експлуатації	Виробник
1	ПС 110/35/10 кВ Матусів	6565	ММО- 110-1250- 20 У1	1979	25 років	Болгарія

ВД, КЗ-110 – це обладнання 1966-1974 років випуску, термін експлуатації більше 25 років. Відсутність механічного ресурсу ВД, КЗ-110 призводить до непередбачених відключень, пошкодженню іншого дороговартісного підстанційного обладнання та знеструмленню на невизначений термін споживачів.

Кабельна продукція, клемні збірки, блок контакти ВД, КЗ-110 – це обладнання 1966-1974 років випуску з терміном експлуатації – 25 років. Термін експлуатації вичерпаний. Для забезпечення надійної роботи захисту трансформаторів необхідно замінити морально застарілі та фізично зношені блоки ВД, КЗ Т-1, Т-2 на сучасні вимикачі.

Дані заходи направлені на удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання, підвищення рівня якості електропостачання, зменшення впливу на навколишнє середовище у відповідності до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року.

#### **Реконструкція ПС 150 кВ Золотоноша: заміна ВД і КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ, з реконструкцією захисту та встановленням додаткової АКБ; заміна шинних порталів 35 кВ для усунення негабаритів**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

194

ПС 150/110/35/10 кВ „Золотоноша” введена в експлуатацію в 1975 році, з улаштуванням ВРУ-110 кВ по схемі «місток з вимикачем у перемикачі» на два силових трансформатори. Для забезпечення надійної роботи захисту нових трансформаторів необхідно морально застарілі та фізично зношені блоки ВД, КЗ Т-1, Т-2 на сучасні вимикачі. Крім надійного електропостачання споживачів це дасть можливість резервування власних потреб підстанції, що є не менш актуальним з тих причин, що дана ПС включена в транзит 150-110 кВ, та являється основним джерелом живлення споживачів м. Золотоноша, Золотоніського району. На ВРУ-35 існує негабарит від проводів секції шин 35 кВ до землі. Для усунення небезпеки обслуговуючого персоналу змонтовано тимчасові огороження небезпечних місць на ВРУ-35 кВ. За такої ситуації носять обмежений характер роботи по проведенню оглядів обладнання, оперативних перемикачів, обслуговуванню обладнання без зняття напруги.

Реконструкція ПС 150/110/35/10 кВ „Золотоноша” передбачає:

- заміна блоків ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі;
- заміна шинних порталів 35 кВ;
- реконструкція РЗА.

### **Реконструкція ПС 110 кВ СЕМРЗ: заміна тр-ра Т-1, заміна ВД і КЗ-110 Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

В даний час на ПС "СЕМРЗ" трансформатор Т-1 типу ТДН-16000/110 потужністю 16 МВА (1976 р.в.) має пристрій регулювання напруги під навантаженням типу РНТ-13 з приводом ПДПу-1 непридатний до використання і відновлення так як відрегулювати нормальну роботу привода неможливо через зношеність деталей (заводи такі приводи і деталі до них не випускають). Також, по результатам хроматографічного аналізу масла, трансформатор має внутрішнє пошкодження. Порушено ущільнення між контактором і баком тр-ра. Внаслідок цього, трансформатор не здатен забезпечити споживачів електроенергією передбаченої нормативними актами якості, та може призвести до виникнення важкого технологічного порушення з пожежею. Для забезпечення надійної роботи захисту нового Т-1 та вже існуючого Т-2 необхідно морально застарілі та фізично зношені блоки ВД і КЗ Т-1, Т-2 замінити на сучасні вимикачі 110 кВ.

Комісія вважає що на ПС 110/10 кВ "СЕМРЗ" для нормальної експлуатації необхідно:

- замінити Т-1 на тр-р аналогічної потужності з РПН ( ТДН );
- замінити блоки ВД і КЗ-110 Т-1,Т-2 на елегазові вимикачі;
- реконструкцію РЗА.

Наявність на ПС мікропроцесорних захистів, які чутливі до перенапруг в контурі заземлення. Перенапруги в контурі заземлення виникають при спрацюванні КЗ-110 – створенню штучного К.З. Ці перенапруги можуть привести до пошкодження мікропроцесорних захистів.

Відключення живлячої лінії 110 кВ відбувається з витримкою часу при спрацюванні КЗ-110. Основні захисти силових трансформаторів (які спрацьовують без витримки часу) діють на КЗ-110, але час відключення живлячої лінії 110кВ відбувається з витримкою часу, що знижує надійність роботи РЗА силових трансформаторів ПС-110 кВ.

Занижена надійність електропостачання споживачів в випадку використання ВД, КЗ-110, так як їх використання призводить до відключення живлячої лінії 110 кВ і розірвання транзиту 110 кВ.

ВД, КЗ-110 – це обладнання 1973-1976 року випуску, термін експлуатації більше 25 років. Відсутність механічного ресурсу ВД, КЗ-110 призводить до непередбачених відключень, пошкодженню іншого дороговартісного підстанційного обладнання та знеструмленню на невизначений термін споживачів.

Кабельна продукція, клемні збірки, блок контакти ВД, КЗ-110 – це обладнання 1973-1976 років випуску з терміном експлуатації – 25 років. Термін експлуатації вичерпаний.

### **Реконструкція ПС 150 кВ Чорнобай: заміна ВД і КЗ-150 на елегазові вимикачі 150 кВ**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

Наявність на ПС мікропроцесорних захистів, які чутливі до перенапруг в контурі заземлення. Перенапруги в контурі заземлення виникають при спрацюванні КЗ-150 – створенню штучного КЗ. Ці перенапруги можуть привести до пошкодження мікропроцесорних захистів.

Відключення живлячої лінії 150 кВ відбувається з витримкою часу при спрацюванні КЗ-150. Основні захисти силових трансформаторів (які спрацьовують без витримки часу) діють на КЗ-150, але час відключення живлячої лінії 110кВ відбувається з витримкою часу, що знижує надійність роботи РЗА силових трансформаторів ПС-150 кВ.

Занижена надійність електропостачання споживачів в випадку використання ВД, КЗ-110, так як їх використання призводить до відключення живлячої лінії 150 кВ і розірвання транзиту 150 кВ.

ВД, КЗ-150 – це обладнання 1970-1980 року випуску, термін експлуатації 25 років. Відсутність механічного ресурсу ВД, КЗ-110 призводить до непередбачених відключень, пошкодженню іншого дороговартісного підстанційного обладнання та знеструмленню на невизначений термін споживачів.

Кабельна продукція, клемні збірки, блок контакти ВД, КЗ-110 – це обладнання 1970-1980 років випуску з терміном експлуатації – 25 років. Термін експлуатації вичерпаний.

### **Реконструкція ПС 35 кВ «Стеблів»: зміна схеми частини ВРУ-35: секціонування 3 секції шин з встановленням СВ-35; встановлення В-35 Т-3, В-35 Т-4; реконструкція РЗА**

Даний захід передбачений Планом розвитку електричних мереж ПАТ «Черкасиобленерго» з виконанням БМР на 2020 рік. (п. 24 табл.2.4.1)

У даний час електропостачання великої частини споживачів Корсунь-Шевченківського району відбувається від ПС 35/20 кВ «Стеблів» яка побудована в 1954 році. Обладнання ВРУ-35 кВ морально застаріле та фізично зношене, схема третьої секції шин ВРУ-35 (одна секція шин) не дає змоги повноцінно виконувати регламентні роботи без довготривалого погашення споживачів. Крім того живлення трансформаторів Т-3 та Т-4 відбувається через морально застарілий та фізично зношений оливний вимикач МГ-35. Подальша експлуатація в такому стані неможлива і загрожує раптовими та довготривалими відключеннями електроенергії споживачам мережі 20 кВ, що не мають резервного живлення. При відключенні ПС «Стеблів» без енергопостачання на невизначений час залишаються ряд потужних промислових та сільськогосподарських підприємств району.

Реконструкцією ПС 35/20 кВ «Стеблів» передбачено:

- зміна схеми частини ВРУ-35: секціонування 3 секції шин з встановленням СВ-35;
- встановлення В-35 Т-3 та В-35 Т-4;

реконструкція РЗА.

### **Технічне переоснащення ЛЕП-110 кВ ПС Шевченко - ПС Ротмистрівка з заміною грозотросу.**

ПЛ-110 кВ Шевченко-Ротмистрівка побудована в 1962 році на з/б стояках типу СК-22-1,2 та металевих анкерних опорах, останній капремонт був виконаний в 2011 році. На вказаній ПЛ грозозахисний трос марки С-50 від ржавіння неодноразово обривався при ожеледцях, сильному вітрі, грозах та інших стихійних явищах і був замінений на новий тільки на пошкоджених невеликих ділянках ПЛ.

Враховуючи концепцію розвитку корпоративної мережі зв'язку вважаємо за доцільним замінити на вказаній ПЛ існуючий грозозахисний трос, що практично вичерпав свій ресурс, на грозозахисний трос з вбудованим волоконно-оптичним проводом.

Проектом передбачається :

- монтаж волоконно-оптичного кабелю, вмонтованого у грозозахисний трос (ОКГТ), який виконує функції грозозахисту ПЛ та по якому здійснюється зв'язок. Волоконно-оптична

лінія зв'язку на ПЛ створюється для розвитку, покращення й удосконалення існуючої системи зв'язку ПАТ «Черкасиобленерго»;

Підвіски і прокладання:

- кабелю типу ОКГТц-1-16(0.652)-11,1/51 від portalу ПС 110 кВ Шевченко до portalу ПС 110 кВ Ротмистрівка;

- кабелю типу ОКСН марки ОАрП-16Е4 (4х4)-3,5 у захисній поліетиленовій трубі від portalу ПС 110 кВ Ротмистрівка до вузла зв'язку на території ПС 110 кВ Ротмистрівка.

Підвіски ОКГТ на ділянці від portalу ПС 110 кВ Шевченко до portalу 110 кВ Ротмистрівка виконується на тросостояках опор. Загальна довжина повітряної частини траси ВОЛЗ по опорах ПЛ становить 14,774 км із загальною кількістю опор - 74 шт.

### **Реконструкція відгалуження на ПС «Звірогосподарство» ПЛ-35 кВ Будище-Мошни, Черкаський район, с. Будище та с. Мошни.**

Реконструкція відгалуження на ПС «Звірогосподарство» ПЛ-35 кВ «Будище – Мошни» передбачена планом розвитку розподільчих мереж ПАТ «Черкасиобленерго».

Згідно технічного завдання на проектування на відгалуженні до ПС «Звірогосподарство» ПЛ-35 кВ «Будище – Мошни» необхідно виконати заміну опор б/у на нові:

- опори №№ 9, 10, 13 (тип стійок ПБ-35-1);
- опори №№ 2-7, 11-12, 14, 18-21 (тип стійок ПБ-35-1В);
- опори №№ 16, 17 (тип стійок УБ-35-1В);
- опори № 22 (тип стійок КБ-35-1В).

Проектом передбачається застосувати стійки типу СК-22.2-1. Для збільшення габариту між поверхнею землі та дротом у прогонах опор №3-4, 4-5, 5-6, 6-7 для опор №3, №5, №6 використовуються стійки СК-26.1.

Опора № 8 (кутова-анкерна) залишається існуюча, але на ній замінюються натяжні ізолюючі підвіски (6 шт.), на опорі № 15 додатково встановлюється тросостійка ТС 250, опора № 23 залишається існуюча. Всього передбачається заміна 19 опор.

По всій ділянці повітряної лінії, що підлягає реконструкції (від опори № 32 ПЛ-35 кВ «Будище – Мошни» до ПС «Звірогосподарство» існуючий провід АС-70 демонтується і замінюється на провід АС-120/19.

### **Будівництво ПЛ-35 кВ «Ірдинь-Мліїв»**

На сьогоднішній день електрозабезпечення м. Городище та більшої частини Городищенського району здійснюється від ПЛ-35 кВ «Завадівка-Мліїв» з відгалуженням на ПС 35/10 кВ «Городище». Дана ПЛ-35 кВ має одностороннє живлення від ПС 110/35/27/10 кВ «Завадівка», що належить регіональній філії «Одеська залізниця», це означає, що при ремонтно-аварійних режимах роботи електричних мереж до ліквідації їх причин, ПС 35/10 кВ «Городище» та ПС 35/10 кВ «Мліїв» знеструмлюються без відповідного резервування з навантаженням біля 3 600 кВт, в тому числі такі об'єкти життєзабезпечення, як дитячі заклади (садки та школи), Старосільська та Мліївська лікарні, санітарно-епідеміологічна станція м. Городище, КП «Комунальник» (водопостачання та каналізація), об'єкти зв'язку ПрАТ «Укртелеком», міждержавний вузол зв'язку КП «Укрспецзв'язок» та інші об'єкти інфраструктури.

Інша повітряна лінія, яка має одностороннє живлення від ПС 110/35/10 кВ «Білозір'я» є ПЛ-35 кВ «Білозір'я-Ірдинь» траса якої прокладена в сторону ПС 35/10 кВ «Мліїв». Від ПЛ-35 кВ «Білозір'я-Ірдинь» здійснюється електрозабезпечення торфовидобувного підприємства «Ірдиньторф», військові частини та військові склади (відгалуження Чайка, Парусок).

Враховуючи викладене вище та звернення командування військових частин щодо надійного електрозабезпечення, на 2023 рік заплановано будівництво ПЛ-35 кВ «Мліїв – Ірдинь» орієнтовною довжиною 15 км. (остаточно визначиться проектною документацією, яку заплановано виконати в 2022 році).

Існуюче розташування електричних мереж 35-110 кВ відповідно до геодезичної інформаційної системи.



На сьогодні ДП «НЕК Укренерго» для проведення аналізу витрат та вигод проектів розвитку електричних мереж використовують СОУ НЕК 20.171:2017 «Методологія аналізу витрат і вигод проектів розвитку електричних мереж», згідно якої рекомендовано для використання комбінований аналіз затрат і вигод та багатокритеріальний аналіз, що відповідає Регламенту (ЄС) 347/2013, на основі якого і була розроблена «Методологія...» (даний стандарт служить для «внутрішнього» застосування). Окрім цього, даному методу оцінювання віддає перевагу загальноєвропейська енергосистема E>ГГ80–Е, інтеграція до якої передбачена Угодою про Асоціацію між Україною та ЄС.

При оцінюванні проектів розвитку системи розподілу застосовують наступні категорії вигід:

- підвищення надійності електропостачання;
- соціально-економічний ефект;
- підтримка інтеграції ВДЕ;
- енергоефективність;
- зменшення викидів вуглекислого газу за рахунок введення нових ВДЕ;
- гнучкість системи розподілу.

Загальні пооб'єктні витрати за проектом Плану розвитку оператора системи розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» визначалися відповідно до нормативного документу СОУ-Н МВВ 45.2-37471933-44:2011 «Укрупнені показники вартості підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ».

Проте, слід відмітити, що вище наведена схема та система оцінки не може бути застосованою повністю відносно проектів системи розподілу, які включені в План розвитку, оскільки на даному етапі вони визначені, як найоптимальніше рішення конкретного «вузького місця» в системі розподілу.

Отже можна зробити висновок, що на даний час відсутня методика, що дала б змогу провести коректний аналіз затрат та вигод проектів, що включені в План розвитку ОСР, також слід зазначити, що даний План розвитку формується операторами систем розподілу вперше.

В свою чергу використовуючи діючий на сьогодні документ ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику. Методика. Енергосистеми і електричні мережі" розроблений інститутом «Укренергомережпроект» та прийнятий 20 січня 1997 року, можна провести розрахунок економічної ефективності (вигод) від впровадження заходів Плану розвитку оператора системи розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» на 2020-2024 роки враховуючи грошові затрати у вигляді джерел фінансування.

Для оцінки ефективності інвестиційних проектів використовують чисту приведену вартість (NPV – Net Present Value), звану також інтегральним ефектом – ІЕ, яку визначають як різницю між дисконтованою сумою грошових надходжень, обумовлених реалізацією інвестиційного проекту, і сумою дисконтованих поточних витрат, необхідних для реалізації цього проекту.

Другим за значенням критерієм, який використовується для оцінки ефективності інвестиційних проектів, є внутрішня норма прибутковості (IRR – Internal Rate of Return), звана також внутрішньою нормою рентабельності.

IRR можна охарактеризувати як ставку дисконту, за якої сумарні дисконтовані вигоди дорівнюють сумарним дисконтованим витратам. Тобто, IRR є ставкою дисконту, за якої NPV проекту дорівнює нулю. Отже, IRR дорівнює максимальному рівню вартості капіталу ЄС, який можна сплачувати за використання необхідних ресурсів, залишаючись при цьому на безбитковому рівні.

Індекс прибутковості (PI – Profitability Index) характеризує відносну прибутковість інвестиційного проекту у розрахунку на одну грошову одиницю інвестицій.

Дисконтований термін окупності (DPP – Discounted Payback Period) є часом, за який приведені (дисконтовані) капітальні витрати за проектом будуть відшкодовані приведеними (дисконтованими) вигодами, які надходитимуть від його експлуатації.

Розрахунки економічної ефективності наведено нижче.

# ВХІДНІ ДАНІ

Норма дисконту E	0,1
Аморт. відрахування	5%
Податок на прибуток	18%
ПДВ	20%
Режим роботи	8760 год/рік
Тривалість використання максимального навантаження	3400 год/рік
Тривалість максимальних витрат і витрат холостого ходу	1886 год/рік
Тариф розподілу 1 клас	4,36 центів/кВт*год
Тариф розподілу 2 клас	32,42 центів/кВт*год
курс долара	23,413 грн
частка корисного на 1 класі в загальному корисному	0,28
частка корисного на 2 класі в загальному корисному	0,72

Орієнтовні поточні річні витрати		1 682 048	тис. грн.	71 842,48	тис.дол.
----------------------------------	--	-----------	-----------	-----------	----------

год/рік	Споживання е/е від попереднього року	0,001
год/рік		
год/рік		
центів/кВт*год		
центів/кВт*год		
грн		

СТАТІ	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
розподіл енергії (брутто), млн кВт*год	3 363	3 372	3 380	3 390	3 400	3 403	3 407	3 410	3 414	3 417	3 420	3 424	3 427	3 431	3 434	3 438	3 441	3 444	3 448	3 451	3 455
Витрати е/е на власні потреби ОСР	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
Витрати е/е на її транспортування в мережах ОСР	412,80	413,80	414,80	415,00	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30
Розподіл електричної енергії всього, млн кВт*год	2 935	2 943	2 950	2 960	2 970	2 973	2 976	2 980	2 983	2 987	2 990	2 993	2 997	3 000	3 004	3 007	3 011	3 014	3 017	3 021	3 024
Розподіл електроенергії на 1 класі	822	824	826	829	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847
Розподіл електроенергії на 2 класі	2 113	2 119	2 124	2 131	2 138	2 140	2 143	2 145	2 148	2 150	2 153	2 155	2 158	2 160	2 163	2 165	2 168	2 170	2 173	2 175	2 178
Залишкова вартість, тис. дол.																					
Інвестиційні витрати, тис. дол.	4 587	4 972	5 389	5 842	6 333	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283
Витрати на експлуатацію електричної мережі, тис. дол.	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842
Вартість витрат е/е на власні потреби ОСР, тис. дол.	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513
Вартість витрат е/е на її транспортування, тис. дол.	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794
Поточні річні витрати, тис. дол.																					
Сумарний річний дохід, тис. дол.	72 100	79 527	79 716	79 981	80 243	80 335	80 427	80 519	80 611	80 703	80 795	80 888	80 980	81 073	81 166	81 258	81 351	81 444	81 537	81 631	81 724
Операційний грошовий потік																					
+ Дохід (виручка) від операційної діяльності	72 100	79 527	79 716	79 981	80 243	80 335	80 427	80 519	80 611	80 703	80 795	80 888	80 980	81 073	81 166	81 258	81 351	81 444	81 537	81 631	81 724
- Витрати операційної діяльності	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149
+ Залишкова вартість																					
= Обліковий прибуток	-2 049	5 378	5 567	5 832	6 094	6 185	6 278	6 370	6 462	6 554	6 646	6 739	6 831	6 924	7 017	7 110	7 202	7 295	7 388	7 482	7 575
- Амортизація	1 420	1 562	1 563	1 565	1 566	1 568	1 570	1 571	1 573	1 574	1 576	1 577	1 579	1 581	1 582	1 584	1 585	1 587	1 588	1 590	1 592
- Податок на прибуток	-624	687	721	768	815	831	847	864	880	896	913	929	945	962	978	995	1 011	1 028	1 044	1 060	1 077
Прибуток після оподаткування	-1 424	4 691	4 846	5 064	5 279	5 354	5 430	5 506	5 582	5 658	5 734	5 810	5 886	5 962	6 038	6 115	6 191	6 268	6 344	6 421	6 498
Інвестиційні грошові потоки:																					
Інвестиційні витрати	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Вільний грошовий потік	4 587	4 972	5 389	5 842	6 333	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283
Вільний грошовий потік	-6 011	1 281	1 020	786	512	639	717	794	871	949	1 027	1 104	1 182	1 260	1 338	1 416	1 494	1 572	1 650	1 728	1 807
Вільний грошовий потік накопичення пісуюком	-6 011	-4 730	-3 710	-2 924	-2 411	-1 772	-1 055	-261	610	1 559	2 586	3 690	4 872	6 132	7 469	8 885	10 378	11 950	13 600	15 328	17 135
Дисконтований вільний грошовий потік	-5 681	1 144	861	628	386	456	483	506	525	540	552	561	568	572	574	574	574	570	565	560	553
DICF накопичення пісуюком	-5 681	-4 537	-3 676	-3 048	-2 662	-2 206	-1 723	-1 217	-692	-152	-400	961	1 529	2 101	2 675	3 250	3 822	4 392	4 957	5 517	6 070
Дисконтований дохід	68 148	71 046	67 311	63 833	60 531	57 278	54 200	51 287	48 531	45 923	43 455	41 120	38 910	36 819	34 841	32 968	31 197	29 520	27 934	26 433	25 012
Дисконтовані витрати	73 829	71 297	67 770	64 454	61 326	57 940	54 775	51 782	48 953	46 279	43 751	41 361	39 101	36 965	34 946	33 037	31 232	29 526	27 913	26 388	24 946

Чиста приведена вартість (NPV) з урахуванням залишкової вартості, тис. дол.	6 070
Внутрішня норма прибутковості (IRR) в.о.	2%
Індекс прибутковості (PI), в.о.	0,99
Термін окупності (PP), роки	8,3
Дисконтований термін окупності (DPP), роки	10,3