АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

Затверджено:

Голова Правління

_____ М.В. Ільницький

Фінансовий директор

_____ І.В. Сорока

План розвитку системи розподілу	
Найменування оператора системи розподілу	**АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»**
П’ятирічний період	**на 2022 - 2026 роки**

АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

Поштова адреса:

14000, Україна, м. Чернігів, вул. Гонча, 40

https://chernihivoblenergo.com.ua/

ЗМІСТ

ВСТУП 5
1 ТЕХНІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ 7
2 ОЦІНКА РЕАЛІЗАЦІЇ БУДІВНИЦТВА ТА РЕКОНСТРУКЦІЇ МЕРЕЖ ЗА 2016-2020 РОКИ 12
3 ФАКТИЧНІ ТА ПРОГНОЗНІ ОБСЯГИ ПОПИТУ НА ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГІЮ ТА ПОТУЖНІСТЬ У СИСТЕМІ РОЗПОДІЛУ, ОБСЯГИ РОЗПОДІЛУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ МЕРЕЖАМИ ОСР 20
4 ФАКТИЧНІ ТА ПРОГНОЗНІ ОБСЯГИ ВІДПУСКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ВИРОБНИКІВ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ, ПРИЄДНАНИХ ДО СИСТЕМ РОЗПОДІЛУ .26
5 ЗАПЛАНОВАНІ ТА ПРОГНОЗНІ РІВНІ ПОТУЖНОСТІ В ТОЧКАХ ПРИЄДНАННЯ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ ДО СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ ТА ІНШИХ ОСР 28
6 ЗАХОДИ З БУДІВНИЦТВА ОБ'ЄКТІВ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ, ВКЛЮЧАЮЧИ ЗАСОБИ РЗА, ПА І ЗВ'ЯЗКУ, ПОТРЕБА В ЯКИХ ВИЗНАЧЕНА ОСП 35
7 ІНФОРМАЦІЯ ЩОДО НОВИХ ЕЛЕКТРОУСТАНОВОК ВИРОБНИЦТВА ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ, ЯКІ МАЮТЬ БУТИ ПРИЄДНАНІ ДО СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ 36
7.1 Характеристики існуючих електроустановок виробництва електричної енергії ...36
7.2 Характеристики електроустановок виробництва електричної енергії, які мають бути приєднані до системи розподілу 38
7.3 Аналіз режимів роботи електричних мереж та баланси потужності 42
8 ДАНІ ЩОДО ПРОГНОЗНОЇ ПОТУЖНОСТІ ПРИЄДНАННЯ НОВИХ ЕЛЕКТРОУСТАНОВОК 44
9 ДАНІ ЩОДО ПОТУЖНОСТІ В ЕНЕРГОВУЗЛАХ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ, УРАХОВУЮЧИ ФОРМУВАННЯ ПЕРЕЛІКУ ЕЛЕМЕНТІВ МЕРЕЖІ, ЩО СПРИЧИНЯЮТЬ ОБМЕЖЕННЯ ТА НЕНАЛЕЖНУ ЯКІСТЬ РОЗПОДІЛУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ 52
10 ДАНІ ЩОДО ЗАВАНТАЖЕННЯ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ НАПРУГОЮ 20 КВ ТА ВИЩЕ В ХАРАКТЕРНІ ПЕРІОДИ ЇХ РОБОТИ ДЛЯ НОРМАЛЬНИХ ТА РЕМОНТНИХ РЕЖИМІВ 54
10.1. Результати розрахунків нормального режиму роботи 54
10.2. Результати розрахунку ремонтно-аварійних режимів роботи 56
10.3 Оцінка відповідності параметрів комутаційного обладнання струмам короткого замикання……139
11 ІНФОРМАЦІЯ ЩОДО ЯКОСТІ РОЗПОДІЛУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ 143
12 ІНФОРМАЦІЯ ЩОДО РОЗМІЩЕННЯ ПРИСТРОЇВ ФІКСАЦІЇ ТА АНАЛІЗУ ЯКОСТІ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ 148
13 ІНФОРМАЦІЯ ЩОДО ЗАПЛАНОВАНОГО ВИВЕДЕННЯ ОБЛАДНАННЯ З ЕКСПЛУАТАЦІЇ 162
14 ПЛАНИ В ЧАСТИНІ ЗАХОДІВ КОМПЕНСАЦІЇ РЕАКТИВНОЇ ПОТУЖНОСТІ 162
15 ПЛАНИ В ЧАСТИНІ УЛАШТУВАННЯ «ІНТЕЛЕКТУАЛЬНОГО» ОБЛІКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ 165
16 ФАКТИЧНІ ТА ПРОГНОЗНІ ВИТРАТИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ В СИСТЕМІ РОЗПОДІЛУ ТА ЗАХОДИ, НАПРАВЛЕНІ НА ЇХ ЗНИЖЕННЯ 170
17 ПЛАНИ ЩОДО РЕКОНСТРУКЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ У ТОЧКАХ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ПОТУЖНОСТІ АБО СТВОРЕННЯ НОВИХ ТОЧОК ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ПОТУЖНОСТІ 173
18 ЗАХОДИ З РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ, ЩО ВИКОНУЮТЬСЯ В РАМКАХ ВИКОНАННЯ ПЛАНУ РОЗВИТКУ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ ТА ІНШИХ СТРАТЕГІЧНИХ ДОКУМЕНТІВ 174
19 ТЕХНІЧНИЙ СТАН ОБ'ЄКТІВ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ 175

20 ПЕРЕЛІК ОБ'ЄКТІВ НЕЗАВЕРШЕНОГО БУДІВНИЦТВА, РЕКОНСТРУКЦІЇ ТА ТЕХНІЧНОГО ПЕРЕОСНАЩЕННЯ 184
21 ПЛАН ІНВЕСТИЦІЙ НА БУДІВНИЦТВО, РЕКОНСТРУКЦІЮ ТА ТЕХНІЧНЕ ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ 195
22 РЕКОНСТРУКЦІЯ ТА БУДІВНИЦТВО ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ 35-110 КВ 199
22.1 Будівництво та реконструкція ПС 35-110 кВ 199
22.2 Будівництво та реконструкція ЛЕП 35-110 кВ 301
23 БУДІВНИЦТВО ТА РЕКОНСТРУКЦІЯ РОЗПОДІЛЬЧИХ МЕРЕЖ 0,4-10 КВ 306
24 РОЗВИТОК СИСТЕМ РЕЛЕЙНОГО ЗАХИСТУ ТА ПРИСТРОЇВ АВТОМАТИКИ 316
25 РОЗВИТОК АВТОМАТИЗОВАНИХ СИСТЕМ ДИСПЕТЧЕРСЬКО-ТЕХНОЛОГІЧНОГО УПРАВЛІННЯ ПРОЦЕСОМ ПРИЙОМУ, ПЕРЕДАЧІ І РОЗПОДІЛУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ 319
26 КОНЦЕПЦІЯ РОЗВИТКУ ЗВ'ЯЗКУ 330
27 УДОСКОНАЛЕННЯ ТА РОЗВИТОК ІТ-ІНФРАСТРУКТУРИ 332
28 ВПРОВАДЖЕННЯ МЕРЕЖ «SMART GRID» 336
29 ОНОВЛЕННЯ АВТОТРАНСПОРТУ, СПЕЦТЕХНІКИ, ПРИЛАДІВ ТА ПРИСТРОЇВ 337
29.1 Оновлення автотранспорту та спецтехніки 337
29.2 Оновлення приладів та пристроїв, інше 337
30 ГРАФІК ВИКОНАННЯ ЗАХОДІВ З БУДІВНИЦТВА, РЕКОНСТРУКЦІЇ ТА ТЕХНІЧНОГО ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ 339
31 ОЦІНКА ВПЛИВУ НА НАВКОЛИЩНЄ СЕРЕДОВИЩЕ 350
32 АНАЛІЗ ВИТРАТ ТА ВИГОД ПРОЕКТІВ З РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ 352
ВИСНОВОК 356
ДОДАТОК А 357
ДОДАТОК Б 365
ДОДАТОК В 377
ДОДАТОК Г 392
ДОДАТОК Д 413
ГРАФІЧНА ЧАСТИНА 500

1. Схема електричних мереж напругою 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.
2. Схема електричних мереж напругою 20-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2027 рік.
3. Схема нормального режиму електричної мережі 35-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» станом на 01.01.2021 рік.
4. Перспективна схема нормального режиму електричної мережі 10-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» станом на 01.01.2027 р.
5. Схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання електричних мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО».
6. Розрахункові схеми електричних мереж (32 аркуші)

Вступ

На сьогоднішній день залишаються актуальними вимоги щодо ефективного функціонування та розвитку електричних мереж. При значній розвиненості мереж спостерігається істотний дисбаланс навантаження в окремих його елементах. За останні роки значно зросло навантаження на розподільні мережі, що живлять переважно побутових споживачів та суттєво знизилось споживання електричної енергії промисловим сектором. Виходячи з реалій сьогодення, під розвитком розподільчих мереж слід розуміти такий стан мереж, який би, по можливості, максимально відповідав змінам, що сталися в електропостачанні. Але при плануванні розвитку мереж виникає ряд проблем, більшість яких пов'язана зі швидким фізичним та моральним старінням ліній електропередачі, підстанцій, комутаційного обладнання, релейного захисту, автоматики та іншого електрообладнання.

Розвиток енергетики області планується з урахуванням наявних проблем в роботі мереж, що були виявлені при аналізі існуючого стану елементів мереж, які відпрацювали свій експлуатаційний термін та підлягають реконструкції або модернізації.

Одним з найважливіших завдань в найближчі роки є забезпечення розподілу електричної енергії споживачам області та покращення якості наданих послуг за рахунок оновлення та реконструкції електричних мереж. Важливе значення має розвиток електричних мереж обласного центру. Через швидкий розвиток будівництва нового житла та інфраструктури Чернігова в мікрорайоні «Масани», виникла потреба в будівництві нової підстанції 110 кВ, яка розвантажить прилеглі енергорозподільчі об'єкти та повністю задовольнить потреби в електроенергії нових та вже існуючих споживачів.

Інтенсивного розвитку зазнають й інші райони міста Чернігів. Розподільчі мережі, які будувались ще в 60-70 роках минулого століття, неспроможні якісно забезпечити потреби нинішнього міста. Трансформаторні підстанції міста перевантажені, повітряні та кабельні лінії через тривалий термін експлуатації постійно пошкоджуються. Перспектива розвитку мереж міста передбачає розвиток міських мереж шляхом створення нових центрів живлення та розвитку існуючої розподільчої мережі.

При модернізації обладнання в першу чергу потребується заміна фізично та морально застарілого обладнання, яке не забезпечує необхідних умов роботи та захисту обладнання такого, як відділювачі, короткозамикачі, запобіжники 35 кВ. Дане обладнання демонтується, а на заміну використовуються сучасні вакуумні та елегазові вимикачі з захистом на мікропроцесорних пристроях.

Середній час експлуатації розподільчих мереж електроенергетичного сектору складає понад 40 років, досягаючи 60-85 % рівня зносу. При цьому споживання електричної енергії зростає із року в рік.

Стан електричних мереж та енергетичного обладнання, необхідність у додатковій потужності для споживачів електричної енергії вимагають значних інвестицій, які можуть бути залучені лише за умови впровадження стимулюючого регулювання – загальноприйнятого у міжнародній практиці інструменту, що забезпечує можливість реконструкції електричних мереж та розвиток енергетичної інфраструктури.

«План розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на період 2022-2026 років» (далі – План розвитку) розроблений згідно вимог Кодексу систем розподілу, який затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, та розробленої в 2017 році Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по ПАТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2017-2027 роки.

Метою розроблення «Плану розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на період 2022-2026 років» є:

– удосконалення норм безпеки і показників надійності розподілу електричної енергії в мережах АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»;

– підвищення рівня якості розподілу електричної енергії (безперервність, якість електричної енергії), удосконалення системи моніторингу;

– зниження технологічних витрат електроенергії на її розподіл в електричних мережах АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» та комерційних втрат електроенергії;

– зменшення впливу на навколишнє природне середовище;

– впровадження «інтелектуальних» лічильників та автоматизованих систем обліку;

– підвищення енергоефективності роботи розподільних електромереж шляхом їх реконфігурації, автоматизації та підвищення рівня середньої напруги.

1 ТЕХНІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ

Територія АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» розташована на півночі України та межує:

- зі східного боку – із АТ «Сумиобленерго» (територія Північної ЕС ОЕС України);
- з південного боку та, частково, із західного боку – з ДТЕК Київські Регіональні Електромережі (територія Центральної ЕС ОЕС України);
- з західного боку – з ОЕС Білорусі;
- з північного боку – з ОЕС Центру Російської Федерації.

АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» розташоване на території Чернігівської області, розподіл електричної енергії якої здійснюється магістральними мережами Центральної енергосистеми ОЕС України. За адміністративно-територіальним поділом Чернігівська область складається з 5 районів, нараховує 16 міст, в тому числі 5 обласного підпорядкування – Чернігів, Ніжин, Новгород-Сіверський, Прилуки, Корюківка, 29 селищ міського типу, 1465 сільських населених пунктів.

В межах області розташовано м. Славутич. Це місто збудовано для забезпечення проживання населення пристанційного міста Прип'ять після аварії на Чорнобильській АЕС та адміністративно підпорядковується Київській області.

На рисунку 1.1 наведена карта Чернігівської області з розподілом її на адміністративні райони.

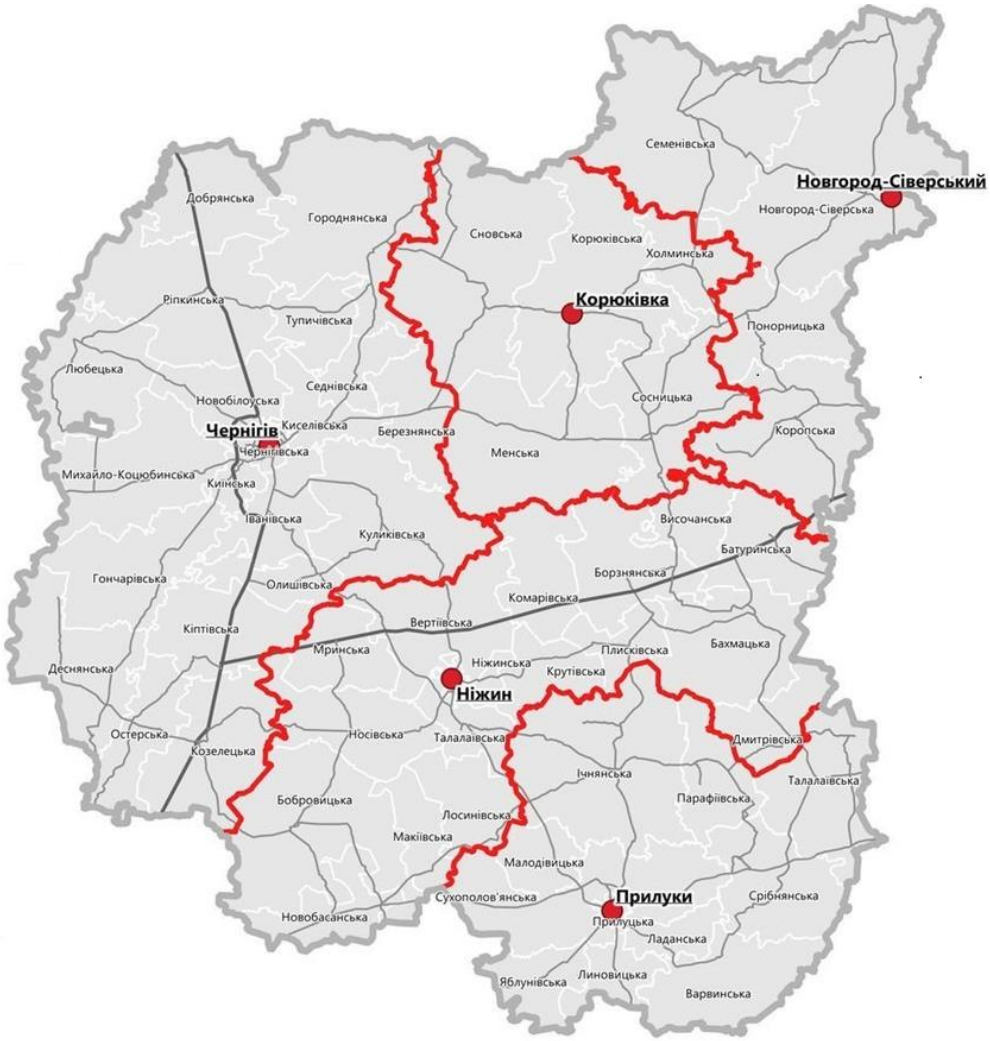


Рисунок 1.1 – Карта Чернігівської області та її розподіл на адміністративні райони

АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» забезпечує ліцензійну діяльність з розподілу електричної енергії області на площі 31,865 тис. км^2.

На території області проживає 999,3 тис. осіб, в тому числі міське населення – 655,6 тис. осіб (65,6%), сільське – 343,7 тис. осіб (34,4%). Товариство постачає електроенергію понад 563,10 тис. споживачам, з них:

–549,70 тис. – побутові споживачі;

–13,40 тис. – юридичні особи.

До складу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» входять 6 відокремлених підрозділів:

– Чернігівські міські електричні мережі (МЕМ);

– Чернігівський район електричних мереж (Чернігівський, Куликівський, Ріпкинський, Козелецький, Городнянський райони);

– Ніжинський район електричних мереж (Ніжинський, Носівський, Бобровицький райони);

– Прилуцький район електричних мереж (Прилуцький, Варвинський, Талалаївський, Срібнянський, Ічнянський райони);

– Бахмацький район електричних мереж (Бахмацький, Борзнянський, Коропський райони);

– Корюківський район електричних мереж (Корюківський, Менський, Сосницький, Щорський, Семенівський, Н-Сіверський райони).

Рисунок 1.2 – Карта розташування відокремлених підрозділів

АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» забезпечує експлуатацію повітряних та кабельних ліній електропередачі різних класів напруги, довжина яких складає 34,461 тис. км та 1,676 тис. км відповідно. В експлуатації знаходиться 8580 розподільчих підстанцій. Інформація по кількості електричних мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» наведена в таблицях 1.1-1.3.

Таблиця 1.1 – Протяжність ліній електропередачі АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» станом на 01.01.2020 р.

Повітряні лінії, км					**Кабельні лінії, км**			
0,4 кВ	**6 кВ**	**10 кВ**	**35 кВ**	**110 кВ**	**0,4 кВ**	**6 кВ**	**10 кВ**	**35 кВ**
17703,44	17,66	12702,92	2680,25	1357,59	704,28	5,48	962,58	4,12

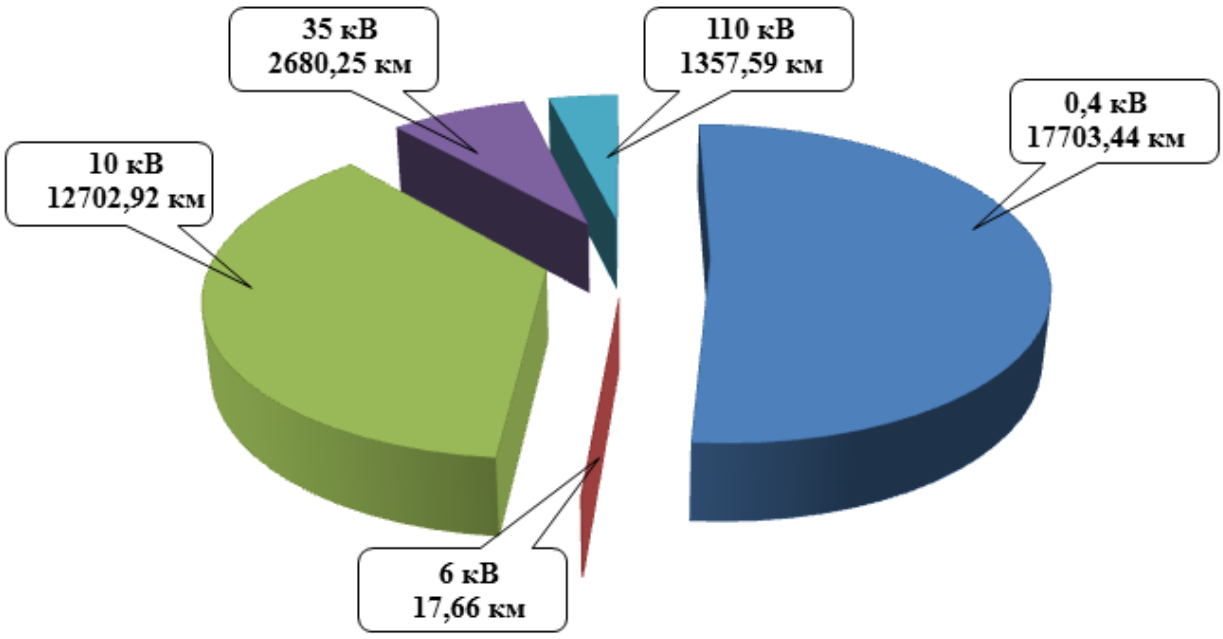


Рисунок 1.3 – Співвідношення протяжності повітряних ліній електропередачі АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» по класам напруги.

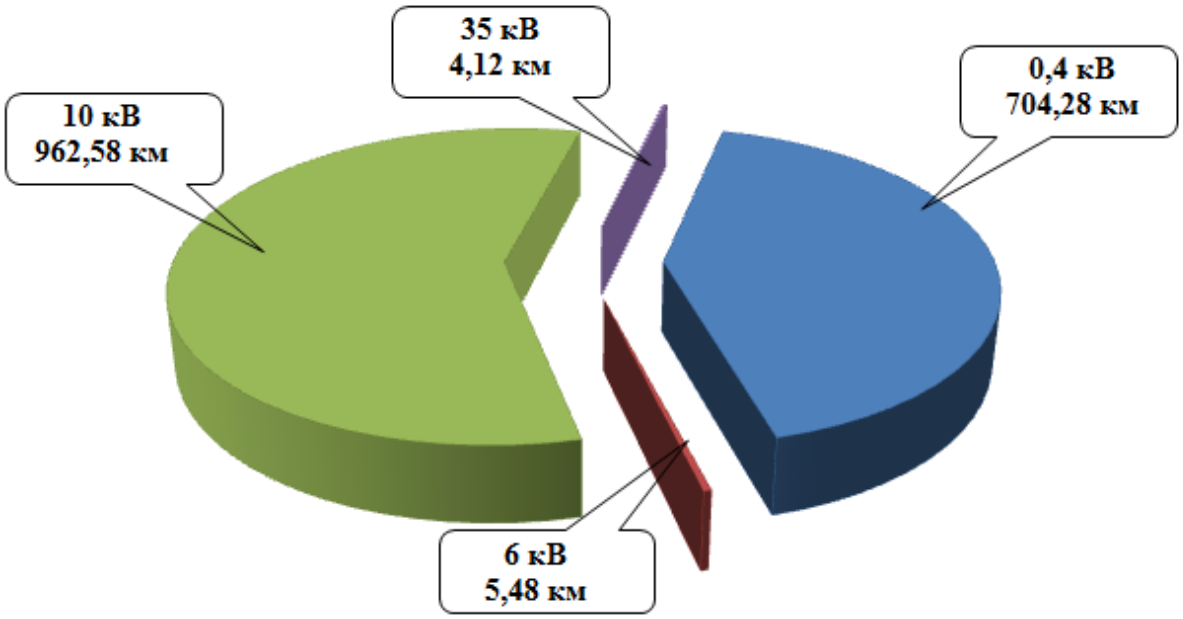


Рисунок 1.4 – Співвідношення протяжності кабельних ліній електропередачі АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» по класам напруги.

Таблиця 1.2 – Кількість розподільчих підстанцій АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» станом на 01.01.2020 р.

ПС 110 кВ		ПС 35 кВ		ТП 6-10/0,4 кВ		РП 10 кВ	
шт	МВА	шт	МВА	шт	МВА	Шт	МВА
36	983,40	127	562,20	8368	1508,75	49	11,28

Таблиця 1.3 – Кількість встановлених комутаційних апаратів на ПС 35-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» станом на 01.01.2020 р.

110 кВ			35 кВ			6-10 кВ	
МВ	**ЕВ**	**ВД, КЗ**	**ВД, КЗ**	**ВВ**	**МВ**	**ВВ**	**МВ**
46	2	118	124	74	302	1046	513

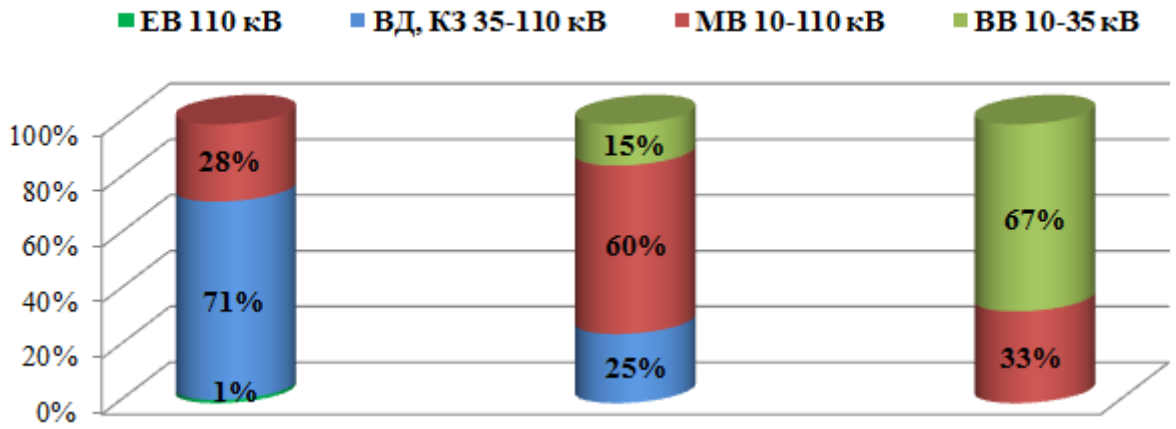


Рисунок 1.5 – Відсоткове співвідношення встановлених комутаційних апаратів на підстанціях 35-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

Обсяг розподільчих мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» в умовних одиницях, розрахунок яких виконувався згідно вимог СОУ-Н МЕВ 40.13.0-37471933-43:2011 Система умовних одиниць електричних мереж. Норми (зі змінами 2017 року), наведено в таблиці 1.4.

Таблиця 1.4 – Умовні одиниці АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» станом на 01.01.2021 р.

№ з/п	**Елементи електричних мереж**	**Умовні одиниці**
1	Повітряні лінії електропередачі 35-110кВ	5 096
2	Повітряні лінії електропередачі 0,4-10кВ	47 066
3	Кабельні лінії 0,4-110кВ	5 712
4	Підстанції 35-110кВ	21 313
5	ТП, КТП, РП 0,4-10кВ	40 641
6	Інше обладнання	12 127
7	Засоби диспетчерського і технологічного управління	22 760
	Всього	**154 715**

Крім цього на території Чернігівської області експлуатуються об’єкти мережі 35-110 кВ (лінії електропередачі і підстанції), які не належать АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», але працюють з ними паралельно та впливають один на одного в процесі забезпечення розподілу електричної енергії споживачів. Це абонентські об’єкти, які належать іншим власникам.

З об’єктів генерації електричної енергії до грудня 2018 року на балансі АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» знаходилась Седнівська ГЕС, яка розташована на річці Снов в смт. Седнів Чернігівського району. Дана гідроелектростанція відноситься до малих ГЕС руслового типу з встановленою потужністю 375 кВт.

2 ОЦІНКА РЕАЛІЗАЦІЇ БУДІВНИЦТВА ТА РЕКОНСТРУКЦІЇ МЕРЕЖ ЗА 2016-2020 РОКИ

Згідно доручення Міністерства енергетики та вугільної промисловості України в 2015 році був сформований та затверджений План розвитку розподільних мереж ПАТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2016-2020 роки. Том 1. (далі - План розвитку 2016-2020), яким були передбачені заходи з реконструкції та модернізації існуючих мереж та будівництво нових. Планувалось провести реконструкцію та технічне переоснащення 35 ПС 35-110 кВ, будівництво двох нових центрів живлення, будівництво та реконструкцію 203 км ЛЕП 35-110 кВ.

Враховуючи деякі зміни пріоритетних напрямків реконструкції та будівництва електричних мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» були внесені перші коригування діючого Плану, які були затверджені листом Міненерговугілля України № 04/32-12731 від 06.12.2016 р.

Зміни передбачали перенесення термінів виконання проектних робіт та реалізації заходів по 17 ПС 35-110 кВ та 6 ПЛ 35-110 кВ. В зв'язку погіршенням стану електрообладнання в План було додатково внесені роботи по технічному переоснащенні 5 ПС 35-110 кВ та включено роботи по завершенню будівництва ПЛ-35 кВ «Замглай-Олешня».

В 2017 році в План розвитку 2016-2020 внесені додаткові зміни. Коригування пов'язане зі змінами в обсягах фінансування, що передбачають можливість переходу Товариства на стимулююче тарифоутворення.

Виконання запланованих обсягів не відбулось через відсутність стимулюючого тарифоутворення, реалізовано лише частину заходів.

Інформація про обсяги інвестицій за 2016-2020 роки в електричні мережі за рахунок інвестиційної програми наведено в таблиці 2.1

Таблиця 2.1 – Обсяги інвестицій в електричні мережі за рахунок інвестиційної програми

Показники	**Обсяги фінансування, тис. грн. без ПДВ**				
	2016	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**
Обсяги капіталовкладень згідно Плану розвитку	97 560,00	164 860,00	551 630,00	848 470,00	183 374,80
Розмір затвердженої інвестиційної програми	72 318,00	132 099,00	138 998,00	153 223,00	138 676,00
Факт	72 320,00	134 289,00	145 030,00	160 395,00	141 281,75
%	100,00	101,66	104,34	104,68	101,87

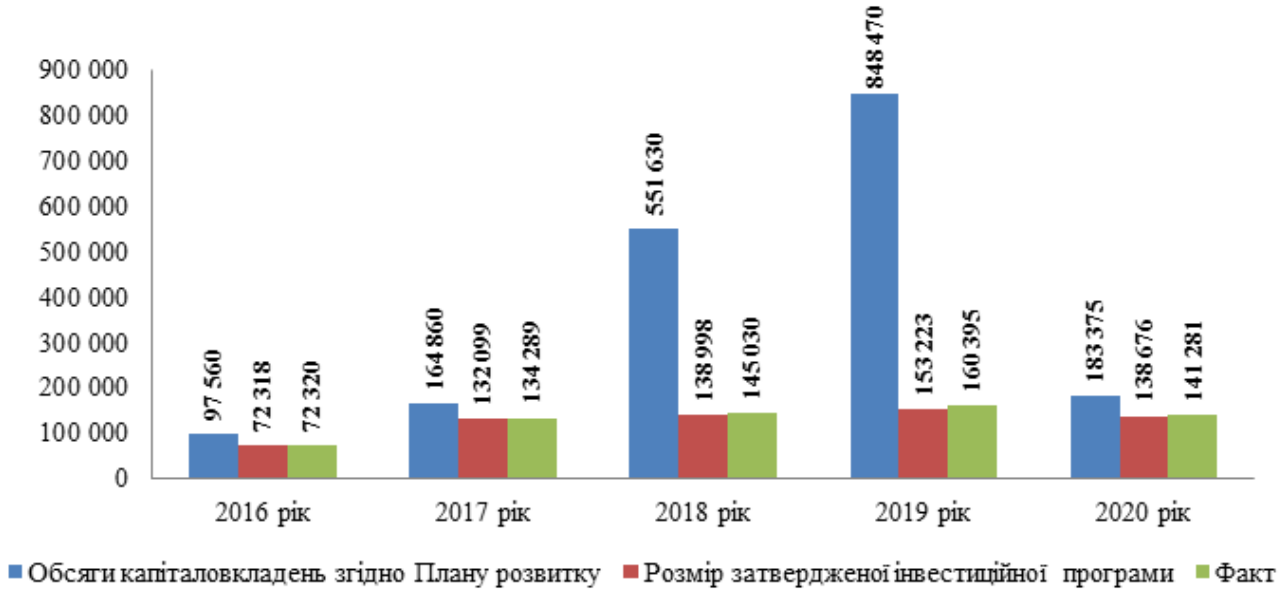


Рисунок 2.1 – Обсяги фінансування інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» за 2016-2020 роки

За 2016-2020 роки виконаний наступний обсяг робіт з реконструкції та будівництва електричних мереж Чернігівської області.

2016 рік:

Проведена реконструкція КЛ 10 кВ в м. Чернігові з заміною кабелю на новий протяжністю 3,12 км.;

Проведена реконструкція ПЛ 0,4 кВ в с. Знам'янка та с. Петровське, Прилуцькому р-ні, Чернігівської обл. з заміною опор, голого проводу на СІП та винесення обліків електричної енергії на фасад будинку протяжністю 12,66 км.;

Проведена модернізація ПС 110/35/10 кВ "Корюківка" в м. Корюківка, Чернігівської області 1 черга з заміною силового трансформатора Т-2 та іншого обладнання приєднання Т-2.

Проведена модернізація ПС 110/35/10 кВ "Козелець" в смт.Козелець, Чернігівської області 1 черга з заміною силового трансформатора Т-1 та іншого обладнання приєднання Т-1.

Проведена модернізація ПС 35/10 кВ "Варва" смт. Варва Чернігівської області 1 черга з заміною трансформатора Т-2 та іншого обладнання приєднання Т-2.

Проведено технічне переоснащення застарілих вимикачів 10 кВ на вакуумні по 3 ПС:

ПС 35/10 кВ "Софіївка" - 5 шт.

ПС 35/10 кВ "Низьківка" - 4 шт.

ПС 35/10 кВ "Лихачів" - 5 шт.

Всього замінено 14 вимикачів.

2017 рік:

Проведено роботи з реконструкції ПЛ-0,4 кВ в с. Х.Озеро з заміною опор, голого проводу на СІП та винесення обліків електричної енергії на фасад будинку. Загальна довжина реконструйованих ліній становить 20,97 км.

Проведено роботи з реконструкції КЛ-0,4 кВ в м. Чернігів загальною довжиною 2,46 км з заміною старого кабелю на новий.

Проведено технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Мена-2" в м. Мена з заміною силових трансформаторів Т-1 та Т-2 та іншого обладнання приєднання Т-1 та Т-2.

Проведено технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Козелець" з заміною силового трансформатора Т-1 та іншого обладнання приєднання Т-1.

Проведено технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Дмитрівка" та ПС 35/10 кВ "Лосинівка" з заміною силових трансформаторів Т-1 та масляних вимикачів 35 кВ приєднання Т-1.

Проведено технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Городська" в м. Ніжин з заміною пристроїв РЗА.

Проведено Технічне переоснащення застарілих вимикачів 10 кВ на вакуумні по 3 ПС:

ПС 35/10 кВ «Гірськ» - 6 шт.
ПС 35/10 кВ «Стрільники» - 4 шт.
ПС 35/10 кВ «Петрівка» - 6 шт.
ПС 35/10 кВ «Сидорівка» - 4 шт.

Всього замінено 20 вимикачів.

2018 рік:

Розпочато роботи з реконструкції ПЛ-35 кВ «Козелець-Савин» з заміною опор та проводу загальною довжиною 7,88 км.

Розпочато роботи по реконструкції ПЛ-0,4 кВ в м. Ніжин з заміною опор, голого проводу на СІП та винесення обліків електричної енергії на фасад будинку. Загальна довжина реконструйованих ліній становить 14,15 км.

Проведено технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Ріпки" з заміною силових трансформаторів Т-1 та Т-2 та іншого обладнання приєднання Т-1 та Т-2.

Проведено технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Козелець"» з заміною силового трансформатора Т-1 та іншого обладнання приєднання Т-1.

Проведено технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Городська" з заміною силового трансформатора Т-1 та іншого обладнання приєднання Т-1.

Проведено технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Б. Гать" з заміною силового трансформатора Т-1 та ПСН-35 приєднання Т-1 на вакуумний вимикач.

Проведено технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Варва" з заміною масляного вимикача В-35 Т-1 на вакуумний вимикач 35 кВ.

Проведено технічне переоснащення застарілих вимикачів 10 кВ на вакуумні по 9 ПС:

ПС 35/10 кВ «Коломійцівка» - 7 шт.
ПС 35/10 кВ «Мрин» - 9 шт.
ПС 35/10 кВ «Головеньки» - 8 шт.
ПС 35/10 кВ «Кукшин» - 4 шт.
ПС 35/10 кВ «Ядути» - 7 шт.
ПС 35/10 кВ «ЗСМ» - 9 шт.
ПС 35/10 кВ «Патюти» - 8 шт.
ПС 35/10 кВ «Петрівське» - 6 шт.
ПС 35/10 кВ «Феськівка» - 10 шт.

Всього замінено 68 вимикачів.

2019 рік:

Закінчено роботи по реконструкції ПЛ-0,4 кВ в м. Ніжин з заміною опор, голого проводу на СІП та винесення обліків електричної енергії на фасад будинку. Загальна довжина реконструйованих ліній становить 17,54 км.

Проведено роботи з реконструкції 7 ПЛ-0,4 кВ в м. Чернігів з заміною опор, голого проводу на СІП та винесення обліків електричної енергії на фасад будинку загальною довжиною 12,76 км та 4 КЛ-0,4 кВ з заміною старого кабелю на новий загальною довжиною 1,25 км.

Проведено роботи з реконструкції ПЛ-0,4 кВ в м. Ніжин з заміною опор, голого проводу на СІП, винесення обліків електричної енергії на фасад будинку та будівництвом розвантажувальної ТП. Загальна довжина реконструйованих ліній 7,54 км.

Реконструкція 2 КЛ-0,4 кВ в м. Прилуки з заміною старого кабелю на новий довжиною 0,64 км.

Проведено технічне переоснащення ПЛ-10 кВ «Савин-Карпоки» Козелецького району з демонтажем відгалужень, заміною і перенесенням опор та заміною існуючого проводу загальною довжиною 1,51 км.

Проведено роботи по реконструкції двох КЛ-10 кВ в м. Чернігів з заміною кабелів загальною довжиною 3,60 км.

Закінчено роботи з реконструкції ПЛ-35 кВ «Козелець-Савин» з заміною опор та проводу загальною довжиною 7,91 км.

Проведено роботи з завершення будівництва ПЛ-35 кВ «Замглай-Олешня» Ріпкинського району довжиною 9,03 км.

Проведенео роботи з будівництва трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ в м. Ічня.

Проведено технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Остер" в м. Остер, Козелецького району (3 черга) з заміною силового трансформатора Т-1 та іншого обладнання приєднання Т-1.

Проведено технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Низьківка" в с. Низьківка, Сновського району (1 черга) з заміною силового трансформатора Т-1 та іншого обладнання приєднання Т-1.

Проведено технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Ю. Восточна" в м. Прилуки (1 черга) з заміною силових трансформаторів Т-1 та Т-2 та іншого обладнання приєднання Т-1 та Т-2.

Розпочато роботи з технічного переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Прилуки" в м. Прилуки, Чернігівської області з заміною ВРП-35 на КРПЗ-35 та модернізацією пристроїв компенсації реактивної потужності.

2020 рік:

Проведено роботи з реконструкції ПЛ-0,4 кВ в м. Чернігів з заміною опор, проводу марки А на СІП та винесення обліків електричної енергії на фасад будинку загальною довжиною 1,44 км.

Проведено роботи з реконструкції ПЛ-0,4 кВ в с. Кобижча, Бобровицького району з заміною опор, проводу марки А на СІП, винесення обліків електричної енергії на фасад будинку загальною довжиною 7,06 км.

Проведено роботи з реконструкції ПЛ-0,4 кВ в с. Єрків, Козелецького району з заміною опор, проводу марки А на СІП, винесення обліків електричної енергії на фасад будинку загальною довжиною 4,20 км.

Проведено роботи з реконструкції ПЛ-0,4 кВ в с. Сираї, Козелецького району з заміною опор, проводу марки А на СІП, винесення обліків електричної енергії на фасад будинку загальною довжиною 4,83 км.

Проведено технічне переоснащення трансформаторних підстанцій 10/0,4 кВ з заміною силових трансформаторів в кількості 76 шт.

Проведено технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Ріпки" в смт. Ріпки (3 черга) з заміною масляного вимикача СВ-110 кВ на сучасний елегазовий вимикач 110 кВ, ТН-110 та іншого обладнання приєднання СВ-110.

Закінчено роботи з технічного переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Прилуки" в м. Прилуки з заміною ВРП-35 на КРПЗ-35 та модернізацією пристроїв компенсації реактивної потужності.

Проведено технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "М.Комбінат" в м. Прилуки (4 черга) з заміною дефектної акумуляторної батареї та переоснащенням системи оперативного струму.

Проведено технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "Виповзово" в с. Десна Козелецького району (3 черга) з заміною масляного вимикача СВ-110 кВ на сучасний елегазовий вимикач 110 кВ, ТН-110 та іншого обладнання приєднання СВ-110.

Проведено технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Талалаївка" в смт. Талалаївка (1-2 черга) з заміною 3 силових трансформаторів Т-1, Т-2, Т-3 на 2 сучасні трансформатори, заміною комутаційних апаратів 35 кВ приєднання трансформаторів та іншого обладнання даних приєднань.

Проведено технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Короп" в смт. Короп, (1 черга) з заміною силового трансформатора Т-1 та іншого обладнання приєднання Т-1.

Проведено технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Павлівка" в с. Павлівка, Ріпкинського району з заміною силового трансформатора Т-1 та іншого обладнання приєднання Т-1.

Проведено технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Ч. Партизани" в с. Червоні Партизани, Носівського району з заміною силових трансформаторів Т-1, Т-2 та іншого обладнання приєднання Т-1, Т-2.

За рахунок поточного бюджету виконано заміну застарілих вимикачів 10 кВ на вакуумні по 2 ПС:

ПС 110/10 кВ "Виповзово" - 9 шт.

ПС 35/10 кВ "Горбово" - 7 шт.

Всього замінено 16 вимикачів.

Детальна інформація про реалізацію в 2020 році заходів з модернізації та реконструкції електричних мереж та обладнання передбачених Планом розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2020-2024 роки наведено в Додатку А стор. 700.

2021 рік

В 2020 році відповідно до вимог Кодексу систем розподілу було розроблено та схвалено Постановою НКРЕКП від 07.10.2020 № 1851 План розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2021-2025 роки.

Відповідно до передбачених Планом розвитку заходів, на 2021 рік інвестиційною програмою АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» передбачено фінансування в обсязі 257 912 тис. грн., з них на реконструкцію та технічне переоснащення заплановані кошти в розмірі 129 058 тис. грн.

Заплановано проведення наступного обсягу робіт по мережам 0,4-110 кВ:

Реконструкція ПЛ-0,4 кВ в м. Чернігів з заміною опор, проводу марки А на СІП та винесення обліків електричної енергії на фасад будинку загальною довжиною 7,18 км.

Реконструкція КЛ-0,4 кВ в м. Чернігів з заміною старого кабелю на новий довжиною 0,68 км.

Реконструкція КЛ-0,4 кВ в м. Прилуки з заміною старого кабелю на новий довжиною 0,42 км.

Реконструкція ПЛ-0,4 кВ в м.Ічня, Ічнянського районуз заміною опор, проводу марки А на СІП, винесення обліків електричної енергії на фасад будинку загальною довжиною 3,91 км.

Реконструкція ПЛ-0,4 кВ в м. Корюківка, Корюківського районуз заміною опор, проводу марки А на СІП, винесення обліків електричної енергії на фасад будинку загальною довжиною 5,70 км.

Реконструкція ПЛ-0,4 кВ в с.Олбин, Козелецького району з заміною опор, проводу марки А на СІП, винесення обліків електричної енергії на фасад будинку загальною довжиною 8,49 км.

Реконструкція ПЛ-0,4 кВ в с.Красне Чернігівського району з заміною опор, проводу марки А на СІП, винесення обліків електричної енергії на фасад будинку загальною довжиною 5,26 км.

Реконструкція ПЛ-0,4 кВ в с. Сираї, Козелецького району з заміною опор, проводу марки А на СІП, винесення обліків електричної енергії на фасад будинку загальною довжиною 4,80 км.

Реконструкція ПЛ-0,4 кВ в с.Количівка Чернігівського району з заміною опор, проводу марки А на СІП, винесення обліків електричної енергії на фасад будинку загальною довжиною 5,05 км.

Реконструкція ПЛ-0,4 кВ в с.Топчіївка Чернігівського району з заміною опор, проводу марки А на СІП, винесення обліків електричної енергії на фасад будинку загальною довжиною 2,14 км.

Реконструкція ПЛ-0,4 кВ в с.Нехаївка Коропського району з заміною опор, проводу марки А на СІП, винесення обліків електричної енергії на фасад будинку загальною довжиною 5,96 км.

Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів – 19 шт.

Технічне переоснащення трансформаторних підстанцій 10/0,4 кВ з заміною силових трансформаторів в кількості 117 шт.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Ічня" в смт. Ічня (1-2 черга) з заміною масляного вимикача СВ-110 кВ на сучасний елегазовий вимикач 110 кВ, ТН-110 та іншого обладнання приєднання СВ-110.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Вороб'ївка" в с. Вороб'ївка Н-Сіверського району з заміною силового трансформатора Т-1, заміною існуючого блоку запобіжників ПСН-35 Т-1та іншого обладнання приєднання Т-1.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Димерка" в с. Димерка, Козелецького району з заміною силового трансформатора Т-1, заміною існуючого блоку запобіжників ПСН-35 Т-1 та іншого обладнання приєднання Т-1.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Линовиця" в с. Линовиця, Прилуцького району з заміною силового трансформатора Т-1, заміною існуючого блоку запобіжників ПСН-35 Т-1 та іншого обладнання приєднання Т-1.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Нехаївка" в с. Нехаївка, Коропського району з заміною силового трансформатора Т-1, заміною існуючого блоку запобіжників ПСН-35 Т-1 та іншого обладнання приєднання Т-1.

В 2021 році відповідно до вимог Кодексу систем розподілу та Протоколу наради НКРЕКП від 02.04.2021 № 48-п/2021 щодо підходів формування Планів розвитку систем розподілу на 2022-2026 роки та інвестиційних програм на 2022 рік було сформовано План розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки. План розвитку

2022-2026 зазнав ряд змін в порівнянні з Планом прозвитку 2021-2025 у зв'язку з вимогами даного Протоколу та зміни пріоритетів у зв'язку з переходом на стимулююче терифоутворення.

З Плану розвитку 2021-2025 були виключені наступні заходи:

Реконструкція та технічне переоснащення розподільчих підстанцій 35-110 кВ:

- ПС 110/35/10 «Добрянка». Заміна В-35 Т-1, В-35 Т-2;
- ПС 110/35/10 «Козелець». Заміна ВД/КЗ-110 Т-1. Заміна В-35 Т-1;
- ПС 110/35/10 «Корюківка». Заміна ВД/КЗ-110 Т-1, Т-2. Заміна В-10 Т-1, Т-2;
- ПС 110/35/10 «Куликівка». Заміна трансформатора Т-1. Заміна ВД/КЗ-110 Т-1, Т-2. Заміна В-35 Т-2. Заміна В-10 Т-2;
- ПС 110/10 «Лісковиця». Заміна трансформаторів Т-1, Т-2;
- ПС 110/10 «Машево». Заміна трансформатора Т-1. Заміна ВД/КЗ-110 Т-1. Реконструкція ЗРП-10 кВ на ЗРП-20 кВ: 7 комірок 20 кВ. Монтаж шафи оперативного струму;
- ПС 110/10 «НРЗ». Заміна трансформаторів Т-1, Т-2. Заміна ВД/КЗ-110 Т-1, Т-2;
- ПС 110/10 «Ольшана». Заміна трансформатора Т-2. Заміна ВД/КЗ-110 Т-2.
- ПС 110/35/10 «Плиски». Заміна трансформатора Т-2;
- ПС 110/35/10 «Подусівка». Заміна ВД/КЗ-110 Т-1, Т-2. Монтаж ТН-110 (2 шт);
- ПС 110/35/10 «Прилуки». Заміна СВ-110;
- ПС 110/10 «Сосниця». Заміна трансформатора Т-2. Заміна ВД/КЗ-110 Т-2;
- ПС 110/10 «Томашівка». Заміна трансформаторів Т-1, Т-2. Заміна ВД/КЗ-110 Т-1, Т-2. Реконструкція ЗРП-10 кВ на ЗРП-20 кВ: 13 комірок 20 кВ;
- ПС 35/10 «Архипівка». Заміна трансформатора Т-1.
- ПС 35/10 «Болотниця». Заміна трансформатора Т-1;
- ПС 35/10 «Борзна». Заміна трансформатора Т-2;
- ПС 35/10 «Високе». Заміна трансформаторів Т-1, Т-2;
- ПС 35/10 «Галиця». Заміна трансформатора Т-1. Заміна В-35 Т-1, ЛР-35;
- ПС 35/10 «Голінка». Заміна трансформатора Т-1;
- ПС 35/10 «Головеньки». Заміна трансформатора Т-1. Заміна В-35 Т-1;
- ПС 35/10 «Журавка». Заміна трансформаторів Т-1, Т-2;
- ПС 35/10 «Знам'янка». Заміна трансформатора Т-1;
- ПС 35/10 «К. Слобода». Заміна трансформатора Т-1;
- ПС 35/10 «Кобижча». Заміна трансформатора Т-1;
- ПС 35/10 «Комарівка». Заміна трансформаторів Т-1, Т-2. Заміна В-35 Т-1, Т-2;
- ПС 35/10 «Кудлаївка». Заміна трансформаторів Т-1, Т-2;
- ПС 35/10 «Лихачів». Заміна трансформатора Т-1;
- ПС 35/10 «М. Дівиця». Заміна трансформаторів Т-1, Т-2;
- ПС 35/10 «Макіївка». Заміна трансформатора Т-1. Заміна ЛР-35 (2 шт);
- ПС 35/10 «Мартинівка». Заміна трансформатора Т-1;
- ПС 35/10 «Мрин». Заміна трансформатора Т-1. Заміна В-35 Т-1, Т-2;
- ПС 35/10 «Н. Басань». Заміна трансформатора Т-1;
- ПС 35/10 «Олексинці». Заміна трансформаторів Т-1, Т-2;
- ПС 35/10 «Осняки». Заміна трансформатора Т-1;
- ПС 35/10 «Парафіївка». Заміна трансформатора Т-1;
- ПС 35/10 «Петровське». Заміна трансформатора Т-1;
- ПС 35-10 «Семенівка-1». Заміна трансформаторів Т-1, Т-2;
- ПС 35/10 «Сергіївка». Заміна трансформатора Т-1;
- ПС 35/10 «Смяч». Заміна трансформатора Т-1;
- ПС 35/10 «Центральна». Заміна трансформатора Т-2;
- ПС 35/10 «Ядути». Заміна трансформатора Т-1; Заміна В-35 Т-1.

Реконструкція повітряних ліній електропередачі 35-110 кВ:

- ПЛ-110 кВ Ніжинська-Томашівка. Реконструкція ПЛ-110 кВ з заміною проводу на АС-240 довжиною 24,5 км.

- ПЛ-110 кВ Томашівка-Ічня. Реконструкція ПЛ-110 кВ з заміною проводу на АС-240 довжиною 18,4 км.
- ПЛ-110 кВ ЧТЕЦ-Березна. Реконструкція ПЛ-110 кВ з заміною проводу на АС-240 довжиною 17,4 км.
- ПЛ-110 кВ Мена 2 – Сосниця. Реконструкція ПЛ-110 кВ з заміною проводу на АС-240 довжиною 15,9 км.
- ПЛ-110 кВ Ічня-Ольшана. Реконструкція ПЛ-110 кВ з заміною проводу на АС-240 довжиною 16,9 км
- ПЛ-110 кВ Ольшана-Ряшки. Реконструкція ПЛ-110 кВ з заміною проводу на АС-240 довжиною 8,9 км.
- ПЛ-35 кВ Яблунівка-Сергіївка. Реконструкція з заміною ГЗТ та проводу довжиною 1,36 км.
- ПЛ-35 кВ Тиниця – Голінка. Реконструкція з заміною ГЗТ та проводу довжиною 1,65 км.
- ПЛ-35 кВ Березна-Низьківка. Реконструкція ПЛ-35 кВ з заміною проводу на АС-120 довжиною 2,1 км, заміна опор зі стійками 10 кВ.
- ПЛ-35 кВ Олешня-Познопали. Реконструкція ПЛ-35 кВ з заміною проводу на АС-120 довжиною 3,5 км, заміна опор зі стійками 10 кВ.

Схваленим Планом розвитку на 2021-2025 роки передбачались ряд заходів, які були направлені на заміну вартісного силового обладнання 35-110 кВ (силові трансформатори 35-110 кВ, ВД, КЗ) в зв'язку з незадовільним технічним станом та тривалим терміном експлуатації.

При формуванні Плану розвитку на 2022-2026 роки та у зв'язку з переходом АТ «ЧЕРНІГВОБЛЕНЕРГО» на стимулююче тарифоутворення були змінені НКРЕКП підходи щодо формування Планів розвитку систем розподілу на 2022-2026 роки та інвестиційних програм на 2022 рік. Даними вимогами передбачається зміна пріоритетності виконання заходів, а саме першочерговими заходами є заходи виконання яких має максимальний вплив на показники якості електричної енергії SAIDI, створення додаткових потужностей для забезпечення об'єктів побутових споживачів на рівні не нижче 5 кВт та забезпечення електроживленням об'єктів комплексної забудови. При цьому заміна силового обладнання в зв'язку з незадовільним технічним станом не є пріоритетним при плануванні.

Також Товариство повинно щороку покращувати показники якості електричної енергії та привести їх в кінцевому результаті до нормативно доведених (міська місцевість -150 хв, сільська місцевість – 300 хв). Через значну зношеність розподільчих мереж 0,4-10 кВ досягнути необхідних показників SAIDI вкрай складно.

В зв'язку з цим відбулися значні коригування заходів Плану розвитку в сторону збільшення обсягів реконструкції розподільчої мережі 0,4-10 кВ та реконструкції комутаційного обладнання 10 кВ на ПС 35-110 кВ з метою отримання максимального ефекту щодо покращення показників якості електричної енергії.

Реалізація запланованих схваленим Планом розвитку 2021-2025 заходів, що передбачають покращення технічного стану силового обладнання, перенесені на більш пізніші терміни.

3 ФАКТИЧНІ ТА ПРОГНОЗНІ ОБСЯГИ ПОПИТУ НА ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГІЮ ТА ПОТУЖНІСТЬ У СИСТЕМІ РОЗПОДІЛУ, ОБСЯГИ РОЗПОДІЛУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ МЕРЕЖАМИ ОСР

Динаміка зміни енергетичних показників по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» за звітний період (з 2016 по 2020 роки) наведена в таблиці 3.1.

Таблиця 3.1 – Звітні енергетичні показники АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» за період 2016–2020 років

№ з/п	Найменування показника	Значення показника за звітний рік				
		2016	2017	2018	2019	2020
1	Споживання електричної енергії, брутто, млн. кВт·год	2033	2006	2045	1974	1944
2	Обсяг надходжень в мережу, млн. кВт·год	2033	2006	2045	1974	1944
2.1	Від мережі НЕК «Укренерго»	*1043*	*1038*	*1013*	*992*	*864*
2.2	Від суміжних операторів мереж	*132*	*131*	*163*	*144*	*238*
2.3	Від генерації	*858*	*837*	*869*	*838*	*842*
3	Абсолютний максимум навантаження, МВт	345	327	329	320	345

Графічне відображення зміни розглянутих енергетичних показників протягом п’ятирічного періоду наведено на рисунках 3.1- 3.3.

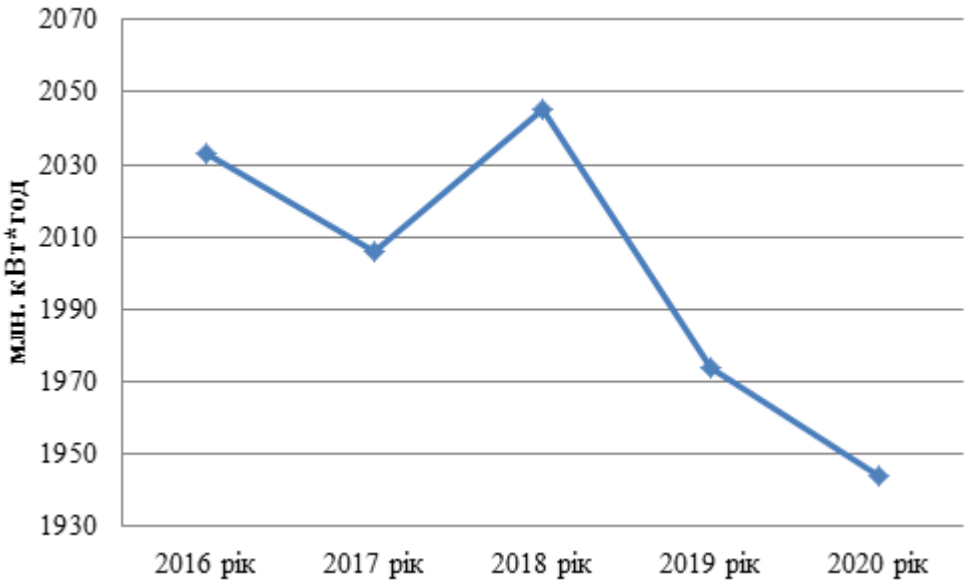


Рисунок 3.1 – Динаміка споживання електричної енергії споживачами області за 2016-2020 рр.

Рисунок 3.2 – Обсяг надходжень електроенергії в мережу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» за 2020 рік

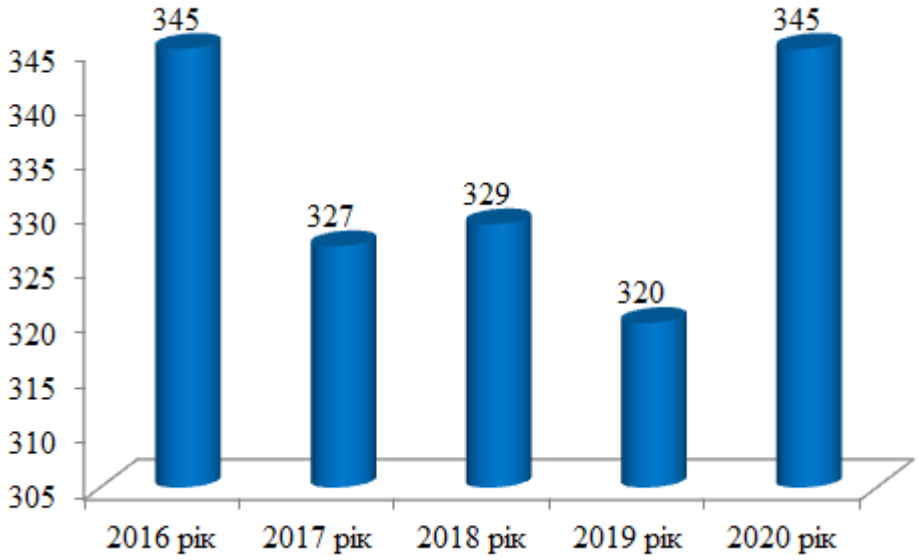


Рисунок 3.3 – Абсолютний максимум навантаження АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» за 2016-2020 роки

Результати аналізу зміни енергетичних показників за розглянутий звітний період вказують про наступне.

1) Споживання електричної енергії характеризується коливанням в різні роки:
   - в 2016 році споживання електричної енергії виросло на 2%;
   - в 2017 році відбулось падіння на 1,5%;
   - в 2018 році споживання електричної енергії збільшилось на 2 %.
   - в 2019 році спостерігається падіння споживання електричної енергії на 3,5 %;
   - в 2020 році спостерігається падіння споживання електричної енергії на 1,5 %;
   - період з 2016 р. до 2020 р. характеризується як достатньо стабільний – коливання споживання електричної енергії знаходиться в діапазоні 1-4%.

2) абсолютний максимум навантаження:

– найменша величина максимуму навантаження спостерігалася в 2019 р. – 320 МВт, найбільша – в 2016 та 2020 роках (345 МВт). Загалом максимум навантаження характеризувався як досить стабільний з діапазоном зміни від 320 МВт до 345 МВт.

Згідно із наведеною інформацією слід зазначити, що енергетичні показники АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» за весь розглянутий звітний період характеризується як стабільні.

Близько 25-28% ВВП Чернігівського регіону припадає на промислове виробництво. Пріоритетними у промисловості є харчова, целюлозно-паперова, паливна, машинобудівна галузі. Помітну роль відіграють також хімічна і легка промисловість та деревообробка.

Деякі промислові підприємства області залишаються основними виробниками в Україні – близько 70% шпалер виробляється Корюківською фабрикою технічних паперів, Прилуцька промислова компанія «Пожмашина» – єдиний в Україні виробник пожежних машин, Ніжинський завод «Сільмаш» – монополіст на внутрішньому ринку по випуску обладнання для птахівництва; публічне акціонерне товариство «Білкозин» – єдиний в державі виробник білкової оболонки для ковбасних виробів, Тютюнова компанія Бритіш Американ Тобакко Україна (ВАТ «Прилуки») займає значний сегмент на ринку тютюнових виробів.

Харчова промисловість та перероблення сільськогосподарських продуктів є домінуючою у промисловому комплексі області. Вона об’єднує більше 100 підприємств, які забезпечують половину промислового виробництва області. Крім того, випуском харчових продуктів займаються структурні підрозділи непромислових організацій та малі підприємства, частка яких у загальнообласних обсягах становить майже 10%. По окремих видах продукції підприємства області мають значну питому вагу у загальному випуску в Україні – забезпечують виробництво близько 10% молочних консервів та макаронних виробів, 6% етилового спирту, 5% тваринного масла та жирних.

Розташування в двох природно-кліматичних зонах зумовило спеціалізацію сільського господарства області. В поліській частині, поряд з зерновими, значного розвитку набуло льонарство і картоплярство, в лісостеповій – зернове господарство та вирощування цукрових буряків. Значне місце у структурі сільськогосподарського виробництва належить тваринництву.

На Чернігівщині сконцентровано 5% сільгоспугідь держави (більше 2 млн. га). Тут вирощується половина українського льону, суттєва частина картоплі, зернових, виробляється близько 5% молока та м’яса, стрімко розвиваються особисті підсобні господарства селян, які забезпечують виробництво двох третин сільгосппродукції області.

Малими підприємствами освоєно виробництво унікальної для області продукції: високотехнологічне медичне обладнання, радіочастотні кабелі і проводи, стрічкопильні верстати, виробляється вагома частина меблів, віконних і дверних блоків, продуктів харчування. Завдяки діяльності підприємців значно поліпшилась ситуація у сфері надання послуг населенню, майже повністю розв’язано проблему пасажирських перевезень на міських, приміських і міжміських маршрутах.

Дані про звітну структуру споживання електричної енергії по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» за період 2016-2020 рр. наведено в таблиці 3.2.

Таблиця 3.2 – Структура споживання електричної енергії по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

№ з/п	Найменування	2016 р.		2017 р.		2018 р.	
		млн.кВт·год	%	млн.кВт·год	%	млн.кВт·год	%
	Споживання електроенергії, всього (нетто), у тому числі:	1754,36	100	1730,05	100	1757,13	100
1	Промисловість	449,58	25,6	458,76	27	455,18	26
2	Сільськогосподарчі споживачі	87,61	5,0	93,63	5	99,94	6
3	Транспорт	16,86	1,0	15,84	1	15,76	1
4	Будівництво	6,51	0,4	5,65	0	6,24	0
5	Комунально-побутові споживачі	243,80	13,9	237,28	14	245,77	14
6	Інші непромислові споживачі	142,36	8,1	153,77	9	160,07	9
7	Населення	807,63	46,0	765,09	44	774,08	44

Продовження таблиці 3.2

№ з/п	Найменування	2019 р.		2020 р.	
		млн.кВт·год	%	млн.кВт·год	%
	Споживання електроенергії, всього (нетто), у тому числі:	1734,86	100	1682,67	100
1	Промисловість	480,382	23	402,89	23,9
2	Сільськогосподарчі споживачі	80,06	7	102,70	6,1
3	Транспорт	14,46	1	8,35	0,5
4	Комунально-побутові споживачі	214,25	12	98,05	5,8
5	Інші непромислові споживачі	304,26	20	345,84	20,6
6	Населення	640,97	37	724,84	43,0

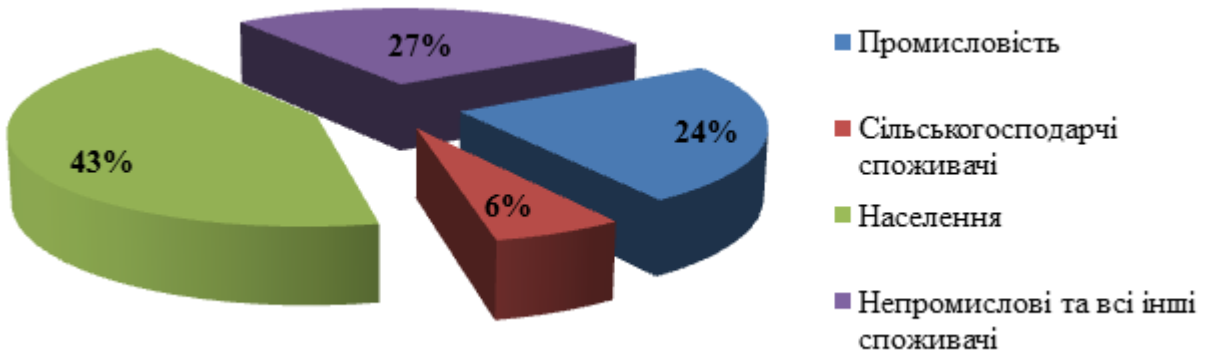


Рисунок 3.4 – Структура споживання електричної енергії по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» за 2020 р. в розрізі основних категорій споживачів

Передбачається динаміка збільшення максимального навантаження та споживання електричної енергії за рахунок розвитку промисловості, сільського господарства та часткового переходу населення на електроопалення. Збільшення навантаження заплановано в великих містах області (м. Чернігів, Ніжин, Прилуки) та сільській місцевості. Згідно розрахунків ТЕО передбачається збільшення навантаження на 80% за рахунок переходу населення, що отримує живлення від ПС «Томашівка, на електроопалення.

Дані щодо прогнозованих в роботі перспективних рівнів споживання електричної енергії приведені в таблицях 3.3-3.4.

Таблиця 3.3 – Перспективні рівні споживання електричної енергії і електричних навантажень по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

№№ з/п	Найменування показника	Існуючі значення показника за рік					Перспективні значення показника за рік					
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	Споживання електричної енергії, млн. кВт·год	2033	2006	2045	1974	1944	1947	2065	2073	2076	2082	2090
	Зміна відносно попереднього року, %	+ 2	-1,3	+1,9	- 3,5	- 1,5	+ 0,2	+ 6,1	+ 0,4	+ 0,1	+ 0,3	+ 0,4
2	Максимум навантаження, МВт	345	327	329	320	345	353	360	367	374	381	389
	Зміна відносно попереднього року, %	-3	-5,2	+0,6	- 2,7	+7,8	+2,3	+ 1,9	+ 2,0	+ 2,0	+ 1,9	+ 2,0

Таблиця 3.4 – Перспективні рівні споживання електричної енергії

№ з/п	Найменування	Рівні споживання електричної енергії на перспективний період, млн.кВт·год					
		2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	Споживання електроенергії (брутто)	1947,00	2 065,00	2 073,00	2 076,00	2 082,00	2 090,00
1.1	Споживання електроенергії (нетто)	1693,00	1801,00	1813,00	1823,00	1833,00	1845,00
	у тому числі:						
1.1.1	Промисловість	405,36	431,22	434,10	436,49	438,88	441,76
1.1.2	Сільгоспспоживачі	103,33	109,92	110,65	111,26	111,87	112,61
1.1.3	Транспорт	8,40	8,94	9,00	9,05	9,10	9,20
1.1.4	Комунально-побутові споживачі	98,65	104,95	105,64	106,23	106,81	107,50
1.1.5	Інші непромислові споживачі	347,96	370,16	372,63	374,68	376,74	379,20
1.1.6	Населення	729,30	775,81	780,98	785,29	789,60	794,73
1.2	Витрати електроенергії на власні потреби ОСР	10,20	10,20	10,30	10,30	10,30	10,30
1.3	Витрати електроенергії на її транспортування в мережах ОСР	254,15	264,00	260,00	253,00	249,00	245,00
	у відсотках до надходження електроенергії в мережу	13,05	12,78	12,54	12,19	11,96	11,72

Баланс енергії АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» за звітний період характеризувався стабільним дефіцитом.

Аналіз перспективних балансів енергії показує, що з врахуванням прийнятих вихідних даних за рівнями споживання електричної енергії і розвитку генеруючих джерел, баланси енергії характеризуються дефіцитом 1161 млн. кВт год (розділ 7 табл. 7.7 стор. 43).

Зменшення енергетичної залежності області неможливе без підвищення ефективності управління енергетичними ресурсами та впровадження енергозберігаючих заходів у всіх сферах суспільного життя.

Напрямки, які включають в себе наступні проекти:

- розроблення та впровадження системи енергетичного менеджменту в регіоні, що передбачає, зокрема, створення ефективного механізму стимулювання впровадження енергозберігаючих заходів;
- підвищення ефективності споживання енергетичних ресурсів в установах бюджетної сфери області;
- виробництво та використання альтернативних видів палива.

4 ФАКТИЧНІ ТА ПРОГНОЗНІ ОБСЯГИ ВІДПУСКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ВИРОБНИКІВ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ, ПРИЄДНАНИХ ДО СИСТЕМ РОЗПОДІЛУ

Встановлена потужність електростанцій Чернігівської області станом на 01.01.2021 року склала 234,705 МВт, з яких: ТЕЦ – 210 МВт (89,5%), ГЕС – 0,375 МВт (0,15%), біогаз – 8,72 МВт (3,7%), СЕС – 15,61 (6,6%)МВт.

Основним джерелом електричної енергії, підключеним до електричних мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» є Чернігівська ТЕЦ, за рахунок якої виробляється 97,4% електроенергії регіону.

Аналіз даних показує, що:

- в структурі встановленої потужності електростанцій Чернігівської області основна доля належить Чернігівській ТЕЦ та незначний вклад вносять нетрадиційні джерела електроенергії;
- встановлена потужність електростанцій регіону протягом звітного періоду збільшилась несуттєво (на 5%) за рахунок введення нетрадиційних джерел електроенергії.

Враховуючи величину навантаження (абсолютного та суміщеного максимуму) та встановлену потужність генеруючих джерел в регіоні, а також величину звітного споживання електричної енергії та обсяги виробництва електроенергії власними джерелами визначено, що баланси потужності та баланси електроенергії обленерго складаються з дефіцитом.

В умовах дефіциту потужності власних джерел розподіл електричної енергії споживачам в значній мірі залежить від:

- технічного стану підстанцій 330/110 кВ, які забезпечують транзит потужності до розподільчих мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», в тому числі від технічного стану обладнання, встановленого на цих підстанціях та пропускної спроможності автотрансформаторних зв’язків 330/110 кВ;
- технічного стану електростанцій ОЕС України, від яких живляться підстанції магістральних електричних мереж.

Основними джерелами електроенергії АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» є магістральні підстанції Центральної енергосистеми з вищою напругою 330 кВ:

- Чернігівська-330 – де в експлуатації знаходяться два автотрансформатори 330/110 кВ потужністю по 125 МВА кожний;
- Ніжинська-330 – де встановлено два автотрансформатори 330/110 кВ по 200 МВА;
- Славутич 330 – де в експлуатації знаходяться два автотрансформатори 330/110 кВ потужністю по 125 МВА кожний, один з яких нормально відключений.

Дані щодо завантаження автотрансформаторів 330/110 кВ, які встановлені на «живлячих» магістральних об’єктах, в звітному режимі зимового максимуму 2020 р. наведені в таблиці 4.1.

Таблиця 4.1 – Основні джерела електроенергії АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» та їх завантаження

№ п/п	Назва об'єкту	Кількість та потужність автотрансформаторів 330/110 кВ, шт×МВА	Завантаження автотрансформаторів 330/110 кВ, МВт/% у 2020 році під час	
			зимового максимуму	літнього мінімуму
1	Чернігівська - 330	2×125	50/20	36/14.4
2	Ніжинська - 330	2×200	68/34*	48/24*
3	Славутич - 330	2×125*	10/8*	7/6*

* Один з АТ на ПС 330 Славутич вимкнений

На підставі аналізу даних про завантаження автотрансформаторів 330/110 кВ, встановлених на "живлячих" підстанціях визначено, що вони мають достатній резерв для забезпечення зростаючого попиту на електричну енергію споживачами АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО».

Передбачається збільшення виробітку електричної енергії в 2021 році у зв'язку зі збільшенням введених в експлуатацію потужностей генерації в 2021 році на 11,64 МВт (розділ 7 табл. 7.3 стор. 38). Значення показників перспективного періоду мають орієнтовний характер через ряд чинників, які можуть вплинути на роботу генеруючих установок.

Виробіток електричної енергії від генерації та планові обсяги виробітку на перспективний період наведено в таблиці 4.2.

Таблиця 4.2 – Обсяги виробництва електричної енергії генеруючими об'єктами області.

№ з/п	Найменування показника	Значення показника за звітний період, млн. кВт·год					Значення показника за перспективний період, млн. кВт·год					
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	Обсяг надходжень в мережу від генерації, млн. кВт·год	*858*	*837*	*869*	*838*	*842*	*884*	*892*	*902*	*911*	*920*	*929*
2	Зміна обсягів генерації відносно попереднього року, %	*+20*	*-3*	*+4*	*-3,5*	*+0,4*	*+5*	*+1*	*+1*	*+1*	*+1*	*+1*

5 ЗАПЛАНОВАНІ ТА ПРОГНОЗНІ РІВНІ ПОТУЖНОСТІ В ТОЧКАХ ПРИЄДНАННЯ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ ДО СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ ТА ІНШИХ ОСР

Прогнозування електричних навантажень є доволі складним процесом, який враховує багато факторів. Існує багато методик для прогнозування електричних навантажень. Під час розроблення плану розвитку електричних мереж застосовувались вимоги «СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-103:2014 Виконання схем перспективного розвитку ОЕС України, окремих енерговузлів та енергорайонів. Правила.».

Основою для виконання даної роботи є Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2017-2027 роки, яка є системним документом, спрямованим на реформування енергетики Чернігівської області на період до 2027 року.

Дані щодо прогнозованих перспективних рівнів електричних навантажень АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» приведені в таблиці 5.1.

Енергетичні розрахунки в роботі виконуються відповідно росту енергоспоживання й розвитку електроенергетичних об’єктів з урахуванням змін, які мали місце в останній звітний період. Передбачається незначне збільшення навантаження за рахунок впровадження енергоефективного обладнання на об’єктах електричних мереж та побутового призначення.

Більш детальна інформація по розрахунковим перспективним навантаженням по джерелам живлення наведена в таблицях 5.2-5.4.

Під час розрахунку перспективних навантажень центрів живлення 110 кВ враховано інформацію по договірним потужностям, зазначеним у технічних умовах на приєднання до електричних мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (розділ 8 табл. 8.2. стор. 45) та існуючих навантажень.

Таблиця 5.1 – Перспективні рівні електричних навантажень АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

№№ з/п	Найменування показника	Існуючі значення показника за рік					Перспективні значення показника за рік					
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	Максимум навантаження, МВт	345	327	329	320	345	353	360	367	374	381	389
	Зміна відносно попереднього року, %	-3	-5,2	+0,6	- 2,7	+7,8	+2,3	+ 1,9	+ 2,0	+ 2,0	+ 1,9	+ 2,0

Таблиця 5.2 – Дані на прогнозний період щодо максимальної потужності

№ п/п	місяць року	Фактичні дані, МВт	Прогнозовані дані, МВт					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1.	січень	297	303	309	315	321	327	334
2.	лютий	307	313	319	325	332	339	346
3.	березень	285	291	297	303	309	315	321
4.	квітень	254	259	264	269	274	279	285
5.	травень	243	248	253	258	263	268	273
6.	червень	253	258	263	268	273	278	284
7.	липень	240	245	250	255	260	265	270
8.	серпень	248	253	258	263	268	273	278
9.	вересень	279	285	291	297	303	309	315
10.	жовтень	310	316	322	328	335	342	349
11.	листопад	343	350	357	364	371	378	386
12.	грудень	346	353	360	367	374	381	389

Таблиця 5.3 – Дані на прогнозний період щодо мінімальної потужності

№ п/п	місяць року	Фактичні дані, МВт	Прогнозовані дані, МВт					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1.	січень	142	145	148	151	154	157	160
2.	лютий	159	162	165	168	171	174	177
3.	березень	125	128	131	134	137	140	143
4.	квітень	111	113	115	117	119	121	123
5.	травень	103	105	107	109	111	113	115
6.	червень	109	111	113	115	117	119	121
7.	липень	118	120	122	124	126	129	132
8.	серпень	105	107	109	111	113	115	117
9.	вересень	118	120	122	124	126	129	132
10.	жовтень	131	134	137	140	143	146	149
11.	листопад	161	164	167	170	173	176	180
12.	грудень	169	172	175	179	183	187	191

Таблиця 5.4 – Прогноз максимальних електричних навантажень джерел живлення (ОСП, суміжні ОСР)

Джерело живлення:ПС напругою 220 кВ і вище або лінія 110 (150) кВ від джерел живлення, розміщених на території інших ліцензіатів		***ПС 110(150)/35/10(6) і 110(150)/10(6) кВ, які живляться від джерела живлення***			***Максимальні навантаження існуючі (перспективні) МВт за роками***					
Назва	***Кількість і потужність автотрансформаторів; довжина ЛЕП, марка та переріз проводів***	***Назва***	***Кількість і потужність трансфор-маторів, од.хМВА***	***Рік вводу в експлуатацію ПС***	***2020***	***2022***	***2023***	***2024***	***2025***	***2026***
ПС 330 кВ Ніжинська АТ-1 200 АТ-2 200	1,88 КЛ 3х185	ПС Мигалівка	2 х 25	2025	-	-	-	-	22,52	22,98
	4,08 АС-120	ПС 35 кВ Городська	2х16	1969	11,00	11,44	11,67	11,90	-	-
	10,01 АС-120	ПС 35 кВ Безуглівка	1.6	1983	1,10	1,14	1,17	1,19	-	-
	17,8 АС-70	ПС 35 кВ Ч. Партизани	2х1,6	1977	0,60	0,62	0,64	0,65	-	-
	27,71 АС-70, АС-95	ПС 35 кВ Прохори	2.5	1990	0,38	0,40	0,40	0,41	-	-
	19,4 АС-70	ПС 35 кВ Вертіївка	2х2,5	1976	0,90	0,94	0,95	0,97	-	-
	67,82 АС-120	ПС Томашівка	2 х 6,3	1990	0,50	0,52	0,53	0,54	0,55	0,60
		ПС Ічня	25;10	1989	4,70	4,89	4,99	5,09	5,19	5,34
	72,56 АС-120 1,2 АЖ-150	ПС Ольшана	2 х 2,5	1978	0,50	0,52	0,53	0,54	0,55	0,60
		ПС Ряшки	2.5	1984	0,20	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22
		ПС Леляки (аб.)	2 х 40		14,80	15,39	15,70	16,01	16,33	17,64
		ПС Мясокомбінат	2 х 25	1980	7,50	7,80	7,96	8,12	8,28	8,43
		ПС Прилуки	2 х 40	1963	22,00	22,88	23,34	23,80	24,28	27,20
	63,92 АС-185, АС-150	ПС Крути (тяг.)	2 х 40		3,20	3,33	3,39	3,46	3,53	3,62
		ПС Плиски	2 х 16	1963	1,40	1,46	1,49	1,51	1,55	1,60
		ПС Сєвєрна	16	1988	6,30	6,55	6,68	6,82	6,95	7,14
	1,76 АС-120	ПС НРЗ	2 х 6,3	1980	2,60	2,70	2,76	2,81	2,87	2,90
	62,39 АС-185	ПС Бобровиця (транзит)	16;10	1967	9,70	10,09	10,29	10,50	10,71	10,96
		ПС Носівка (тяг.) (транзит)	2 х 40,5		8,00	8,32	8,49	8,66	8,83	9,00

	6,4 АС-120	ПС Прогрес (аб.)	2 х 32		1,20	1,25	1,27	1,30	1,32	1,40
Всього					**96,58**	**100,44**	**102,45**	**104,50**	**113,68**	**119,63**
Коефіцієнт завантаження джерела живлення					*0,24*	*0,25*	*0,26*	*0,26*	*0,28*	*0,30*
ПС 330 кВ Чернігівська АТ-1 125 АТ-2 125	0,3 КЛ 3х185	ПС Масани	2 х 25	2025	-	-	-	-	18,50	18,90
	61,87 АС-240, АС-185	ПС Ріпки	2 х 16	1980	3,40	3,54	3,61	3,68	3,75	3,80
		ПС Городня	2 х 10	1973	6,40	6,66	6,79	6,92	7,06	7,22
	21,42 АС-150	ПС Придеснянська (Т-2)	40	1970	7,70	8,01	8,17	8,33	8,50	8,65
	14,0 АС-240, АС-185	ПС ЗАЗ (аб.)	2 х 25		4,00	4,16	4,24	4,33	4,41	4,40
	14,0 АС-240, АС-185	ПС Коти	40;16	1996	8,60	8,94	9,12	9,31	7,90	8,10
	34,24 АС-240, АС-185	ПС Подусівка (транзит)	2 х 40	1973	31,90	33,18	33,84	34,52	17,40	17,76
		ПС Тягова (тяг.) (транзит)	2 х 25		0,60	0,62	0,64	0,65	0,66	0,66
	30,23 АС-240, АС-120	ПС Лісковиця (Т-2)	16	1970	5,10	5,30	5,41	5,52	5,63	5,70
	46,71 АС-185, АС-150	ПС Нерафа	25	1987	1,80	1,87	1,91	1,95	1,99	2,03
Всього					**69,50**	**72,28**	**73,73**	**75,20**	**75,81**	**77,22**
Коефіцієнт завантаження джерела живлення					*0,28*	*0,29*	*0,29*	*0,30*	*0,30*	*0,31*
ПС 330 кВ Славутич 2 х АТ-125	3,14 АС-120	ПС Город 110	2 х 25	1987	5,90	6,14	6,26	6,38	6,51	6,59
Всього					**5,90**	**6,14**	**6,26**	**6,38**	**6,51**	**6,59**
Коефіцієнт завантаження джерела живлення					*0,05*	*0,05*	*0,05*	*0,05*	*0,05*	*0,05*
ПЛ-110 Калита – Козелець	25,82 АС-95	ПС Козелець	2 х 16	1986	5,90	6,14	6,26	6,38	6,51	6,62
ПС 330 Броварська		ПС Остер (Т-1)	16	1974	3,70	3,85	3,92	4,00	4,08	4,20
Всього					**9,60**	**9,98**	**10,18**	**10,39**	**10,60**	**10,82**
ПЛ-110 Полігонна-Виповзово	19,74 АС-95	ПС Виповзово	2 х 6,3	1971	3,80	3,95	4,03	4,11	4,19	4,31
ПС 330 Броварська		ПС Остер (Т-2)	16	1974	3,10	3,22	3,29	3,35	3,42	3,50
Всього					**6,90**	**7,18**	**7,32**	**7,47**	**7,62**	**7,81**
ПЛ-110 Терещенська –	56,68 АС-150	ПС Оболоння	10	1978	3,80	3,95	4,03	4,11	4,19	4,27

Оболонія	82,24 АС-120	ПС Холми	2 х 10	1963	2,70	2,81	2,86	2,92	2,98	2,97
		ПС Корюківка (Т-2)	16	1966	7,50	7,80	7,96	8,12	8,28	8,42
Всього					**14,00**	**14,56**	**14,85**	**15,15**	**15,45**	**15,66**
ПЛ-110 Конотоп – Бахмач	23,2 АСО-240	ПС Бахмач (тяг.)	2 х 40		5,20	5,41	5,52	5,63	5,74	5,93
ПС 330 Конотоп	1,02 АС-120	ПС Бахмач-2	2 х 16	1987	10,70	11,13	11,35	11,58	11,81	12,06
Всього					**15,90**	**16,54**	**16,87**	**17,20**	**17,55**	**17,99**
ПЛ-110 Шостка ТЕЦ – Н. Сіверський	18,54 АС-120, АСУ-300	ПС Н.Сіверський	2 х 10	1966	6,00	6,24	6,36	6,49	6,62	6,86
	41,5 АС-150	ПС Машево	2.5	1985	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11
	15,57 АС-120	ПС Семенівка-2	16	1981	2,80	2,91	2,97	3,03	3,09	3,20
Всього					**8,90**	**9,26**	**9,44**	**9,63**	**9,82**	**10,17**
Чернігівська ТЕЦ 210 МВт	34,26 АС-185, АСУ-300	ПС Куликівка	2 х 16	1967	5,90	6,14	6,26	6,38	6,51	6,63
	12,27 АС-120, 240, АСУ-300	ПС Придеснянська (Т-1)	40	1970	12,10	12,58	12,84	13,09	13,35	13,60
		ПС Лісковиця (Т-1)	16	1970	2,20	2,29	2,33	2,38	2,43	2,50
	46,78 АС-240	ПС Березна (транзит)	2 х 10	1965	4,50	4,68	4,77	4,87	4,97	5,10
	19,69 АС-120	ПС Седнів	2 х 6,3	1975	0,60	0,62	0,64	0,65	0,66	0,70
	34,04 АС-185	ПС Щорс	6,3;10	1967	4,20	4,37	4,46	4,54	4,64	4,73
	23,31 АС-120	ПС Корюківка (Т-1)	25	1966	2,60	2,70	2,76	2,81	2,87	2,90
	2,92 АС-120	ПС Мена-1	6.3	1964	2,10	2,18	2,23	2,27	2,32	2,41
	35,71 АС-120	ПС Мена-2	10;16	1979	3,70	3,85	3,92	4,00	4,08	4,20
	20,38 АС-120, АС-95	ПС Сосниця	2 х 6,3	1966	1,80	1,87	1,91	1,95	1,99	1,98
Всього					**39,70**	**41,29**	**42,11**	**42,96**	**43,82**	**44,75**
Коефіцієнт завантаження джерела живлення					*0,19*	*0,20*	*0,20*	*0,20*	*0,21*	*0,21*
ПЛ 35 кВ "Хільчичі-К.Слобода" (СОЕ)	17,7 АС-70	ПС К.Слобода (резерв)	1.6	1967	0,46	0,48	0,49	0,50	0,51	0,55
ПС 110 кВ "Мельня" (УЗ)	10,34 АС-120	ПС "Атюша"	1.6+2.5	1969	0,66	0,69	0,70	0,71	0,73	0,77

ПС 110 кВ "Попівка-Красне" (СОЕ)	10,2 АС-120	ПС "Красне"	1.6	1988	0,30	0,31	0,32	0,32	0,33	0,33
ПЛ 35 кВ "Голінка-Самбір" (СОЕ)	10,0 АС-70	ПС "Голінка" (Т-1)	1.6	1981	0,30	0,31	0,32	0,32	0,33	0,33
ПС 110 кВ "Талалаївка-1" (УЗ)	8,69 АС-95	ПС "Талалаївка-2"	2х4	1965	1,90	1,98	2,02	2,06	2,10	2,09
ПЛ 35 кВ "Сергіївка-Ст. Оржиця" (КОЕ)	3,2 АС-95	ПС "Сергіївка" (резерв)	1.6	1968	0,30	0,31	0,32	0,32	0,33	0,33

6 ЗАХОДИ З БУДІВНИЦТВА ОБ'ЄКТІВ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ, ВКЛЮЧАЮЧИ ЗАСОБИ РЗА, ПА І ЗВ'ЯЗКУ, ПОТРЕБА В ЯКИХ ВИЗНАЧЕНА ОСП

Планом розвитку системи передачі на 2021-2030 роки передбачаються заходи з розвитку мереж системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (План розвитку ОСП стор. 379 Таблиця 5.5. центральний регіон п. 2.8). Заходи з будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж напругою 110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», що передбачені Планом розвитку системи передачі на 2020-2029 роки наведені в таблиці 6.1.

Таблиця 6.1 – Заходи з підвищення надійності роботи системи передачі

№ п/п	Заходи з підвищення надійності	Обгрунтування необхідності реалізації	Оператор системи розподілу	Рік реалізації заходу в Плані розвитку ОСР
Центральний регіон				
2.8	Будівництво ПС 110/35/10(20) кВ "Мигалівка" в районі ПС 330 кВ "Ніжинська"	З метою перепідключення споживачів, які живляться по класу напруги 35 та 10 кВ від ПС 330 кВ "Ніжинська"	АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»	2025 (стор. 201)

Заходи з будівництва об'єктів розподілу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» в частині засобів РЗА, ПА та зв'язку відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки Планом розвитку ОСП не передбачено.

7 ІНФОРМАЦІЯ ЩОДО НОВИХ ЕЛЕКТРОУСТАНОВОК ВИРОБНИЦТВА ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ, ЯКІ МАЮТЬ БУТИ ПРИЄДНАНІ ДО СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

7.1 Характеристики існуючих електроустановок виробництва електричної енергії

Встановлена потужність електростанцій Чернігівської області, що видають електричну енергію в мережі АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» за звітний період з 2016 по 2020 роки наведена в таблиці 7.1.

Таблиця 7.1 – Встановлена потужність електростанцій Чернігівської області у 2016-2020 роках

№ з/п	Найменування	Встановлена потужність електростанцій Чернігівської області, МВт по роках звітного періоду				
		2016	2017	2018	2019	2020
1	Чернігівська ТЕЦ	210	210	210	210	210
2	Седнівська ГЕС, смт. Седнів	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
3	Корюківська ТЕС, м. Корюківка	-	3,50	3,50	3,50	3,50
4	ТОВ «Кліар енерджі», м. Чернігів	1,00	1,00	1,00	1,00	1,13
5	ТОВ "Городище-Пустоварівська Аграрна компанія"	-	-	2,38	2,38	2,38
6	ТОВ "Городище-Пустоварівська Аграрна компанія				1,20	1,20
7	ТОВ «Сонячна Генерація»	-	-	-	0,39	0,42
8	ТОВ «Нікком-Солар» СЕС "Малинівка-1"	-	-	-	0,60	0,60
9	ТОВ «Нікком-Солар» СЕС "Малинівка-2"	-	-	-	-	0,60
10	ТОВ «Чернігівська генеруюча компанія»	-	-	-	0,99	0,49
11	СЕС ТОВ «САНВІН 28» в м. Мена	-	-	-	9,00	9,00
12	ТОВ "ВІДЕН"	-	-	-	-	0,02
13	Фотоелектрична сонячна електростанція ТОВ "Строй Центр"	-	-	-	-	4,00
14	Дахова сонячна електростанція "Сядрино" ТОВ "Цифрові рішення 3000"	-	-	-	-	0,97
15	ФЕС «БПО «Люкс» СТ "Сонячне Місто"	-	-	-	-	0,04
16	ФЕС «Будинок культури» СТ "Сонячне Місто"	-	-	-	-	0,12
17	ФЕС «Універсам «Мінськ» СТ "Сонячне Місто"	-	-	-	-	0,04
	Разом	**211,38**	**214,88**	**217,26**	**229,44**	**234,89**

Інформація щодо діючих джерел відновлювальної енергії станом на 01.01.2021 наведено в таблиці 7.2.

Таблиця 7.2 – Перелік об’єктів відновлювальних джерел енергії, які приєднані до електричних мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» та працюють в ОЕС України

№ 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	Встановлена потужність, МВт
1	Седнівська ГЕС ТОВ "Єдиний енергостандарт"	смт. Седнів, річка Снов	РУ-0,4 кВ ТП-106	ПС 110/10 "Седнів"	ПС 330 "Чернігівська"	МініГЕС	0,375
2	Корюківська ТЕС ТОВ «Кліар Енерджі»	м. Корюківка	РУ-10 кВ ПС 110/35/10 "Корюківка"	ПС 110/35/10 "Корюківка"	ПС 330 "Чернігівська"	Біомаса	3,50
3	ТОВ «Кліар Енерджі ЧЕРНІГІВ»	м. Чернігів, полігон ТВП на території Новобілоуської сільської ради	РУ-10 кВ РП-12	ПС 110/35/10 "Подусівка"	ПС 330 "Чернігівська"	Біогаз	1,13
4	ТОВ "Городище-Пустоварівська Аграрна компанія"	Прилуцький район, Богданівська сільська рада за межами населеного пункту	ПЛ-35кВ «Прилуки –Яблунівка з відпайкою до п/ст. «Линовиця»	ПС 110/35/10 "Прилуки"	ПС 330 "Ніжинська"	Біомаса	2,38
5	ТОВ "Городище-Пустоварівська Аграрна компанія	Прилуцький район, Журавська сільська рада за межами населеного пункту	РУ-10 кВ ПС-35 кВ «Журавка»	ПС 110/35/10 "Леляки"	ПС 330 "Ніжинська"	Біомаса	1,20
6	ТОВ «Сонячна Генерація»	м.Прилуки	РУ-0,4 кВ ТП-1143	ПС 110/35/10 "Прилуки"	ПС 330 "Ніжинська"	СЕС	0,12
		м.Прилуки	РУ-0,4 кВ ТП-230	ПС 110/10 "М. Комбінат"	ПС 330 "Ніжинська"	СЕС	0,30
7	ТОВ «Нікком-Солар» СЕС "Малинівка-1"	Чернігівський район, с.Малинівка	Л-10 кВ "Терехівка" від ПС 35/10 "Киселівка	ПС 110/35/10 "Березна"	ПС 330 "Чернігівська"	СЕС	0,60
8	ТОВ «Нікком-Солар» СЕС "Малинівка-2"	Чернігівський район, с.Малинівка	Л-10 кВ "Терехівка" від ПС 35/10 "Киселівка	ПС 110/35/10 "Березна"	ПС 330 "Чернігівська"	СЕС	0,60
9	ТОВ «Чернігівська генеруюча компанія»	м. Чернігів	РУ-0,4 кВ ТП-490	ПС 110/35/10 "Подусівка"	ПС 330 "Чернігівська"	Біогаз	0,49
10	ТОВ «САНВІН 28»	Чернігівська обл., м. Мена, (за межами населеного пункту, кадастровий номер земельної ділянки 7423010100:02:000:1334)	РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Мена-2»	ПС 110/35/10 кВ «Мена-2»	ПС 330 "Чернігівська"	СЕС	9,00
11	ТОВ "ВІДЕН"	Чернігівська обл., Бахмацький р-н, с.Піски вул. О.Орищенка, 72,А	ВП-0,4 кВ ТОВ "ВІДЕН"	ПС 110/35/10 кВ Бахмач-2	ПС 330 "Конотоп"	СЕС	0,02

12	Фотоелектрична сонячна електростанція ТОВ "Строй Центр"	Чернігівська обл., м. Бахмач, вул. Роменська, 1	РУ-10 кВ ПС 110/35/10 "Бахмач-2"	ПС 110/35/10 кВ Бахмач-2	ПС 330 "Ніжинська"	СЕС	4,00
13	Дахова сонячна електростанція "Сядрино" ТОВ "Цифрові рішення 3000"	Корюківський р-н., с. Сядрине, вул. Заводська буд.1	РУ-10 кВ генеруючої установки	ПС 110/35/10 кВ Корюківка	ПС 330 "Чернігівська"	СЕС	0,97
14	ФЕС «БПО «Люкс» СТ "Сонячне Місто"	Київська обл., м. Славутич, Центральна площа, буд. 5	РУ-0,4 кВ ТП-15	ПС 110/10 кВ Город-110	ПС 330 Славутич	СЕС	0,04
15	ФЕС «Будинок культури» СТ "Сонячне Місто"	Київська обл.,м. Славутич, пр-т Дружби Народів, буд.7	РУ-0,4 кВ ТП-19	ПС 110/10 кВ Город-110	ПС 330 Славутич	СЕС	0,12
16	ФЕС «Універсам «Мінськ» СТ "Сонячне Місто"	Київська обл., м. Славутич, Центральна площа, буд. 3	РУ-0,4 кВ ТП-19	ПС 110/10 кВ Город-110	ПС 330 Славутич	СЕС	0,04

7.2 Характеристики електроустановок виробництва електричної енергії, які мають бути приєднані до системи розподілу

Потужності існуючих електростанцій, та тих, що плануються до спорудження на території ліцензованої діяльності АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на перспективний період до 2027 року наведена в таблиці 7.3.

Таблиця 7.3 – Потужності існуючих електростанцій, та тих, що плануються до спорудження на території ліцензованої діяльності АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на перспективний період

№№ з/п	Найменування джерел електричної енергії	Встановлена потужність електростанцій, МВт						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	Чернігівська ТЕЦ	210	210	210	210	210	210	210
2	Седнівська ГЕС	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
3	Корюківська ТЕС ТОВ «Кліар Енерджі»	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
4	ТОВ «Кліар Енерджі ЧЕРНІГІВ»	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
5	ТОВ "Городище-Пустоварівська Аграрна компанія"	2,38	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
6	ТОВ "Городище-Пустоварівська Аграрна компанія	1,20	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
7	ТОВ «Сонячна Генерація»	0,42	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
8	ТОВ «Нікком-Солар» СЕС "Малинівка-1"	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
9	ТОВ «Нікком-Солар» СЕС "Малинівка-2"	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
10	ТОВ «Чернігівська генеруюча компанія»	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
11	ТОВ «САНВІН 28»	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00

12	ТОВ "ВІДЕН"	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
13	Фотоелектрична сонячна електростанція ТОВ "Строй Центр"	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
14	Дахова сонячна електростанція "Сядрино" ТОВ "Цифрові рішення 3000"	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
15	ФЕС «БПО «Люкс» СТ "Сонячне Місто"	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
16	ФЕС «Будинок культури» СТ "Сонячне Місто"	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
17	ФЕС «Універсам «Мінськ» СТ "Сонячне Місто"	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
18	ПРИВАТНЕ БАГАТОПРОФІЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТОРГОВИЙ ДІМ «УКРТЕКС»	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
19	ТОВ "КАЛІПСО БІОГАЗ"	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
20	ТОВ "БЕТА-ЕНЕРДЖІ-ГРІН"	-	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
21	ТОВ «Агропромислове підприємство «Славутич» ЛТД»	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Всього	**234,89**	**246,53**	**246,53**	**246,53**	**246,53**	**246,53**	**246,53**

Загалом передбачається збільшення генерації за плановий період на 4,95 %.

Інформація щодо укладених договорів та виданих технічних умов АТ «ЧЕРІНГІВОБЛЕНЕРГО» на приєднання до електричних мереж ОЕС України наведено в таблиці 7.4.

Інформація щодо наданих заяв до АТ «ЧЕРІНГІВОБЛЕНЕРГО» на приєднання до електричних мереж ОЕС України об’єктів відновлювальних джерел енергії наведено в таблиці 7.5.

Таблиця 7.4 – Перелік укладених договорів та виданих технічних умов АТ «ЧЕРІНГІВОБЛЕНЕРГО» на приєднання до електричних мереж ОЕС України

№ 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, БіогазБіомасаЕС, Міні/МікроГЕС)	Встановлена потужність по виданим ТУ, МВт	Дата укладання договру про приєднання та видачі ТУ, дд.мм.рррр	Прогнозована дата вводу об'єкта в експлуатацію (дд.мм.рррр) по чергам (за наявністю)
1	ТОВ "Городище-Пустоварівська Аграрна компанія"	Прилуцький район, Богданівська сільська рада за межами населеного пункту(кадастровий номер земельної ділянки 7424180900:07:001: 0494).	ПЛ-35кВ «Прилуки – Яблунівка з відпайкою до ПС 35/10 кВ «Линовиця»	ПС 110/35/10 "Прилуки"	ПС 330 "Ніжинська"	Біомаса ЕС	6,90	04.10.2017 р.	2021 II черга (4,5 МВт)
2	ТОВ "Городище-Пустоварівська Аграрна компанія"	Прилуцький р-н, територія Журавської сільської ради за межами населеного пунтку)	РУ-10 кВ ПС 35/10 кВ «Журавка»	ПС 110/35/6 "Леляки"	ПС 330 "Ніжинська"	Біогаз	2,30	28.04.2020	2021
3	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "СОНЯЧНА ГЕНЕРАЦІЯ"	Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Київська, 140-Б	РУ-0,4 кВ ЗТП-6	ПС 110/35/10 "Прилуки"	ПС 330 "Ніжинська"	СЕС	0,10	18.11.2020	2021

4	ПРИВАТНЕ БАГАТОПРОФІЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТОРГОВИЙ ДІМ «УКРТЕКС»	Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Широка, буд. 2	ВП-0,4 кВ	ПС 110/35/10 кВ Подусівка	ПС 330 "Чернігівська"	СЕС	0,02	13.11.2020	2021
5	ТОВ "КАЛІПСО БІОГАЗ"	Н-Сіверський р-н, за межами с. Чорний Ріг	опора №80 ПЛ-35 кВ "Холми-Б.Гать"	ПС 110/35/10 кВ Холми	ПС 330 "Шосткинська"	Біогаз	3,00	07.08.2020	2021
6	ТОВ "БЕТА-ЕНЕРДЖІ-ГРІН"	Чернігівська обл., Чернігівський р-н., с.Малий Листвен	опора №126 ПЛ-10 кВ "Петруші-Малий Листвен" опора №110/36 ПЛ-10 кВ "Посьолок-Суличівка"	ПС 110/35/10 "Ріпки"	ПС 330 "Чернігівська"	Біогаз	0,72	12.08.2020	2021
7	ТОВ "Агропромислове підприємство "Славутич" ЛТД"	Чернігівська обл., м. Ічня, вул. Максиміхіна, 3	РУ-10 кВ ПС 110/35/10 "Ічня	ПС 110/35/10 "Ічня	ПС 330 "Ніжинська"	СЕС	1,00	21.05.2012	2021

Таблиця 7.5 – Інформація щодо наданих заяв до АТ «ЧЕРІНГІВОБЛЕНЕРГО» на приєднання до електричних мереж ОЕС України об’єктів відновлювальних джерел енергії

№ п/п	**Об’єкт електроенергетики**	**Місце розташування (повна адреса місця розміщення електростанції)**	**Точка приєднання**	**Вид джерела енергії**	**Встановлена потужність, МВт**	**Дата подачі заяви на приєднання, дд.мм.рррр**	**Прогнозована дата вводу об’єкта в експлуатацію (дд.мм.рррр), за наявною інформацією**
-	-	-	-	-	-	-	-

На перспективний період спостерігається збільшення встановленої потужності електростанцій області на 11,64 МВт або 4,95 %. Збільшення виробництва електроенергії досягається за рахунок розвитку альтернативної енергетики.

7.3 Аналіз режимів роботи електричних мереж та баланси потужності

На основі звітних режимів споживання електричної енергії виконана оцінка перспективних режимів роботи АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на період до 2026 року включно.

Баланси потужності АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на перспективний період до 2026 року включно розроблені з врахуванням збереження електрообладнання в роботі та збільшення використання енергопотенціалу області.

Оцінка режимів роботи електростанцій, що розташовані на території ліцензованої діяльності АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на перспективний період, наведено в таблиці 7.6.

Таблиця 7.6 – Оцінка режимів роботи електростанцій, що розташовані на території ліцензованої діяльності АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на перспективний період

№ з/п	Найменування об'єкта	Встановлена потужність, МВт	Величина потужності, МВт					
			Зима, роб. день			Літо, роб. день		
			максимум	мінімум	денне зниження	максимум	мінімум	денне зниження
1	2	3	4	5	6	7	8	9
для 2026 року								
1	Чернігівська ТЕЦ	210	129,3	105,1	101,8	111,6	115,6	99,1
2	Седнівська ГЕС	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
3	Корюківська ТЕС ТОВ «Кліар Енерджі»	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
4	ТОВ «Кліар Енерджі ЧЕРНІГІВ»	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
5	ТОВ "Городище-Пустоварівська компанія"	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
	ТОВ "Городище-Пустоварівська Аграрна компанія	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
6	ТОВ «Сонячна Генерація»	0,52	0	0	0,52	0	0	0,52
7	ТОВ «Нікком-Солар» СЕС "Малинівка-1"	0,60	0	0	0,6	0	0	0,6
8	ТОВ «Нікком-Солар» СЕС "Малинівка-2"	0,60	0	0	0,6	0	0	0,6
9	ТОВ «Чернігівська генеруюча компанія»	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
10	ТОВ «САНВІН 28»	9,00	0	0	9,00	0	0	9,00
11	ТОВ "ВІДЕН"	0,02	0	0	0,02	0	0	0,02
12	Фотоелектрична сонячна електростанція ТОВ "Строй Центр"	4,00	0	0	4,00	0	0	4,00
13	Дахова сонячна електростанція "Сядрино" ТОВ "Цифрові рішення 3000"	0,97	0	0	0,97	0	0	0,97
14	ФЕС «БПО «Люкс» СТ "Сонячне Місто"	0,04	0	0	0,04	0	0	0,04
15	ФЕС «Будинок культури» СТ "Сонячне Місто"	0,12	0	0	0,12	0	0	0,12
16	ФЕС «Універсам «Мінськ» СТ "Сонячне Місто"	0,04	0	0	0,04	0	0	0,04

17	ПРИВАТНЕ БАГАТОПРОФІЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТОРГОВИЙ ДІМ «УКРТЕКС»	0,02	0	0	0,02	0	0	0,02
18	ТОВ "КАЛІПСО БІОГАЗ"	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
19	ТОВ "БЕТА-ЕНЕРДЖІ-ГРІН"	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
20	ТОВ «Агропромислове підприємство «Славутич» ЛТД»	1,00	0	0	1,0	0	0	1,0
	Робоча потужність	**246,53**	**148,90**	**124,70**	**138,33**	**131,20**	**135,20**	**135,63**

Основною задачею ТЕЦ є забезпечення теплових навантажень, оскільки режим роботи ТЕЦ впродовж року і їх участь в покритті навантаження залежить, в значній мірі, від теплових навантажень споживачів.

В звітний період 2019-2020 рр. участь Чернігівської ТЕЦ в покритті енергоспоживання в період проходження зимового максимуму навантаження складала порядку 60% від встановленої потужності станції.

Для забезпечення електроенергією запланованого зростання навантаження АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на перспективний період до 2027 року необхідне збільшення використання енергопотенціалу станцій регіону, яке може бути забезпечене тільки при умові своєчасного проведення модернізації обладнання електростанцій з метою продовження його термінів експлуатації і підвищення надійності роботи.

В таблиці 7.7 наведена оцінка балансів електроенергії АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на перспективний період.

Таблиця 7.7 – Оцінка балансів електроенергії АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на перспективний період.

№№ з/п	**Найменування**	**Величина показника, млн.кВт·год в рік**	
		2020	**2026**
1	Споживання електричної енергії	1944	2090
2	Виробіток станцій, що розташовані на території ліцензованої діяльності АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»	842	929
3	***Баланс потужності (надлишок +; дефіцит -)***	***-1102***	***-1161***

8 ДАНІ ЩОДО ПРОГНОЗНОЇ ПОТУЖНОСТІ ПРИЄДНАННЯ НОВИХ ЕЛЕКТРОУСТАНОВОК

Загалом за 2020 рік надходження коштів за приєднання склало 84 240 тис. грн. з ПДВ, з них:

Стандартне приєднання – 23 570 тис. грн.

Нестандартне приєднання – 60 670 тис. грн.

Інформація щодо запланованого обсягу надходження коштів від приєднання наведена в таблиці 8.1.

Таблиця 8.1 – Орієнтовні заплановані обсяги надходження коштів за приєднання

№ п/п	**Приєднання**	**Обсяги за звітний період, млн. грн. з ПДВ.**	**Орієнтовні обсяги за планові періоди, млн. грн. з ПДВ**					
		2020	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**
1	Стандартне	23,57	29,88	32,86	36,15	39,77	43,74	48,11
2	Нестандартне	60,67	14,64	16,10	17,71	19,48	21,43	23,57
	Разом	**84,24**	**44,52**	**48,96**	**53,86**	**59,25**	**65,18**	**71,68**

Дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок на основі заяв на приєднання наведено в таблиці 8.2.

Таблиця 8.2 – Прогнозована потужність приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання).

№ п/п	Джерело живлення, ПС 20-150 кВ	Встановлена потужність ПС, МВт	Величина навантаження, МВт, зима/літо	Сумарна потужність замовлена до приєднання (чинні ТУ), МВт							Заплановані заходи зі створення резерву потужності у ПРСР
				Всього	у т. ч. оплачено/ проавансовано	2016	2017	2018	2019	2020	
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	12	13
1	110/10 Виповзів	8,11	3,80	1,62	0,06	0,02	0,09	0,10	0,06	0,10	
2	110/10 Город-110	32,20	5,80	1,75	0,00	0,01	0,03	1,97	0,00	0,60	
3	110/10 Коти	20,61	7,20	15,97	0,24	0,16	1,02	6,38	1,60	0,90	Будівництво ПС «Масани» в м. Чернігів
4	110/10 Лісковиця	20,61	4,30	17,27	0,88	0,16	0,67	0,50	0,60	0,49	
5	110/10 Машеве	2,30	0,10	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	
6	110/10 Мена-1	5,80	1,70	0,60	0,06	0,02	0,04	0,02	0,12	0,11	
7	110/10 М'ясокомбінат	32,20	7,50	1,54	0,32	0,15	0,12	0,14	0,54	0,31	
8	110/10 НРЗ	8,11	2,30	1,08	1,08	0,04	0,16	0,56	0,07	0,05	
9	110/10 Ольшана	3,22	0,50	0,18	0,00	0,06	0,01	0,00	0,01	0,02	
10	110/10 Придеснянська	51,52	20,30	26,20	2,55	0,49	2,50	2,29	1,46	1,34	
11	110/10 Прогрес	абонентська	абонентська	0,20	0,12	0,01	0,35	2,83	0,03	0,06	
12	110/10 Ряшки	1,61	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	110/10 Седнів	8,11	0,60	0,39	0,03	0,05	0,05	0,06	0,04	0,11	
14	110/10 Сосниця	8,11	2,40	0,75	0,14	0,09	0,04	0,08	0,11	0,15	
15	110/10 Томашівка	8,11	0,50	0,04	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,02	
16	110/10 Щорс	8,11	3,70	1,20	0,03	0,37	0,28	0,36	0,10	0,29	
17	110/27,5/10 Крути	абонентська	абонентська	0,05	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	0,05	
18	110/35/10 Бахмач-2	14,72	9,00	0,33	0,05	0,01	0,07	0,01	0,20	0,11	Монтаж силового трансформатора Т-2 (16 МВА)
19	110/35/10 Березна	12,88	4,00	0,78	0,15	0,05	0,04	0,00	0,07	0,05	

20	110/35/10 Бобровиця	12,88	10,30	2,52	0,03	0,22	0,10	0,45	0,07	0,48	
21	110/35/10 Городня	12,88	4,70	1,80	0,05	0,70	0,07	0,02	0,30	0,37	
22	110/35/10 Добрянка	3,22	1,50	0,73	0,00	0,02	0,02	0,00	0,07	0,01	
23	110/35/10 Ічня	12,88	6,90	1,96	0,11	0,19	0,10	0,24	0,66	0,62	
24	110/35/10 Козелець	20,61	4,40	1,36	0,30	0,22	0,34	0,81	0,54	0,57	
25	110/35/10 Корюківка	20,61	9,70	6,06	5,56	0,66	0,10	0,75	0,39	0,16	
26	110/35/10 Куликівка	20,61	6,00	0,31	0,31	0,02	0,05	0,10	0,03	0,26	
27	110/35/10 Мена-2	12,88	4,00	2,68	0,35	0,04	0,24	0,00	0,48	0,46	
28	110/35/10 Нерафа	23,00	0,70	0,00	0,00	0,02	0,01	0,00	0,02	0,01	
29	110/35/10 Н-Сіверська	12,88	5,80	0,42	0,07	0,17	0,09	0,07	0,09	0,09	
30	110/35/10 Оболонння	6,44	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
31	110/35/10 Остер	20,61	7,30	6,81	0,00	0,09	0,11	0,44	0,31	0,23	
32	110/35/10 Плиски	20,61	2,70	0,33	0,00	0,02	0,00	0,00	0,05	0,06	
33	110/35/10 Подусівка	51,52	33,00	20,80	1,85	0,35	1,04	0,88	5,09	2,89	Будівництво ПС «Масани» в м. Чернігів
34	110/35/10 Прилуки	51,52	26,30	5,66	0,92	0,11	0,24	0,29	1,60	1,45	
35	110/35/10 Ріпки	20,61	3,40	1,86	0,07	0,08	0,06	0,31	0,80	0,40	
36	110/35/10 Семенівка-2	14,72	3,20	0,01	0,00	0,00	0,01	0,01	0,04	0,01	
37	110/35/10 Сєверна	14,72	5,90	0,06	0,00	0,03	0,02	0,00	0,03	0,02	
38	110/35/10 Холми	12,88	2,00	0,28	0,00	0,00	0,01	0,00	0,05	0,04	
39	110/35/27,5/10 Бахмач-1	абонентська	абонентська	0,30	0,11	0,11	0,40	0,94	0,39	0,36	
40	110/35/27,5/10 Мельня Тягова			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
41	110/35/27,5/10 Носівка	абонентська	абонентська	0,21	0,11	0,11	0,13	0,04	0,11	1,60	
42	110/35/6 Леляки	абонентська	абонентська	0,00	0,00					0,00	
43	110/35/6 Талалаївка-1	абонентська	абонентська	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	
44	110/6 ЗАЗ	абонентська	абонентська	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

45	330/110/35/10 Ніжин			0,26	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	3,32	
46	35/0,4 Форнетті	абонентська	абонентська	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
47	35/10 Агрікор	абонентська	абонентська	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
48	35/10 Анисів	2,30	0,40	0,11	0,03	0,01	0,01	0,01	0,05	0,05	
49	35/10 Архипівка	2,06	0,20	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,02	0,01	
50	35/10 Атюша	2,06	0,50	0,01	0,00	0,01	0,10	0,03	0,00	0,02	
51	35/10 Б.Гать	0,47	0,40	0,02	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,02	
52	35/10 Батурин	5,15	1,40	0,22	0,03	0,05	0,03	0,50	0,07	0,38	
53	35/10 Безуглівка	1,47	0,60	1,88	1,80	0,01	0,03	0,03	0,16	0,09	Монтаж силового трансформатора Т-2 (1,6 МВА)
54	35/10 Білошапки	1,47	0,10	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
55	35/10 Бірківка	2,06	0,30	0,03	0,00	0,02	0,01	0,00	0,00	0,01	
56	35/10 Болотниця	2,30	0,70	0,11	0,03	0,00	0,00	0,08	0,01	0,00	
57	35/10 Борзна	5,15	2,60	0,39	0,00	0,36	0,13	0,02	0,09	0,14	
58	35/10 В.Кошелівка	1,47	0,30	0,01	0,00	0,03	0,07	0,00	0,00	0,02	
59	35/10 Варва	5,15	2,30	0,47	0,33	0,10	0,05	0,04	0,14	0,32	
60	35/10 Веприк	2,32	0,70	0,35	0,04	0,01	0,01	0,02	0,05	0,06	
61	35/10 Вересоч	2,06	0,60	0,24	0,05	0,03	0,04	0,09	0,06	0,23	
62	35/10 Вертіївка	3,22	0,90	0,36	0,02	0,03	0,01	0,10	0,09	0,16	
63	35/10 Високе	2,06	0,90	0,95	0,03	0,03	0,00	0,00	0,06	0,08	
64	35/10 Вовчок	2,30	0,30	0,03	0,00	0,01	0,02	0,02	0,03	0,02	
65	35/10 Вороб'ївка	1,47	0,30	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	
66	35/10 Галиця	1,47	0,50	0,29	0,00	0,00	0,01	0,00	0,02	0,02	
67	35/10 Гірськ	2,30	0,50	0,04	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,04	
68	35/10 Голінка	2,06	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	
69	35/10 Головеньки	2,06	0,60	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,08	
70	35/10 Гончарівськ	3,22	1,90	0,28	0,06	0,03	0,03	0,01	0,02	0,07	
71	35/10 Горбове	2,30	0,60	0,17	0,00	0,01	0,02	0,06	0,04	0,20	
72	35/10 Город-35	3,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
73	35/10 Городська	20,61	13,00	3,98	0,47	0,34	0,50	0,55	0,13	0,47	Будівництво ПС «Мигалівка» в м. Ніжин

74	35/10 Григорівка	1,47	0,40	0,54	0,00	0,00	0,00	0,20	0,70	0,02	
75	35/10 Данівка	2,06	0,30	0,03	0,00	0,00	0,01	0,02	0,01	0,01	
76	35/10 Держанівка	2,30	0,10	0,13	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	
77	35/10 Димерка	1,47	0,20	0,07	0,00	0,00	0,01	0,03	0,00	0,02	
78	35/10 Дмитрівка	3,68	1,20	0,05	0,00	0,02	0,01	0,03	0,02	0,06	
79	35/10 Жадове	3,22	0,40	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
80	35/10 Жуківка	3,22	0,60	0,33	0,00	0,01	0,00	0,32	0,19	0,06	
81	35/10 Журавка	3,22	1,20	1,34	0,00	0,04	0,01	0,00	0,04	0,32	
82	35/10 Замглай	2,06	0,20	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,03	
83	35/10 ЗБМ	8,11	0,70	0,05	0,00	0,09	0,03	0,09	0,26	0,06	
84	35/10 Знам'янка	1,47	0,60	0,19	0,15	0,00	0,01	0,00	0,16	0,01	
85	35/10 Іваниця	2,32	0,70	0,43	0,03	0,01	0,00	0,00	0,39	0,01	
86	35/10 Іванівка	2,06	0,60	1,83	0,32	0,06	0,28	0,38	0,24	0,49	
87	35/10 К.Слобода	1,47	0,50	0,08	0,02	0,00	0,00	0,02	0,04	0,04	
88	35/10 Кархівка	1,66	0,40	0,14	0,00	0,02	0,00	0,00	0,10	0,07	
89	35/10 Київнка	3,22	1,80	0,90	0,10	0,28	0,25	0,33	0,49	0,70	
90	35/10 Киселівка	2,30	1,10	0,23	0,05	0,11	0,10	0,08	0,20	0,28	
91	35/10 Кобижча	3,22	1,10	0,25	0,00	0,07	0,10	0,02	0,04	0,10	
92	35/10 Коломійцівка	2,06	0,60	0,94	0,00	0,03	0,08	0,00	0,00	0,01	
93	35/10 Комарівка	3,22	0,70	0,10	0,00	0,01	0,02	0,00	0,02	0,07	
94	35/10 Короп	3,22	2,20	0,18	0,04	0,22	0,04	0,07	0,04	0,08	
95	35/10 Красне	1,47	0,30	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
96	35/10 Крупичполе	1,47	0,40	0,09	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,11	
97	35/10 Кудлаївка	1,29	0,60	0,38	0,03	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	
98	35/10 Кукшин	1,47	0,20	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	
99	35/10 Курінь	3,22	1,80	0,29	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	
100	35/10 Лензавод	абонентська	абонентська	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
101	35/10 Линовиця	2,30	1,10	1,06	0,00	0,02	0,00	0,01	0,04	0,10	
102	35/10 Лиски	2,30	0,40	0,04	0,00	0,03	0,05	0,01	0,02	0,01	

103	35/10 Лихачів	1,47	0,40	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	
104	35/10 Лосинівка	5,15	1,50	0,43	0,05	0,01	0,05	0,05	0,06	0,12	
105	35/10 Лукашівка	абонентська	абонентська	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
106	35/10 Любеч	2,30	0,50	1,20	0,05	0,01	0,01	0,00	0,03	0,07	
107	35/10 М.Дівиця	3,22	1,60	0,58	0,00	0,00	0,07	0,04	0,09	0,48	
108	35/10 М.Коцюбинськ	2,06	1,70	0,57	0,07	0,19	0,29	0,20	0,18	0,48	
109	35/10 Макіївка	1,47	0,30	0,31	0,00	0,01	0,00	0,00	0,05	0,00	
110	35/10 Макошине	5,15	0,70	0,27	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,02	
111	35/10 Малинівка	1,47	0,10	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	
112	35/10 Мартинівка	2,30	0,60	0,03	0,00	0,02	0,00	0,01	0,06	0,16	
113	35/10 Мільки	абонентська	абонентська	0,08	0,00	0,06	0,02	0,03	0,09	0,07	
114	35/10 Мньов	1,47	0,30	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
115	35/10 Монастирище	1,47	0,20	0,10	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,02	
116	35/10 Морівськ	2,30	0,80	0,46	0,11	0,19	0,36	0,09	0,58	0,31	
117	35/10 Мохнатин	2,06	0,90	0,79	0,09	0,07	0,14	0,05	0,19	0,34	
118	35/10 Мрин	3,22	0,80	0,08	0,00	0,01	0,05	0,02	0,00	0,03	
119	35/10 Н.Басань	2,30	1,00	0,10	0,03	0,23	0,09	0,19	0,03	0,20	
120	35/10 Н.Биків	2,06	0,70	0,06	0,00	0,02	0,01	0,18	0,01	0,06	
121	35/10 Нехаївка	2,06	0,50	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	
122	35/10 Низьківка	1,47	0,20	0,04	0,00	0,01	0,00	0,00	0,02	0,01	
123	35/10 Озеряни	3,22	0,40	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	
124	35/10 Олексинці	2,06	0,20	0,61	0,00	0,02	0,00	0,05	0,01	0,02	
125	35/10 Олешня	2,30	0,60	0,21	0,03	0,07	0,04	0,00	0,09	0,12	
126	35/10 Олишівка	3,22	1,00	2,02	0,10	0,85	0,06	0,01	0,06	0,11	
127	35/10 Орлівка	2,06	0,20	0,01	0,00	0,01	0,00	0,04	0,02	0,10	
128	35/10 Осняки	3,68	0,20	0,17	0,00	0,05	0,05	0,01	0,02	0,01	
129	35/10 П. Східна			0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	
130	35/10 Павлівка	3,68	0,50	0,51	0,00	0,04	0,01	0,00	0,00	0,03	
131	35/10 Пакуль	2,30	0,90	0,73	0,40	0,07	0,06	0,04	0,14	0,23	

132	35/10 Парафіївка	2,06	1,40	0,38	0,11	0,02	0,02	0,01	0,13	0,46	
133	35/10 Патюти	2,06	0,50	0,09	0,00	0,03	0,03	0,13	0,08	0,09	
134	35/10 Пекурівка	3,22	0,60	0,00	0,00	0,01	0,02	0,00	0,00	0,00	
135	35/10 Петрівка	2,30	0,40	0,11	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,11	
136	35/10 Петрівське	2,06	0,20	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,00	
137	35/10 Петруші	2,30	0,40	0,92	0,92	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	
138	35/10 Печенюги	2,06	0,50	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	
139	35/10 Пізнопали	0,92	0,20	0,08	0,04	0,06	0,02	0,01	0,03	0,07	
140	35/10 Побеліт	8,11	1,20	0,94	0,05	0,07	0,14	0,03	0,11	0,10	
141	35/10 Понорниця	3,22	0,90	0,15	0,07	0,02	0,04	0,06	0,34	0,15	
142	35/10 Портова	5,15	0,40	0,25	0,00	0,03	0,00	0,00	0,05	0,02	
143	35/10 Посьолок	3,68	0,20	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	
144	35/10 Прибинь	3,68	0,40	0,04	0,03	0,04	0,02	0,01	0,00	0,00	
145	35/10 Прохори	2,30	0,40	0,03	0,00	0,05	0,00	0,01	0,01	0,05	
146	35/10 Радичів	2,30	0,10	0,08	0,08	0,01	0,02	0,00	0,01	0,03	
147	35/10 Савин	3,22	1,20	1,95	0,44	0,07	0,61	0,37	0,45	0,24	
148	35/10 Сахутівка	1,47	0,30	0,16	0,00	0,07	0,01	0,00	0,16	0,00	
149	35/10 Свердловка	3,22	0,30	0,05	0,03	0,00	0,01	0,00	0,03	0,06	
150	35/10 Семенівка-1	3,22	2,30	0,08	0,00	0,09	0,03	0,07	0,00	0,16	
151	35/10 Сергіївка	1,47	0,20	0,02	0,00	0,00	0,02	0,03	0,00	0,00	
152	35/10 Сидорівка	1,47	0,40	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,02	
153	35/10 Смяч	0,92	0,10	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
154	35/10 Снов'янка	2,06	0,90	0,22	0,00	0,06	0,03	0,07	0,04	0,06	
155	35/10 Софіївка	2,30	0,70	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
156	35/10 Срібне	5,15	2,20	0,81	0,60	0,01	0,01	0,01	0,03	0,08	
157	35/10 Ст.Басань	1,47	0,30	0,02	0,00	0,03	0,00	0,13	0,00	0,06	
158	35/10 Стольне	3,22	0,60	0,11	0,00	0,02	0,02	0,00	0,05	0,04	
159	35/10 Стрільники	2,30	0,40	0,01	0,00	0,02	0,01	0,00	0,02	0,01	
160	35/10 Стройплощ.	абонентська	абонентська	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

161	35/10 Сухополова	абонентська	абонентська	0,34	0,11	0,07	0,18	0,14	0,10	0,24	
162	35/10 Сядрино	3,22	0,50	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
163	35/10 Талалаївка-2	5,54	1,10	2,00	0,13	0,03	0,06	0,00	0,72	0,66	
164	35/10 Тиниця	3,22	0,40	0,21	0,16	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	
165	35/10 Тростянець	1,47	0,10	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	
166	35/10 Трудова	3,22	1,40	1,10	0,02	0,16	0,10	0,04	0,05	0,17	
167	35/10 Тупичів	2,06	1,00	0,25	0,00	0,00	0,01	0,03	0,37	0,25	
168	35/10 Феськівка	3,22	0,20	0,33	0,25	0,00	0,00	0,00	0,11	0,09	
169	35/10 Халявин	3,22	1,30	1,10	0,10	0,07	0,06	0,20	0,09	0,75	
170	35/10 Хоробичі	3,22	0,70	0,10	0,10	0,00	0,01	0,00	0,04	0,08	
171	35/10 Центральна	12,88	5,50	3,89	0,04	0,16	0,50	0,97	1,34	1,20	
172	35/10 Ч.Партизани	2,06	0,50	0,17	0,00	0,01	0,01	0,01	0,08	0,19	
173	35/10 Чемер	3,22	1,20	0,69	0,11	0,05	0,05	0,17	0,03	0,16	
174	35/10 Чорнотичі	2,30	0,40	0,28	0,00	0,02	0,00	0,00	0,06	0,06	
175	35/10 Шестовиця	1,47	0,20	0,05	0,00	0,02	0,00	0,00	0,07	0,05	
176	35/10 Яблунівка	2,32	0,60	0,11	0,04	0,02	0,02	0,02	0,08	0,04	
177	35/10 Ядути	2,06	0,40	0,27	0,00	0,00	0,00	0,01	0,16	0,03	
178	35/10 Ялівщина	20,61	15,20	3,70	2,33	0,14	0,86	0,31	1,15	0,90	Будівництво ПС «Юність» в м. Чернігів
179	35/6 Ладан	8,11	3,00	0,07	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,01	
180	35/6 Промислова-4	абонентська	абонентська	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
181	Чернігівська ТЕЦ	210,00		3,33	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	
	Разом	**1199,64**	**335,10**	**178,91**	**26,31**	**10,39**	**15,10**	**27,75**	**27,91**	**33,87**	

9 ДАНІ ЩОДО ПОТУЖНОСТІ В ЕНЕРГОВУЗЛАХ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ, УРАХОВУЮЧИ ФОРМУВАННЯ ПЕРЕЛІКУ ЕЛЕМЕНТІВ МЕРЕЖІ, ЩО СПРИЧИНЯЮТЬ ОБМЕЖЕННЯ ТА НЕНАЛЕЖНУ ЯКІСТЬ РОЗПОДІЛУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

Інформація щодо перспективного навантаження центрів живлення системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», в тому числі в точках приєднання до системи передачі наведено в розділі 5 Плану розвитку (таблиця 5.4 стор. 31).

Планом розвитку передбачена реконструкція та технічне переоснащення джерел живлення системи розподілу, які спричиняють обмеження або неналежну якість розподілу електричної енергії споживачів. Перелік даних заходів наведено в таблиці 9.1.

Таблиця 9.1 – Перелік об'єктів системи розподілу, які спричиняють обмеження або неналежну якість розподілу електричної енергії споживачам

Об'єкт системи розподілу	**Потужність (МВА) /кількість (шт., км)**	**Причина обмеження**	**Заходи щодо усунення обмеження**
ПС 110/35/10 кВ Подусівка	80,00 МВА	Дефіцит потужності для розвитку мікрорайону «Масани» в м. Чернігів.	Будівництво нової ПС 110 кВ Масани та частковий перерозподіл навантаження з ПС Подусівка (стор. 199)
ПС 35/10 кВ «Ялівщина».	32,00 МВА	Дефіцит потужності для розвитку центрального району в м. Чернігів.	Будівництво нової ПС 35 кВ Юність та частковий перерозподіл навантаження з ПС Ялівшина(стор.202)
ПС 110/35/10 кВ Бахмач-2	16,00 МВА	Відсутність можливості забезпечення необхідних показників якості розподілу електроенергії	Монтаж силового трансформатора 16 МВА Т-2, 2 СШ-10, 35, 110 кВ (стор. 274)
ПС 35/10 кВ «Безуглівка»	1,6 МВА	Відсутність можливості забезпечення необхідної потужності для роботи сільськогосподарського комплексу (елеватора)	Монтаж додаткового трансформатора Т-2 1,6 МВА (стор. 210)
ПС 35 кВ	4 шт	Відсутність автоматичного регулювання напруги під навантаженням	Заміна силових трансформаторів застарілої конструкції на сучасні з можливістю регулювання напруги під навантаженням (табл. 22.3 стор. 300)
ПС 35-110 кВ	146 шт	Наявність застарілого комутаційного обладнання (ВД, КЗ, ПСН, МВ)	Заміна застарілого комутаційного обладнання на сучасні вакуумні та елегазові вимикачі.
ПЛ 10 кВ	374 км	Незадовільний технічний стан мереж за результатами оглядів, що спричиняє обмеження та неналежну якість розподілу електричної енергії	Реконструкція ПЛ 10 кВ

ПЛ 0,4 кВ	385 км	Незадовільний технічний стан мереж за результатами оглядів, що спричиняє обмеження та неналежну якість розподілу електричної енергії	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ
ТП 10/0,4 кВ	721 шт		Технічне переоснащення ТП 10/0,4 кВ з заміною силових трансформаторів
РП 10 кВ	15 шт		Технічне переоснащення РП з заміною комутаційних апаратів 10 кВ та модернізацією РЗА

Основними «вузькими місцями» в роботі електричних мереж Товариства є наступні заходи:

1. Відсутність необхідних потужностей в мікрорайоні «Масани» в м. Чернігів, де відбувається активна розбудова інфраструктури. На даний час мікрорайон заживлений по КЛ-10 кВ від ПС «Подусівка» та ПС «Коти». Значна завантаженість даних ПС, тривалий термін експлуатації КЛ-10 кВ та значна віддаленість центрів живлення негативно впливає на якість розподілу електроенергії. З метою покращення якості розподілу електричної енергії передбачається будівництво нової ПС 110 кВ «Масани».

2. На даний час розподіл електричної енергії в м. Бахмач відбувається від одно трансформаторного джерела живлення ПС 110/35/10 кВ «Бахмач-2», що впливає на надійність розподілу електроенергії в даному регіоні. З метою підвищення якості та надійності розподілу електричної енергії планується реконструкція ПС «Бахмач-2» з монтажем додаткового силового трансформатора.

3. Відповідно до технічних умов на приєднання в с. Безуглівка Ніжинського району вводиться в експлуатацію елеватор загальною ємністю 80,0 тис. тон. Величина потужності, замовленої до приєднання становить 1,8 МВА. Живлення елеватора буде здійснюватись двома повітряними лініями 10 кВ від 1 та 2 СШ. З метою цього планується реконструкція ПС з монтажем силового трансформатора Т-2 та 2 СШ 10 та 35 кВ.

4. В мережах АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» експлуатується значна кількість застарілих силових трансформаторів 35/10 кВ без можливості автоматичного регулювання напруги під навантаженням, що призводить до збільшення тривалості перерв в роботі електричних мереж. Планом розвитку передбачається заміна застарілих силових трансформаторів без РПН на сучасні на ПС 35/10 кВ.

5. Значний вплив на якість та надійність розподілу має стан комутаційних апаратів. Наявність на ПС відділювачі з короткозамикачами та запобіжників типу ПСН, не відповідає нинішнім вимогам щодо надійності розподілу електричної енергії. З метою покращення якості розподілу планується виконати заміну застарілих комутаційних апаратів типу ВД, КЗ та ПСН на сучасні вакуумні та елегазові вимикачі на ПС 35-110 кВ.

6. Незадовільний технічний стан розподільних електричних мереж 0,4-10 кВ спричиняє обмеження та неналежну якість розподілу електричної енергії. З метою отримання максимального ефекту щодо покращення показників якості електричної енергії планується виконати значний об’єм заходів з реконструкції та технічного переоснащення мереж 0,4-10 кВ.

10 ДАНІ ЩОДО ЗАВАНТАЖЕННЯ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ НАПРУГОЮ 20 КВ ТА ВИЩЕ В ХАРАКТЕРНІ ПЕРІОДИ ЇХ РОБОТИ ДЛЯ НОРМАЛЬНИХ ТА РЕМОНТНИХ РЕЖИМІВ

Розрахунок нормальних і ремонтно-аварійних режимів роботи електричних мереж 20-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на перспективу до 2027 року виконаний на основі проведених розрахунків Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2021-2031 роки (Том 2 розділ 3 стор. 60). Розрахунки проводились за допомогою діалогового автоматизованого комплексу аналізу режимів «ДАКАР».

Усі розрахунки виконані за напруги на шинах центрів живлення, значення яких було взято з режимних вимірів.

На трансформаторах РПН і ПБЗ виставлені у відповідні положення для приведення напруги до вимог ГОСТ 13109-97.

Розрахунки режимів роботи виконані для для зимового і літнього мінімума, максимума та літнього денного зниження навантаження на 2021р. та 2026р.

10.1. Результати розрахунків нормального режиму роботи

Даний режим роботи розрахований для зимового і літнього мінімума, максимума та літнього і зимового денного зниження навантаження на 2021р. та 2026р. АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО».

Результати розрахунків:

Зимовий максимум 2021р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Талалаївка-1» (124,89 кВ), а мінімальна – на ПС «Корюківка» (109,81 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Городська» (38,21 кВ), а мінімальна – на ПС «ГПП-1» (34,5 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Носовка» – (10,83 кВ), а мінімальна – на ПС «В.Кошелівка» (10,09 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного режиму.

Зимовий мінімум 2021р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «НРЗ» (123,93 кВ), а мінімальна – на ПС «Корюківка» (112,64 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Городська» (39,43 кВ), а мінімальна – на ПС «Олексинці» (34,91 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Лосинівка» – (11,24 кВ), а мінімальна – на ПС «В.Кошелівка» (10,18 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного режиму.

Зимове денне зниження навантаження 2021р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Талалаївка-1» (124,47 кВ), а мінімальна – на ПС «Корюківка» (110,57 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Городська» (38,56 кВ), а мінімальна – на ПС «Олексинці» (34,1 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Лосинівка» –

(10,92 кВ), а мінімальна – на ПС «В.Кошелівка» (10,06 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного режиму.

Літній максимум 2021р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Лісковиця» (119,63 кВ), а мінімальна – на ПС «Корюківка» (111,07 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Городська» (37,44 кВ), а мінімальна – на ПС «ГПП-1» (34,91 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Олешня» – (10,77 кВ), а мінімальна – на ПС «В.Кошелівка» (10,09 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного режиму.

Літній мінімум 2021р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «НРЗ» (124,45 кВ), а мінімальна – на ПС «Корюківка» (113,03 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Городська» (39,66 кВ), а мінімальна – на ПС «Парафіївка» (34,88 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Лосинівка» – (11,32 кВ,) а мінімальна – на ПС «Сахутівка» (10,11 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного режиму.

Літнє денне зниження навантаження 2021р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Виповзово» (119,01 кВ), а мінімальна – на ПС «Корюківка» (111,01 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Городська» (37,41 кВ), а мінімальна – на ПС «ГПП-1» (34,86 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Олешня» – (10,78 кВ), а мінімальна – на ПС «Вертіївка» (10,13 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного режиму.

Зимовий максимум 2026р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Талалаївка-1» (124,86 кВ), а мінімальна – на ПС «Корюківка» (108,84 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Козелець» (37,09 кВ), а мінімальна – на ПС «Олексенці» (34,6 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Придеснянська» – (10,8 кВ), а мінімальна – на ПС «Тупичів» (10,2 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного режиму.

Зимовий мінімум 2026р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Лісковиця» (123,55 кВ), а мінімальна – на ПС «Корюківка» (112,12 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Бобровиця» (37,25 кВ), а мінімальна – на ПС «Олексенці» (34,96 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Н.Биків» – (10,86 кВ), а мінімальна – на ПС «Центральна» (10,16 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного режиму.

Зимове денне зниження навантаження 2026р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Талалаївка-1» (124,94 кВ), а мінімальна – на ПС «Корюківка» (109,75 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Козелець» (37,2 кВ), а мінімальна – на ПС «Олексенці» (34,56 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Чорнотичі» – (10,9 кВ), а мінімальна – на ПС «Гончарівськ» (10,12 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного режиму.

Літній максимум 2026р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Лісковиця» (120,54 кВ), а мінімальна – на ПС «Корюківка» (110,34 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Подусівка» (37,2 кВ), а мінімальна – на ПС «Олексинці» (34,5 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Чорнотичі» – (10,98 кВ), а мінімальна – на ПС «Богдани» (10,12 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного режиму.

Літній мінімум 2026р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Лісковиця» (122,54 кВ), а мінімальна – на ПС «Корюківка» (112,57 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Козелець» (37,11 кВ), а мінімальна – на ПС «Срібне» (34,87 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Олешня» – (10,87 кВ), а мінімальна – на ПС «Тютюнова ф-ка» (10,07 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного режиму.

Літнє денне зниження навантаження 2026р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Виповзово» (118,73 кВ), а мінімальна – на ПС «Корюківка» (110,27 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Голінка» (36,95 кВ), а мінімальна – на ПС «Олексенці» (33,98 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Чорнотичі» – (10,97 кВ), а мінімальна – на ПС «Олексенці» (10,14 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного режиму.

В усіх варіантах розрахунку даного режиму трансформатори і ПЛ не перевантажені. Дані по завантаженню трансформаторів і ПЛ наведено у розрахункових схемах.

10.2. Результати розрахунку ремонтно-аварійних режимів роботи

Аварійне відключення ПЛ «Чернігівська – Ріпки» (або «ЧТЕЦ – Березна») за виведеної в ремонт ПЛ «ЧТЕЦ – Березна» (або «Чернігівська – Ріпки»)

Даний режим роботи розрахований для зимового і літнього мінімума, максимума та літнього денного зниження навантаження на 2021р. та 2026р. АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО».

Даний режим створюється виконанням наступних оперативних перемикань:

- ПС «Холми»: включити В-110 Семенівка-2, відключити В-110 Оболонння (заживити ПС «Холми», «Корюківка», «Щорс», «Березна», «Седнів», «Городня» від ПС «Семенівка-2»);
- ПС «Березна»: В-110 Мена-2 відключити;
- ПС «Корюківка»: СВ-110 включити;
- ПС «Сосниця»: СВ-110 включити (заживити ПС «Мена-1», «Мена-2», «Сосниця», «Оболонння» від ПС «Терещенська»);
- ПС «Тупичів»: включити В-35 Халявин (заживити ПС «Тупичів», ПС «Пекуровка» від ЧнТЕЦ);
- ПС «Городня»: відключити В-35 Пекуровка, Т-2, В-35 Т-1. Включити СВ-10, СВ-35.
- ПС «Добрянка»: включити В-35 Хоробичі (заживити ПС «Петровка», ПС «Горськ», ПС «Хоробичі» від ПС «Добрянка»;
- ПС «Павлівка»: включити В-35 Любеч;
- ПС «Осняки»: включити СВ-35;

– ПС «Ріпки» відключити В-35 Петруши, Т-1, включити СВ-10, Т-2 включити по стороні 35/10 кВ. (заживити ПС «Петруші», ПС «Посьолок», ПС «Малинівка», ПС «Любеч» від ПС «Павлівка»).

Результати розрахунків:

Зимовий максимум 2021р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Бахмач-2» (125,49 кВ), а мінімальна – на ПС «Городня» (98,88 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Городська» (38,68 кВ), а мінімальна – на ПС «ГПП-1» (34,36 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Носовка» – (10,97 кВ), а мінімальна – на ПС «Ріпки» (9,42 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Зимовий мінімум 2021р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «НРЗ» (123,94 кВ), а мінімальна – на ПС «Березна» (109,13 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Городська» (39,43 кВ), а мінімальна – на ПС «Олексинці» (34,91 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Лосинівка» – (11,24 кВ), а мінімальна – на ПС «Ріпки» (9,55 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Літній максимум 2021р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Лісковиця» (120,23 кВ), а мінімальна – на ПС «Городня» (103,57 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Городська» (37,76 кВ), а мінімальна – на ПС «ГПП-1» (34,6 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Носовка» – (10,84 кВ), а мінімальна – на ПС «Ріпки» (9,48 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Літній мінімум 2021р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «НРЗ» (124,23 кВ), а мінімальна – на ПС «Березна» (110,43 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Городська» (39,59 кВ), а мінімальна – на ПС «ГПП-1» (35,05 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Лосинівка» – (11,3 кВ,) а мінімальна – на ПС «Ріпки» (10,09 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Літнє денне зниження навантаження 2021р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Лісковиця» (119,22 кВ), а мінімальна – на ПС «Городня» (104,22 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Городська» (37,7 кВ), а мінімальна – на ПС «Пекуровка» (34,4 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Чорнотичі» – (10,9 кВ), а мінімальна – на ПС «Тупичів» (10,0 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Зимовий максимум 2026р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Талалаївка-1» (124,86 кВ), а мінімальна – на ПС «Городня» (95,96 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Б.Гать» (37,22 кВ), а мінімальна – на ПС «Мрин» (34,15 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Носовка» – (10,87 кВ), а

мінімальна – на ПС «Ріпки» (9,5 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Зимовий мінімум 2026р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Лісковиця» (123,69 кВ), а мінімальна – на ПС «Городня» (107,59 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Бобровиця» (37,32 кВ), а мінімальна – на ПС «Пекуровка» (34,79 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Н.Биків» – (10,89 кВ), а мінімальна – на ПС «Ріпки» (9,55 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Літній максимум 2026р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Лісковиця» (120,04 кВ), а мінімальна – на ПС «Городня» (101,04 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Линовиця» (37,06 кВ), а мінімальна – на ПС «Пекуровка» (34,08 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Олешня» – (10,85 кВ), а мінімальна – на ПС «Ріпки» (9,4 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Літній мінімум 2026р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Лісковиця» (122,57 кВ), а мінімальна – на ПС «Березна» (109,14 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Козелець» (37,11 кВ), а мінімальна – на ПС «Пекуровка» (34,84 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Чорнотичі» – (10,79 кВ), а мінімальна – на ПС «Ріпки» (10,03 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Літнє денне зниження навантаження 2026р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Лісковиця» (119,48 кВ), а мінімальна – на ПС «Городня» (102,12 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Линовиця» (37,0 кВ), а мінімальна – на ПС «Пекуровка» (33,99 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Чорнотичі» – (10,84 кВ), а мінімальна – на ПС «Халявин» (10,07 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

В усіх варіантах розрахунку даного режиму трансформатори і ПЛ не перевантажені. Дані по завантаженню трансформаторів і ПЛ наведено у розрахункових схемах.

Аварійне відключення ПЛ «Терещенська – Оболонння» (або «Шосткинська ТЕЦ – Н.Сіверський») за виведеної в ремонт ПЛ «Шосткинська ТЕЦ – Н.Сіверський» (або «Терещенська – Оболонння»)

Даний режим роботи розрахований для зимового і літнього мінімума, максимума та літнього денного зниження навантаження на 2021р. та 2026р. АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО».

Даний режим створюється виконанням наступних оперативних перемикань:

- ПС «Корюківка»: включити СВ-110;
- ПС «Сосниця»: включити СВ-110, відключити ЛР-110 Оболонння;
- ПС «Холми»: включити В-110 Семенівка-2;
- ПС «Березна»: відключити СВ-110.

Результати розрахунків:

Зимовий максимум 2021р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Талалаївка-1» (124,89 кВ), а мінімальна – на ПС «Н.Сіверський» (106,3 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Городська» (38,2 кВ), а мінімальна – на ПС «Олексинці» (34,19 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Носовка» – (10,82 кВ), а мінімальна – на ПС «Гончарівськ» (10,03 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Зимовий мінімум 2021р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «НРЗ» (123,11 кВ), а мінімальна – на ПС «Добрянка» (116,9 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Городська» (39,16 кВ), а мінімальна – на ПС «Олексинці» (34,65 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Лосинівка» – (11,16 кВ), а мінімальна – на ПС «Б.Гать» (10,16 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Літній максимум 2021р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Лісковиця» (120,3 кВ), а мінімальна – на ПС «Н. Сіверський» (109,46 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Городська» (37,7 кВ), а мінімальна – на ПС «ГПП-1» (34,54 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Олешня» – (10,77 кВ), а мінімальна – на ПС «Сахутівка» (10,14 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Літній мінімум 2021р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «НРЗ» (123,54 кВ), а мінімальна – на ПС «Добрянка» (116,9 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Городська» (39,37 кВ), а мінімальна – на ПС «ГПП-1» (34,83 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Лосинівка» – (11,23 кВ,) а мінімальна – на ПС «Парафіївка» (10,09 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Літнє денне зниження навантаження 2021р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Виповзово» (119,01 кВ), а мінімальна – на ПС «Н.Сіверський» (107,64 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Городська» (37,35 кВ), а мінімальна – на ПС «ГПП-1» (34,8 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Чорнотичі» – (10,86 кВ), а мінімальна – на ПС «Стрельники» (10,17 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Зимовий максимум 2026р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Талалаївка-1» (121,85 кВ), а мінімальна – на ПС «Н.Сіверський» (107,18 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Линовиця» (37,16 кВ), а мінімальна – на ПС «Олексенці» (34,18 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Монастирище» – (10,73 кВ), а мінімальна – на ПС «Сидорівка» (10,09 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Зимовий мінімум 2026р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Лісковиця» (123,79 кВ), а мінімальна – на ПС «Добрянка» (116,88 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Линовиця» (37,05 кВ), а мінімальна – на ПС «Олексенці» (35,01 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Олешня» –

(10,85 кВ), а мінімальна – на ПС «Низківка» (10,16 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Літній максимум 2026р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Лісковиця» (120,9 кВ), а мінімальна – на ПС «Н.Сіверський» (109,64 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Линовиця» (37,35 кВ), а мінімальна – на ПС «Олексенці» (34,4 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Батурин» – (10,82 кВ), а мінімальна – на ПС «Н.Басань» (10,09 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Літній мінімум 2026р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Лісковиця» (122,13 кВ), а мінімальна – на ПС «Добрянка» (116,9 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Козелець» (37,11 кВ), а мінімальна – на ПС «Срібне» (34,62 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Олешня» – (10,88 кВ), а мінімальна – на ПС «Ст.Басань» (10,13 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

Літнє денне зниження навантаження 2026р.:

Максимальна напруга на шинах 110 кВ буде спостерігатися на ПС «Лісковиця» (119,45 кВ), а мінімальна – на ПС «Н.Сіверський» (108,1 кВ). Максимальна напруга на шинах 35 кВ буде спостерігатися на ПС «Подусівка» (37,16 кВ), а мінімальна – на ПС «Олексенці» (34,67 кВ). Максимальна напруга на шинах 10 кВ буде спостерігатися на ПС «Носовка» – (10,77 кВ), а мінімальна – на ПС «Гончарівськ» (10,22 кВ). Дані напруги знаходяться в допустимих межах для даного ремонтно-аварійного режиму.

В усіх варіантах розрахунку даного режиму трансформатори і ПЛ не перевантажені. Дані по завантаженню трансформаторів і ПЛ наведено у розрахункових схемах.

Зведена інформація щодо розрахунків режимів роботи електричних мереж наведені в таблицях 10.1 – 10.3.

Таблиця 10.1 – Режим напруги підстанцій 35-110 кВ в нормальному та ремонтно-аварійних режимах АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» станом на 01.01.2021

Найменування ПС та приєднання	Значення напруги, кВ															
	Нормальний режим						Ремонтно-аварійний режим 1 (відключення ПЛ «Чернігівська – Ріпки») 2021 рік зима максимум	Ремонтно-аварійний режим 1 (відключення ПЛ «Чернігівська – Ріпки») 2021 рік зима мінімум	Ремонтно-аварійний режим 1 (відключення ПЛ «Чернігівська – Ріпки») 2021 рік літо максимум	Ремонтно-аварійний режим 1 (відключення ПЛ «Чернігівська – Ріпки») 2021 рік літо мінімум	Ремонтно-аварійний режим 1 (відключення ПЛ «Чернігівська – Ріпки») 2021 рік літо 13:00	Ремонтно-аварійний режим 2 (відключення ПЛ «Терещенська – Оболонняя») 2021 рік зима максимум	Ремонтно-аварійний режим 2 (відключення ПЛ «Терещенська – Оболонняя») 2021 рік зима мінімум	Ремонтно-аварійний режим 2 (відключення ПЛ «Терещенська – Оболонняя») 2021 рік літо максимум	Ремонтно-аварійний режим 2 (відключення ПЛ «Терещенська – Оболонняя») 2021 рік літо мінімум	Ремонтно-аварійний режим 2 (відключення ПЛ «Терещенська – Оболонняя») 2021 рік літо 13:00
	Зима максимум 2021 рік	Зима мінімум 2021 рік	Зима 13:00 2021 рік	Літо максимум 2021 рік	Літо мінімум 2021 рік	Літо 13:00 2021 рік										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Агрікор 1 СШ-10кВ"	10,52	10,53	10,40	10,58	10,59	10,56	10,48	10,53	10,49	10,57	10,65	10,25	10,36	10,65	10,51	10,55
"Агрікор 1 СШ-35кВ"	36,31	36,28	35,90	36,47	36,46	36,43	36,17	36,28	36,19	36,40	36,73	35,38	35,69	36,74	36,19	36,37
"Агрікор 2 СШ-10кВ"	10,52	10,60	10,36	10,30	10,55	10,37	10,28	10,60	10,56	10,53	10,46	10,51	10,43	10,46	10,30	10,55
"Агрікор 2 СШ-35кВ"	36,31	36,50	35,76	35,53	36,33	35,76	35,49	36,50	36,41	36,26	36,07	36,30	35,93	36,08	35,45	36,37
"Анисів 1 СШ-10кВ"	10,52	10,53	10,44	10,53	10,58	10,43	10,54	10,52	10,54	10,57	10,43	10,40	10,51	10,42	10,56	10,49
"Анисів 1 СШ-35кВ"	36,28	36,18	35,97	36,25	36,34	35,91	36,32	36,15	36,27	36,30	35,92	35,84	36,12	35,88	36,28	36,12
"Анисів 2 СШ-35кВ"	36,28	36,18	35,97	36,25	36,34	35,91	36,32	36,15	36,27	36,30	35,92	35,84	36,12	35,88	36,28	36,12
"Архипівка 1 СШ-10кВ"	10,54	10,43	10,58	10,61	10,72	10,61	10,61	10,62	10,41	10,51	10,51	10,39	10,54	10,33	10,66	10,55
"Архипівка 1 СШ-35кВ"	36,21	35,75	36,33	36,41	36,75	36,40	36,45	36,40	35,73	36,01	36,08	35,72	36,12	35,47	36,51	36,21
"Архипівка 2 СШ-10кВ"	10,54	10,43	10,58	10,61	10,72	10,61	10,61	10,62	10,41	10,51	10,51	10,39	10,54	10,33	10,66	10,55
"Архипівка 2 СШ-35кВ"	36,21	35,75	36,33	36,41	36,75	36,40	36,45	36,40	35,73	36,01	36,08	35,72	36,12	35,47	36,51	36,21
"Атюша 1 СШ-10кВ"	10,60	10,70	10,63	10,64	10,71	10,64	10,60	10,70	10,64	10,45	10,64	10,60	10,70	10,64	10,71	10,64
"Атюша 1 СШ-35кВ"	36,91	36,94	36,92	36,92	36,95	36,92	36,91	36,94	36,92	36,95	36,92	36,91	36,94	36,92	36,95	36,92

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Атюша 2 СШ-10кВ"	10,60	10,70	10,63	10,64	10,71	10,64	10,60	10,70	10,64	10,45	10,64	10,60	10,70	10,64	10,71	10,64
"Атюша 2 СШ-35кВ"	36,91	36,94	36,92	36,92	36,95	36,92	36,91	36,94	36,92	36,95	36,92	36,91	36,94	36,92	36,95	36,92
"Б.Гать 1 СШ-10кВ"	10,30	10,31	10,37	10,42	10,43	10,42	10,31	10,24	10,29	10,38	10,29	10,29	10,16	10,31	10,32	10,33
"Б.Гать 1 СШ-35кВ"	35,76	35,58	35,96	36,10	35,97	36,08	35,81	35,34	35,63	35,78	35,64	35,73	35,09	35,71	35,58	35,77
"Батурин 1 СШ-10кВ"	10,46	10,48	10,31	10,58	10,56	10,57	10,60	10,48	10,47	10,54	10,66	10,36	10,41	10,45	10,48	10,55
"Батурин 1 СШ-35кВ"	35,67	35,59	35,12	35,99	35,83	35,96	36,13	35,59	35,62	35,77	36,26	35,33	35,33	35,56	35,56	35,90
"Батурин 2 СШ-10кВ"	10,45	10,61	10,51	10,61	10,61	10,61	10,57	10,61	10,52	10,59	10,52	10,44	10,54	10,51	10,53	10,59
"Батурин 2 СШ-35кВ"	35,31	36,33	35,51	36,35	36,34	36,34	35,71	36,33	36,06	36,27	36,03	35,30	36,09	36,01	36,06	36,28
"Бахмач 1 СШ-110кВ"	124,11	123,64	124,26	116,38	123,58	116,36	125,49	123,64	117,35	123,36	117,28	124,07	122,81	117,19	122,66	116,18
"Бахмач 1 СШ-27,5кВ"	27,60	27,81	27,83	27,80	27,81	27,79	27,93	27,81	27,57	27,76	27,55	27,60	27,62	27,53	27,60	27,75
"Бахмач 1 СШ-35кВ"	35,39	36,38	35,58	36,41	36,38	36,40	35,79	36,38	36,12	36,32	36,10	35,38	36,14	36,07	36,11	36,35
"Бахмач 2 СШ-110кВ"	124,11	123,64	124,26	116,38	123,58	116,36	125,49	123,64	117,35	123,36	117,28	124,07	122,81	117,19	122,66	116,18
"Бахмач 2 СШ-27,5кВ"	27,62	27,81	27,84	27,80	27,82	27,80	27,94	27,81	27,58	27,77	27,56	27,61	27,62	27,54	27,61	27,75
"Бахмач 2 СШ-35кВ"	35,39	36,38	35,58	36,41	36,38	36,40	35,79	36,38	36,12	36,32	36,10	35,38	36,14	36,07	36,11	36,35
"Бахмач-2 1 СШ-10кВ"	10,33	10,52	10,44	10,67	10,48	10,56	10,46	10,52	10,56	10,46	10,65	10,50	10,45	10,55	10,40	10,55
"Бахмач-2 1 СШ-110кВ"	124,06	123,61	124,23	116,34	123,57	116,34	125,45	123,62	117,31	123,35	117,26	124,02	122,78	117,15	122,65	116,16
"Бахмач-2 1 СШ-35кВ"	36,39	36,03	35,79	36,59	36,23	36,56	36,84	36,03	36,22	36,16	36,86	36,06	35,78	36,17	35,96	36,50
"Бахмач-2 2 СШ-35кВ"	36,39	36,03	35,79	36,59	36,23	36,56	36,84	36,03	36,22	36,16	36,86	36,05	35,78	36,17	35,96	36,50
"Безуглівка 1 СШ-10кВ"	10,69	11,17	10,82	10,51	11,26	10,50	10,83	11,17	10,60	11,24	10,59	10,69	11,10	10,59	11,18	10,48
"Безуглівка 1 СШ-35кВ"	38,12	39,37	38,48	37,36	39,61	37,32	38,59	39,37	37,67	39,54	37,62	38,11	39,10	37,62	39,31	37,26
"Безуглівка 2 СШ-35кВ"	38,12	39,37	38,48	37,36	39,61	37,32	38,59	39,37	37,67	39,54	37,62	38,11	39,10	37,62	39,31	37,26
"Березна 1 СШ-10кВ"	10,59	10,36	10,40	10,58	10,68	10,55	10,67	10,58	10,56	10,54	10,44	10,51	10,59	10,47	10,58	10,50
"Березна 1 СШ-110кВ"	119,01	122,75	120,49	118,22	121,99	117,70	99,27	109,14	103,78	110,43	104,43	116,22	121,34	116,88	120,90	115,23
"Березна 1 СШ-35кВ"	36,38	36,43	35,76	36,33	36,57	36,22	35,73	36,27	35,32	36,09	36,77	36,14	36,30	35,93	36,24	36,08
"Березна 2 СШ-10кВ"	10,59	10,36	10,40	10,58	10,68	10,55	10,67	10,58	10,56	10,54	10,44	10,51	10,59	10,47	10,58	10,50
"Березна 2 СШ-110кВ"	119,01	122,75	120,49	118,22	121,99	117,70	99,27	109,14	103,78	110,43	104,43	116,71	120,53	116,92	119,47	116,40

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Березна 2 СШ-35кВ"	36,38	36,43	35,76	36,33	36,57	36,22	35,73	36,27	35,32	36,09	36,77	36,14	36,30	35,93	36,24	36,08
"Білошапки 1 СШ-10кВ"	10,50	10,53	10,39	10,57	10,59	10,55	10,46	10,53	10,48	10,57	10,64	10,22	10,36	10,64	10,51	10,53
"Білошапки 1 СШ-35кВ"	36,01	36,11	35,63	36,24	36,32	36,19	35,87	36,11	35,95	36,25	36,49	35,07	35,53	36,50	36,05	36,13
"БКНС 1 СШ-35кВ"	35,87	35,69	35,30	35,32	35,44	35,26	34,80	35,69	35,01	35,37	34,94	34,94	35,72	34,95	35,16	35,20
"БКНС 1 СШ-6кВ"	6,29	6,26	6,19	6,20	6,22	6,19	6,10	6,26	6,14	6,20	6,13	6,13	6,27	6,13	6,17	6,18
"БКНС Леляки 1 СШ-10кВ"	6,27	6,18	6,16	6,15	6,13	6,14	6,09	6,18	6,10	6,11	6,09	6,11	6,18	6,09	6,08	6,13
"БКНС Леляки 1 СШ-35кВ"	36,61	36,07	35,96	35,91	35,77	35,86	35,56	36,07	35,60	35,70	35,54	35,70	36,10	35,55	35,49	35,80
"Бобровиця 1 СШ-10кВ"	10,37	10,56	10,67	10,57	10,57	10,55	10,51	10,56	10,66	10,55	10,64	10,55	10,48	10,65	10,49	10,54
"Бобровиця 1 СШ-110кВ"	117,34	120,19	118,37	116,98	124,15	116,84	118,80	120,19	117,96	123,93	117,76	117,30	119,34	117,80	123,24	116,66
"Бобровиця 1 СШ-35кВ"	36,48	36,13	36,57	36,20	36,17	36,15	36,95	36,13	36,52	36,10	36,45	36,16	36,79	36,47	35,90	37,02
"Бобровиця 2 СШ-10кВ"	10,26	10,32	10,39	10,30	10,34	10,46	10,40	10,32	10,39	10,33	10,55	10,43	10,42	10,36	10,26	10,44
"Бобровиця 2 СШ-110кВ"	117,34	120,19	118,37	116,98	124,15	116,84	118,80	120,19	117,96	123,93	117,76	117,30	119,34	117,80	123,24	116,66
"Бобровиця 2 СШ-35кВ"	36,14	36,25	36,57	36,24	35,43	35,89	36,62	36,25	36,56	36,27	36,19	36,74	35,69	36,47	36,06	36,75
"Богдани 1 СШ-10кВ"	10,30	10,58	10,23	10,43	10,51	10,42	10,26	10,58	10,34	10,49	10,32	10,38	10,68	10,32	10,42	10,40
"Богдани 1 СШ-35кВ"	34,65	35,44	34,39	35,03	35,19	34,98	34,50	35,44	34,72	35,13	34,65	34,92	35,77	34,67	34,91	34,92
"Богдани 2 СШ-10кВ"	10,49	10,55	10,35	10,38	10,49	10,36	10,16	10,55	10,28	10,47	10,26	10,21	10,56	10,27	10,41	10,34
"Богдани 2 СШ-35кВ"	35,81	35,65	35,24	35,27	35,41	35,21	34,73	35,65	34,95	35,34	34,88	34,87	35,68	34,90	35,12	35,15
"Болотниця 1 СШ-10кВ"	10,54	10,69	10,41	10,45	10,52	10,44	10,68	10,69	10,33	10,50	10,53	10,43	10,61	10,32	10,44	10,42
"Болотниця 1 СШ-35кВ"	34,59	34,94	34,15	35,12	35,25	35,07	35,07	34,95	34,73	35,18	35,38	34,24	34,68	34,68	34,97	35,01
"Болотниця 2 СШ-35кВ"	34,59	34,94	34,15	35,12	35,25	35,07	35,07	34,95	34,73	35,18	35,38	34,24	34,68	34,68	34,97	35,01
"Борзна 1 СШ-10кВ"	10,25	10,55	10,36	10,25	10,52	10,24	10,39	10,55	10,35	10,50	10,33	10,25	10,38	10,33	10,26	10,23
"Борзна 1 СШ-35кВ"	35,66	36,42	35,97	35,56	36,29	35,53	36,11	36,42	35,88	36,22	35,83	35,65	35,85	35,83	35,40	35,50
"Борзна 2 СШ-10кВ"	10,57	10,84	10,68	10,56	10,81	10,55	10,71	10,84	10,66	10,79	10,64	10,57	10,67	10,64	10,54	10,54

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Борзна 2 СШ-35кВ"	35,66	36,42	35,97	35,56	36,29	35,53	36,11	36,42	35,88	36,22	35,83	35,65	35,85	35,83	35,40	35,50
"Борки нас. 1 СШ-0,4кВ"	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	0,00	0,00	0,00
"Борки нас. 1 СШ-35кВ"	36,34	36,21	36,47	36,56	35,97	36,55	36,34	36,21	36,56	35,96	36,55	36,34	36,21	36,56	35,96	36,55
"Борки нас. 1 СШ-6кВ"	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	0,00	0,00	0,00
"Борковка 1 СШ-10кВ"	10,40	10,52	10,26	10,43	10,57	10,41	10,10	10,36	10,34	10,41	10,30	10,38	10,40	10,30	10,34	10,48
"Борковка 1 СШ-35кВ"	36,00	36,22	35,47	36,00	36,38	35,94	34,96	35,67	35,69	35,83	35,57	35,92	35,82	35,56	35,59	36,17
"Борковка 2 СШ-10кВ"	10,40	10,52	10,26	10,43	10,57	10,41	10,10	10,36	10,34	10,41	10,30	10,38	10,40	10,30	10,34	10,48
"Борковка 2 СШ-35кВ"	36,00	36,22	35,47	36,00	36,38	35,94	34,96	35,67	35,69	35,83	35,57	35,92	35,82	35,56	35,59	36,17
"Броварська 2 СШ-330кВ"	344,38	351,36	347,74	335,49	349,26	335,82	348,38	351,35	338,24	348,60	338,42	344,23	348,98	337,75	346,59	335,28
"В.Кошелівка 1 СШ-10кВ"	10,09	10,18	10,06	10,09	10,22	10,16	10,14	10,18	10,16	10,20	10,23	10,09	10,30	10,15	10,15	10,34
"В.Кошелівка 1 СШ-35кВ"	35,28	35,48	35,16	35,26	35,60	35,01	35,00	35,48	35,50	35,54	35,25	35,30	35,92	35,46	35,38	35,63
"В.Самбор"	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00
"Варва 1 СШ-10кВ"	10,31	10,60	10,24	10,45	10,53	10,43	10,26	10,60	10,35	10,51	10,33	10,39	10,70	10,34	10,45	10,41
"Варва 1 СШ-35кВ"	34,85	35,57	34,57	35,20	35,31	35,15	34,70	35,57	34,89	35,24	34,82	35,12	35,90	34,84	35,03	35,09
"Варва 2 СШ-10кВ"	10,62	10,64	10,47	10,49	10,57	10,47	10,29	10,64	10,39	10,55	10,37	10,34	10,65	10,38	10,49	10,45
"Варва 2 СШ-35кВ"	35,88	35,70	35,32	35,33	35,45	35,28	34,81	35,70	35,02	35,39	34,95	34,95	35,74	34,97	35,17	35,22
"Веприк 1 СШ-10кВ"	10,41	10,41	10,46	10,38	10,44	10,36	10,55	10,41	10,47	10,42	10,45	10,32	10,61	10,45	10,36	10,62
"Веприк 1 СШ-35кВ"	36,17	35,94	36,29	35,94	35,99	35,89	36,65	35,94	36,26	35,92	36,18	35,85	36,59	36,21	35,72	36,76
"Веприк 2 СШ-10кВ"	10,41	10,41	10,46	10,37	10,44	10,36	10,55	10,41	10,47	10,42	10,45	10,32	10,61	10,45	10,36	10,62
"Веприк 2 СШ-35кВ"	36,17	35,94	36,29	35,94	35,99	35,89	36,65	35,94	36,26	35,92	36,18	35,85	36,59	36,21	35,72	36,76
"Вересоч 1 СШ-10кВ"	10,46	10,47	10,42	10,43	10,50	10,36	10,38	10,47	10,51	10,48	10,43	10,47	10,60	10,50	10,44	10,54
"Вересоч 1 СШ-35кВ"	36,03	35,95	35,84	35,88	36,02	35,65	35,75	35,95	36,13	35,97	35,88	36,04	36,38	36,09	35,81	36,25
"Вересоч 2 СШ-10кВ"	10,46	10,47	10,42	10,44	10,50	10,36	10,38	10,47	10,51	10,49	10,43	10,47	10,60	10,50	10,44	10,54
"Вересоч 2 СШ-35кВ"	36,03	35,95	35,84	35,88	36,02	35,65	35,75	35,95	36,13	35,97	35,88	36,04	36,38	36,09	35,81	36,25

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Вертіївка 1 СШ-10кВ"	10,19	10,31	10,17	10,21	10,35	10,13	10,11	10,31	10,28	10,33	10,20	10,20	10,44	10,27	10,29	10,32
"Вертіївка 1 СШ-35кВ"	35,35	35,52	35,22	35,31	35,63	35,06	35,06	35,52	35,56	35,58	35,30	35,36	35,96	35,52	35,42	35,68
"Вертіївка 2 СШ-10кВ"	10,19	10,31	10,17	10,21	10,35	10,13	10,11	10,31	10,28	10,33	10,20	10,20	10,44	10,27	10,29	10,32
"Вертіївка 2 СШ-35кВ"	35,35	35,52	35,22	35,31	35,63	35,06	35,06	35,52	35,56	35,58	35,30	35,36	35,96	35,52	35,42	35,68
"Виповзово 1 СШ-10кВ"	10,63	10,55	10,48	10,67	10,57	10,49	10,63	10,55	10,67	10,57	10,49	10,63	10,55	10,67	10,57	10,49
"Виповзово 1 СШ-110кВ"	118,78	119,35	118,93	119,03	119,44	119,02	118,78	119,35	119,03	119,44	119,02	118,78	119,35	119,03	119,44	119,02
"Виповзово 2 СШ-10кВ"	10,58	10,52	10,62	10,64	10,54	10,64	10,58	10,52	10,64	10,54	10,64	10,58	10,52	10,64	10,54	10,64
"Виповзово 2 СШ-110кВ"	118,78	119,35	118,93	119,03	119,44	119,02	118,78	119,35	119,03	119,44	119,02	118,78	119,35	119,03	119,44	119,02
"Високе 1 СШ-10кВ"	10,23	10,54	10,34	10,24	10,51	10,22	10,36	10,54	10,33	10,49	10,31	10,22	10,37	10,31	10,25	10,22
"Високе 1 СШ-35кВ"	35,75	36,47	36,05	35,64	36,34	35,60	36,20	36,47	35,95	36,27	35,91	35,74	35,91	35,90	35,45	35,58
"Високе 2 СШ-10кВ"	10,23	10,54	10,34	10,24	10,51	10,22	10,36	10,54	10,33	10,49	10,31	10,22	10,37	10,31	10,25	10,22
"Високе 2 СШ-35кВ"	35,75	36,47	36,05	35,64	36,34	35,60	36,20	36,47	35,95	36,27	35,91	35,74	35,91	35,90	35,45	35,58
"Вовчок 1 СШ-10кВ"	10,55	10,44	10,60	10,61	10,47	10,61	10,55	10,44	10,61	10,47	10,61	10,55	10,44	10,61	10,47	10,61
"Вовчок 1 СШ-35кВ"	36,25	35,81	36,40	36,43	35,89	36,42	36,25	35,81	36,43	35,89	36,42	36,25	35,81	36,43	35,89	36,42
"Воробʼївка 1 СШ-10кВ"	10,30	10,42	10,33	10,35	10,44	10,35	10,39	10,35	10,22	10,39	10,23	10,26	10,47	10,50	10,33	10,51
"Воробʼївка 1 СШ-35кВ"	35,48	35,79	35,56	35,61	35,83	35,61	35,79	35,55	35,18	35,64	35,20	35,37	35,96	36,13	35,45	36,17
"Галица 1 СШ-10кВ"	10,49	10,65	10,41	10,62	10,73	10,60	10,45	10,65	10,53	10,71	10,69	10,20	10,47	10,70	10,64	10,58
"Галица 1 СШ-35кВ"	35,60	35,84	35,25	35,89	36,07	35,84	35,45	35,84	35,59	36,01	36,14	34,65	35,25	36,16	35,80	35,78
"Гірськ 1 СШ-10кВ"	10,36	10,57	10,60	10,35	10,41	10,45	10,23	10,28	10,13	10,34	10,21	10,25	10,52	10,59	10,44	10,38
"Гірськ 1 СШ-35кВ"	35,83	36,37	36,61	35,72	35,82	36,08	35,39	35,41	35,00	35,58	35,27	35,46	36,23	36,55	35,92	35,82
"Голінка 1 СШ-10кВ"	10,47	10,51	10,48	10,49	10,52	10,49	10,47	10,51	10,49	10,52	10,49	10,47	10,51	10,49	10,52	10,49
"Голінка 1 СШ-35кВ"	36,95	36,97	36,95	36,95	36,97	36,95	36,95	36,97	36,95	36,97	36,95	36,95	36,97	36,95	36,97	36,95
"Голінка 2 СШ-10кВ"	10,58	10,49	10,41	10,65	10,55	10,64	10,71	10,49	10,54	10,53	10,72	10,48	10,41	10,52	10,47	10,62
"Голінка 2 СШ-35кВ"	36,25	35,93	35,65	36,47	36,13	36,44	36,70	35,93	36,10	36,07	36,73	35,91	35,67	36,04	35,86	36,38

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Головеньки 1 СШ-10кВ"	10,35	10,61	10,45	10,33	10,57	10,32	10,48	10,61	10,43	10,55	10,41	10,34	10,44	10,41	10,31	10,32
"Головеньки 1 СШ-35кВ"	35,65	36,42	35,96	35,56	36,28	35,52	36,10	36,42	35,87	36,22	35,83	35,64	35,85	35,82	35,40	35,50
"Головеньки 2 СШ-10кВ"	10,35	10,61	10,45	10,33	10,57	10,32	10,48	10,61	10,43	10,55	10,41	10,34	10,44	10,41	10,31	10,32
"Головеньки 2 СШ-35кВ"	35,65	36,42	35,96	35,56	36,28	35,52	36,10	36,42	35,87	36,22	35,83	35,64	35,85	35,82	35,40	35,50
"Гончарівськ 1 СШ-10кВ"	10,17	10,45	10,43	10,31	10,55	10,19	10,19	10,44	10,32	10,53	10,20	10,03	10,43	10,19	10,53	10,26
"Гончарівськ 1 СШ-35кВ"	35,03	35,47	34,87	35,24	35,71	34,88	35,08	35,43	35,27	35,66	34,90	34,58	35,40	34,86	35,64	35,10
"Гончарівськ 2 СШ-10кВ"	10,18	10,45	10,43	10,31	10,55	10,19	10,19	10,44	10,32	10,53	10,20	10,03	10,43	10,19	10,53	10,26
"Гончарівськ 2 СШ-35кВ"	35,03	35,47	34,87	35,24	35,71	34,88	35,08	35,43	35,27	35,66	34,90	34,58	35,40	34,86	35,64	35,10
"Горбово 1 СШ-10кВ"	10,50	10,40	10,43	10,43	10,41	10,36	10,42	10,40	10,49	10,40	10,43	10,50	10,52	10,48	10,35	10,53
"Горбово 1 СШ-35кВ"	37,02	36,57	36,74	36,72	36,59	36,49	36,75	36,57	36,96	36,54	36,72	37,03	36,99	36,92	36,38	37,09
"Город-110 1 СШ-10"	10,63	10,45	10,52	10,44	10,48	10,53	10,56	10,45	10,53	10,46	10,61	10,62	10,56	10,51	10,40	10,51
"Город-110 1 СШ-110"	119,36	121,17	120,11	115,12	119,35	116,09	120,67	121,17	116,04	119,12	116,96	119,29	120,38	115,86	118,44	115,91
"Город-110 2 СШ-10"	10,64	10,47	10,54	10,46	10,49	10,55	10,58	10,47	10,54	10,47	10,63	10,64	10,58	10,53	10,41	10,53
"Город-110 2 СШ-110"	119,36	121,17	120,11	115,13	119,35	116,10	120,67	121,17	116,04	119,12	116,96	119,30	120,39	115,87	118,44	115,91
"Город-110 3 СШ-10"	10,64	10,46	10,53	10,46	10,49	10,54	10,57	10,46	10,54	10,47	10,62	10,64	10,57	10,52	10,41	10,53
"Город-110 4 СШ-10"	10,64	10,46	10,53	10,46	10,49	10,55	10,57	10,46	10,54	10,47	10,63	10,64	10,58	10,53	10,41	10,53
"Город-35 1 СШ-35кВ"	36,59	36,37	36,26	36,51	36,51	36,19	36,65	36,35	36,55	36,48	36,22	36,17	36,31	36,15	36,45	36,39
"Город-35 2 СШ-10кВ"	10,47	10,46	10,64	10,37	10,53	10,44	10,32	10,40	10,63	10,46	10,44	10,46	10,47	10,51	10,46	10,43
"Город-35 2 СШ-35кВ"	36,31	36,27	36,90	35,96	36,50	36,22	35,78	36,08	36,88	36,27	36,20	36,29	36,32	36,46	36,27	36,17
"Городня 1 СШ-10кВ"	10,54	10,42	10,50	10,50	10,52	10,61	10,48	10,64	10,40	10,59	10,68	10,43	10,64	10,47	10,55	10,53
"Городня 1 СШ-110кВ"	119,01	122,36	120,19	118,09	121,40	117,23	98,88	109,15	103,57	110,50	104,22	117,84	120,94	117,76	119,80	116,42
"Городня 1 СШ-35кВ"	36,17	36,57	36,91	36,00	36,00	36,36	35,73	35,62	35,28	35,77	35,55	35,80	36,43	36,82	36,11	36,10
"Городня 2 СШ-10кВ"	10,49	10,40	10,46	10,47	10,68	10,57	10,48	10,64	10,40	10,59	10,68	10,57	10,62	10,44	10,53	10,50
"Городня 2 СШ-110кВ"	119,01	122,36	120,19	118,09	121,40	117,23	98,88	109,15	103,57	110,50	104,22	117,84	120,94	117,76	119,80	116,42

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Городня 2 СШ-35кВ"	35,99	36,50	35,84	35,87	36,54	36,23	35,73	35,62	35,28	35,77	35,55	36,26	36,34	36,69	36,04	35,97
"Городська 1 СШ-10кВ"	10,54	10,44	10,39	10,50	10,52	10,63	10,53	10,44	10,59	10,50	10,43	10,54	10,63	10,44	10,43	10,61
"Городська 1 СШ-35кВ"	38,15	39,39	38,51	37,39	39,63	37,35	38,62	39,39	37,70	39,56	37,65	38,14	39,12	37,65	39,34	37,30
"Городська 2 СШ-10кВ"	10,61	10,47	10,45	10,55	10,55	10,54	10,46	10,47	10,50	10,53	10,63	10,46	10,53	10,49	10,47	10,52
"Городська 2 СШ-35кВ"	38,22	39,43	38,56	37,44	39,66	37,41	38,68	39,43	37,76	39,59	37,70	38,20	39,16	37,71	39,37	37,35
"ГПП-1 1 СШ-35кВ"	34,51	35,35	34,26	34,92	35,11	34,86	34,36	35,36	34,60	35,05	34,53	34,78	35,69	34,55	34,83	34,80
"ГПП-1 1 СШ-6кВ"	6,14	6,32	6,09	6,22	6,28	6,21	6,11	6,32	6,16	6,27	6,15	6,18	6,38	6,15	6,23	6,20
"ГПП-1 2 СШ-35кВ"	35,86	35,68	35,30	35,31	35,44	35,26	34,79	35,68	35,00	35,37	34,93	34,93	35,72	34,95	35,15	35,20
"ГПП-1 2 СШ-6кВ"	6,28	6,26	6,19	6,19	6,22	6,18	6,10	6,26	6,14	6,20	6,12	6,12	6,26	6,13	6,17	6,17
"ГПП-2 1 СШ-35кВ"	35,67	36,06	35,32	35,88	35,76	35,83	35,52	36,06	35,57	35,69	35,51	35,93	36,39	35,52	35,48	35,77
"ГПП-2 1 СШ-6кВ"	6,08	6,16	6,02	6,12	6,11	6,11	6,06	6,16	6,07	6,10	6,06	6,13	6,22	6,06	6,06	6,10
"ГПП-2 2 СШ-35кВ"	36,34	35,89	35,71	35,67	35,60	35,63	35,28	35,89	35,37	35,53	35,31	35,42	35,92	35,32	35,32	35,57
"ГПП-2 2 СШ-6кВ"	6,20	6,13	6,09	6,09	6,08	6,08	6,01	6,13	6,03	6,07	6,02	6,04	6,13	6,02	6,03	6,07
"Григорівка 1 СШ-10кВ"	10,48	10,55	10,34	10,62	10,64	10,61	10,62	10,55	10,51	10,62	10,70	10,38	10,47	10,49	10,55	10,59
"Григорівка 1 СШ-35кВ"	35,55	35,53	35,02	35,90	35,77	35,87	36,01	35,53	35,53	35,71	36,17	35,21	35,27	35,47	35,50	35,81
"Григорівка 2 СШ-35кВ"	35,55	35,53	35,02	35,90	35,77	35,86	36,01	35,53	35,53	35,71	36,17	35,21	35,27	35,47	35,50	35,81
"Данівка 1 СШ-10кВ"	10,47	10,35	10,51	10,53	10,37	10,53	10,47	10,35	10,53	10,37	10,53	10,47	10,35	10,53	10,37	10,53
"Данівка 1 СШ-35кВ"	36,52	36,00	36,63	36,70	36,06	36,69	36,52	36,00	36,70	36,06	36,69	36,52	36,00	36,70	36,06	36,69
"Данівка 2 СШ-10кВ"	10,47	10,35	10,51	10,53	10,37	10,53	10,47	10,35	10,53	10,37	10,53	10,47	10,35	10,53	10,37	10,53
"Данівка 2 СШ-35кВ"	36,52	36,00	36,63	36,70	36,06	36,69	36,52	36,00	36,70	36,06	36,69	36,52	36,00	36,70	36,06	36,69
"Данівка нас. 1 СШ-0,4кВ"	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	0,00	0,00	0,00
"Данівка нас. 1 СШ-35кВ"	36,52	36,00	36,63	36,70	36,06	36,69	36,52	36,00	36,70	36,06	36,69	36,52	36,00	36,70	36,06	36,69
"Данівка нас. 1 СШ-6кВ"	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	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Держанівка 1 СШ-10кВ"	10,63	10,66	10,59	10,61	10,44	10,54	10,55	10,66	10,68	10,43	10,61	10,64	10,54	10,67	10,38	10,72
"Держанівка 1 СШ-35кВ"	35,63	35,68	35,48	35,54	35,77	35,30	35,35	35,68	35,79	35,72	35,53	35,65	36,12	35,75	35,56	35,91
"Димерка 1 СШ-10кВ"	10,46	10,49	10,51	10,55	10,43	10,55	10,46	10,49	10,55	10,43	10,55	10,46	10,49	10,55	10,43	10,55
"Димерка 1 СШ-35кВ"	35,89	35,93	36,07	36,19	35,72	36,17	35,89	35,93	36,19	35,72	36,17	35,89	35,93	36,19	35,72	36,17
"Дмитрівка 1 СШ-10кВ"	10,36	10,47	10,23	10,52	10,56	10,51	10,50	10,47	10,40	10,54	10,60	10,26	10,39	10,39	10,47	10,49
"Дмитрівка 1 СШ-35кВ"	35,02	35,20	34,54	35,46	35,48	35,42	35,49	35,20	35,09	35,41	35,73	34,67	34,94	35,03	35,21	35,36
"Добрянка 1 СШ-10кВ"	10,36	10,47	10,39	10,41	10,48	10,41	10,46	10,33	10,56	10,36	10,37	10,36	10,47	10,41	10,48	10,41
"Добрянка 1 СШ-110кВ"	116,80	116,90	116,82	116,84	116,91	116,84	116,55	116,75	116,64	116,78	116,63	116,80	116,90	116,84	116,91	116,84
"Добрянка 1 СШ-35кВ"	36,40	36,72	36,49	36,54	36,77	36,54	36,73	36,23	36,13	36,32	36,40	36,40	36,72	36,54	36,77	36,54
"Добрянка 2 СШ-10кВ"	10,36	10,47	10,39	10,41	10,48	10,41	10,46	10,33	10,56	10,36	10,37	10,36	10,47	10,41	10,48	10,41
"Добрянка 2 СШ-35кВ"	36,40	36,72	36,49	36,54	36,77	36,54	36,73	36,23	36,13	36,32	36,40	36,40	36,72	36,54	36,77	36,54
"Жадово 1 СШ-10кВ"	10,51	10,46	10,60	10,46	10,50	10,46	10,62	10,68	10,57	10,33	10,42	10,50	10,30	10,41	10,42	10,63
"Жадово 1 СШ-35кВ"	36,08	35,84	36,36	35,91	35,99	35,88	36,48	36,61	36,28	35,39	36,63	36,06	35,30	35,72	35,69	36,47
"Жадово 2 СШ-10кВ"	10,51	10,46	10,60	10,46	10,50	10,46	10,62	10,68	10,57	10,33	10,42	10,50	10,30	10,41	10,42	10,63
"Жадово 2 СШ-35кВ"	36,08	35,84	36,36	35,91	35,99	35,88	36,48	36,61	36,28	35,39	36,63	36,06	35,30	35,72	35,69	36,47
"Жиркомбінат 1 СШ-10кВ"	10,81	11,19	10,91	10,60	11,27	10,59	10,94	11,19	10,69	11,25	10,67	10,80	11,11	10,67	11,19	10,57
"Жиркомбінат 1 СШ-35кВ"	38,21	39,41	38,55	37,43	39,65	37,40	38,67	39,41	37,75	39,58	37,69	38,20	39,14	37,70	39,36	37,34
"Жуківка 1 СШ-10кВ"	10,53	10,51	10,47	10,49	10,53	10,42	10,44	10,51	10,56	10,52	10,49	10,53	10,64	10,55	10,47	10,60
"Жуківка 1 СШ-35кВ"	36,56	36,29	36,33	36,33	36,33	36,10	36,29	36,28	36,57	36,28	36,33	36,58	36,71	36,54	36,12	36,70
"Жуківка 2 СШ-10кВ"	10,53	10,51	10,47	10,49	10,53	10,42	10,44	10,51	10,56	10,52	10,49	10,53	10,64	10,55	10,47	10,60
"Жуківка 2 СШ-35кВ"	36,56	36,29	36,33	36,33	36,33	36,10	36,29	36,28	36,57	36,28	36,33	36,58	36,71	36,54	36,12	36,70
"Журавка 1 СШ-10кВ"	10,61	10,64	10,46	10,48	10,58	10,46	10,29	10,64	10,38	10,56	10,36	10,33	10,65	10,37	10,50	10,44
"Журавка 1 СШ-35кВ"	35,92	35,76	35,36	35,38	35,51	35,32	34,85	35,76	35,07	35,45	35,00	34,99	35,79	35,01	35,23	35,26

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Журавка 2 СШ-10кВ"	10,61	10,64	10,46	10,48	10,58	10,46	10,29	10,64	10,38	10,56	10,36	10,33	10,65	10,37	10,50	10,44
"Журавка 2 СШ-35кВ"	34,97	35,64	34,68	35,30	35,37	35,24	34,81	35,64	34,98	35,31	34,92	35,23	35,97	34,93	35,09	35,18
"ЗАЗ 1 СШ-110кВ"	119,76	122,23	120,58	118,49	121,01	117,37	120,90	122,23	119,27	120,82	118,09	119,69	121,54	119,11	120,25	117,20
"ЗАЗ 1 СШ-6кВ"	6,39	6,22	6,33	6,33	6,37	6,27	6,34	6,22	6,37	6,36	6,31	6,39	6,40	6,36	6,33	6,37
"ЗАЗ 2 СШ-110кВ"	119,90	122,33	120,71	118,62	121,10	117,50	121,05	122,32	119,40	120,91	118,22	119,84	121,64	119,23	120,34	117,33
"ЗАЗ 2 СШ-6кВ"	6,39	6,22	6,33	6,33	6,37	6,27	6,34	6,22	6,37	6,36	6,31	6,39	6,40	6,36	6,33	6,37
"ЗАЗ 3 СШ-6кВ"	6,39	6,22	6,33	6,33	6,37	6,27	6,34	6,22	6,37	6,36	6,31	6,39	6,40	6,36	6,33	6,37
"ЗАЗ 4 СШ-6кВ"	6,39	6,22	6,33	6,33	6,37	6,27	6,34	6,22	6,37	6,36	6,31	6,39	6,40	6,36	6,33	6,37
"Замглай 1 СШ-10кВ"	10,42	10,34	10,34	10,24	10,41	10,41	10,15	10,03	10,21	10,33	10,09	10,30	10,43	10,27	10,32	10,29
"Замглай 1 СШ-35кВ"	36,57	36,28	36,28	35,92	36,53	36,52	34,79	35,19	34,99	35,39	34,58	36,14	36,60	36,03	36,23	36,10
"Замглай 2 СШ-10кВ"	10,42	10,34	10,34	10,24	10,41	10,41	10,15	10,03	10,21	10,33	10,09	10,30	10,43	10,27	10,32	10,29
"Замглай 2 СШ-35кВ"	36,57	36,28	36,28	35,92	36,53	36,52	34,79	35,19	34,99	35,39	34,58	36,14	36,60	36,03	36,23	36,10
"Знам'янка 1 СШ-10кВ"	10,36	10,47	10,27	10,46	10,54	10,44	10,32	10,47	10,37	10,52	10,53	10,08	10,29	10,54	10,46	10,43
"Знам'янка 1 СШ-35кВ"	35,79	35,99	35,44	36,06	36,21	36,01	35,65	35,99	35,77	36,14	36,32	34,85	35,40	36,33	35,94	35,96
"Зотік 1 СШ-10кВ"	10,54	10,55	10,46	10,55	10,60	10,45	10,34	10,40	10,37	10,46	10,26	10,41	10,53	10,44	10,58	10,51
"Зотік 1 СШ-35кВ"	36,35	36,22	36,03	36,30	36,38	35,97	35,64	35,72	35,70	35,90	35,32	35,91	36,16	35,94	36,32	36,18
"ЗСМ 1 СШ-10кВ"	10,40	10,58	10,49	10,37	10,60	10,51	10,46	10,65	10,48	10,58	10,45	10,39	10,51	10,43	10,34	10,46
"ЗСМ 1 СШ-35кВ"	35,82	36,33	36,09	35,67	36,39	36,15	36,01	36,57	36,03	36,32	35,96	35,79	36,10	35,89	35,51	35,98
"ЗСМ 2 СШ-10кВ"	10,40	10,58	10,49	10,37	10,60	10,51	10,46	10,65	10,48	10,58	10,45	10,39	10,51	10,43	10,34	10,46
"ЗСМ 2 СШ-35кВ"	36,01	36,10	36,41	36,00	35,64	35,97	36,63	36,72	36,01	36,52	35,98	36,25	36,22	35,88	36,57	36,60
"Іваниця 1 СШ-10кВ"	10,42	10,38	10,25	10,26	10,30	10,24	10,10	10,38	10,17	10,28	10,15	10,14	10,39	10,15	10,22	10,23
"Іваниця 1 СШ-35кВ"	36,00	35,69	35,40	35,39	35,42	35,34	34,93	35,69	35,08	35,36	35,01	35,07	35,72	35,03	35,14	35,28
"Іваниця 2 СШ-10кВ"	10,42	10,38	10,25	10,26	10,30	10,24	10,10	10,38	10,17	10,28	10,15	10,15	10,39	10,15	10,22	10,23
"Іваниця 2 СШ-35кВ"	36,00	35,69	35,40	35,39	35,42	35,34	34,93	35,69	35,08	35,36	35,01	35,07	35,72	35,03	35,14	35,28
"Іванівка 1 СШ-10кВ"	10,48	10,62	10,43	10,54	10,43	10,43	10,49	10,61	10,55	10,42	10,44	10,34	10,60	10,43	10,41	10,50
"Іванівка 1 СШ-35кВ"	36,04	36,04	35,76	36,05	36,22	35,71	36,09	36,01	36,08	36,17	35,73	35,60	35,98	35,68	36,15	35,92

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Іванівка 2 СШ-10кВ"	10,48	10,62	10,43	10,54	10,43	10,43	10,49	10,61	10,55	10,42	10,44	10,34	10,60	10,43	10,41	10,50
"Іванівка 2 СШ-35кВ"	36,04	36,04	35,76	36,05	36,22	35,71	36,09	36,01	36,08	36,17	35,73	35,60	35,98	35,68	36,15	35,92
"Ічня 1 СШ-10кВ"	10,55	10,45	10,46	10,56	10,56	10,55	10,68	10,45	10,65	10,54	10,63	10,55	10,55	10,63	10,48	10,53
"Ічня 1 СШ-110кВ"	117,73	121,85	118,52	115,53	123,00	115,43	119,17	121,85	116,52	122,78	116,36	117,68	121,01	116,36	122,08	115,25
"Ічня 1 СШ-35кВ"	36,13	36,65	35,81	36,14	35,17	36,10	36,59	36,65	36,45	36,03	36,40	36,12	36,07	36,40	35,82	36,04
"Ічня 2 СШ-10кВ"	10,58	10,46	10,48	10,58	10,57	10,57	10,53	10,46	10,67	10,55	10,66	10,58	10,56	10,66	10,49	10,55
"Ічня 2 СШ-110кВ"	117,73	121,85	118,52	115,53	123,00	115,43	119,17	121,85	116,52	122,78	116,36	117,68	121,01	116,36	122,08	115,25
"Ічня 2 СШ-35кВ"	36,23	36,70	35,89	36,20	36,14	36,17	36,06	36,70	36,52	36,07	36,47	36,21	36,12	36,47	35,86	36,11
"К.Слобода 1 СШ-10кВ"	10,48	10,64	10,52	10,55	10,66	10,54	10,57	10,57	10,42	10,60	10,42	10,44	10,69	10,70	10,55	10,71
"К.Слобода 1 СШ-35кВ"	35,43	35,76	35,51	35,57	35,80	35,56	35,74	35,52	35,14	35,61	35,15	35,31	35,92	36,08	35,42	36,12
"Кархівка 1 СШ-10кВ"	10,37	10,34	10,28	10,36	10,38	10,26	10,38	10,33	10,37	10,38	10,27	10,24	10,32	10,25	10,37	10,32
"Кархівка 1 СШ-35кВ"	36,59	36,37	36,26	36,51	36,51	36,19	36,65	36,35	36,55	36,48	36,22	36,17	36,31	36,15	36,45	36,39
"Київка 1 СШ-10кВ"	10,37	10,44	10,30	10,40	10,50	10,30	10,38	10,43	10,41	10,49	10,31	10,24	10,42	10,29	10,48	10,36
"Київка 1 СШ-35кВ"	36,61	36,38	36,28	36,52	36,52	36,20	36,67	36,36	36,56	36,49	36,23	36,18	36,32	36,17	36,46	36,40
"Київка 2 СШ-10кВ"	10,36	10,44	10,30	10,40	10,50	10,30	10,38	10,43	10,41	10,49	10,31	10,24	10,42	10,29	10,48	10,36
"Київка 2 СШ-35кВ"	36,52	36,33	36,19	36,45	36,48	36,11	36,56	36,30	36,47	36,43	36,13	36,08	36,27	36,08	36,41	36,32
"Киселівка 1 СШ-10кВ"	10,27	10,43	10,26	10,32	10,50	10,42	10,07	10,38	10,01	10,35	10,58	10,19	10,39	10,20	10,40	10,37
"Киселівка 1 СШ-35кВ"	35,75	36,05	35,49	35,81	36,24	35,99	35,08	35,89	34,79	35,75	36,54	35,50	35,93	35,40	35,89	35,84
"КНС 1 СШ-10кВ"	6,03	6,19	5,99	6,11	6,15	6,10	6,00	6,19	6,05	6,14	6,04	6,08	6,25	6,04	6,10	6,09
"КНС 1 СШ-35кВ"	34,54	35,37	34,28	34,94	35,13	34,88	34,38	35,37	34,62	35,06	34,55	34,81	35,70	34,57	34,84	34,82
"Кобижча 1 СШ-10кВ"	10,34	10,53	10,52	10,44	10,31	10,33	10,49	10,53	10,54	10,56	10,42	10,53	10,36	10,52	10,50	10,60
"Кобижча 1 СШ-35кВ"	35,59	35,93	36,09	35,79	35,13	35,43	36,07	35,93	36,12	35,98	35,73	36,20	35,37	36,03	35,77	36,30
"Кобижча 2 СШ-10кВ"	10,34	10,53	10,52	10,44	10,31	10,33	10,49	10,53	10,54	10,56	10,42	10,53	10,36	10,51	10,50	10,60
"Кобижча 2 СШ-35кВ"	35,59	35,93	36,09	35,79	35,13	35,43	36,08	35,93	36,12	35,98	35,73	36,20	35,37	36,03	35,77	36,30
"Козелець 1СШ-10кВ"	10,33	10,41	10,35	10,36	10,42	10,36	10,33	10,41	10,36	10,42	10,36	10,33	10,41	10,36	10,42	10,36

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Козелець 1СШ-110кВ"	116,89	117,36	117,01	117,09	117,43	117,08	116,89	117,36	117,09	117,43	117,08	116,89	117,36	117,09	117,43	117,08
"Козелець 1СШ-35кВ"	36,29	36,52	36,34	36,38	36,56	36,38	36,29	36,52	36,38	36,56	36,38	36,29	36,52	36,38	36,56	36,38
"Козелець 2СШ-10кВ"	10,38	10,52	10,42	10,44	10,54	10,44	10,38	10,52	10,44	10,54	10,44	10,38	10,52	10,44	10,54	10,44
"Козелець 2СШ-110кВ"	116,89	117,36	117,01	117,09	117,43	117,08	116,89	117,36	117,09	117,43	117,08	116,89	117,36	117,09	117,43	117,08
"Козелець 2СШ-35кВ"	36,55	36,02	36,65	36,72	36,08	36,72	36,55	36,02	36,72	36,08	36,72	36,55	36,02	36,72	36,08	36,72
"Козелець нас. 1 СШ-0,4кВ"	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	0,00	0,00	0,00
"Козелець нас. 1 СШ-35кВ"	36,28	36,17	36,42	36,50	35,93	36,49	36,28	36,17	36,50	35,93	36,49	36,28	36,17	36,50	35,93	36,49
"Козелець нас. 1 СШ-6кВ"	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	0,00	0,00	0,00
"Коломійцівка 1 СШ-10кВ"	10,34	10,59	10,53	10,47	10,37	10,35	10,49	10,59	10,57	10,63	10,44	10,53	10,42	10,54	10,56	10,62
"Коломійцівка 1 СШ-35кВ"	35,32	35,77	35,86	35,58	34,99	35,21	35,81	35,78	35,90	35,84	35,51	35,94	35,21	35,81	35,62	36,08
"Коломійцівка 2 СШ-10кВ"	10,34	10,59	10,53	10,47	10,37	10,35	10,49	10,59	10,57	10,63	10,44	10,53	10,42	10,54	10,56	10,62
"Коломійцівка 2 СШ-35кВ"	35,32	35,77	35,86	35,58	34,99	35,21	35,81	35,78	35,90	35,84	35,51	35,94	35,21	35,81	35,62	36,08
"Комаровка 1 СШ-10кВ"	10,51	11,02	10,65	10,35	11,11	10,33	10,65	11,02	10,44	11,09	10,42	10,51	10,94	10,43	11,02	10,32
"Комаровка 1 СШ-35кВ"	37,23	38,80	37,67	36,59	39,09	36,54	37,70	38,80	36,91	39,02	36,85	37,22	38,53	36,86	38,79	36,48
"Комаровка 2 СШ-10кВ"	10,51	11,02	10,65	10,35	11,11	10,33	10,65	11,02	10,44	11,09	10,42	10,51	10,94	10,43	11,02	10,32
"Комаровка 2 СШ-35кВ"	37,23	38,80	37,67	36,59	39,09	36,54	37,70	38,80	36,91	39,02	36,85	37,22	38,53	36,86	38,79	36,48
"Конотоп СШ-330кВ"	344,34	351,31	347,70	335,45	349,22	335,78	348,34	351,31	338,20	348,56	338,38	344,19	348,94	337,71	346,54	335,25
"Короп 1 СШ-10кВ"	10,20	10,37	10,30	10,36	10,42	10,36	10,27	10,41	10,42	10,45	10,30	10,14	10,37	10,32	10,50	10,34
"Короп 1 СШ-35кВ"	35,12	35,60	35,44	35,64	35,76	35,61	35,38	35,73	35,84	35,87	35,42	34,94	35,62	35,50	36,05	35,57
"Короп 2 СШ-10кВ"	10,32	10,56	10,44	10,52	10,62	10,51	10,40	10,60	10,58	10,65	10,45	10,26	10,56	10,48	10,71	10,50
"Короп 2 СШ-35кВ"	35,12	35,60	35,44	35,64	35,76	35,61	35,38	35,73	35,84	35,87	35,42	34,94	35,62	35,50	36,05	35,57
"Корюківка 1 СШ-10кВ"	10,50	10,38	10,32	10,46	10,67	10,60	10,56	10,45	10,56	10,38	10,55	10,49	10,59	10,52	10,41	10,55

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Корюківка 1 СШ-110кВ"	118,40	122,62	120,12	117,81	121,92	117,38	101,26	109,76	105,14	110,88	105,60	110,48	119,03	112,60	119,00	110,91
"Корюківка 1 СШ-35кВ"	35,84	36,34	36,11	35,69	36,40	36,17	36,03	36,58	36,05	36,33	35,97	35,81	36,12	35,90	35,52	36,00
"Корюківка 2 СШ-10кВ"	10,48	10,53	10,60	10,49	10,40	10,48	10,66	10,45	10,49	10,40	10,46	10,55	10,57	10,46	10,41	10,66
"Корюківка 2 СШ-110кВ"	109,81	112,64	110,57	111,07	113,03	111,01	101,26	109,76	105,14	110,88	105,60	110,48	119,03	112,60	119,00	110,91
"Корюківка 2 СШ-35кВ"	36,01	36,10	36,41	36,00	35,64	35,97	36,63	36,72	36,01	36,52	35,98	36,25	36,22	35,88	36,57	36,60
"Коти 1 СШ-10кВ"	10,48	10,55	10,56	10,56	10,63	10,46	10,58	10,55	10,63	10,61	10,53	10,47	10,49	10,62	10,56	10,63
"Коти 1 СШ-110кВ"	119,75	122,23	120,57	118,48	121,01	117,36	120,90	122,22	119,27	120,82	118,08	119,68	121,54	119,10	120,25	117,20
"Коти 2 СШ-10кВ"	10,52	10,46	10,43	10,44	10,54	10,51	10,62	10,46	10,51	10,52	10,58	10,51	10,57	10,67	10,47	10,50
"Коти 2 СШ-110кВ"	119,89	122,32	120,70	118,60	121,09	117,48	121,03	122,31	119,39	120,90	118,20	119,82	121,63	119,22	120,33	117,32
"Коти 3 СШ-10кВ"	10,52	10,57	10,60	10,60	10,65	10,50	10,62	10,57	10,67	10,63	10,56	10,51	10,51	10,65	10,58	10,67
"Кр.Партизани 1 СШ-10кВ"	10,72	11,15	10,84	10,53	11,23	10,52	10,85	11,15	10,62	11,21	10,61	10,72	11,07	10,61	11,15	10,50
"Кр.Партизани 1 СШ-35кВ"	38,11	39,36	38,47	37,35	39,60	37,31	38,57	39,36	37,67	39,53	37,61	38,10	39,09	37,62	39,31	37,26
"Кр.Партизани 2 СШ-10кВ"	10,72	11,15	10,84	10,53	11,23	10,52	10,85	11,15	10,62	11,21	10,61	10,72	11,07	10,61	11,15	10,50
"Красне 1 СШ-10кВ"	10,40	10,39	10,24	10,50	10,46	10,49	10,53	10,39	10,39	10,44	10,58	10,30	10,31	10,37	10,38	10,47
"Красне 1 СШ-35кВ"	35,87	35,72	35,31	36,16	35,95	36,13	36,33	35,72	35,79	35,88	36,43	35,53	35,46	35,74	35,67	36,07
"Красне 2 СШ-35кВ"	35,87	35,72	35,31	36,16	35,95	36,13	36,33	35,72	35,79	35,88	36,43	35,53	35,46	35,74	35,67	36,07
"Красносільське 1 СШ-0,4кВ"	0,39	0,41	0,40	0,39	0,41	0,39	0,40	0,41	0,39	0,41	0,39	0,39	0,41	0,39	0,41	0,39
"Красносільське 1 СШ-35кВ"	37,41	38,90	37,83	36,74	39,18	36,69	37,88	38,91	37,06	39,11	36,99	37,40	38,63	37,00	38,88	36,63
"Красносільське 2 СШ-0,4кВ"	0,39	0,41	0,40	0,39	0,41	0,39	0,40	0,41	0,39	0,41	0,39	0,39	0,41	0,39	0,41	0,38
"Красносільське 2 СШ-35кВ"	37,41	38,90	37,83	36,74	39,18	36,69	37,88	38,91	37,06	39,11	36,99	37,39	38,63	37,00	38,88	36,63
"Крупичполе 1 СШ-10кВ"	10,38	10,61	10,30	10,41	10,18	10,40	10,52	10,61	10,51	10,43	10,49	10,38	10,44	10,49	10,37	10,38
"Крупичполе 1 СШ-35кВ"	35,92	36,52	35,61	35,95	35,04	35,92	36,37	36,52	36,27	35,91	36,21	35,90	35,94	36,22	35,70	35,86

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Крупичполе 2 СШ-35кВ"	35,92	36,52	35,61	35,95	35,04	35,92	36,37	36,52	36,27	35,91	36,21	35,90	35,94	36,22	35,70	35,86
"Крути 1 СШ-10кВ"	10,62	10,33	10,51	10,65	10,53	10,64	10,57	10,33	10,56	10,52	10,55	10,61	10,59	10,55	10,46	10,63
"Крути 1 СШ-110кВ"	121,44	123,77	122,20	117,78	124,21	117,71	122,85	123,77	118,75	123,99	118,62	121,40	122,94	118,59	123,29	117,53
"Крути 1 СШ-27,5кВ"	27,20	26,47	26,94	27,30	27,00	27,28	27,08	26,47	27,06	26,95	27,03	27,20	27,14	27,02	26,80	27,24
"Крути 2 СШ-10кВ"	10,62	10,33	10,51	10,65	10,53	10,64	10,57	10,33	10,56	10,52	10,55	10,61	10,59	10,55	10,46	10,63
"Крути 2 СШ-110кВ"	121,44	123,77	122,20	117,78	124,21	117,71	122,85	123,77	118,75	123,99	118,62	121,40	122,94	118,59	123,29	117,53
"Крути 2 СШ-27,5кВ"	27,20	26,47	26,94	27,30	27,00	27,28	27,08	26,47	27,06	26,95	27,03	27,20	27,14	27,02	26,80	27,24
"Кудлаївка 1 СШ-10кВ"	10,35	10,35	10,43	10,47	10,47	10,47	10,37	10,28	10,34	10,41	10,34	10,35	10,20	10,36	10,36	10,38
"Кудлаївка 1 СШ-35кВ"	36,00	35,74	36,18	36,30	36,11	36,28	36,06	35,49	35,84	35,91	35,85	35,98	35,24	35,92	35,72	35,98
"Кудлаївка 2 СШ-10кВ"	10,35	10,35	10,43	10,47	10,47	10,47	10,37	10,28	10,34	10,41	10,34	10,35	10,20	10,36	10,36	10,38
"Кукшин 1 СШ-10кВ"	10,11	10,19	10,09	10,12	10,23	10,18	10,17	10,19	10,19	10,22	10,25	10,12	10,32	10,18	10,17	10,37
"Кукшин 1 СШ-35кВ"	35,28	35,48	35,16	35,25	35,59	35,01	35,00	35,48	35,50	35,54	35,24	35,30	35,92	35,46	35,38	35,62
"Куликівка 1 СШ-10кВ"	10,56	10,44	10,48	10,48	10,45	10,41	10,48	10,44	10,55	10,43	10,48	10,56	10,56	10,53	10,39	10,58
"Куликівка 1 СШ-110кВ"	120,60	123,59	121,36	118,88	123,33	118,23	121,67	123,59	119,61	123,17	118,93	120,65	122,96	119,60	122,65	118,13
"Куликівка 1 СШ-35кВ"	37,10	36,62	36,81	36,78	36,63	36,56	36,83	36,62	37,02	36,58	36,79	37,11	37,04	36,98	36,42	37,15
"Куликівка 2 СШ-10кВ"	10,56	10,44	10,48	10,48	10,45	10,41	10,48	10,44	10,55	10,43	10,48	10,57	10,56	10,53	10,39	10,58
"Куликівка 2 СШ-110кВ"	120,60	123,59	121,36	118,88	123,33	118,23	121,67	123,59	119,61	123,17	118,93	120,65	122,96	119,60	122,65	118,13
"Куликівка 2 СШ-35кВ"	37,10	36,62	36,81	36,78	36,63	36,56	36,83	36,62	37,02	36,58	36,79	37,11	37,04	36,98	36,42	37,15
"Курінь 1 СШ-10кВ"	10,43	10,41	10,27	10,52	10,48	10,51	10,56	10,41	10,41	10,46	10,60	10,33	10,34	10,40	10,40	10,50
"Курінь 1 СШ-35кВ"	36,07	35,84	35,49	36,33	36,05	36,29	36,52	35,84	35,96	35,99	36,59	35,73	35,58	35,90	35,78	36,24
"Курінь 2 СШ-10кВ"	10,39	10,39	10,24	10,50	10,46	10,49	10,53	10,39	10,39	10,45	10,57	10,29	10,32	10,37	10,38	10,47
"Ладан 1 СШ-35кВ"	36,28	36,26	35,88	36,45	36,45	36,41	36,14	36,26	36,17	36,38	36,71	35,35	35,68	36,72	36,18	36,35
"Ладан 1 СШ-6кВ"	6,20	6,20	6,13	6,23	6,24	6,22	6,17	6,20	6,18	6,23	6,27	6,04	6,10	6,28	6,19	6,21
"Ладан 2 СШ-35кВ"	36,28	36,48	35,73	35,50	36,31	35,74	35,46	36,48	36,38	36,24	36,05	36,26	35,91	36,05	35,44	36,34

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Ладан 2 СШ-6кВ"	6,19	6,24	6,10	6,06	6,21	6,10	6,05	6,24	6,21	6,20	6,15	6,19	6,14	6,16	6,06	6,20
"Леляки 1 СШ-110кВ"	114,79	119,86	115,36	113,06	121,66	112,94	116,26	119,86	114,06	121,44	113,89	114,74	119,01	113,90	120,73	112,76
"Леляки 1 СШ-35кВ"	36,03	36,28	35,64	36,18	35,96	36,13	35,88	36,28	35,87	35,90	35,82	36,29	36,61	35,82	35,69	36,07
"Леляки 1 СШ-6кВ"	6,17	6,06	6,11	6,20	6,16	6,19	6,14	6,06	6,14	6,15	6,13	6,06	6,12	6,14	6,11	6,18
"Леляки 2 СШ-110кВ"	114,79	119,86	115,36	113,06	121,66	112,94	116,26	119,86	114,06	121,44	113,89	114,74	119,01	113,90	120,73	112,76
"Леляки 2 СШ-35кВ"	36,76	36,18	36,10	36,04	35,87	36,00	35,72	36,18	35,74	35,80	35,68	35,85	36,21	35,69	35,59	35,94
"Леляки 2 СШ-6кВ"	6,15	6,05	6,19	6,18	6,15	6,17	6,12	6,05	6,12	6,14	6,11	6,14	6,21	6,12	6,10	6,16
"Линовиця 1 СШ-10кВ"	10,42	10,54	10,33	10,52	10,61	10,51	10,37	10,54	10,44	10,59	10,60	10,14	10,37	10,60	10,53	10,49
"Линовиця 1 СШ-35кВ"	36,27	36,40	35,90	36,51	36,61	36,46	36,13	36,40	36,22	36,55	36,76	35,33	35,82	36,77	36,35	36,40
"Лиски 1 СШ-10кВ"	10,60	10,49	10,42	10,42	10,41	10,40	10,29	10,49	10,33	10,39	10,31	10,33	10,50	10,31	10,33	10,39
"Лиски 1 СШ-35кВ"	36,55	36,04	35,90	35,86	35,75	35,82	35,50	36,04	35,56	35,68	35,50	35,63	36,08	35,51	35,47	35,76
"Лихачів 1 СШ-10кВ"	10,46	10,50	10,42	10,45	10,54	10,37	10,38	10,50	10,52	10,52	10,44	10,47	10,63	10,51	10,47	10,56
"Лихачів 1 СШ-35кВ"	35,69	35,72	35,53	35,59	35,81	35,35	35,41	35,72	35,83	35,76	35,58	35,71	36,15	35,79	35,60	35,96
"Лісковиця 1 СШ-10кВ"	10,52	10,46	10,41	10,61	10,57	10,52	10,60	10,46	10,66	10,56	10,57	10,53	10,41	10,67	10,52	10,52
"Лісковиця 1 СШ-110кВ"	120,80	123,59	121,42	119,63	122,83	118,66	121,65	123,58	120,21	122,70	119,22	120,90	123,08	120,30	122,31	118,61
"Лісковиця 2 СШ-10кВ"	10,58	10,38	10,48	10,51	10,67	10,60	10,66	10,38	10,56	10,49	10,48	10,59	10,51	10,57	10,45	10,59
"Лісковиця 2 СШ-110кВ"	120,83	123,53	121,46	119,63	122,72	118,65	121,72	123,52	120,23	122,58	119,22	120,92	123,00	120,29	122,17	118,58
"Лосинівка 1 СШ-10кВ"	10,70	11,13	10,82	10,51	11,21	10,50	10,83	11,13	10,60	11,19	10,58	10,70	11,06	10,59	11,13	10,48
"Лосинівка 1 СШ-35кВ"	37,74	39,13	38,13	37,03	39,40	36,99	38,20	39,14	37,35	39,33	37,29	37,72	38,87	37,30	39,10	36,93
"Лосинівка 2 СШ-10кВ"	10,80	11,24	10,92	10,61	11,32	10,59	10,93	11,24	10,70	11,30	10,68	10,79	11,16	10,68	11,23	10,58
"Лосинівка 2 СШ-35кВ"	37,74	39,13	38,13	37,03	39,40	36,99	38,20	39,14	37,35	39,33	37,29	37,72	38,87	37,30	39,10	36,93
"Лукашівка 1 СШ-10кВ"	10,38	10,43	10,51	10,42	10,20	10,32	10,52	10,43	10,51	10,44	10,40	10,56	10,27	10,49	10,38	10,57
"Лукашівка 1 СШ-35кВ"	36,12	36,24	36,56	36,23	35,42	35,87	36,60	36,24	36,55	36,26	36,17	36,73	35,68	36,46	36,05	36,73

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Лукашівка 2 СШ-10кВ"	10,38	10,43	10,51	10,42	10,20	10,32	10,52	10,43	10,51	10,44	10,40	10,56	10,27	10,49	10,38	10,57
"Льонзавод 1 СШ-0,4кВ"	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
"Льонзавод 1 СШ-35кВ"	36,28	36,51	36,33	36,37	36,54	36,36	36,28	36,51	36,37	36,54	36,36	36,28	36,51	36,37	36,54	36,36
"Льонзавод 2 СШ-35кВ"	36,27	36,16	36,41	36,49	35,92	36,48	36,27	36,16	36,49	35,92	36,48	36,27	36,16	36,49	35,92	36,48
"Любеч 1 СШ-10кВ"	10,48	10,59	10,69	10,42	10,53	10,51	10,23	10,46	10,63	10,39	10,42	10,72	10,69	10,46	10,44	10,47
"Любеч 1 СШ-35кВ"	35,62	35,88	36,30	35,39	36,17	35,67	34,80	35,45	36,07	35,69	35,37	36,44	36,21	35,50	35,87	35,56
"Любеч 2 СШ-35кВ"	35,62	35,88	36,30	35,39	36,17	35,67	34,80	35,45	36,07	35,69	35,37	36,44	36,21	35,50	35,87	35,56
"М.Дівицьке ХПП 1 СШ-0,4кВ"	0,41	0,41	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41
"М.Дівицьке ХПП 1 СШ-35кВ"	35,74	35,93	35,38	36,00	36,15	35,95	35,60	35,93	35,71	36,08	36,26	34,79	35,34	36,27	35,88	35,90
"М.Дівиця 1 СШ-10кВ"	10,52	10,66	10,43	10,64	10,74	10,62	10,48	10,66	10,55	10,72	10,71	10,23	10,48	10,72	10,66	10,60
"М.Дівиця 1 СШ-35кВ"	35,77	35,94	35,41	36,03	36,16	35,98	35,63	35,95	35,74	36,10	36,28	34,82	35,36	36,29	35,89	35,92
"М.Дівиця 2 СШ-10кВ"	10,52	10,66	10,43	10,64	10,74	10,62	10,48	10,66	10,55	10,72	10,71	10,23	10,48	10,72	10,66	10,60
"М.Комбінат 1 СШ-10кВ"	10,52	10,41	10,37	10,55	10,59	10,54	10,65	10,41	10,64	10,57	10,63	10,52	10,52	10,44	10,51	10,52
"М.Комбінат 1 СШ-110кВ"	115,31	120,21	115,65	113,54	122,19	113,42	116,78	120,21	114,54	121,96	114,38	115,26	119,36	114,38	121,26	113,25
"М.Комбінат 2 СШ-10кВ"	10,33	10,28	10,35	10,36	10,51	10,35	10,47	10,28	10,45	10,49	10,44	10,33	10,38	10,24	10,42	10,33
"М.Комбінат 2 СШ-110кВ"	115,31	120,21	115,65	113,54	122,19	113,42	116,78	120,21	114,54	121,96	114,38	115,26	119,36	114,38	121,26	113,25
"М.Комбінат 3 СШ-10кВ"	10,44	10,36	10,29	10,48	10,54	10,46	10,57	10,36	10,57	10,52	10,55	10,43	10,47	10,36	10,46	10,45
"М.Коцюбинськ 1 СШ-10кВ"	10,37	10,56	10,33	10,46	10,64	10,35	10,39	10,55	10,47	10,63	10,35	10,23	10,54	10,34	10,62	10,41
"М.Коцюбинськ 1 СШ-35кВ"	35,70	35,85	35,46	35,78	36,05	35,43	35,75	35,82	35,81	36,01	35,45	35,26	35,79	35,41	35,99	35,65
"М.Коцюбинськ 2 СШ-10кВ"	10,37	10,56	10,33	10,46	10,64	10,35	10,39	10,55	10,47	10,63	10,35	10,23	10,54	10,34	10,62	10,41
"М.Коцюбинськ 2 СШ-35кВ"	35,70	35,85	35,46	35,78	36,05	35,43	35,75	35,82	35,81	36,01	35,45	35,26	35,79	35,41	35,99	35,65

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Макіївка 1 СШ-10кВ"	10,51	10,47	10,56	10,46	10,49	10,44	10,66	10,47	10,55	10,48	10,53	10,42	10,67	10,54	10,41	10,70
"Макіївка 1 СШ-35кВ"	36,12	35,90	36,24	35,90	35,96	35,84	36,60	35,91	36,22	35,90	36,14	35,80	36,56	36,16	35,69	36,72
"Макошино 1 СШ-10кВ"	10,53	10,59	10,37	10,53	10,64	10,51	10,23	10,43	10,44	10,48	10,40	10,51	10,48	10,40	10,41	10,58
"Макошино 1 СШ-35кВ"	36,25	36,37	35,69	36,21	36,52	36,15	35,21	35,82	35,90	35,97	35,78	36,17	35,97	35,77	35,72	36,38
"Макошино 2 СШ-10кВ"	10,53	10,59	10,37	10,53	10,64	10,51	10,23	10,43	10,44	10,48	10,40	10,51	10,48	10,40	10,41	10,58
"Макошино 2 СШ-35кВ"	36,25	36,37	35,69	36,21	36,52	36,15	35,21	35,82	35,90	35,97	35,78	36,17	35,97	35,77	35,72	36,38
"Малинівка 1 СШ-10кВ"	10,38	10,48	10,59	10,32	10,56	10,41	10,11	10,33	10,49	10,40	10,28	10,63	10,57	10,36	10,48	10,37
"Малинівка 1 СШ-35кВ"	35,67	35,91	36,35	35,43	36,20	35,71	34,73	35,40	36,01	35,64	35,30	36,50	36,24	35,54	35,90	35,60
"Мартинівка 1 СШ-10кВ"	10,30	10,40	10,19	10,22	10,34	10,21	10,25	10,40	10,31	10,32	10,29	10,30	10,24	10,29	10,10	10,20
"Мартинівка 1 СШ-35кВ"	36,27	36,54	35,87	35,95	36,31	35,93	36,09	36,55	36,25	36,24	36,22	36,25	35,96	36,20	35,46	35,87
"Машево 1 СШ-10кВ"	10,47	10,51	10,48	10,48	10,52	10,48	10,53	10,45	10,55	10,35	10,42	10,54	10,63	10,52	10,51	10,66
"Машево 1 СШ-110кВ"	114,38	114,85	114,50	114,58	114,92	114,57	108,72	112,64	110,51	113,16	110,70	107,28	117,79	110,23	117,97	108,44
"Машево 2 СШ-110кВ"	114,38	114,85	114,50	114,58	114,92	114,57	108,72	112,64	110,51	113,16	110,70	107,28	117,79	110,23	117,97	108,44
"Мена-1 1 СШ-10кВ"	10,51	10,44	10,54	10,49	10,57	10,49	10,46	10,54	10,58	10,58	10,56	10,67	10,59	10,55	10,34	10,55
"Мена-1 1 СШ-110кВ"	118,22	122,37	120,32	117,59	121,66	117,56	111,69	113,57	112,50	113,84	114,39	115,85	120,11	116,24	119,10	116,22
"Мена-1 2 СШ-10кВ"	10,51	10,44	10,54	10,49	10,57	10,49	10,45	10,54	10,57	10,58	10,56	10,67	10,59	10,55	10,34	10,55
"Мена-2 1 СШ-10кВ"	10,57	10,36	10,44	10,57	10,67	10,58	10,54	10,47	10,48	10,51	10,47	10,55	10,51	10,44	10,44	10,64
"Мена-2 1 СШ-110кВ"	118,15	122,34	120,34	117,53	121,63	117,59	111,76	113,60	112,56	113,87	114,44	115,78	120,07	116,18	119,06	116,24
"Мена-2 1 СШ-35кВ"	36,35	36,43	35,79	36,29	36,57	36,24	35,32	35,88	35,98	36,02	35,86	36,27	36,04	35,86	35,78	36,46
"Мена-2 2 СШ-10кВ"	10,57	10,36	10,44	10,57	10,67	10,58	10,54	10,46	10,47	10,51	10,47	10,55	10,51	10,44	10,44	10,64
"Мена-2 2 СШ-110кВ"	118,15	122,34	120,34	117,53	121,63	117,59	111,76	113,60	112,56	113,87	114,44	115,78	120,07	116,18	119,06	116,24
"Мена-2 2 СШ-35кВ"	36,35	36,43	35,79	36,29	36,57	36,24	35,32	35,88	35,98	36,02	35,86	36,27	36,04	35,86	35,78	36,46
"Мільки 1 СШ-10кВ"	10,49	10,60	10,34	10,28	10,56	10,35	10,24	10,60	10,54	10,54	10,44	10,48	10,43	10,45	10,30	10,53
"Мільки 1 СШ-35кВ"	36,07	36,35	35,54	35,32	36,19	35,56	35,24	36,35	36,21	36,12	35,87	36,06	35,78	35,88	35,31	36,16

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Мільки 2 СШ-10кВ"	10,49	10,60	10,34	10,28	10,56	10,35	10,24	10,60	10,54	10,54	10,44	10,48	10,43	10,45	10,30	10,53
"Мільки 2 СШ-35кВ"	36,07	36,35	35,54	35,32	36,19	35,56	35,24	36,35	36,21	36,12	35,87	36,06	35,78	35,88	35,31	36,16
"Миьов 1 СШ-10кВ"	10,25	10,29	10,43	10,17	10,36	10,24	10,12	10,25	10,46	10,31	10,26	10,24	10,30	10,31	10,29	10,23
"Миьов 1 СШ-35кВ"	36,16	36,18	36,76	35,82	36,42	36,09	35,72	36,05	36,83	36,24	36,15	36,14	36,23	36,34	36,19	36,03
"Миьов 2 СШ-35кВ"	36,16	36,18	36,76	35,82	36,42	36,09	35,72	36,05	36,83	36,24	36,15	36,14	36,23	36,34	36,19	36,03
"Монастирище 1 СШ-10кВ"	10,52	10,68	10,42	10,52	10,52	10,51	10,47	10,68	10,61	10,50	10,60	10,51	10,51	10,60	10,44	10,49
"Монастирище 1 СШ-35кВ"	36,17	36,66	35,83	36,15	36,10	36,12	36,00	36,66	36,47	36,04	36,41	36,15	36,08	36,41	35,83	36,06
"Моровськ 1 СШ-10кВ"	10,50	10,41	10,55	10,57	10,44	10,56	10,50	10,41	10,57	10,44	10,56	10,50	10,41	10,57	10,44	10,56
"Моровськ 1 СШ-35кВ"	36,35	35,88	36,48	36,51	35,95	36,50	36,35	35,88	36,51	35,95	36,50	36,35	35,88	36,51	35,95	36,50
"Моровськ 2 СШ-35кВ"	36,35	35,88	36,48	36,51	35,95	36,50	36,35	35,88	36,51	35,95	36,50	36,35	35,88	36,51	35,95	36,50
"Мохнатин 1 СШ-10кВ"	10,56	10,41	10,50	10,61	10,47	10,50	10,31	10,24	10,40	10,31	10,28	10,43	10,39	10,50	10,45	10,57
"Мохнатин 1 СШ-35кВ"	36,11	36,08	35,82	36,11	36,26	35,77	35,30	35,52	35,42	35,71	35,03	35,67	36,02	35,74	36,19	35,98
"Мохнатин 2 СШ-10кВ"	10,56	10,41	10,50	10,61	10,47	10,50	10,31	10,24	10,40	10,31	10,28	10,43	10,39	10,50	10,45	10,57
"Мохнатин 2 СШ-35кВ"	36,20	36,20	36,80	35,86	36,44	36,12	35,23	35,72	36,42	35,94	35,73	36,18	36,25	36,37	36,20	36,07
"Мрин 1 СШ-10кВ"	10,60	10,65	10,56	10,58	10,42	10,51	10,51	10,65	10,66	10,41	10,58	10,60	10,52	10,65	10,36	10,70
"Мрин 1 СШ-35кВ"	35,60	35,66	35,45	35,52	35,76	35,27	35,32	35,66	35,76	35,71	35,51	35,62	36,10	35,72	35,55	35,89
"Мрин 2 СШ-10кВ"	10,61	10,61	10,45	10,52	10,56	10,41	10,75	10,61	10,61	10,54	10,50	10,61	10,62	10,50	10,48	10,58
"Мрин 2 СШ-35кВ"	36,32	36,31	35,77	35,99	36,13	35,64	36,78	36,31	36,30	36,07	35,93	36,29	36,34	35,94	35,86	36,22
"Н.Басань 1 СШ-10кВ"	10,30	10,35	10,36	10,28	10,38	10,26	10,45	10,35	10,37	10,36	10,35	10,21	10,54	10,36	10,30	10,52
"Н.Басань 1 СШ-35кВ"	35,80	35,72	35,95	35,63	35,80	35,57	36,28	35,72	35,95	35,73	35,87	35,48	36,38	35,90	35,52	36,45
"Н.Биків 1 СШ-10кВ"	10,46	10,55	10,53	10,46	10,59	10,43	10,61	10,55	10,55	10,57	10,53	10,36	10,75	10,54	10,50	10,71
"Н.Биків 1 СШ-35кВ"	35,66	35,64	35,83	35,52	35,72	35,46	36,15	35,64	35,84	35,66	35,76	35,34	36,30	35,79	35,45	36,34
"Н.Биків 2 СШ-10кВ"	10,46	10,55	10,53	10,46	10,59	10,43	10,61	10,55	10,55	10,57	10,53	10,36	10,75	10,54	10,50	10,70
"Н.Биків 2 СШ-35кВ"	35,66	35,64	35,83	35,52	35,72	35,46	36,15	35,64	35,84	35,66	35,76	35,34	36,30	35,79	35,45	36,34

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Н.Сіверський 1 СШ-10кВ"	10,44	10,68	10,50	10,55	10,52	10,54	10,45	10,61	10,41	10,46	10,41	10,43	10,53	10,43	10,41	10,45
"Н.Сіверський 1 СШ-110кВ"	114,51	114,79	114,58	114,63	114,83	114,63	112,63	114,05	113,28	114,24	113,34	106,30	117,30	109,46	117,55	107,64
"Н.Сіверський 1 СШ-35кВ"	36,14	35,82	36,30	36,41	36,18	36,40	36,19	35,58	35,96	35,99	35,97	36,12	35,33	36,03	35,79	36,09
"Н.Сіверський 2 СШ-10кВ"	10,51	10,56	10,52	10,53	10,57	10,53	10,33	10,49	10,40	10,51	10,41	10,47	10,61	10,41	10,45	10,42
"Н.Сіверський 2 СШ-110кВ"	114,51	114,79	114,58	114,63	114,83	114,63	112,63	114,05	113,27	114,24	113,34	106,30	117,30	109,46	117,55	107,64
"Н.Сіверський 2 СШ-35кВ"	35,85	36,02	35,90	35,93	36,05	35,92	36,16	35,79	35,50	35,86	35,52	35,74	36,19	36,43	35,67	36,48
"Нерафа 1 СШ-10кВ"	10,65	10,37	10,55	10,54	10,43	10,62	10,52	10,33	10,57	10,38	10,64	10,64	10,65	10,42	10,37	10,60
"Нерафа 1 СШ-110кВ"	119,90	122,36	120,71	118,62	121,14	117,50	120,85	122,23	119,23	120,83	118,05	119,83	121,67	119,24	120,38	117,33
"Нерафа 1 СШ-35кВ"	36,34	36,29	36,93	35,98	36,52	36,24	35,90	36,16	36,98	36,35	36,30	36,32	36,34	36,49	36,29	36,19
"Нерафа 2 СШ-110кВ"	119,90	122,36	120,71	118,62	121,14	117,50	120,85	122,23	119,23	120,83	118,05	119,83	121,67	119,24	120,38	117,33
"Нерафа 2 СШ-35кВ"	36,34	36,29	36,93	35,98	36,52	36,24	35,90	36,16	36,98	36,35	36,30	36,32	36,34	36,49	36,29	36,19
"Нехаївка 1 СШ-10кВ"	10,31	10,59	10,42	10,30	10,55	10,29	10,44	10,59	10,40	10,53	10,38	10,31	10,42	10,38	10,29	10,29
"Нехаївка 1 СШ-35кВ"	35,53	36,34	35,85	35,45	36,21	35,42	35,98	36,34	35,77	36,15	35,72	35,51	35,77	35,72	35,33	35,39
"Нехаївка 2 СШ-10кВ"	10,31	10,59	10,42	10,30	10,55	10,29	10,44	10,59	10,40	10,53	10,38	10,31	10,42	10,38	10,29	10,28
"Низківка 1 СШ-10кВ"	10,31	10,36	10,39	10,31	10,40	10,28	10,12	10,31	10,02	10,26	10,43	10,24	10,32	10,19	10,31	10,23
"Низківка 1 СШ-35кВ"	36,27	36,36	35,66	36,24	36,51	36,13	35,61	36,20	35,23	36,03	36,67	36,03	36,23	35,84	36,17	35,98
"Ніжинська 1 СШ-10кВ"	10,63	10,49	10,41	10,56	10,55	10,55	10,45	10,49	10,65	10,53	10,64	10,62	10,57	10,48	10,47	10,54
"Ніжинська 1 СШ-110кВ"	121,12	123,96	121,99	118,35	124,48	118,27	122,53	123,97	119,31	124,26	119,18	121,08	123,14	119,16	123,56	118,10
"Ніжинська 1 СШ-330кВ"	342,66	349,60	346,01	333,81	347,51	334,14	346,64	349,59	336,55	346,86	336,73	342,51	347,24	336,06	344,85	333,61
"Ніжинська 1 СШ-35кВ"	38,46	39,57	38,78	37,65	39,79	37,61	38,92	39,57	37,96	39,72	37,91	38,45	39,30	37,91	39,50	37,56
"Ніжинська 2 СШ-10кВ"	10,63	10,49	10,41	10,56	10,55	10,55	10,45	10,49	10,65	10,53	10,64	10,62	10,57	10,48	10,47	10,54
"Ніжинська 2 СШ-110кВ"	121,12	123,96	121,99	118,35	124,47	118,27	122,53	123,97	119,31	124,26	119,18	121,08	123,14	119,16	123,56	118,09
"Ніжинська 2 СШ-330кВ"	342,66	349,60	346,01	333,81	347,51	334,14	346,64	349,59	336,55	346,86	336,73	342,51	347,24	336,06	344,85	333,61

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Ніжинська 2 СШ-35кВ"	38,46	39,57	38,78	37,65	39,79	37,61	38,92	39,57	37,96	39,72	37,91	38,45	39,30	37,91	39,49	37,56
"Ніжинська 3 СШ-330кВ"	342,66	349,60	346,01	333,81	347,51	334,14	346,64	349,59	336,55	346,86	336,73	342,51	347,24	336,06	344,85	333,61
"Ніжинська 4 СШ-330кВ"	342,66	349,60	346,01	333,81	347,51	334,14	346,64	349,59	336,55	346,86	336,73	342,51	347,24	336,06	344,85	333,61
"Ніжинська 5 СШ-330кВ"	342,66	349,60	346,01	333,81	347,51	334,14	346,64	349,59	336,55	346,86	336,73	342,51	347,24	336,06	344,85	333,61
"Новоподільська 1 СШ-35кВ"	36,02	36,58	35,71	36,04	35,10	36,01	36,48	36,58	36,36	35,97	36,30	36,01	36,00	36,31	35,76	35,95
"Новоподільська 1 СШ-6кВ"	6,33	6,42	6,27	6,33	6,16	6,32	6,41	6,42	6,38	6,32	6,38	6,32	6,32	6,38	6,28	6,31
"Носовка 1 СШ-10кВ"	10,83	10,85	10,67	10,74	10,80	10,64	10,97	10,85	10,84	10,78	10,72	10,82	10,86	10,73	10,72	10,81
"Носовка 1 СШ-110кВ"	118,59	121,62	119,59	117,17	123,97	117,05	120,03	121,62	118,14	123,75	117,97	118,55	120,78	117,98	123,05	116,88
"Носовка 1 СШ-27,5кВ"	28,17	28,13	28,45	27,90	28,72	28,34	28,52	28,13	28,14	28,66	28,57	28,14	28,88	28,58	28,50	28,80
"Носовка 1 СШ-35кВ"	36,59	36,49	36,02	36,23	36,31	35,88	37,05	36,49	36,53	36,24	36,17	36,56	36,52	36,17	36,03	36,45
"Носовка 2 СШ-10кВ"	10,83	10,85	10,67	10,74	10,80	10,64	10,97	10,85	10,84	10,78	10,72	10,82	10,86	10,73	10,72	10,81
"Носовка 2 СШ-110кВ"	118,59	121,62	119,59	117,17	123,97	117,05	120,03	121,62	118,14	123,75	117,97	118,55	120,78	117,98	123,05	116,88
"Носовка 2 СШ-27,5кВ"	28,18	28,14	28,46	27,91	28,72	28,35	28,53	28,14	28,15	28,67	28,58	28,15	28,89	28,59	28,51	28,81
"Носовка 2 СШ-35кВ"	36,59	36,49	36,02	36,23	36,31	35,88	37,05	36,49	36,53	36,24	36,17	36,56	36,52	36,17	36,03	36,45
"НРЗ 1 СШ-10кВ"	10,52	10,54	10,45	10,50	10,60	10,49	10,65	10,54	10,59	10,59	10,58	10,52	10,47	10,58	10,52	10,67
"НРЗ 1 СШ-110кВ"	121,01	123,91	121,89	118,26	124,42	118,18	122,42	123,91	119,22	124,21	119,09	120,97	123,08	119,07	123,51	118,00
"НРЗ 2 СШ-10кВ"	10,52	10,54	10,45	10,50	10,60	10,49	10,65	10,54	10,59	10,58	10,58	10,52	10,47	10,58	10,52	10,67
"НРЗ 2 СШ-110кВ"	121,08	123,94	121,95	118,31	124,45	118,23	122,48	123,94	119,27	124,23	119,14	121,04	123,11	119,12	123,54	118,05
"Оболонія 1 СШ-10кВ"	10,46	10,54	10,54	10,58	10,57	10,58	10,54	10,57	10,64	10,60	10,52	10,41	10,54	10,55	10,39	10,57
"Оболонія 1 СШ-110кВ"	112,59	114,05	112,98	113,24	114,26	113,21	113,36	114,44	113,83	114,60	114,64	108,09	118,11	110,84	118,24	109,07
"Оболонія 1 СШ-35кВ"	35,72	35,95	35,97	36,13	36,08	36,11	35,97	36,08	36,32	36,19	35,91	35,54	35,98	35,99	36,36	36,07
"Оболонія 2 СШ-110кВ"	112,59	114,05	112,98	113,24	114,26	113,21	113,36	114,44	113,83	114,60	114,64	108,09	118,11	110,84	118,24	109,07

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Оболонія 2 СШ-35кВ"	35,72	35,95	35,97	36,12	36,08	36,11	35,97	36,08	36,32	36,19	35,91	35,54	35,98	35,99	36,36	36,07
"Оболонія 3 СШ-110кВ"	112,59	114,05	112,98	113,24	114,26	113,21	113,36	114,44	113,83	114,60	114,64	108,09	118,11	110,84	118,24	109,07
"Озеряни 1 СШ-10кВ"	10,43	10,55	10,33	10,50	10,47	10,48	10,39	10,55	10,41	10,45	10,39	10,51	10,65	10,39	10,38	10,46
"Озеряни 1 СШ-35кВ"	35,87	36,18	35,50	36,04	35,87	36,00	35,72	36,19	35,74	35,81	35,68	36,13	36,51	35,69	35,60	35,94
"Озеряни 2 СШ-10кВ"	10,43	10,55	10,33	10,50	10,46	10,48	10,39	10,55	10,41	10,45	10,39	10,51	10,65	10,39	10,38	10,46
"Озеряни 2 СШ-35кВ"	35,87	36,18	35,50	36,04	35,87	36,00	35,72	36,19	35,74	35,81	35,68	36,13	36,51	35,69	35,60	35,94
"Олексинці 1 СШ-10кВ"	10,57	10,71	10,44	10,47	10,53	10,46	10,71	10,71	10,36	10,51	10,55	10,46	10,62	10,34	10,45	10,44
"Олексинці 1 СШ-35кВ"	34,54	34,91	34,10	35,07	35,22	35,03	35,01	34,91	34,69	35,15	35,33	34,19	34,65	34,63	34,94	34,97
"Олексинці 2 СШ-10кВ"	10,57	10,70	10,44	10,47	10,53	10,46	10,71	10,71	10,36	10,51	10,55	10,46	10,62	10,34	10,45	10,44
"Олексинці 2 СШ-35кВ"	34,54	34,91	34,10	35,07	35,22	35,03	35,01	34,91	34,69	35,15	35,33	34,19	34,65	34,63	34,94	34,97
"Олешня 1 СШ-10кВ"	10,69	10,87	10,74	10,77	10,90	10,77	10,79	10,72	10,64	10,76	10,73	10,69	10,87	10,77	10,90	10,77
"Олешня 1 СШ-35кВ"	36,18	36,59	36,28	36,35	36,65	36,34	36,50	36,09	35,93	36,20	36,21	36,18	36,59	36,35	36,65	36,34
"Олишівка 1 СШ-10кВ"	10,44	10,45	10,39	10,41	10,48	10,34	10,36	10,45	10,48	10,46	10,41	10,44	10,58	10,47	10,42	10,52
"Олишівка 1 СШ-35кВ"	36,00	35,91	35,81	35,85	35,98	35,61	35,72	35,91	36,09	35,93	35,84	36,01	36,34	36,05	35,77	36,22
"Олишівка 2 СШ-10кВ"	10,52	10,49	10,46	10,48	10,51	10,41	10,44	10,49	10,55	10,50	10,47	10,52	10,62	10,54	10,45	10,58
"Олишівка 2 СШ-35кВ"	36,00	35,91	35,81	35,85	35,98	35,61	35,72	35,91	36,09	35,93	35,84	36,01	36,34	36,05	35,77	36,22
"Ольшана 1 СШ-10кВ"	10,57	10,36	10,48	10,59	10,65	10,58	10,53	10,36	10,51	10,64	10,67	10,57	10,62	10,50	10,41	10,56
"Ольшана 1 СШ-110кВ"	116,70	121,17	117,43	114,67	122,55	114,56	118,16	121,18	115,66	122,33	115,51	116,66	120,33	115,51	121,63	114,39
"Ольшана 2 СШ-10кВ"	10,57	10,36	10,48	10,59	10,65	10,58	10,53	10,36	10,51	10,63	10,67	10,57	10,62	10,50	10,41	10,56
"Ольшана 2 СШ-110кВ"	116,70	121,17	117,43	114,67	122,55	114,56	118,16	121,18	115,66	122,33	115,51	116,66	120,33	115,50	121,63	114,39
"Орлівка 1 СШ-10кВ"	10,66	10,59	10,60	10,60	10,61	10,53	10,58	10,59	10,67	10,59	10,60	10,67	10,72	10,66	10,55	10,71
"Орлівка 1 СШ-35кВ"	36,62	36,31	36,37	36,38	36,35	36,15	36,35	36,31	36,62	36,30	36,38	36,63	36,74	36,58	36,14	36,75
"Орлівка 2 СШ-10кВ"	10,66	10,59	10,60	10,60	10,61	10,53	10,58	10,59	10,67	10,59	10,60	10,67	10,72	10,66	10,55	10,71

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Орлівка 2 СШ-35кВ"	36,62	36,31	36,37	36,38	36,35	36,15	36,35	36,31	36,62	36,30	36,38	36,63	36,74	36,58	36,14	36,75
"Осняки 1 СШ-10кВ"	10,62	10,57	10,54	10,45	10,65	10,62	10,23	10,33	10,28	10,39	10,17	10,50	10,66	10,48	10,56	10,50
"Осняки 1 СШ-35кВ"	36,48	36,22	36,19	35,85	36,48	36,44	35,16	35,43	35,30	35,62	34,91	36,05	36,55	35,96	36,18	36,02
"Осняки 2 СШ-10кВ"	10,62	10,57	10,54	10,45	10,65	10,62	10,23	10,33	10,28	10,39	10,17	10,50	10,66	10,48	10,56	10,50
"Осняки 2 СШ-35кВ"	36,31	36,20	36,00	36,27	36,36	35,93	35,16	35,43	35,30	35,62	34,91	35,87	36,14	35,90	36,30	36,14
"Остер 1 СШ-10кВ"	10,39	10,35	10,43	10,45	10,55	10,45	10,39	10,35	10,45	10,55	10,45	10,39	10,35	10,45	10,55	10,45
"Остер 1 СШ-110кВ"	116,62	117,20	116,77	116,88	117,29	116,86	116,62	117,20	116,88	117,29	116,86	116,62	117,20	116,88	117,29	116,86
"Остер 1 СШ-35кВ"	36,45	36,28	36,57	36,65	36,03	36,64	36,45	36,28	36,65	36,03	36,64	36,45	36,28	36,65	36,03	36,64
"Остер 2 СШ-10кВ"	10,43	10,54	10,46	10,46	10,56	10,46	10,43	10,54	10,46	10,56	10,46	10,43	10,54	10,46	10,56	10,46
"Остер 2 СШ-110кВ"	118,51	119,20	118,70	118,81	119,30	118,80	118,51	119,20	118,81	119,30	118,80	118,51	119,20	118,81	119,30	118,80
"Остер 2 СШ-35кВ"	36,61	36,04	36,72	36,73	36,10	36,72	36,61	36,04	36,73	36,10	36,72	36,61	36,04	36,73	36,10	36,72
"Остер нас. 1 СШ-0,4кВ"	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	0,00	0,00	0,00
"Остер нас. 1 СШ-35кВ"	36,59	36,03	36,70	36,72	36,09	36,71	36,59	36,03	36,72	36,09	36,71	36,59	36,03	36,72	36,09	36,71
"Остер нас. 1 СШ-6кВ"	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	0,00	0,00	0,00
"Павлівка 1 СШ-10кВ"	10,55	10,56	10,73	10,46	10,63	10,53	10,27	10,42	10,62	10,49	10,42	10,54	10,58	10,60	10,57	10,52
"Павлівка 1 СШ-35кВ"	36,20	36,20	36,80	35,86	36,44	36,12	35,23	35,72	36,42	35,94	35,73	36,18	36,25	36,37	36,20	36,07
"Пакуль 1 СШ-10кВ"	10,42	10,49	10,62	10,35	10,57	10,43	10,29	10,45	10,65	10,52	10,44	10,41	10,51	10,50	10,50	10,41
"Пакуль 1 СШ-35кВ"	35,99	36,08	36,62	35,69	36,33	35,95	35,55	35,95	36,70	36,15	36,01	35,97	36,13	36,20	36,10	35,90
"Парафіївка 1 СШ-10кВ"	10,33	10,41	10,21	10,23	10,34	10,23	10,27	10,41	10,32	10,32	10,31	10,32	10,24	10,31	10,09	10,21
"Парафіївка 1 СШ-35кВ"	36,23	36,51	35,84	35,92	36,28	35,90	36,06	36,51	36,22	36,21	36,18	36,22	35,93	36,17	35,43	35,84
"Парафіївка 2 СШ-10кВ"	10,46	10,63	10,40	10,53	10,35	10,52	10,60	10,63	10,63	10,62	10,61	10,46	10,46	10,61	10,55	10,50
"Парафіївка 2 СШ-35кВ"	35,61	36,34	35,34	35,71	34,88	35,66	36,07	36,34	36,02	35,75	35,97	35,60	35,76	35,97	35,54	35,61
"Патюти 1 СШ-10кВ"	10,49	10,62	10,58	10,63	10,57	10,63	10,49	10,62	10,63	10,57	10,63	10,49	10,62	10,63	10,57	10,63
"Патюти 1 СШ-35кВ"	35,47	35,68	35,70	35,85	35,49	35,83	35,47	35,68	35,85	35,49	35,83	35,47	35,68	35,85	35,49	35,83
"Патюти 2 СШ-10кВ"	10,58	10,67	10,66	10,44	10,36	10,44	10,58	10,67	10,44	10,36	10,44	10,58	10,67	10,44	10,36	10,44

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Пекуровка 1 СШ-10кВ"	10,39	10,59	10,36	10,38	10,61	10,48	10,24	10,21	10,10	10,29	9,99	10,47	10,55	10,62	10,47	10,41
"Пекуровка 1 СШ-35кВ"	35,80	36,38	35,67	35,71	36,43	36,07	34,47	35,08	34,78	35,34	34,41	36,07	36,23	36,53	35,94	35,81
"Пекуровка 2 СШ-10кВ"	10,39	10,59	10,36	10,38	10,61	10,48	10,24	10,21	10,10	10,29	9,99	10,47	10,55	10,62	10,47	10,41
"Пекуровка 2 СШ-35кВ"	35,80	36,38	35,67	35,71	36,43	36,07	34,47	35,08	34,78	35,34	34,41	36,07	36,23	36,53	35,94	35,81
"Петрівка 1 СШ-10кВ"	10,47	10,64	10,43	10,44	10,66	10,55	10,39	10,38	10,27	10,43	10,35	10,55	10,60	10,68	10,51	10,47
"Петрівка 1 СШ-35кВ"	35,94	36,46	35,79	35,83	36,51	36,19	35,68	35,58	35,24	35,74	35,51	36,21	36,31	36,64	36,01	35,93
"Петрівське 1 СШ-10кВ"	10,50	10,57	10,64	10,55	10,33	10,44	10,64	10,57	10,64	10,57	10,53	10,68	10,40	10,61	10,51	10,69
"Петрівське 1 СШ-35кВ"	36,08	36,22	36,52	36,19	35,39	35,83	36,56	36,22	36,51	36,23	36,13	36,69	35,65	36,42	36,02	36,70
"Петрівське 2 СШ-10кВ"	10,50	10,57	10,64	10,55	10,33	10,44	10,64	10,57	10,64	10,57	10,53	10,68	10,40	10,61	10,51	10,69
"Петруші 1 СШ-10кВ"	10,43	10,50	10,63	10,36	10,59	10,44	10,09	10,31	10,48	10,39	10,27	10,67	10,60	10,39	10,50	10,41
"Петруші 1 СШ-35кВ"	35,80	35,99	36,46	35,54	36,27	35,82	34,65	35,34	35,94	35,59	35,23	36,62	36,32	35,65	35,97	35,71
"Петруші 2 СШ-35кВ"	35,80	35,99	36,46	35,54	36,27	35,82	34,65	35,34	35,94	35,59	35,23	36,62	36,32	35,65	35,97	35,71
"Печенюги 1 СШ-10кВ"	10,45	10,41	10,51	10,55	10,52	10,55	10,47	10,34	10,42	10,46	10,42	10,44	10,26	10,44	10,41	10,46
"Печенюги 1 СШ-35кВ"	35,90	35,67	36,09	36,21	36,05	36,20	35,96	35,43	35,75	35,85	35,76	35,88	35,18	35,83	35,66	35,89
"Печенюги 2 СШ-10кВ"	10,45	10,41	10,51	10,55	10,52	10,55	10,47	10,34	10,42	10,46	10,42	10,44	10,26	10,44	10,41	10,46
"Печенюги 2 СШ-35кВ"	35,90	35,67	36,09	36,21	36,05	36,20	35,96	35,43	35,75	35,85	35,76	35,88	35,18	35,83	35,66	35,89
"Плиски 1 СШ-10кВ"	10,66	10,46	10,54	10,56	10,66	10,55	10,60	10,46	10,65	10,64	10,64	10,65	10,56	10,64	10,41	10,54
"Плиски 1 СШ-110кВ"	122,19	123,58	122,74	117,00	123,86	116,95	123,59	123,58	117,98	123,64	117,87	122,14	122,75	117,82	122,94	116,77
"Плиски 1 СШ-35кВ"	36,43	36,66	36,02	36,09	36,41	36,07	36,25	36,66	36,39	36,35	36,36	36,42	36,07	36,34	35,57	36,02
"Плиски 2 СШ-10кВ"	10,66	10,46	10,54	10,56	10,66	10,56	10,60	10,46	10,65	10,64	10,64	10,65	10,56	10,64	10,41	10,54
"Плиски 2 СШ-110кВ"	122,18	123,58	122,74	117,00	123,86	116,95	123,59	123,58	117,98	123,64	117,87	122,14	122,75	117,82	122,94	116,77
"Плиски 2 СШ-35кВ"	36,43	36,66	36,02	36,09	36,41	36,07	36,25	36,66	36,39	36,35	36,36	36,42	36,07	36,35	35,57	36,02
"Победіт 1 СШ-10кВ"	10,58	10,60	10,43	10,50	10,55	10,39	10,72	10,60	10,59	10,53	10,48	10,58	10,61	10,48	10,47	10,56

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Побєдіт 1 СШ-35кВ"	36,35	36,33	35,79	36,01	36,16	35,66	36,80	36,33	36,32	36,09	35,95	36,32	36,36	35,96	35,88	36,24
"Побєдіт 2 СШ-10кВ"	10,58	10,60	10,43	10,49	10,55	10,39	10,72	10,60	10,59	10,53	10,48	10,58	10,61	10,48	10,47	10,56
"Побєдіт 2 СШ-35кВ"	36,35	36,33	35,79	36,01	36,16	35,66	36,80	36,33	36,32	36,09	35,95	36,32	36,36	35,96	35,88	36,24
"Подусовка 1 СШ-10кВ"	10,46	10,47	10,57	10,60	10,58	10,50	10,55	10,47	10,66	10,57	10,56	10,65	10,42	10,66	10,53	10,49
"Подусовка 1 СШ-110кВ"	120,44	123,10	121,13	119,23	122,16	118,21	121,40	123,09	119,89	122,01	118,83	120,47	122,52	119,88	121,55	118,12
"Подусовка 1 СШ-35кВ"	36,00	36,82	36,31	36,39	36,26	36,07	36,30	36,82	36,60	36,22	36,26	36,64	36,65	36,60	36,07	36,04
"Подусовка 2 СШ-10кВ"	10,44	10,52	10,57	10,43	10,66	10,52	10,54	10,52	10,49	10,65	10,58	10,65	10,47	10,69	10,42	10,51
"Подусовка 2 СШ-110кВ"	120,20	122,95	120,93	119,04	122,02	118,01	121,18	122,94	119,70	121,87	118,64	120,24	122,37	119,69	121,40	117,92
"Подусовка 2 СШ-35кВ"	36,02	36,13	36,41	36,82	36,57	36,21	36,33	36,13	37,03	36,52	36,41	36,70	35,96	36,76	35,76	36,17
"Познопали 1 СШ-10кВ"	10,39	10,59	10,44	10,47	10,62	10,47	10,49	10,44	10,35	10,48	10,43	10,39	10,59	10,47	10,62	10,47
"Познопали 1 СШ-35кВ"	36,04	36,50	36,16	36,24	36,57	36,23	36,37	36,01	35,82	36,12	36,09	36,04	36,50	36,24	36,57	36,23
"Понорниця 1 СШ-10кВ"	10,20	10,37	10,30	10,37	10,42	10,36	10,28	10,41	10,43	10,46	10,30	10,15	10,38	10,33	10,51	10,35
"Понорниця 1 СШ-35кВ"	35,48	35,81	35,76	35,93	35,95	35,91	35,74	35,94	36,13	36,06	35,71	35,30	35,83	35,80	36,24	35,87
"Понорниця 2 СШ-10кВ"	10,20	10,37	10,30	10,37	10,42	10,36	10,28	10,41	10,43	10,46	10,30	10,15	10,38	10,33	10,51	10,35
"Понорниця 2 СШ-35кВ"	35,48	35,81	35,76	35,93	35,95	35,91	35,74	35,94	36,13	36,06	35,71	35,30	35,83	35,80	36,24	35,87
"Портова 1 СШ-10кВ"	10,58	10,50	10,48	10,55	10,54	10,46	10,60	10,50	10,56	10,53	10,47	10,46	10,49	10,45	10,52	10,51
"Портова 1 СШ-35кВ"	36,66	36,41	36,32	36,57	36,55	36,23	36,71	36,38	36,59	36,51	36,25	36,23	36,35	36,20	36,49	36,44
"Портова 2 СШ-10кВ"	10,58	10,50	10,48	10,55	10,54	10,46	10,60	10,50	10,56	10,53	10,47	10,46	10,49	10,45	10,52	10,51
"Портова 2 СШ-35кВ"	36,80	36,50	36,45	36,68	36,62	36,36	36,86	36,48	36,72	36,59	36,39	36,37	36,44	36,32	36,56	36,56
"Посьолок 1 СШ-10кВ"	10,39	10,41	10,57	10,30	10,49	10,38	10,11	10,17	10,34	10,24	10,14	10,62	10,51	10,33	10,40	10,35
"Посьолок 1 СШ-35кВ"	36,07	36,16	36,70	35,77	36,42	36,05	34,61	35,30	35,90	35,55	35,20	36,88	36,48	35,88	36,12	35,94
"Прибинь 1 СШ-10кВ"	10,37	10,56	10,46	10,34	10,58	10,49	10,43	10,63	10,45	10,56	10,43	10,36	10,49	10,41	10,33	10,43

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Прибинь 1 СШ-35кВ"	35,63	36,21	35,92	35,51	36,28	35,99	35,82	36,45	35,87	36,21	35,80	35,60	35,98	35,73	35,40	35,82
"Придеснянська 1 СШ-10кВ"	10,31	10,33	10,22	10,27	10,47	10,36	10,39	10,33	10,32	10,46	10,42	10,32	10,47	10,33	10,25	10,36
"Придеснянська 1 СШ-110кВ"	120,42	123,37	121,08	119,31	122,63	118,34	121,27	123,36	119,89	122,50	118,90	120,52	122,86	119,98	122,11	118,28
"Придеснянська 2 СШ-10кВ"	10,35	10,29	10,27	10,28	10,38	10,36	10,46	10,29	10,35	10,36	10,42	10,35	10,41	10,33	10,31	10,34
"Придеснянська 2 СШ-110кВ"	119,43	122,05	120,29	118,22	120,85	117,10	120,58	122,05	119,01	120,66	117,82	119,37	121,36	118,84	120,09	116,93
"Придеснянська 3 СШ-10кВ"	10,55	10,48	10,44	10,46	10,59	10,56	10,63	10,47	10,52	10,58	10,61	10,56	10,61	10,52	10,37	10,56
"Придеснянська 4 СШ-10кВ"	10,48	10,37	10,38	10,38	10,45	10,46	10,58	10,37	10,45	10,43	10,53	10,47	10,49	10,43	10,38	10,45
"Прилуки 1 СШ-10кВ"	10,56	10,44	10,56	10,60	10,61	10,59	10,52	10,44	10,52	10,59	10,68	10,56	10,54	10,68	10,53	10,58
"Прилуки 1 СШ-110кВ"	115,67	120,44	115,92	113,87	122,46	113,76	117,14	120,44	114,87	122,23	114,71	115,63	119,59	114,71	121,53	113,58
"Прилуки 1 СШ-35кВ"	36,48	36,39	36,06	36,62	36,56	36,58	36,34	36,39	36,33	36,50	36,88	35,56	35,81	36,88	36,30	36,52
"Прилуки 2 СШ-10кВ"	10,64	10,43	10,47	10,68	10,66	10,48	10,40	10,43	10,39	10,64	10,57	10,64	10,53	10,57	10,40	10,65
"Прилуки 2 СШ-110кВ"	115,67	120,44	115,92	113,87	122,46	113,76	117,14	120,44	114,87	122,24	114,71	115,63	119,59	114,71	121,53	113,58
"Прилуки 2 СШ-35кВ"	36,52	36,64	35,96	35,71	36,45	35,94	35,71	36,64	36,58	36,38	36,25	36,51	36,07	36,26	35,58	36,55
"Прогрес 1 СШ-10кВ"	10,48	10,55	10,55	10,60	10,60	10,59	10,60	10,55	10,50	10,58	10,67	10,47	10,48	10,67	10,52	10,57
"Прогрес 1 СШ-110кВ"	121,02	123,91	121,90	118,27	124,43	118,18	122,43	123,91	119,23	124,21	119,10	120,98	123,08	119,07	123,52	118,01
"Прогрес 2 СШ-10кВ"	10,48	10,55	10,55	10,60	10,60	10,59	10,60	10,55	10,50	10,58	10,67	10,47	10,48	10,67	10,52	10,57
"Прогрес 2 СШ-110кВ"	121,06	123,93	121,93	118,30	124,44	118,21	122,46	123,93	119,26	124,22	119,13	121,02	123,10	119,10	123,53	118,04
"Прогрес 3 СШ-10кВ"	10,48	10,55	10,55	10,60	10,60	10,59	10,60	10,55	10,50	10,58	10,67	10,47	10,48	10,67	10,52	10,57
"Прогрес 4 СШ-10кВ"	10,48	10,55	10,55	10,60	10,60	10,59	10,60	10,55	10,50	10,58	10,67	10,47	10,48	10,67	10,52	10,57
"Промислова-1 1 СШ-35кВ"	34,56	35,38	34,30	34,95	35,14	34,90	34,41	35,38	34,64	35,07	34,57	34,83	35,72	34,59	34,86	34,84
"Промислова-1 1 СШ-6кВ"	6,02	6,18	5,98	6,10	6,15	6,09	5,99	6,19	6,04	6,13	6,03	6,07	6,24	6,03	6,09	6,08
"Промислова-2 1 СШ-35кВ"	34,55	35,38	34,30	34,95	35,13	34,89	34,40	35,38	34,64	35,07	34,56	34,82	35,71	34,58	34,85	34,83

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Промислова-2 1 СШ-6кВ"	6,06	6,21	6,02	6,13	6,16	6,12	6,03	6,21	6,08	6,15	6,06	6,11	6,26	6,07	6,11	6,11
"Промислова-2 2 СШ-35кВ"	36,33	35,88	35,70	35,67	35,59	35,62	35,28	35,88	35,36	35,53	35,30	35,41	35,91	35,31	35,31	35,56
"Промислова-2 2 СШ-6кВ"	6,37	6,29	6,26	6,26	6,24	6,25	6,19	6,29	6,20	6,23	6,19	6,21	6,30	6,19	6,19	6,24
"Промислова-4 1СШ-35кВ"	35,79	35,96	35,43	36,05	36,18	36,00	35,65	35,96	35,75	36,11	36,30	34,85	35,37	36,31	35,91	35,94
"Промислова-4 1СШ-6кВ"	6,11	6,16	6,06	6,17	6,20	6,16	6,09	6,16	6,12	6,19	6,21	5,95	6,06	6,21	6,16	6,15
"Промислова-4 2СШ-35кВ"	35,79	35,96	35,43	36,05	36,18	36,00	35,65	35,96	35,75	36,11	36,30	34,85	35,37	36,31	35,91	35,94
"Промислова-4 2СШ-6кВ"	6,13	6,17	6,07	6,18	6,21	6,17	6,11	6,17	6,13	6,20	6,22	5,97	6,07	6,23	6,17	6,16
"Прохори 1 СШ-10кВ"	10,67	11,11	10,80	10,49	11,19	10,47	10,81	11,11	10,58	11,17	10,56	10,67	11,03	10,56	11,11	10,46
"Прохори 1 СШ-35кВ"	37,57	39,01	37,98	36,88	39,28	36,84	38,04	39,01	37,20	39,21	37,14	37,56	38,74	37,15	38,98	36,78
"Прохори 2 СШ-35кВ"	37,57	39,01	37,98	36,88	39,28	36,84	38,04	39,01	37,20	39,21	37,14	37,56	38,74	37,15	38,98	36,78
"ПС Бобрик"	117,19	119,74	118,18	117,28	124,47	117,12	118,65	119,74	118,25	124,25	118,04	117,15	118,88	118,09	123,56	116,94
"ПС Калита"	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00
"ПС Конотоп"	126,47	124,39	126,05	117,10	123,89	116,72	127,83	124,40	118,07	123,67	117,64	126,43	123,57	117,91	122,98	116,54
"ПС Мельня"	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00
"ПС Пирятин"	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	0,00	0,00	0,00
"ПС Полігонна"	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
"ПС Ромни"	124,50	123,00	124,00	116,00	123,00	116,00	124,50	123,00	116,00	123,00	116,00	124,50	122,00	116,00	123,00	116,00
"ПС Ст.Оржиця"	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00
"ПС Терехівка"	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00
"ПС Терещенська"	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00
"ПС Хільчичи"	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	0,00	0,00	0,00
"ПС-330 Гомель 1СШ-330кВ"	354,80	356,36	357,36	340,79	348,80	345,70	358,59	356,35	343,45	348,13	348,17	354,62	354,06	342,93	346,14	345,16
"Пушкарі 1 СШ-35кВ"	36,32	36,20	36,46	36,54	35,95	36,53	36,32	36,20	36,54	35,95	36,53	36,32	36,20	36,54	35,95	36,53
"Пушкарі 1 СШ-6кВ"	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	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Радичів 1 СШ-10кВ"	10,37	10,46	10,45	10,50	10,50	10,49	10,44	10,49	10,55	10,53	10,43	10,32	10,46	10,46	10,58	10,48
"Радичів 1 СШ-35кВ"	35,52	35,82	35,79	35,96	35,95	35,94	35,78	35,95	36,15	36,07	35,74	35,34	35,84	35,82	36,24	35,89
"Ріпки 1 СШ-10кВ"	10,58	10,33	10,49	10,49	10,41	10,57	9,42	9,55	9,48	10,10	10,10	10,54	10,43	10,52	10,33	10,54
"Ріпки 1 СШ-110кВ"	119,70	122,37	120,60	118,51	121,21	117,45	98,99	109,27	103,68	110,62	104,33	119,33	121,49	118,87	120,23	117,10
"Ріпки 1 СШ-35кВ"	36,16	36,21	36,78	35,84	36,48	36,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,97	36,54	35,95	36,18	36,02
"Ріпки 2 СШ-10кВ"	10,43	10,36	10,35	10,51	10,43	10,42	9,42	9,55	9,48	10,10	10,10	10,57	10,45	10,55	10,34	10,56
"Ріпки 2 СШ-110кВ"	119,70	122,37	120,60	118,51	121,21	117,45	98,99	109,27	103,68	110,62	104,33	119,33	121,49	118,87	120,23	117,10
"Ріпки 2 СШ-35кВ"	36,58	36,28	36,28	35,93	36,54	36,53	34,80	35,20	35,00	35,40	34,59	36,15	36,61	36,04	36,24	36,11
"Ряшки 1 СШ-10кВ"	10,61	10,38	10,51	10,62	10,68	10,61	10,57	10,38	10,53	10,66	10,52	10,44	10,63	10,52	10,43	10,59
"Ряшки 1 СШ-110кВ"	116,16	120,81	116,84	114,22	122,31	114,11	117,62	120,81	115,21	122,09	115,05	116,12	119,96	115,05	121,38	113,93
"Ряшки 2 СШ-110кВ"	116,16	120,81	116,84	114,22	122,31	114,11	117,62	120,81	115,21	122,09	115,05	116,12	119,96	115,05	121,38	113,93
"Савин 1 СШ-10кВ"	10,43	10,39	10,49	10,53	10,42	10,53	10,43	10,39	10,53	10,42	10,53	10,43	10,39	10,53	10,42	10,53
"Савин 1 СШ-35кВ"	36,21	35,82	36,36	36,45	35,90	36,44	36,21	35,82	36,45	35,90	36,44	36,21	35,82	36,45	35,90	36,44
"Савин 2 СШ-10кВ"	10,60	10,47	10,64	10,65	10,49	10,65	10,60	10,47	10,65	10,49	10,65	10,60	10,47	10,65	10,49	10,65
"Савин 2 СШ-35кВ"	36,47	35,95	36,59	36,61	36,02	36,60	36,47	35,95	36,61	36,02	36,60	36,47	35,95	36,61	36,02	36,60
"Сахзавод 1"	36,23	36,51	35,84	35,92	36,28	35,90	36,06	36,51	36,22	36,21	36,18	36,22	35,93	36,17	35,43	35,84
"Сахзавод 2"	35,61	36,34	35,34	35,71	34,88	35,66	36,07	36,34	36,02	35,75	35,97	35,60	35,76	35,97	35,54	35,61
"Сахутівка 1 СШ-10кВ"	10,15	10,23	10,28	10,17	10,11	10,16	10,33	10,41	10,17	10,36	10,16	10,22	10,27	10,14	10,38	10,34
"Сахутівка 1 СШ-35кВ"	35,83	35,98	36,24	35,85	35,54	35,82	36,44	36,61	35,85	36,42	35,82	36,06	36,11	35,72	36,47	36,45
"Свердлівка 1 СШ-10кВ"	10,27	10,40	10,36	10,42	10,45	10,41	10,34	10,44	10,47	10,48	10,35	10,21	10,41	10,38	10,53	10,40
"Свердлівка 1 СШ-35кВ"	35,46	35,78	35,73	35,91	35,92	35,89	35,72	35,91	36,10	36,03	35,69	35,28	35,81	35,77	36,21	35,84
"Свердлівка 2 СШ-10кВ"	10,27	10,40	10,36	10,42	10,45	10,41	10,34	10,44	10,47	10,48	10,35	10,21	10,41	10,38	10,53	10,40
"Свердлівка 2 СШ-35кВ"	35,46	35,78	35,73	35,91	35,92	35,89	35,72	35,91	36,10	36,03	35,69	35,28	35,81	35,77	36,21	35,84
"Седнів 1 СШ-10кВ"	10,57	10,40	10,52	10,51	10,50	10,63	10,56	10,60	10,63	10,54	10,50	10,58	10,57	10,42	10,48	10,52
"Седнів 1 СШ-110кВ"	119,03	122,63	120,40	118,19	121,79	117,54	99,13	109,17	103,71	110,49	104,36	117,17	120,72	117,28	119,63	116,43

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Седнів 2 СШ-10кВ"	10,57	10,40	10,52	10,51	10,50	10,62	10,56	10,60	10,63	10,54	10,50	10,58	10,57	10,42	10,48	10,52
"Седнів 2 СШ-110кВ"	119,03	122,63	120,40	118,19	121,79	117,53	99,13	109,17	103,71	110,49	104,36	117,17	120,72	117,28	119,63	116,43
"Семенівка-1 1 СШ-10кВ"	10,45	10,38	10,50	10,53	10,68	10,53	10,52	10,57	10,33	10,46	10,43	10,30	10,48	10,26	10,61	10,47
"Семенівка-1 1 СШ-35кВ"	36,29	35,80	36,40	36,48	36,79	36,47	36,52	36,45	35,80	36,06	36,15	35,80	36,17	35,54	36,56	36,27
"Семенівка-1 2 СШ-35кВ"	36,29	35,80	36,40	36,48	36,79	36,47	36,52	36,45	35,80	36,06	36,15	35,80	36,17	35,54	36,56	36,27
"Семенівка-2 1 СШ-10кВ"	10,42	10,52	10,44	10,46	10,54	10,46	10,48	10,44	10,53	10,33	10,37	10,54	10,63	10,46	10,47	10,67
"Семенівка-2 1 СШ-110кВ"	114,27	114,81	114,41	114,50	114,89	114,49	107,07	112,00	109,32	112,65	109,57	107,64	117,94	110,51	118,10	108,72
"Семенівка-2 1 СШ-35кВ"	36,49	35,93	36,58	36,64	36,90	36,64	36,72	36,57	35,97	36,17	36,31	36,00	36,29	35,71	36,67	36,44
"Семенівка-2 2 СШ-110кВ"	114,27	114,81	114,41	114,50	114,89	114,49	107,07	112,00	109,32	112,65	109,57	107,64	117,94	110,51	118,10	108,72
"Сергіївка 1 СШ-10кВ"	10,43	10,51	10,33	10,52	10,58	10,50	10,39	10,51	10,43	10,56	10,59	10,15	10,34	10,60	10,50	10,49
"Сергіївка 1 СШ-35кВ"	35,94	36,08	35,57	36,18	36,29	36,13	35,80	36,08	35,89	36,22	36,43	35,00	35,49	36,45	36,02	36,08
"Сєвєрная 1 СШ-10кВ"	10,55	10,46	10,63	10,51	10,69	10,50	10,68	10,46	10,60	10,67	10,58	10,55	10,57	10,58	10,43	10,49
"Сєвєрная 1 СШ-110кВ"	121,62	123,26	122,24	116,53	123,58	116,46	123,04	123,26	117,50	123,36	117,39	121,58	122,43	117,34	122,66	116,29
"Сєвєрная 1 СШ-35кВ"	36,07	36,67	36,34	35,91	36,51	35,88	36,51	36,67	36,22	36,44	36,18	36,06	36,10	36,17	35,63	35,85
"Сидорівка 1 СШ-10кВ"	10,47	10,99	10,62	10,31	11,08	10,30	10,61	10,99	10,41	11,06	10,39	10,47	10,91	10,39	11,00	10,28
"Сидорівка 1 СШ-35кВ"	37,14	38,75	37,59	36,51	39,04	36,46	37,62	38,75	36,83	38,97	36,77	37,13	38,48	36,78	38,74	36,41
"Славутич 1 СШ-110кВ"	119,38	121,18	120,13	115,14	119,36	116,11	120,69	121,18	116,06	119,13	116,97	119,31	120,40	115,88	118,45	115,93
"Славутич 1 СШ-330кВ"	350,10	354,91	352,16	337,55	349,51	340,38	353,92	354,90	340,22	348,85	342,89	349,92	352,61	339,71	346,88	339,84
"Славутич 2 СШ-110кВ"	119,38	121,18	120,13	115,14	119,36	116,11	120,69	121,18	116,06	119,13	116,97	119,31	120,40	115,88	118,45	115,93
"Славутич 2 СШ-330кВ"	350,10	354,91	352,16	337,55	349,51	340,38	353,92	354,90	340,22	348,85	342,89	349,92	352,61	339,71	346,88	339,84
"Славутич 3 СШ-330кВ"	350,10	354,91	352,16	337,55	349,51	340,38	353,92	354,90	340,22	348,85	342,89	349,92	352,61	339,71	346,88	339,84

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Славутич 4 СШ-330кВ"	350,10	354,91	352,16	337,55	349,51	340,38	353,92	354,90	340,22	348,85	342,89	349,92	352,61	339,71	346,88	339,84
"Словянські шп. 1 СШ-10кВ"	10,21	10,37	10,36	10,26	10,25	10,25	10,40	10,55	10,27	10,51	10,25	10,28	10,40	10,23	10,53	10,44
"Словянські шп. 1 СШ-35кВ"	35,87	36,01	36,28	35,88	35,56	35,85	36,49	36,64	35,89	36,44	35,85	36,10	36,13	35,76	36,49	36,48
"Смяч 1 СШ-10кВ"	10,36	10,44	10,38	10,40	10,45	10,39	10,45	10,37	10,27	10,40	10,27	10,33	10,49	10,55	10,34	10,56
"Смяч 1 СШ-35кВ"	35,57	35,84	35,64	35,69	35,88	35,68	35,88	35,60	35,25	35,69	35,27	35,45	36,01	36,20	35,50	36,24
"Снов'янка 1 СШ-10кВ"	10,47	10,61	10,37	10,51	10,67	10,53	10,27	10,56	10,20	10,53	10,69	10,39	10,57	10,39	10,57	10,49
"Снов'янка 1 СШ-35кВ"	35,92	36,15	35,53	35,95	36,32	36,02	35,25	35,99	34,93	35,84	36,57	35,67	36,02	35,54	35,98	35,88
"Снов'янка 2 СШ-10кВ"	10,47	10,61	10,37	10,51	10,67	10,53	10,27	10,56	10,20	10,53	10,69	10,39	10,57	10,39	10,57	10,49
"Снов'янка 2 СШ-35кВ"	35,92	36,15	35,53	35,95	36,32	36,02	35,25	35,99	34,92	35,84	36,57	35,67	36,02	35,54	35,98	35,88
"Сосниця 1 СШ-10кВ"	10,56	10,47	10,42	10,53	10,59	10,54	10,58	10,42	10,49	10,46	10,44	10,52	10,62	10,59	10,36	10,59
"Сосниця 1 СШ-110кВ"	118,04	122,28	120,24	117,44	121,58	117,50	112,30	113,90	112,99	114,14	114,45	115,63	119,99	116,06	118,99	116,12
"Сосниця 2 СШ-10кВ"	10,37	10,52	10,41	10,44	10,54	10,44	10,52	10,50	10,41	10,53	10,55	10,47	10,52	10,51	10,43	10,52
"Сосниця 2 СШ-110кВ"	112,63	114,11	113,03	113,29	114,32	113,26	112,30	113,91	112,99	114,14	114,45	115,63	119,99	116,06	118,99	116,12
"Софіївка 1 СШ-10кВ"	10,38	10,57	10,47	10,35	10,59	10,49	10,44	10,64	10,46	10,57	10,44	10,37	10,50	10,42	10,33	10,44
"Софіївка 1 СШ-35кВ"	35,73	36,27	36,01	35,59	36,34	36,08	35,92	36,52	35,96	36,27	35,88	35,70	36,05	35,81	35,46	35,90
"Срібне 1 СШ-10кВ"	10,58	10,59	10,42	10,44	10,53	10,42	10,26	10,59	10,35	10,51	10,32	10,30	10,60	10,33	10,44	10,41
"Срібне 1 СШ-35кВ"	35,58	35,45	35,02	35,04	35,21	34,99	34,50	35,45	34,73	35,14	34,66	34,64	35,49	34,68	34,93	34,93
"Срібне 2 СШ-10кВ"	10,54	10,56	10,38	10,40	10,50	10,38	10,21	10,56	10,31	10,48	10,28	10,25	10,57	10,29	10,41	10,36
"Срібне 2 СШ-35кВ"	35,58	35,45	35,02	35,04	35,21	34,99	34,50	35,45	34,73	35,14	34,66	34,64	35,49	34,68	34,93	34,93
"Ст.Басань 1 СШ-10кВ"	10,36	10,27	10,38	10,28	10,28	10,27	10,49	10,27	10,37	10,26	10,35	10,27	10,46	10,36	10,20	10,52
"Ст.Басань 1 СШ-35кВ"	36,34	36,04	36,44	36,09	36,08	36,03	36,82	36,04	36,40	36,02	36,33	36,03	36,70	36,35	35,81	36,90
"Стольне 1 СШ-10кВ"	10,52	10,58	10,34	10,52	10,63	10,49	10,32	10,53	10,22	10,49	10,65	10,44	10,54	10,40	10,53	10,45
"Стольне 1 СШ-35кВ"	36,25	36,34	35,63	36,22	36,50	36,11	35,59	36,18	35,21	36,02	36,65	36,00	36,22	35,82	36,16	35,96

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Стольне 2 СШ-10кВ"	10,52	10,58	10,34	10,52	10,63	10,49	10,32	10,53	10,22	10,49	10,65	10,44	10,54	10,40	10,53	10,44
"Стольне 2 СШ-35кВ"	36,25	36,34	35,63	36,22	36,50	36,11	35,59	36,18	35,21	36,02	36,65	36,00	36,22	35,82	36,16	35,96
"Стрельники 1 СШ-10кВ"	10,20	10,45	10,44	10,19	10,42	10,18	10,33	10,45	10,28	10,40	10,26	10,20	10,29	10,26	10,16	10,17
"Стрельники 1 СШ-35кВ"	35,60	36,38	35,92	35,51	36,25	35,48	36,05	36,39	35,83	36,19	35,78	35,59	35,82	35,78	35,37	35,45
"Стройбаза 1 СШ-10кВ"	10,41	10,42	10,59	10,32	10,49	10,39	10,29	10,39	10,61	10,44	10,41	10,41	10,44	10,47	10,43	10,38
"Стройбаза 1 СШ-35кВ"	36,26	36,24	36,86	35,91	36,48	36,18	35,82	36,11	36,92	36,30	36,24	36,24	36,29	36,42	36,25	36,13
"Сухополова 1 СШ-10кВ"	10,55	10,57	10,44	10,61	10,63	10,60	10,51	10,57	10,53	10,61	10,69	10,28	10,40	10,69	10,55	10,58
"Сухополова 1 СШ-35кВ"	36,31	36,28	35,90	36,48	36,47	36,43	36,17	36,28	36,19	36,40	36,73	35,38	35,70	36,74	36,20	36,38
"Сухополова 2 СШ-10кВ"	10,54	10,56	10,43	10,60	10,62	10,59	10,50	10,56	10,52	10,60	10,68	10,26	10,39	10,68	10,54	10,57
"Сухополова 2 СШ-35кВ"	36,31	36,28	35,90	36,48	36,47	36,43	36,17	36,28	36,19	36,40	36,73	35,38	35,70	36,74	36,20	36,38
"Сядрино 1 СШ-10кВ"	10,36	10,55	10,53	10,33	10,58	10,55	10,41	10,62	10,44	10,56	10,49	10,35	10,49	10,40	10,32	10,50
"Сядрино 1 СШ-35кВ"	35,70	36,26	36,13	35,57	36,33	36,19	35,90	36,50	35,93	36,25	36,00	35,67	36,03	35,79	35,45	36,02
"Сядрино 2 СШ-10кВ"	10,36	10,55	10,53	10,33	10,58	10,55	10,41	10,62	10,44	10,56	10,49	10,35	10,49	10,39	10,32	10,50
"Талалаївка-1 1 СШ-110кВ"	124,89	123,37	124,47	116,27	123,18	116,05	124,89	123,37	116,27	123,18	116,05	124,89	122,37	116,27	123,18	116,05
"Талалаївка-1 1 СШ-35кВ"	35,69	35,38	35,60	36,31	36,23	36,24	35,69	35,38	36,31	36,23	36,24	35,69	35,97	36,31	36,23	36,24
"Талалаївка-1 1 СШ-6кВ"	6,11	6,06	6,10	6,07	6,06	6,06	6,11	6,06	6,07	6,06	6,06	6,11	6,01	6,07	6,06	6,06
"Талалаївка-1 2 СШ-110кВ"	124,89	123,37	124,47	116,27	123,18	116,05	124,89	123,37	116,27	123,18	116,05	124,89	122,37	116,27	123,18	116,05
"Талалаївка-1 2 СШ-35кВ"	35,69	35,38	35,60	36,31	36,23	36,24	35,69	35,38	36,31	36,23	36,24	35,69	35,97	36,31	36,23	36,24
"Талалаївка-1 2 СШ-6кВ"	6,15	6,08	6,13	6,00	6,08	5,99	6,15	6,08	6,00	6,08	5,99	6,15	6,03	6,00	6,08	5,99
"Талалаївка-2 1 СШ-10кВ"	10,23	10,22	10,23	10,45	10,49	10,43	10,23	10,22	10,45	10,49	10,43	10,23	10,40	10,45	10,49	10,43
"Талалаївка-2 1 СШ-35кВ"	35,44	35,23	35,38	36,11	36,10	36,03	35,44	35,23	36,11	36,10	36,03	35,44	35,82	36,11	36,10	36,03

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Талалаївка-2 2 СШ-10кВ"	10,27	10,25	10,26	10,48	10,51	10,46	10,27	10,25	10,48	10,51	10,46	10,27	10,42	10,48	10,51	10,46
"Талалаївка-2 2 СШ-35кВ"	35,44	35,23	35,38	36,11	36,10	36,03	35,44	35,23	36,11	36,10	36,03	35,44	35,82	36,11	36,10	36,03
"Тиниця 1 СШ-10кВ"	10,51	10,46	10,34	10,59	10,52	10,58	10,64	10,46	10,48	10,50	10,67	10,41	10,38	10,47	10,44	10,56
"Тиниця 1 СШ-35кВ"	36,28	35,96	35,68	36,50	36,16	36,46	36,73	35,96	36,13	36,10	36,76	35,94	35,70	36,07	35,89	36,41
"Тиниця 2 СШ-10кВ"	10,51	10,46	10,34	10,59	10,52	10,58	10,64	10,46	10,48	10,50	10,67	10,41	10,38	10,47	10,44	10,56
"Тиниця 2 СШ-35кВ"	36,28	35,96	35,68	36,50	36,16	36,46	36,73	35,96	36,13	36,10	36,76	35,94	35,70	36,07	35,89	36,41
"Томашовка 1 СШ-10кВ"	10,59	10,41	10,49	10,56	10,66	10,55	10,54	10,41	10,65	10,64	10,63	10,58	10,51	10,63	10,41	10,53
"Томашовка 1 СШ-110кВ"	119,18	122,77	120,02	116,75	123,65	116,65	120,61	122,78	117,72	123,43	117,58	119,14	121,94	117,56	122,73	116,48
"Томашовка 2 СШ-10кВ"	10,59	10,41	10,49	10,56	10,66	10,55	10,54	10,41	10,65	10,64	10,63	10,58	10,51	10,63	10,41	10,53
"Томашовка 2 СШ-110кВ"	119,18	122,77	120,02	116,75	123,65	116,65	120,61	122,77	117,72	123,43	117,58	119,14	121,94	117,56	122,73	116,47
"Тростянець 1 СШ-10кВ"	10,50	10,41	10,33	10,32	10,33	10,31	10,19	10,41	10,23	10,31	10,21	10,23	10,42	10,22	10,25	10,29
"Тростянець 1 СШ-35кВ"	35,98	35,67	35,38	35,37	35,40	35,32	34,91	35,67	35,06	35,34	34,99	35,05	35,70	35,01	35,12	35,26
"Тростянець 2 СШ-35кВ"	35,98	35,67	35,38	35,37	35,40	35,32	34,91	35,67	35,06	35,34	34,99	35,05	35,70	35,01	35,12	35,26
"Трудова 1 СШ-10кВ"	10,41	10,50	10,52	10,60	10,46	10,49	10,55	10,50	10,69	10,44	10,58	10,41	10,51	10,58	10,38	10,67
"Трудова 1 СШ-35кВ"	36,41	36,38	35,86	36,08	36,20	35,72	36,87	36,38	36,38	36,14	36,01	36,38	36,41	36,02	35,93	36,30
"Трудова 2 СШ-10кВ"	10,41	10,50	10,52	10,60	10,46	10,49	10,55	10,50	10,69	10,44	10,58	10,40	10,51	10,58	10,38	10,67
"Трудова 2 СШ-35кВ"	36,41	36,38	35,86	36,08	36,20	35,72	36,87	36,38	36,38	36,14	36,01	36,38	36,41	36,02	35,93	36,30
"Тупичів 1 СШ-10кВ"	10,19	10,61	10,22	10,27	10,66	10,38	10,20	10,31	10,12	10,41	10,00	10,28	10,56	10,53	10,50	10,30
"Тупичів 1 СШ-35кВ"	35,39	36,15	35,31	35,38	36,22	35,74	34,61	35,17	34,89	35,42	34,53	35,66	36,00	36,21	35,73	35,48
"Тупичів 2 СШ-10кВ"	10,19	10,61	10,22	10,27	10,66	10,38	10,20	10,31	10,12	10,41	10,00	10,28	10,56	10,53	10,50	10,30
"Тупичів 2 СШ-35кВ"	35,39	36,15	35,31	35,38	36,22	35,74	34,61	35,17	34,89	35,42	34,53	35,66	36,00	36,21	35,73	35,48
"Тютюнова ф-ка 1 СШ-10кВ"	10,32	10,39	10,17	10,10	10,35	10,17	10,09	10,39	10,35	10,33	10,26	10,32	10,23	10,26	10,10	10,34
"Тютюнова ф-ка 1 СШ-35кВ"	36,47	36,61	35,91	35,66	36,42	35,90	35,65	36,61	36,54	36,36	36,21	36,45	36,04	36,22	35,55	36,50

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Тягова 1 СШ-10кВ"	10,56	10,46	10,45	10,46	10,55	10,54	10,65	10,46	10,52	10,54	10,60	10,57	10,41	10,52	10,50	10,54
"Тягова 1 СШ-110кВ"	120,32	123,05	121,03	119,14	122,14	118,13	121,28	123,05	119,80	121,99	118,74	120,36	122,48	119,80	121,53	118,04
"Тягова 1 СШ-27,5кВ"	26,38	26,14	26,12	26,13	26,37	26,34	26,60	26,14	26,28	26,34	26,48	26,39	26,02	26,71	26,24	26,32
"Тягова 2 СШ-10кВ"	10,56	10,46	10,46	10,46	10,55	10,54	10,65	10,46	10,52	10,54	10,60	10,57	10,41	10,52	10,50	10,54
"Тягова 2 СШ-110кВ"	120,32	123,05	121,02	119,14	122,14	118,13	121,27	123,04	119,79	121,99	118,74	120,36	122,48	119,79	121,53	118,03
"Тягова 2 СШ-27,5кВ"	26,38	26,14	26,12	26,13	26,37	26,34	26,60	26,14	26,28	26,34	26,48	26,39	26,02	26,71	26,24	26,32
"Удай 1 СШ-0,4кВ"	0,40	0,41	0,40	0,41	0,41	0,41	0,40	0,41	0,40	0,41	0,40	0,41	0,41	0,40	0,40	0,41
"Удай 1 СШ-0,4кВ"	0,40	0,41	0,40	0,41	0,41	0,41	0,40	0,41	0,40	0,41	0,40	0,41	0,41	0,40	0,40	0,41
"Удай 1 СШ-35кВ"	35,27	35,82	34,96	35,55	35,54	35,50	35,12	35,82	35,24	35,48	35,18	35,54	36,15	35,19	35,26	35,44
"Феськовка 1 СШ-10кВ"	10,51	10,58	10,35	10,51	10,63	10,49	10,21	10,42	10,42	10,47	10,38	10,49	10,46	10,38	10,40	10,56
"Феськовка 1 СШ-35кВ"	36,16	36,31	35,61	36,13	36,47	36,07	35,12	35,76	35,82	35,91	35,70	36,08	35,92	35,69	35,67	36,30
"Феськовка 2 СШ-10кВ"	10,51	10,58	10,35	10,51	10,63	10,49	10,21	10,42	10,42	10,47	10,38	10,49	10,46	10,38	10,40	10,56
"Феськовка 2 СШ-35кВ"	36,16	36,31	35,61	36,13	36,47	36,07	35,12	35,76	35,82	35,91	35,70	36,08	35,92	35,69	35,67	36,30
"Форнетті 1 СШ-10кВ"	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
"Форнетті 1 СШ-35кВ"	36,26	36,16	36,41	36,49	35,92	36,48	36,26	36,16	36,49	35,92	36,48	36,26	36,16	36,49	35,92	36,48
"Форнетті 2 СШ-10кВ"	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41
"Форнетті 2 СШ-35кВ"	36,28	36,51	36,33	36,37	36,55	36,37	36,28	36,51	36,37	36,55	36,37	36,28	36,51	36,37	36,55	36,37
"Халявин 1 СШ-10кВ"	10,55	10,59	10,48	10,57	10,65	10,47	10,36	10,47	10,41	10,53	10,47	10,42	10,57	10,46	10,63	10,53
"Халявин 1 СШ-35кВ"	36,09	36,07	35,81	36,10	36,24	35,76	35,46	35,65	35,57	35,86	35,22	35,66	36,01	35,73	36,18	35,97
"Халявин 2 СШ-10кВ"	10,34	10,42	10,28	10,38	10,48	10,28	10,15	10,30	10,22	10,37	10,12	10,21	10,40	10,27	10,47	10,34
"Халявин 2 СШ-35кВ"	36,09	36,07	35,81	36,10	36,24	35,76	35,46	35,65	35,57	35,86	35,22	35,66	36,01	35,73	36,18	35,97
"Холми 1СШ-10кВ"	10,52	10,47	10,61	10,48	10,52	10,48	10,64	10,43	10,59	10,35	10,42	10,52	10,59	10,43	10,43	10,65
"Холми 1СШ-110кВ"	110,83	113,19	111,46	111,88	113,52	111,83	103,89	110,77	107,03	111,68	107,39	108,78	118,42	111,36	118,50	109,61
"Холми 1СШ-35кВ"	36,19	35,91	36,46	36,00	36,05	35,98	36,59	36,68	36,37	35,46	36,72	36,17	35,37	35,81	35,75	36,56
"Хоробичі 1 СШ-10кВ"	10,33	10,55	10,57	10,32	10,39	10,43	10,40	10,39	10,28	10,44	10,36	10,22	10,51	10,56	10,42	10,35

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Хоробичі 1 СШ-35кВ"	35,85	36,38	36,62	35,73	35,83	36,09	36,10	35,84	35,59	35,98	35,87	35,47	36,24	36,56	35,93	35,83
"Хоробичі 2 СШ-10кВ"	10,33	10,55	10,57	10,32	10,39	10,42	10,40	10,39	10,28	10,44	10,36	10,22	10,50	10,56	10,42	10,35
"Хоробичі 2 СШ-35кВ"	35,85	36,38	36,62	35,73	35,83	36,09	36,10	35,84	35,59	35,98	35,87	35,47	36,24	36,56	35,93	35,83
"Центральная 1 СШ-10кВ"	10,31	10,31	10,39	10,31	10,36	10,22	10,33	10,30	10,32	10,34	10,38	10,19	10,29	10,21	10,34	10,28
"Центральная 1 СШ-35кВ"	36,48	36,30	36,16	36,42	36,45	36,08	36,53	36,27	36,44	36,41	36,10	36,05	36,24	36,05	36,39	36,29
"Центральная 2 СШ-10кВ"	10,33	10,41	10,46	10,59	10,55	10,41	10,43	10,41	10,65	10,53	10,47	10,53	10,36	10,57	10,31	10,40
"Центральная 2 СШ-35кВ"	35,92	36,07	36,32	36,73	36,51	36,12	36,23	36,07	36,95	36,46	36,32	36,60	35,89	36,68	35,70	36,09
"ЧАЕС СШ-330кВ"	348,76	353,04	350,24	336,13	347,76	338,90	352,61	353,02	338,83	347,10	341,43	348,58	350,72	338,31	345,10	338,35
"Чемер 1 СШ-10кВ"	10,37	10,50	10,46	10,51	10,45	10,51	10,37	10,50	10,51	10,45	10,51	10,37	10,50	10,51	10,45	10,51
"Чемер 1 СШ-35кВ"	35,28	35,57	35,53	35,69	35,38	35,67	35,28	35,57	35,69	35,38	35,67	35,28	35,57	35,69	35,38	35,67
"Чемер 2 СШ-10кВ"	10,44	10,58	10,53	10,58	10,53	10,58	10,44	10,58	10,58	10,53	10,58	10,44	10,58	10,58	10,53	10,58
"Чемер 2 СШ-35кВ"	35,28	35,57	35,53	35,69	35,38	35,67	35,28	35,57	35,69	35,38	35,67	35,28	35,57	35,69	35,38	35,67
"Чернігівська 1 СШ-110кВ"	120,06	122,41	120,85	118,74	121,18	117,63	121,20	122,41	119,53	120,99	118,35	119,99	121,72	119,36	120,42	117,46
"Чернігівська 1 СШ-330кВ"	350,53	355,67	353,01	338,64	350,62	341,51	354,32	355,66	341,27	349,97	343,98	350,35	353,39	340,76	348,02	340,98
"Чернігівська 2 СШ-110кВ"	120,06	122,41	120,85	118,74	121,18	117,63	121,20	122,41	119,53	120,99	118,35	119,99	121,72	119,36	120,42	117,46
"Чернігівська 2 СШ-330кВ"	350,53	355,67	353,01	338,64	350,62	341,51	354,32	355,66	341,27	349,97	343,98	350,35	353,39	340,76	348,02	340,98
"Чернігівська 3 СШ-330кВ"	350,53	355,67	353,01	338,64	350,62	341,51	354,32	355,66	341,27	349,97	343,98	350,35	353,39	340,76	348,02	340,98
"Чернігівська 4 СШ-330кВ"	350,53	355,67	353,01	338,64	350,62	341,51	354,32	355,66	341,27	349,97	343,98	350,35	353,39	340,76	348,02	340,98
"Чернігівська 5 СШ-330кВ"	350,53	355,67	353,01	338,64	350,62	341,51	354,32	355,66	341,27	349,97	343,98	350,35	353,39	340,76	348,02	340,98
"Чорнотичі 1 СШ-10кВ"	10,74	10,69	10,83	10,69	10,74	10,69	10,86	10,92	10,81	10,56	10,91	10,73	10,53	10,64	10,65	10,86
"Чорнотичі 1 СШ-35кВ"	36,03	35,81	36,32	35,87	35,96	35,84	36,43	36,58	36,24	35,37	36,59	36,02	35,27	35,67	35,66	36,43
"ЧТЕЦ 1 СШ-110кВ"	121,00	123,70	121,59	119,80	122,94	118,83	121,85	123,69	120,37	122,81	119,39	121,10	123,20	120,46	122,41	118,78

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"ЧТЕЦ 1 СШ-35кВ"	36,69	36,43	36,34	36,59	36,56	36,25	36,73	36,40	36,61	36,52	36,27	36,25	36,37	36,22	36,50	36,46
"ЧТЕЦ 2 СШ-110кВ"	121,00	123,70	121,59	119,79	122,93	118,83	121,85	123,69	120,37	122,81	119,39	121,10	123,19	120,46	122,41	118,77
"ЧТЕЦ 2 СШ-35кВ"	36,80	36,50	36,45	36,68	36,63	36,36	36,86	36,48	36,72	36,60	36,39	36,38	36,44	36,33	36,56	36,56
"Шестовиця 1 СШ-10кВ"	10,47	10,49	10,39	10,48	10,55	10,38	10,48	10,49	10,49	10,54	10,39	10,34	10,48	10,37	10,53	10,44
"Шестовиця 1 СШ-35кВ"	36,01	36,02	35,73	36,02	36,20	35,68	36,05	35,98	36,05	36,15	35,69	35,56	35,96	35,65	36,13	35,89
"ШТЕЦ"	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00
"Щорс 1 СШ-10кВ"	10,55	10,47	10,54	10,53	10,60	10,49	10,53	10,53	10,58	10,47	10,64	10,57	10,58	10,56	10,40	10,40
"Щорс 1 СШ-110кВ"	118,47	122,59	120,12	117,83	121,88	117,36	100,22	109,40	104,41	110,61	104,94	112,60	119,88	114,18	119,69	112,50
"Щорс 2 СШ-10кВ"	10,61	10,33	10,41	10,57	10,62	10,53	10,58	10,56	10,63	10,50	10,68	10,43	10,61	10,42	10,43	10,63
"Щорс 2 СШ-110кВ"	118,47	122,59	120,12	117,83	121,88	117,36	100,22	109,40	104,41	110,61	104,94	112,60	119,88	114,18	119,69	112,50
"Ю.Восточная 1 СШ-10кВ"	10,61	10,66	10,45	10,38	10,61	10,45	10,37	10,67	10,64	10,59	10,54	10,61	10,50	10,54	10,36	10,63
"Ю.Восточная 1 СШ-35кВ"	36,34	36,52	35,79	35,55	36,34	35,79	35,52	36,52	36,43	36,27	36,10	36,33	35,94	36,11	35,46	36,39
"Ю.Восточная 2 СШ-10кВ"	10,61	10,66	10,45	10,38	10,61	10,45	10,37	10,67	10,64	10,59	10,54	10,61	10,50	10,54	10,36	10,63
"Ю.Восточная 2 СШ-35кВ"	36,34	36,52	35,79	35,55	36,34	35,79	35,52	36,52	36,43	36,27	36,10	36,33	35,94	36,11	35,46	36,39
"Яблуновка 1 СШ-10кВ"	10,34	10,46	10,25	10,45	10,53	10,43	10,30	10,46	10,36	10,51	10,52	10,06	10,28	10,53	10,45	10,41
"Яблуновка 1 СШ-35кВ"	36,03	36,13	35,66	36,26	36,34	36,21	35,89	36,13	35,97	36,27	36,51	35,09	35,55	36,52	36,07	36,16
"Яблуновка 2 СШ-10кВ"	10,34	10,46	10,25	10,45	10,53	10,43	10,30	10,46	10,36	10,51	10,52	10,06	10,28	10,53	10,45	10,42
"Яблуновка 2 СШ-35кВ"	36,03	36,13	35,66	36,26	36,34	36,21	35,89	36,13	35,97	36,27	36,51	35,09	35,55	36,52	36,07	36,16
"Ядути 1 СШ-10кВ"	10,41	10,65	10,50	10,39	10,61	10,38	10,54	10,65	10,48	10,59	10,47	10,41	10,48	10,47	10,35	10,37
"Ядути 1 СШ-35кВ"	35,96	36,60	36,24	35,82	36,45	35,79	36,41	36,60	36,13	36,38	36,09	35,95	36,04	36,08	35,57	35,76
"Ядути 2 СШ-10кВ"	10,41	10,65	10,51	10,39	10,61	10,38	10,54	10,65	10,48	10,59	10,47	10,41	10,48	10,47	10,35	10,37
"Ядути 2 СШ-35кВ"	35,96	36,60	36,24	35,82	36,45	35,79	36,41	36,60	36,13	36,38	36,09	35,95	36,04	36,08	35,57	35,76
"Ялівщина 1 СШ-10кВ"	10,28	10,59	10,39	10,43	10,43	10,33	10,37	10,59	10,49	10,42	10,39	10,47	10,54	10,49	10,38	10,32

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Ялівщина 1 СШ-35кВ"	35,84	36,73	36,17	36,26	36,18	35,94	36,14	36,73	36,47	36,13	36,13	36,49	36,55	36,47	35,99	35,90
"Ялівщина 2 СШ-10кВ"	10,09	10,27	10,24	10,39	10,42	10,21	10,18	10,27	10,46	10,41	10,27	10,29	10,22	10,38	10,18	10,20
"Ялівщина 2 СШ-35кВ"	35,67	35,93	36,10	36,54	36,38	35,92	35,99	35,93	36,75	36,34	36,12	36,36	35,75	36,48	35,57	35,88

Таблиця 10.2 – Режим напруги підстанцій 35-110 кВ в нормальному та ремонтно-аварійних режимах АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2026

Найменування ПС та приєднання	Значення напруги, кВ															
	Нормальний режим						Ремонтно-аварійний режим 1 (відключення ПЛ «Чернігівська – Ріпки») 2026 рік зима максимум	Ремонтно-аварійний режим 1 (відключення ПЛ «Чернігівська – Ріпки») 2026 рік зима мінімум	Ремонтно-аварійний режим 1 (відключення ПЛ «Чернігівська – Ріпки») 2026 рік літо максимум	Ремонтно-аварійний режим 1 (відключення ПЛ «Чернігівська – Ріпки») 2026 рік літо мінімум	Ремонтно-аварійний режим 1 (відключення ПЛ «Чернігівська – Ріпки») 2026 рік літо 13:00	Ремонтно-аварійний режим 2 (відключення ПЛ «Терещенська – Оболонія») 2026 рік зима максимум	Ремонтно-аварійний режим 2 (відключення ПЛ «Терещенська – Оболонія») 2026 рік зима мінімум	Ремонтно-аварійний режим 2 (відключення ПЛ «Терещенська – Оболонія») 2026 рік літо максимум	Ремонтно-аварійний режим 2 (відключення ПЛ «Терещенська – Оболонія») 2026 рік літо мінімум	Ремонтно-аварійний режим 2 (відключення ПЛ «Терещенська – Оболонія») 2026 рік літо 13:00
	Зима максимум 2026 рік	Зима мінімум 2026 рік	Зима 13:00 2026 рік	Літо максимум 2026 рік	Літо мінімум 2026 рік	Літо 13:00 2026 рік										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Агрікор 1 СШ-10кВ"	10,32	10,35	10,33	10,31	10,34	10,24	10,18	10,37	10,39	10,35	10,37	10,43	10,37	10,47	10,28	10,35
"Агрікор 1 СШ-35кВ"	36,16	36,19	36,19	36,10	36,14	35,85	35,68	36,26	36,35	36,15	36,30	36,53	36,24	36,65	35,91	36,22
"Агрікор 2 СШ-10кВ"	10,31	10,31	10,31	10,31	10,12	10,32	10,35	10,33	10,39	10,39	10,38	10,25	10,33	10,29	10,49	10,42
"Агрікор 2 СШ-35кВ"	36,14	36,04	36,11	36,10	35,38	36,13	36,27	36,11	36,36	36,31	36,33	35,90	36,10	36,01	36,67	36,49
"Анисів 1 СШ-10кВ"	10,56	10,52	10,39	10,41	10,50	10,41	10,61	10,51	10,45	10,49	10,42	10,53	10,46	10,42	10,61	10,44
"Анисів 1 СШ-35кВ"	36,41	36,15	35,81	35,87	36,07	35,87	36,59	36,13	35,99	36,04	35,91	36,32	35,96	35,91	36,46	35,96
"Анисів 2 СШ-35кВ"	36,41	36,15	35,81	35,87	36,07	35,87	36,59	36,13	35,99	36,04	35,91	36,32	35,96	35,91	36,46	35,96
"Архипівка 1 СШ-10кВ"	10,51	10,50	10,56	10,59	10,71	10,58	10,37	10,45	10,47	10,62	10,59	10,24	10,57	10,51	10,61	10,62
"Архипівка 1 СШ-35кВ"	36,12	36,02	36,26	36,35	36,72	36,34	35,65	35,85	35,95	36,41	36,34	35,20	36,24	36,07	36,38	36,48
"Архипівка 2 СШ-10кВ"	10,51	10,50	10,56	10,59	10,71	10,58	10,37	10,45	10,47	10,62	10,59	10,24	10,57	10,50	10,61	10,62
"Архипівка 2 СШ-35кВ"	36,12	36,02	36,26	36,35	36,72	36,34	35,65	35,85	35,95	36,41	36,34	35,20	36,24	36,07	36,38	36,48
"Атюша 1 СШ-10кВ"	10,33	10,43	10,35	10,37	10,44	10,37	10,33	10,43	10,37	10,44	10,37	10,33	10,43	10,37	10,44	10,37
"Атюша 1 СШ-35кВ"	36,90	36,94	36,91	36,92	36,94	36,91	36,90	36,94	36,92	36,94	36,91	36,90	36,94	36,92	36,94	36,91

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Атюша 2 СШ-10кВ"	10,33	10,43	10,35	10,37	10,44	10,37	10,33	10,43	10,37	10,44	10,37	10,33	10,43	10,37	10,44	10,37
"Атюша 2 СШ-35кВ"	36,90	36,94	36,91	36,92	36,94	36,91	36,90	36,94	36,92	36,94	36,91	36,90	36,94	36,92	36,94	36,91
"Б.Гать 1 СШ-10кВ"	10,51	10,63	10,56	10,62	10,67	10,62	10,69	10,54	10,46	10,60	10,46	10,58	10,54	10,53	10,53	10,50
"Б.Гать 1 СШ-35кВ"	36,62	36,81	36,79	36,95	36,88	36,93	37,22	36,51	36,40	36,64	36,43	36,86	36,50	36,62	36,43	36,53
"Батурин 1 СШ-10кВ"	10,41	10,31	10,60	10,55	10,61	10,58	10,27	10,33	10,63	10,62	10,52	10,54	10,32	10,53	10,54	10,50
"Батурин 1 СШ-35кВ"	35,55	35,52	36,13	35,95	36,02	36,02	35,08	35,58	36,19	36,03	35,85	35,96	35,56	35,87	35,79	35,76
"Батурин 2 СШ-10кВ"	10,49	10,53	10,64	10,58	10,50	10,61	10,35	10,55	10,65	10,50	10,55	10,62	10,54	10,82	10,43	10,61
"Батурин 2 СШ-35кВ"	35,96	36,05	36,48	36,25	35,96	36,36	35,49	36,12	36,49	35,97	36,17	36,41	36,10	37,08	35,72	36,37
"Бахмач 1 СШ-110кВ"	123,37	123,11	124,77	116,00	120,56	114,35	123,74	123,32	116,77	120,59	115,75	120,87	123,28	117,68	119,78	115,45
"Бахмач 1 СШ-27,5кВ"	27,96	28,07	28,39	28,21	28,03	28,30	27,58	28,12	28,40	28,03	28,15	28,31	28,11	28,14	27,84	27,60
"Бахмач 1 СШ-35кВ"	36,05	36,11	36,55	36,32	36,01	36,43	35,57	36,17	36,56	36,02	36,24	36,50	36,16	37,15	35,77	36,45
"Бахмач 2 СШ-110кВ"	123,37	123,11	124,77	116,00	120,56	114,35	123,74	123,32	116,77	120,59	115,75	120,87	123,28	117,68	119,78	115,45
"Бахмач 2 СШ-27,5кВ"	27,97	28,08	28,40	28,22	28,03	28,31	27,59	28,13	28,41	28,04	28,16	28,32	28,11	28,14	27,85	27,61
"Бахмач 2 СШ-35кВ"	36,05	36,11	36,55	36,32	36,01	36,43	35,57	36,17	36,56	36,02	36,24	36,50	36,16	37,15	35,77	36,45
"Бахмач-2 1 СШ-10кВ"	10,45	10,59	10,65	10,60	10,57	10,46	10,49	10,61	10,67	10,57	10,59	10,60	10,61	10,56	10,50	10,38
"Бахмач-2 1 СШ-110кВ"	123,34	123,09	124,75	115,98	120,55	114,33	123,71	123,30	116,74	120,58	115,73	120,83	123,26	117,65	119,76	115,44
"Бахмач-2 1 СШ-35кВ"	36,71	36,21	36,42	36,25	36,12	35,75	36,83	36,28	36,50	36,13	36,21	36,28	36,27	36,14	35,88	36,41
"Бахмач-2 2 сш-10кВ"	10,51	10,43	10,65	10,59	10,56	10,61	10,38	10,45	10,65	10,56	10,56	10,62	10,44	10,57	10,49	10,54
"Бахмач-2 2 сш-110кВ"	123,30	123,10	124,72	116,01	120,58	114,37	123,68	123,32	116,78	120,61	115,77	120,80	123,27	117,69	119,80	115,48
"Бахмач-2 2 СШ-35кВ"	36,35	36,00	36,84	36,60	36,45	36,68	35,89	36,06	36,84	36,46	36,51	36,75	36,05	36,52	36,22	36,43
"Безуглівка 1 СШ-10кВ"	10,30	10,49	10,30	10,31	10,32	10,26	10,32	10,51	10,38	10,32	10,39	10,37	10,50	10,28	10,25	10,36
"Безуглівка 1 СШ-35кВ"	35,84	36,23	35,78	35,78	35,64	35,61	35,92	36,30	36,03	35,65	36,06	36,08	36,28	35,67	35,40	35,96
"Безуглівка 2 сш-10кВ"	10,30	10,49	10,30	10,31	10,32	10,26	10,32	10,51	10,38	10,32	10,39	10,37	10,50	10,28	10,25	10,36
"Безуглівка 2 СШ-35кВ"	35,84	36,23	35,78	35,78	35,64	35,61	35,92	36,29	36,03	35,65	36,05	36,08	36,28	35,67	35,40	35,96
"Березна 1 СШ-10кВ"	10,59	10,48	10,58	10,60	10,61	10,46	10,43	10,61	10,47	10,58	10,59	10,49	10,43	10,43	10,52	10,33

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Березна 1 СШ-110кВ"	119,74	122,40	120,88	118,88	121,50	117,29	96,48	107,64	101,34	109,14	102,41	116,65	121,88	117,13	120,57	115,74
"Березна 1 СШ-35кВ"	36,45	35,93	36,40	36,43	36,35	35,98	36,82	36,37	35,98	36,26	36,40	36,11	35,77	35,86	36,06	36,42
"Березна 2 СШ-10кВ"	10,59	10,48	10,58	10,60	10,60	10,46	10,43	10,61	10,47	10,58	10,59	10,49	10,43	10,43	10,52	10,33
"Березна 2 СШ-110кВ"	119,74	122,40	120,88	118,88	121,50	117,29	96,48	107,64	101,34	109,14	102,41	115,63	120,45	116,71	118,81	116,42
"Березна 2 СШ-35кВ"	36,45	35,93	36,40	36,43	36,35	35,98	36,82	36,37	35,98	36,26	36,40	36,11	35,77	35,86	36,06	36,42
"Білошапки 1 СШ-10кВ"	10,49	10,54	10,51	10,50	10,54	10,42	10,35	10,56	10,57	10,54	10,56	10,60	10,56	10,66	10,47	10,53
"Білошапки 1 СШ-35кВ"	35,99	36,16	36,05	36,00	36,14	35,74	35,51	36,23	36,25	36,15	36,20	36,36	36,21	36,55	35,91	36,12
"БКНС 1 СШ-35кВ"	35,66	35,56	35,41	35,05	35,21	35,69	35,80	35,63	36,23	35,22	36,18	36,11	35,62	34,99	34,97	36,08
"БКНС 1 СШ-6кВ"	6,26	6,24	6,21	6,15	6,18	6,26	6,28	6,25	6,36	6,18	6,35	6,33	6,25	6,14	6,13	6,33
"БКНС Леляки 1 СШ-10кВ"	6,22	6,15	6,16	6,09	6,08	6,20	6,24	6,16	6,29	6,08	6,28	6,29	6,16	6,08	6,04	6,27
"БКНС Леляки 1 СШ-35кВ"	36,31	35,89	35,98	35,57	35,49	36,21	36,45	35,96	36,73	35,50	36,69	36,75	35,95	35,51	35,25	36,59
"Бобровиця 1 СШ-10кВ"	10,36	10,61	10,64	10,64	10,49	10,57	10,58	10,63	10,52	10,49	10,51	10,48	10,45	10,42	10,42	10,67
"Бобровиця 1 СШ-110кВ"	115,52	118,87	118,15	115,88	121,28	115,16	115,92	119,10	116,64	121,31	116,55	112,84	119,05	117,56	120,50	116,27
"Бобровиця 1 СШ-35кВ"	36,44	37,25	36,47	36,45	35,88	36,21	36,28	37,32	36,05	35,89	36,01	35,96	36,69	35,70	35,65	36,57
"Бобровиця 2 СШ-10кВ"	10,36	10,52	10,49	10,50	10,58	10,63	10,61	10,54	10,58	10,59	10,57	10,50	10,53	10,67	10,51	10,54
"Бобровиця 2 СШ-110кВ"	115,52	118,87	118,15	115,88	121,28	115,16	115,92	119,10	116,64	121,31	116,55	112,84	119,05	117,56	120,50	116,27
"Бобровиця 2 СШ-35кВ"	36,57	36,05	36,04	36,06	36,26	36,50	36,48	36,12	36,32	36,27	36,28	36,13	36,11	36,62	36,02	37,11
"Богдани 1 СШ-10кВ"	10,33	10,50	10,37	10,19	10,31	10,38	10,37	10,52	10,54	10,31	10,53	10,46	10,51	10,17	10,50	10,22
"Богдани 1 СШ-35кВ"	35,26	35,71	35,37	34,74	35,06	35,39	35,40	35,78	35,93	35,07	35,88	35,71	35,76	34,67	35,71	34,85
"Богдани 2 СШ-10кВ"	10,26	10,34	10,21	10,12	10,25	10,31	10,30	10,36	10,48	10,26	10,46	10,39	10,36	10,10	10,18	10,43
"Богдани 2 СШ-35кВ"	35,59	35,52	35,35	34,99	35,17	35,64	35,73	35,59	36,17	35,18	36,13	36,04	35,58	34,93	34,93	36,02
"Болотниця 1 СШ-10кВ"	10,56	10,70	10,54	10,54	10,71	10,37	10,60	10,72	10,62	10,71	10,52	10,42	10,71	10,50	10,63	10,58
"Болотниця 1 СШ-35кВ"	34,69	35,00	34,61	34,57	35,02	34,03	34,82	35,07	34,84	35,03	34,52	34,24	35,05	34,45	34,77	34,72

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Болотниця 2 СШ-35кВ"	34,69	35,00	34,61	34,57	35,02	34,03	34,82	35,07	34,84	35,03	34,52	34,24	35,05	34,45	34,77	34,72
"Борзна 1 СШ-10кВ"	10,48	10,57	10,55	10,55	10,63	10,42	10,31	10,59	10,62	10,64	10,56	10,52	10,59	10,51	10,56	10,54
"Борзна 1 СШ-35кВ"	35,70	35,72	35,87	35,80	35,89	35,40	35,17	35,79	36,06	35,90	35,87	35,83	35,77	35,69	35,64	35,77
"Борзна 2 СШ-10кВ"	10,57	10,62	10,63	10,62	10,68	10,50	10,41	10,64	10,70	10,68	10,64	10,60	10,64	10,59	10,61	10,61
"Борзна 2 СШ-35кВ"	35,70	35,72	35,87	35,80	35,89	35,40	35,17	35,79	36,06	35,90	35,87	35,83	35,77	35,69	35,64	35,77
"Борки нас. 1 СШ-0,4кВ"	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	0,00	0,00	0,00
"Борки нас. 1 СШ-35кВ"	35,92	35,83	36,05	36,15	35,89	36,14	35,92	35,83	36,15	35,89	36,14	35,92	35,83	36,15	35,89	36,14
"Борки нас. 1 СШ-6кВ"	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	0,00	0,00	0,00
"Борковка 1 СШ-10кВ"	10,40	10,35	10,44	10,43	10,49	10,32	10,45	10,49	10,44	10,63	10,42	10,22	10,63	10,41	10,24	10,43
"Борковка 1 СШ-35кВ"	36,01	35,68	36,10	36,05	36,13	35,68	36,20	36,13	36,08	36,58	36,01	35,40	36,61	35,99	35,28	36,04
"Борковка 2 СШ-10кВ"	10,40	10,35	10,44	10,43	10,49	10,32	10,46	10,49	10,44	10,63	10,42	10,22	10,63	10,41	10,24	10,43
"Борковка 2 СШ-35кВ"	36,01	35,68	36,10	36,05	36,13	35,68	36,20	36,13	36,08	36,58	36,01	35,40	36,61	35,99	35,28	36,04
"Броварська 2СШ-330кВ"	340,50	347,26	346,74	338,85	347,77	332,48	341,61	347,86	335,21	347,83	336,38	338,88	347,70	337,74	345,44	335,51
"В.Кошелівка 1 СШ-10кВ"	10,31	10,49	10,31	10,32	10,33	10,27	10,34	10,51	10,40	10,33	10,40	10,38	10,51	10,29	10,26	10,38
"В.Кошелівка 1 СШ-35кВ"	35,61	36,09	35,57	35,59	35,51	35,41	35,69	36,16	35,84	35,52	35,86	35,85	36,14	35,47	35,27	35,77
"В.Самбор"	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00
"Варва 1 СШ-10кВ"	10,34	10,52	10,38	10,20	10,34	10,40	10,38	10,54	10,56	10,34	10,54	10,47	10,54	10,18	10,53	10,24
"Варва 1 СШ-35кВ"	35,48	35,85	35,57	34,92	35,19	35,57	35,62	35,91	36,11	35,20	36,06	35,93	35,90	34,86	35,84	35,04
"Варва 2 СШ-10кВ"	10,40	10,44	10,34	10,25	10,35	10,44	10,44	10,46	10,60	10,35	10,58	10,53	10,46	10,23	10,27	10,55
"Варва 2 СШ-35кВ"	35,68	35,58	35,42	35,06	35,22	35,71	35,81	35,65	36,24	35,23	36,20	36,12	35,63	35,00	34,98	36,10
"Веприк 1 СШ-10кВ"	10,30	10,67	10,34	10,36	10,28	10,28	10,25	10,69	10,24	10,28	10,22	10,15	10,50	10,13	10,21	10,39
"Веприк 1 СШ-35кВ"	36,12	37,06	36,18	36,19	35,71	35,94	35,96	37,13	35,78	35,72	35,74	35,64	36,49	35,44	35,47	36,31
"Веприк 2 СШ-10кВ"	10,30	10,67	10,34	10,36	10,28	10,28	10,25	10,69	10,24	10,28	10,22	10,15	10,50	10,13	10,21	10,39

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Веприк 2 СШ-35кВ"	36,12	37,06	36,18	36,19	35,71	35,94	35,96	37,13	35,78	35,72	35,74	35,64	36,49	35,44	35,47	36,31
"Вересоч 1 СШ-10кВ"	10,54	10,59	10,41	10,37	10,43	10,43	10,27	10,60	10,65	10,43	10,53	10,31	10,61	10,55	10,38	10,52
"Вересоч 1 СШ-35кВ"	36,30	36,35	35,83	35,70	35,80	35,89	35,41	36,40	36,63	35,81	36,23	35,54	36,42	36,30	35,63	36,18
"Вересоч 2 СШ-10кВ"	10,54	10,59	10,41	10,38	10,43	10,43	10,27	10,60	10,65	10,43	10,53	10,31	10,61	10,55	10,38	10,52
"Вересоч 2 СШ-35кВ"	36,30	36,35	35,83	35,70	35,80	35,89	35,41	36,40	36,63	35,81	36,23	35,54	36,42	36,30	35,63	36,18
"Вертіївка 1 СШ-10кВ"	10,28	10,48	10,28	10,30	10,32	10,24	10,30	10,50	10,37	10,32	10,38	10,35	10,49	10,26	10,25	10,35
"Вертіївка 1 СШ-35кВ"	35,68	36,13	35,64	35,65	35,55	35,47	35,76	36,20	35,89	35,56	35,92	35,92	36,18	35,53	35,31	35,83
"Вертіївка 2 СШ-10кВ"	10,28	10,48	10,28	10,30	10,32	10,24	10,30	10,50	10,37	10,32	10,38	10,35	10,49	10,26	10,25	10,35
"Вертіївка 2 СШ-35кВ"	35,68	36,13	35,64	35,65	35,55	35,47	35,76	36,20	35,89	35,56	35,92	35,92	36,18	35,53	35,31	35,83
"Виповзово 1 СШ-10кВ"	10,38	10,53	10,42	10,45	10,55	10,44	10,38	10,53	10,45	10,55	10,44	10,38	10,53	10,45	10,55	10,44
"Виповзово 1 СШ-110кВ"	118,43	119,15	118,62	118,75	119,26	118,73	118,43	119,15	118,75	119,26	118,73	118,43	119,15	118,75	119,26	118,73
"Виповзово 2 СШ-10кВ"	10,35	10,51	10,39	10,42	10,53	10,42	10,35	10,51	10,42	10,53	10,42	10,35	10,51	10,42	10,53	10,42
"Виповзово 2 СШ-110кВ"	118,43	119,15	118,62	118,75	119,26	118,73	118,43	119,15	118,75	119,26	118,73	118,43	119,15	118,75	119,26	118,73
"Високе 1 СШ-10кВ"	10,48	10,58	10,56	10,55	10,65	10,43	10,32	10,60	10,63	10,65	10,57	10,52	10,60	10,52	10,57	10,54
"Високе 1 СШ-35кВ"	35,83	35,79	35,98	35,91	35,95	35,51	35,30	35,86	36,16	35,96	35,97	35,95	35,85	35,80	35,71	35,88
"Високе 2 СШ-10кВ"	10,48	10,58	10,56	10,55	10,65	10,43	10,32	10,60	10,63	10,65	10,57	10,52	10,60	10,52	10,57	10,54
"Високе 2 СШ-35кВ"	35,83	35,79	35,98	35,91	35,95	35,51	35,30	35,86	36,16	35,96	35,97	35,95	35,85	35,80	35,71	35,88
"Вовчок 1 СШ-10кВ"	10,48	10,42	10,54	10,57	10,72	10,57	10,48	10,42	10,57	10,44	10,57	10,48	10,42	10,57	10,44	10,57
"Вовчок 1 СШ-35кВ"	36,05	35,74	36,21	36,32	36,75	36,30	36,05	35,74	36,32	35,82	36,30	36,05	35,74	36,32	35,82	36,30
"Воробʼївка 1 СШ-10кВ"	10,37	10,50	10,40	10,43	10,53	10,43	10,52	10,60	10,64	10,46	10,46	10,33	10,53	10,50	10,49	10,54
"Воробʼївка 1 СШ-35кВ"	35,75	36,08	35,84	35,90	36,14	35,90	36,28	36,40	36,62	35,90	36,02	35,61	36,15	36,16	36,01	36,29
"Галица 1 СШ-10кВ"	10,41	10,60	10,47	10,47	10,61	10,39	10,26	10,62	10,55	10,61	10,53	10,53	10,61	10,64	10,54	10,50
"Галица 1 СШ-35кВ"	35,37	35,71	35,48	35,45	35,71	35,19	34,89	35,78	35,71	35,72	35,65	35,75	35,76	36,01	35,48	35,57
"Гірськ 1 СШ-10кВ"	10,34	10,39	10,48	10,36	10,51	10,35	10,22	10,36	10,28	10,26	10,27	10,30	10,31	10,53	10,36	10,43

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Гірськ 1 СШ-35кВ"	35,80	35,79	36,24	35,79	36,18	35,76	34,88	35,68	35,53	35,33	35,49	35,64	35,52	36,38	35,67	36,03
"Голінка 1 СШ-10кВ"	10,46	10,51	10,48	10,48	10,51	10,48	10,46	10,51	10,48	10,51	10,48	10,46	10,51	10,48	10,51	10,48
"Голінка 1 СШ-35кВ"	36,94	36,96	36,95	36,95	36,97	36,95	36,94	36,96	36,95	36,97	36,95	36,94	36,96	36,95	36,97	36,95
"Голінка 2 СШ-10кВ"	10,56	10,47	10,71	10,65	10,61	10,67	10,43	10,49	10,72	10,62	10,62	10,68	10,49	10,63	10,55	10,60
"Голінка 2 СШ-35кВ"	36,20	35,89	36,70	36,48	36,35	36,56	35,73	35,95	36,71	36,36	36,38	36,60	35,93	36,40	36,12	36,30
"Головеньки 1 СШ-10кВ"	10,36	10,40	10,42	10,41	10,46	10,29	10,20	10,42	10,48	10,46	10,42	10,40	10,42	10,37	10,38	10,40
"Головеньки 1 СШ-35кВ"	35,72	35,73	35,88	35,82	35,90	35,42	35,19	35,80	36,08	35,91	35,88	35,85	35,78	35,71	35,65	35,79
"Головеньки 2 СШ-10кВ"	10,36	10,40	10,42	10,41	10,46	10,29	10,20	10,42	10,48	10,46	10,42	10,40	10,42	10,37	10,38	10,40
"Головеньки 2 СШ-35кВ"	35,72	35,73	35,88	35,82	35,90	35,42	35,19	35,80	36,08	35,91	35,88	35,85	35,78	35,71	35,65	35,79
"Гомель 1СШ-330кВ"	352,99	353,28	357,18	343,96	347,29	343,10	354,04	353,85	340,98	347,35	346,79	350,93	353,68	343,34	344,98	345,93
"Гончарівськ 1 СШ-10кВ"	10,24	10,45	10,12	10,19	10,46	10,19	10,29	10,44	10,23	10,46	10,20	10,23	10,39	10,21	10,58	10,22
"Гончарівськ 1 СШ-35кВ"	35,32	35,51	34,81	34,97	35,50	34,95	35,50	35,50	35,08	35,47	35,00	35,25	35,32	35,00	35,89	35,04
"Гончарівськ 2 СШ-10кВ"	10,24	10,45	10,12	10,19	10,46	10,19	10,30	10,44	10,23	10,46	10,20	10,23	10,39	10,21	10,59	10,22
"Гончарівськ 2 СШ-35кВ"	35,32	35,51	34,81	34,97	35,50	34,95	35,50	35,50	35,08	35,47	35,00	35,25	35,32	35,00	35,89	35,04
"Горбово 1 СШ-10кВ"	10,64	10,65	10,50	10,46	10,49	10,51	10,38	10,66	10,73	10,49	10,61	10,41	10,67	10,63	10,44	10,60
"Горбово 1 СШ-35кВ"	36,65	36,56	36,15	36,00	35,99	36,18	35,76	36,61	36,91	36,00	36,52	35,89	36,62	36,58	35,83	36,47
"Город-110 1 СШ-10"	10,56	10,53	10,68	10,53	10,61	10,44	10,40	10,55	10,63	10,61	10,55	10,51	10,55	10,51	10,54	10,53
"Город-110 1 СШ-110"	118,68	120,09	120,00	116,18	118,81	115,14	119,05	120,28	115,14	118,83	116,43	117,99	120,22	115,96	118,02	116,13
"Город-110 2 СШ-10"	10,58	10,54	10,52	10,55	10,62	10,45	10,43	10,56	10,65	10,62	10,57	10,52	10,56	10,53	10,37	10,54
"Город-110 2 СШ-110"	118,69	120,09	120,00	116,18	118,81	115,15	119,05	120,28	115,15	118,83	116,43	117,99	120,22	115,96	118,02	116,13
"Город-110 3 СШ-10"	10,57	10,54	10,70	10,55	10,62	10,45	10,42	10,56	10,64	10,62	10,57	10,51	10,56	10,53	10,55	10,54
"Город-110 4 СШ-10"	10,58	10,54	10,52	10,55	10,62	10,45	10,42	10,56	10,64	10,62	10,57	10,51	10,56	10,53	10,37	10,54
"Город-35 1 СШ-35кВ"	36,77	36,36	36,12	36,16	36,26	36,17	36,95	36,35	36,29	36,24	36,22	36,68	36,17	36,20	36,63	36,25
"Город-35 2 СШ-10кВ"	10,42	10,58	10,50	10,37	10,49	10,48	10,38	10,56	10,59	10,46	10,52	10,34	10,59	10,37	10,43	10,55

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Город-35 2 СШ-35кВ"	36,14	36,71	36,41	35,97	36,38	36,35	36,01	36,63	36,74	36,27	36,48	35,88	36,74	35,98	36,18	36,60
"Городня 1 СШ-10кВ"	10,55	10,53	10,68	10,54	10,64	10,53	10,52	10,67	10,53	10,64	10,42	10,51	10,45	10,44	10,49	10,34
"Городня 1 СШ-110кВ"	119,46	121,88	120,46	118,79	120,90	116,71	95,96	107,59	101,04	109,15	102,12	116,96	120,99	117,74	119,26	116,61
"Городня 1 СШ-35кВ"	36,22	36,05	36,61	36,14	36,41	36,11	35,31	35,94	35,88	35,57	35,85	36,06	35,78	36,73	35,90	36,38
"Городня 2 СШ-10кВ"	10,50	10,50	10,63	10,50	10,61	10,49	10,52	10,67	10,53	10,64	10,42	10,65	10,42	10,59	10,46	10,30
"Городня 2 СШ-110кВ"	119,46	121,88	120,46	118,79	120,90	116,71	95,96	107,59	101,04	109,15	102,12	116,96	120,99	117,74	119,26	116,61
"Городня 2 СШ-35кВ"	36,04	35,95	36,46	36,00	36,32	35,97	35,31	35,94	35,88	35,57	35,85	36,55	35,68	36,31	35,82	36,23
"Городська 1 СШ-10кВ"	10,22	10,40	10,22	10,23	10,24	10,20	10,24	10,42	10,31	10,24	10,33	10,31	10,42	10,20	10,17	10,30
"Городська 1 СШ-35кВ"	35,97	36,31	35,90	35,89	35,71	35,73	36,05	36,38	36,14	35,72	36,18	36,22	36,36	35,78	35,47	36,08
"Городська 2 СШ-10кВ"	10,22	10,41	10,24	10,25	10,25	10,22	10,26	10,43	10,32	10,25	10,35	10,13	10,43	10,22	10,18	10,32
"Городська 2 СШ-35кВ"	35,99	36,35	35,96	35,95	35,75	35,79	36,12	36,42	36,20	35,76	36,24	35,61	36,40	35,84	35,51	36,14
"ГПП-1 1 СШ-35кВ"	35,11	35,61	35,23	34,61	34,97	35,26	35,25	35,68	35,80	34,98	35,75	35,56	35,67	34,54	35,63	34,73
"ГПП-1 1 СШ-6кВ"	6,23	6,36	6,26	6,16	6,25	6,27	6,26	6,37	6,37	6,25	6,37	6,32	6,37	6,15	6,37	6,18
"ГПП-1 2 СШ-35кВ"	35,66	35,56	35,40	35,05	35,21	35,69	35,79	35,63	36,22	35,21	36,18	36,10	35,61	34,98	34,96	36,08
"ГПП-1 2 СШ-6кВ"	6,25	6,24	6,20	6,14	6,17	6,25	6,27	6,25	6,35	6,18	6,34	6,33	6,25	6,13	6,13	6,32
"ГПП-2 1 СШ-35кВ"	36,19	36,15	36,17	35,46	35,43	36,11	36,33	36,22	36,63	35,44	36,59	36,63	36,21	35,40	36,08	35,59
"ГПП-2 1 СШ-6кВ"	6,17	6,17	6,17	6,05	6,05	6,16	6,19	6,18	6,25	6,05	6,24	6,24	6,18	6,04	6,16	6,07
"ГПП-2 2 СШ-35кВ"	36,02	35,69	35,71	35,32	35,31	35,96	36,15	35,76	36,48	35,32	36,44	36,46	35,75	35,25	35,07	36,34
"ГПП-2 2 СШ-6кВ"	6,23	6,19	6,18	6,11	6,12	6,23	6,26	6,20	6,32	6,12	6,31	6,31	6,20	6,10	6,08	6,29
"Григорівка 1 СШ-10кВ"	10,53	10,58	10,49	10,47	10,58	10,31	10,57	10,60	10,55	10,58	10,46	10,40	10,59	10,44	10,50	10,52
"Григорівка 1 СШ-35кВ"	35,76	35,64	35,57	35,46	35,60	34,94	35,88	35,71	35,72	35,61	35,42	35,32	35,70	35,35	35,36	35,61
"Григорівка 2 СШ-35кВ"	35,76	35,64	35,57	35,46	35,60	34,94	35,88	35,71	35,72	35,61	35,42	35,32	35,70	35,35	35,36	35,61
"Данівка 1 СШ-10кВ"	10,62	10,33	10,66	10,42	10,35	10,42	10,62	10,33	10,42	10,35	10,42	10,62	10,33	10,42	10,35	10,42
"Данівка 1 СШ-35кВ"	37,06	35,95	37,17	36,32	36,01	36,31	37,06	35,95	36,32	36,01	36,31	37,06	35,95	36,32	36,01	36,31

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Данівка 2 СШ-10кВ"	10,62	10,33	10,66	10,42	10,35	10,42	10,62	10,33	10,42	10,35	10,42	10,62	10,33	10,42	10,35	10,42
"Данівка 2 СШ-35кВ"	37,06	35,95	37,17	36,32	36,01	36,31	37,06	35,95	36,32	36,01	36,31	37,06	35,95	36,32	36,01	36,31
"Данівка нас. 1 СШ-0,4кВ"	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	0,00	0,00	0,00
"Данівка нас. 1 СШ-35кВ"	37,06	35,95	37,17	36,32	36,01	36,31	37,06	35,95	36,32	36,01	36,31	37,06	35,95	36,32	36,01	36,31
"Данівка нас. 1 СШ-6кВ"	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	0,00	0,00	0,00
"Держанівка 1 СШ-10кВ"	10,47	10,63	10,36	10,35	10,49	10,41	10,19	10,65	10,64	10,49	10,51	10,24	10,65	10,54	10,44	10,50
"Держанівка 1 СШ-35кВ"	35,11	35,59	34,74	34,69	35,11	34,87	34,19	35,64	35,64	35,12	35,22	34,32	35,66	35,30	34,94	35,18
"Димерка 1 СШ-10кВ"	10,30	10,36	10,36	10,41	10,39	10,40	10,30	10,36	10,41	10,39	10,40	10,30	10,36	10,41	10,39	10,40
"Димерка 1 СШ-35кВ"	35,39	35,50	35,58	35,71	35,60	35,69	35,39	35,50	35,71	35,60	35,69	35,39	35,50	35,71	35,60	35,69
"Дмитрівка 1 СШ-10кВ"	10,63	10,73	10,61	10,60	10,74	10,43	10,67	10,50	10,68	10,74	10,58	10,49	10,75	10,56	10,66	10,64
"Дмитрівка 1 СШ-35кВ"	35,15	35,28	35,03	34,96	35,27	34,43	35,28	35,35	35,22	35,28	34,91	34,70	35,33	34,84	35,02	35,11
"Добрянка 1 СШ-10кВ"	10,33	10,45	10,36	10,38	10,47	10,38	10,39	10,45	10,50	10,33	10,49	10,33	10,45	10,38	10,47	10,38
"Добрянка 1 СШ-110кВ"	116,77	116,88	116,80	116,82	116,90	116,82	116,48	116,71	116,58	116,75	116,58	116,77	116,88	116,82	116,90	116,82
"Добрянка 1 СШ-35кВ"	36,32	36,68	36,41	36,48	36,73	36,47	36,49	36,65	36,85	36,22	36,83	36,32	36,68	36,48	36,73	36,47
"Добрянка 2 СШ-10кВ"	10,33	10,45	10,36	10,38	10,47	10,38	10,39	10,45	10,50	10,33	10,49	10,33	10,45	10,38	10,47	10,38
"Добрянка 2 СШ-35кВ"	36,32	36,68	36,41	36,48	36,73	36,47	36,49	36,65	36,85	36,22	36,83	36,32	36,68	36,48	36,73	36,47
"Жадово 1 СШ-10кВ"	10,59	10,47	10,69	10,75	10,52	10,74	10,50	10,56	10,48	10,56	10,61	10,45	10,49	10,55	10,52	10,52
"Жадово 1 СШ-35кВ"	36,37	35,88	36,67	36,87	36,03	36,84	36,07	36,19	35,94	36,18	36,42	35,90	35,94	36,21	36,05	36,09
"Жадово 2 СШ-10кВ"	10,59	10,47	10,69	10,75	10,52	10,74	10,50	10,56	10,48	10,56	10,61	10,45	10,49	10,55	10,52	10,52
"Жадово 2 СШ-35кВ"	36,37	35,88	36,67	36,87	36,03	36,84	36,07	36,19	35,94	36,18	36,42	35,90	35,94	36,21	36,05	36,09
"Жиркомбінат 1 СШ-10кВ"	10,37	10,54	10,38	10,39	10,37	10,34	10,41	10,56	10,46	10,38	10,47	10,25	10,56	10,36	10,30	10,44
"Жиркомбінат 1 СШ-35кВ"	35,96	36,33	35,93	35,92	35,73	35,75	36,09	36,40	36,17	35,74	36,20	35,56	36,38	35,81	35,49	36,11

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Жуківка 1 СШ-10кВ"	10,47	10,55	10,35	10,32	10,39	10,37	10,21	10,56	10,60	10,40	10,48	10,25	10,57	10,50	10,34	10,46
"Жуківка 1 СШ-35кВ"	36,44	36,44	35,96	35,83	35,88	36,01	35,55	36,49	36,75	35,89	36,35	35,68	36,50	36,41	35,71	36,30
"Жуківка 2 СШ-10кВ"	10,47	10,55	10,35	10,32	10,39	10,37	10,21	10,56	10,60	10,40	10,48	10,25	10,57	10,50	10,34	10,46
"Жуківка 2 СШ-35кВ"	36,44	36,44	35,96	35,83	35,88	36,01	35,55	36,49	36,75	35,89	36,35	35,68	36,50	36,41	35,71	36,30
"Журавка 1 СШ-10кВ"	10,42	10,42	10,35	10,25	10,33	10,44	10,46	10,44	10,60	10,33	10,58	10,55	10,44	10,23	10,25	10,55
"Журавка 1 СШ-35кВ"	35,80	35,69	35,55	35,18	35,33	35,82	35,94	35,76	36,35	35,34	36,31	36,25	35,74	35,12	35,09	36,21
"Журавка 2 СШ-10кВ"	10,41	10,55	10,45	10,26	10,37	10,45	10,45	10,57	10,61	10,37	10,60	10,54	10,57	10,25	10,56	10,30
"Журавка 2 СШ-35кВ"	35,68	36,02	35,76	35,11	35,36	35,76	35,82	36,09	36,29	35,37	36,25	36,12	36,08	35,05	36,01	35,23
"ЗАЗ 1 СШ-110кВ"	120,06	121,71	120,88	119,44	120,59	116,89	120,37	121,87	118,79	120,60	117,95	119,22	121,81	119,46	119,93	117,69
"ЗАЗ 1 СШ-6кВ"	6,40	6,29	6,34	6,39	6,35	6,35	6,20	6,30	6,36	6,35	6,41	6,36	6,30	6,39	6,31	6,40
"ЗАЗ 2 СШ-110кВ"	120,20	121,80	121,01	119,54	120,67	117,01	120,52	121,96	118,89	120,68	118,08	119,36	121,90	119,56	120,01	117,81
"ЗАЗ 2 СШ-6кВ"	6,40	6,29	6,34	6,39	6,35	6,35	6,20	6,30	6,36	6,35	6,41	6,35	6,30	6,39	6,31	6,40
"ЗАЗ 3 СШ-6кВ"	6,40	6,29	6,34	6,39	6,35	6,35	6,20	6,30	6,36	6,35	6,41	6,36	6,30	6,39	6,31	6,40
"ЗАЗ 4 СШ-6кВ"	6,40	6,29	6,34	6,39	6,35	6,35	6,20	6,30	6,36	6,35	6,41	6,35	6,30	6,39	6,31	6,40
"Замглай 1 СШ-10кВ"	10,61	10,44	10,51	10,56	10,53	10,52	10,24	10,27	10,14	10,26	10,10	10,49	10,43	10,63	10,45	10,66
"Замглай 1 СШ-35кВ"	36,34	35,78	36,02	36,17	36,06	36,04	35,10	35,19	34,73	35,15	34,60	35,94	35,73	36,41	35,78	36,52
"Замглай 2 СШ-10кВ"	10,61	10,44	10,51	10,56	10,53	10,52	10,24	10,27	10,14	10,26	10,10	10,49	10,43	10,63	10,45	10,66
"Замглай 2 СШ-35кВ"	36,34	35,78	36,02	36,17	36,06	36,04	35,10	35,19	34,73	35,15	34,60	35,94	35,73	36,41	35,78	36,52
"Знам'янка 1 СШ-10кВ"	10,34	10,47	10,38	10,37	10,47	10,30	10,19	10,49	10,45	10,48	10,43	10,45	10,48	10,54	10,41	10,41
"Знам'янка 1 СШ-35кВ"	35,75	36,03	35,84	35,81	36,02	35,54	35,27	36,09	36,06	36,03	36,00	36,13	36,08	36,36	35,79	35,92
"Зотік 1 СШ-10кВ"	10,58	10,54	10,41	10,44	10,52	10,43	10,40	10,39	10,27	10,37	10,24	10,56	10,48	10,45	10,63	10,46
"Зотік 1 СШ-35кВ"	36,50	36,21	35,89	35,95	36,12	35,95	35,90	35,70	35,40	35,63	35,30	36,42	36,02	35,99	36,51	36,04
"ЗСМ 1 СШ-10кВ"	10,45	10,44	10,58	10,59	10,55	10,54	10,67	10,71	10,45	10,65	10,61	10,44	10,64	10,68	10,56	10,55
"ЗСМ 1 СШ-35кВ"	36,01	35,85	36,43	36,43	36,21	36,28	36,75	36,79	35,97	36,58	36,50	35,98	36,53	36,76	36,27	36,30
"ЗСМ 2 СШ-10кВ"	10,45	10,44	10,58	10,59	10,55	10,54	10,67	10,71	10,45	10,65	10,61	10,44	10,64	10,68	10,56	10,55
"ЗСМ 2 СШ-35кВ"	36,44	36,75	36,94	36,58	36,06	36,54	36,30	36,87	36,60	36,71	36,41	36,48	36,26	36,33	36,34	36,53

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Іваниця 1 СШ-10кВ"	10,47	10,46	10,40	10,30	10,36	10,49	10,51	10,48	10,65	10,36	10,64	10,61	10,48	10,28	10,29	10,61
"Іваниця 1 СШ-35кВ"	35,63	35,47	35,36	34,99	35,11	35,64	35,77	35,54	36,17	35,12	36,13	36,08	35,53	34,93	34,87	36,03
"Іваниця 2 СШ-10кВ"	10,47	10,46	10,40	10,30	10,36	10,49	10,51	10,48	10,65	10,36	10,64	10,61	10,48	10,28	10,29	10,61
"Іваниця 2 СШ-35кВ"	35,63	35,47	35,36	34,99	35,11	35,64	35,77	35,54	36,17	35,12	36,13	36,08	35,53	34,93	34,87	36,03
"Іванівка 1 СШ-10кВ"	10,48	10,58	10,34	10,39	10,59	10,39	10,53	10,58	10,43	10,58	10,40	10,45	10,52	10,40	10,70	10,41
"Іванівка 1 СШ-35кВ"	36,16	36,00	35,57	35,66	35,93	35,65	36,33	35,98	35,77	35,90	35,70	36,07	35,81	35,70	36,32	35,74
"Іванівка 2 СШ-10кВ"	10,48	10,58	10,34	10,39	10,59	10,39	10,53	10,58	10,43	10,58	10,40	10,45	10,52	10,40	10,70	10,41
"Іванівка 2 СШ-35кВ"	36,16	36,00	35,57	35,66	35,93	35,65	36,33	35,98	35,77	35,90	35,70	36,07	35,81	35,70	36,32	35,74
"Івчня 1 СШ-10кВ"	10,56	10,54	10,68	10,65	10,48	10,59	10,42	10,56	10,53	10,48	10,53	10,50	10,56	10,44	10,41	10,50
"Івчня 1 СШ-110кВ"	116,00	121,03	119,01	114,56	120,20	113,94	116,39	121,25	115,33	120,23	115,34	113,34	121,20	116,27	119,41	115,05
"Івчня 1 СШ-35кВ"	36,18	36,05	36,56	36,44	35,83	36,24	35,69	36,12	36,05	35,84	36,05	35,97	36,11	35,73	35,59	35,96
"Івчня 2 СШ-10кВ"	10,59	10,55	10,51	10,47	10,49	10,60	10,44	10,57	10,54	10,49	10,54	10,53	10,57	10,45	10,42	10,52
"Івчня 2 СШ-110кВ"	116,00	121,03	119,01	114,56	120,20	113,94	116,39	121,25	115,33	120,23	115,34	113,34	121,20	116,27	119,41	115,05
"Івчня 2 СШ-35кВ"	36,27	36,09	35,99	36,77	35,86	36,29	36,69	36,16	36,10	35,87	36,10	36,98	36,14	35,77	35,62	36,93
"К.Слобода 1 СШ-10кВ"	10,29	10,46	10,33	10,36	10,48	10,36	10,44	10,55	10,58	10,41	10,40	10,25	10,48	10,44	10,44	10,48
"К.Слобода 1 СШ-35кВ"	35,69	36,05	35,78	35,86	36,11	35,85	36,22	36,36	36,58	35,87	35,97	35,56	36,12	36,11	35,98	36,24
"Кархівка 1 СШ-10кВ"	10,41	10,33	10,23	10,25	10,31	10,25	10,46	10,33	10,29	10,30	10,27	10,38	10,28	10,26	10,41	10,27
"Кархівка 1 СШ-35кВ"	36,77	36,36	36,12	36,16	36,26	36,17	36,95	36,35	36,29	36,24	36,22	36,68	36,17	36,20	36,63	36,25
"Київнка 1 СШ-10кВ"	10,57	10,53	10,40	10,43	10,51	10,43	10,62	10,52	10,46	10,50	10,44	10,54	10,47	10,44	10,62	10,45
"Київнка 1 СШ-35кВ"	36,84	36,40	36,19	36,23	36,30	36,23	37,02	36,40	36,35	36,29	36,29	36,75	36,22	36,26	36,67	36,31
"Київнка 2 СШ-10кВ"	10,57	10,53	10,40	10,43	10,51	10,43	10,62	10,52	10,46	10,50	10,44	10,54	10,47	10,44	10,62	10,45
"Київнка 2 СШ-35кВ"	36,72	36,34	36,09	36,13	36,24	36,13	36,89	36,32	36,25	36,21	36,18	36,63	36,15	36,17	36,63	36,22
"Киселівка 1 СШ-10кВ"	10,25	10,26	10,42	10,32	10,41	10,31	10,36	10,39	10,18	10,39	10,44	10,15	10,21	10,14	10,32	10,45
"Киселівка 1 СШ-35кВ"	35,76	35,51	36,07	35,85	35,98	35,69	36,14	35,95	35,40	35,89	36,12	35,41	35,35	35,27	35,68	36,14
"КНС 1 СШ-10кВ"	6,13	6,23	6,16	6,05	6,12	6,16	6,16	6,25	6,26	6,13	6,25	6,21	6,24	6,04	6,24	6,07
"КНС 1 СШ-35кВ"	35,14	35,63	35,25	34,63	34,99	35,28	35,28	35,70	35,82	35,00	35,78	35,59	35,68	34,57	35,64	34,75

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Кобижча 1 СШ-10кВ"	10,40	10,43	10,29	10,33	10,52	10,46	10,37	10,45	10,41	10,52	10,39	10,26	10,45	10,50	10,45	10,65
"Кобижча 1 СШ-35кВ"	35,91	35,66	35,45	35,52	35,91	35,95	35,82	35,73	35,78	35,92	35,73	35,46	35,72	36,09	35,66	36,58
"Кобижча 2 СШ-10кВ"	10,40	10,43	10,29	10,33	10,52	10,46	10,37	10,45	10,41	10,52	10,39	10,26	10,45	10,50	10,45	10,65
"Кобижча 2 СШ-35кВ"	35,91	35,66	35,45	35,52	35,91	35,95	35,82	35,73	35,78	35,92	35,73	35,46	35,72	36,09	35,67	36,58
"Козелець 1СШ-10кВ"	10,45	10,38	10,48	10,50	10,58	10,50	10,45	10,38	10,50	10,58	10,50	10,45	10,38	10,50	10,58	10,50
"Козелець 1СШ-110кВ"	116,74	117,27	116,88	116,97	117,35	116,96	116,74	117,27	116,97	117,35	116,96	116,74	117,27	116,97	117,35	116,96
"Козелець 1СШ-35кВ"	36,75	36,45	36,84	36,90	37,11	36,89	36,75	36,45	36,90	37,11	36,89	36,75	36,45	36,90	37,11	36,89
"Козелець 2СШ-10кВ"	10,53	10,50	10,57	10,59	10,52	10,59	10,53	10,50	10,59	10,52	10,59	10,53	10,50	10,59	10,52	10,59
"Козелець 2СШ-110кВ"	116,74	117,27	116,88	116,97	117,35	116,96	116,74	117,27	116,97	117,35	116,96	116,74	117,27	116,97	117,35	116,96
"Козелець 2СШ-35кВ"	37,09	35,98	37,20	36,35	36,03	36,34	37,09	35,98	36,35	36,03	36,34	37,09	35,98	36,35	36,03	36,34
"Козелець нас. 1 СШ-0,4кВ"	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	0,00	0,00	0,00
"Козелець нас. 1 СШ-35кВ"	35,84	35,78	35,99	36,09	35,85	36,08	35,84	35,78	36,09	35,85	36,08	35,84	35,78	36,09	35,85	36,08
"Козелець нас. 1 СШ-6кВ"	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	0,00	0,00	0,00
"Коломійцівка 1 СШ-10кВ"	10,34	10,46	10,26	10,31	10,57	10,44	10,31	10,48	10,39	10,57	10,37	10,20	10,48	10,49	10,49	10,64
"Коломійцівка 1 СШ-35кВ"	35,58	35,47	35,15	35,25	35,74	35,68	35,48	35,54	35,51	35,75	35,46	35,12	35,53	35,82	35,49	36,31
"Коломійцівка 2 СШ-10кВ"	10,34	10,46	10,26	10,31	10,57	10,44	10,31	10,48	10,39	10,57	10,37	10,20	10,48	10,49	10,49	10,64
"Коломійцівка 2 СШ-35кВ"	35,58	35,47	35,15	35,25	35,74	35,68	35,49	35,54	35,51	35,75	35,46	35,12	35,53	35,82	35,49	36,31
"Комаровка 1 СШ-10кВ"	10,29	10,33	10,33	10,37	10,44	10,31	10,33	10,35	10,44	10,44	10,45	10,17	10,35	10,33	10,37	10,42
"Комаровка 1 СШ-35кВ"	34,82	35,60	34,89	34,98	35,07	34,79	34,95	35,67	35,23	35,08	35,25	34,41	35,65	34,86	34,83	35,15
"Комаровка 2 СШ-10кВ"	10,29	10,33	10,33	10,37	10,44	10,31	10,33	10,35	10,44	10,44	10,45	10,17	10,35	10,33	10,37	10,42
"Комаровка 2 СШ-35кВ"	34,82	35,60	34,89	34,98	35,07	34,79	34,95	35,67	35,23	35,08	35,25	34,41	35,65	34,86	34,83	35,15
"Конотоп СШ-330кВ"	338,06	346,73	346,55	338,76	344,97	331,96	339,18	347,34	335,12	345,04	335,86	336,41	347,18	337,65	342,63	335,00
"Короп 1 СШ-10кВ"	10,37	10,40	10,48	10,56	10,37	10,55	10,46	10,45	10,43	10,41	10,50	10,15	10,38	10,26	10,43	10,31

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Короп 1 СШ-35кВ"	35,73	35,73	36,08	36,32	35,60	36,29	36,05	35,89	35,90	35,74	36,14	34,99	35,66	35,32	35,82	35,48
"Короп 2 СШ-10кВ"	10,49	10,58	10,62	10,71	10,56	10,70	10,59	10,63	10,58	10,60	10,65	10,26	10,56	10,41	10,63	10,45
"Короп 2 СШ-35кВ"	35,73	35,73	36,08	36,32	35,60	36,29	36,05	35,89	35,90	35,74	36,14	34,99	35,66	35,32	35,82	35,48
"Корюківка 1 СШ-10кВ"	10,56	10,51	10,68	10,68	10,62	10,37	10,51	10,52	10,55	10,46	10,43	10,55	10,44	10,51	10,37	10,38
"Корюківка 1 СШ-110кВ"	119,13	122,19	120,39	118,36	121,36	116,86	98,86	108,48	103,05	109,77	103,91	111,15	119,45	112,53	118,56	111,10
"Корюківка 1 СШ-35кВ"	36,03	35,86	36,45	36,45	36,22	36,30	36,77	36,80	35,99	36,59	36,52	36,01	36,54	36,78	36,29	36,32
"Корюківка 2 СШ-10кВ"	10,33	10,45	10,48	10,39	10,52	10,38	10,55	10,49	10,66	10,45	10,34	10,44	10,58	10,58	10,34	10,64
"Корюківка 2 СШ-110кВ"	108,84	112,12	109,75	110,34	112,57	110,27	98,86	108,48	103,05	109,77	103,91	111,15	119,45	112,53	118,56	111,10
"Корюківка 2 СШ-35кВ"	36,44	36,75	36,94	36,58	36,06	36,54	36,30	36,87	36,60	36,71	36,41	36,48	36,26	36,33	36,34	36,53
"Коти 1 СШ-10кВ"	10,51	10,50	10,59	10,67	10,59	10,61	10,36	10,52	10,61	10,59	10,52	10,63	10,51	10,48	10,53	10,50
"Коти 1 СШ-110кВ"	120,05	121,71	120,88	119,44	120,58	116,88	120,37	121,87	118,79	120,59	117,95	119,21	121,81	119,46	119,93	117,68
"Коти 2 СШ-10кВ"	10,54	10,41	10,64	10,54	10,68	10,47	10,39	10,43	10,48	10,68	10,56	10,67	10,42	10,54	10,44	10,54
"Коти 2 СШ-110кВ"	120,18	121,79	121,00	119,53	120,66	117,00	120,50	121,95	118,88	120,67	118,06	119,34	121,89	119,55	120,00	117,80
"Коти 3 СШ-10кВ"	10,56	10,53	10,63	10,69	10,62	10,65	10,40	10,55	10,63	10,62	10,56	10,67	10,54	10,51	10,56	10,53
"Кр.Партизани 1 СШ-10кВ"	10,26	10,48	10,28	10,30	10,31	10,25	10,30	10,50	10,37	10,32	10,38	10,14	10,49	10,26	10,24	10,35
"Кр.Партизани 1 СШ-35кВ"	35,83	36,25	35,82	35,82	35,66	35,65	35,96	36,32	36,07	35,67	36,09	35,43	36,31	35,70	35,42	36,00
"Кр.Партизани 2 СШ-10кВ"	10,26	10,48	10,28	10,30	10,31	10,24	10,30	10,50	10,37	10,32	10,38	10,14	10,49	10,26	10,24	10,35
"Красне 1 СШ-10кВ"	10,51	10,37	10,68	10,63	10,66	10,66	10,37	10,38	10,70	10,67	10,60	10,63	10,38	10,61	10,59	10,58
"Красне 1 СШ-35кВ"	35,78	35,65	36,33	36,13	36,14	36,21	35,31	35,72	36,37	36,15	36,03	36,19	35,70	36,05	35,91	35,95
"Красне 2 СШ-35кВ"	35,78	35,65	36,33	36,13	36,14	36,21	35,31	35,72	36,37	36,15	36,03	36,19	35,70	36,05	35,91	35,95
"Красносільське 1 СШ-0,4кВ"	0,40	0,41	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,41	0,41	0,40	0,41	0,40	0,41	0,40	0,40	0,41
"Красносільське 1 СШ-35кВ"	35,03	35,72	35,08	35,15	35,18	34,96	35,16	35,79	35,40	35,19	35,42	34,62	35,77	35,03	34,94	35,33
"Красносільське 2 СШ-0,4кВ"	0,40	0,41	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,41	0,41	0,40	0,41	0,40	0,41	0,40	0,40	0,41

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Красносільське 2 СШ-35кВ"	35,03	35,72	35,08	35,15	35,18	34,96	35,16	35,79	35,40	35,19	35,42	34,62	35,77	35,03	34,94	35,33
"Крупичполе 1 СШ-10кВ"	10,38	10,42	10,51	10,49	10,37	10,43	10,23	10,44	10,37	10,37	10,37	10,32	10,44	10,28	10,30	10,34
"Крупичполе 1 СШ-35кВ"	35,94	35,91	36,34	36,25	35,69	36,04	35,45	35,97	35,85	35,70	35,85	35,73	35,96	35,52	35,46	35,76
"Крупичполе 2 СШ-35кВ"	35,94	35,91	36,34	36,25	35,69	36,04	35,45	35,97	35,85	35,70	35,85	35,73	35,96	35,52	35,46	35,76
"Крути 1 СШ-10кВ"	10,51	10,57	10,52	10,57	10,46	10,50	10,38	10,59	10,64	10,46	10,62	10,64	10,59	10,55	10,39	10,60
"Крути 1 СШ-110кВ"	120,18	122,79	122,33	116,98	121,40	116,17	120,56	123,01	117,74	121,43	117,55	117,61	122,96	118,65	120,62	117,26
"Крути 1 СШ-27,5кВ"	26,29	27,10	26,30	26,43	26,15	26,25	25,94	27,15	26,61	26,16	26,56	26,60	27,14	26,37	25,98	27,16
"Крути 2 СШ-10кВ"	10,51	10,57	10,52	10,57	10,46	10,50	10,38	10,59	10,64	10,46	10,62	10,64	10,59	10,55	10,39	10,60
"Крути 2 СШ-110кВ"	120,18	122,79	122,33	116,98	121,40	116,17	120,56	123,01	117,74	121,43	117,55	117,61	122,96	118,65	120,62	117,26
"Крути 2 СШ-27,5кВ"	26,29	27,10	26,30	26,43	26,15	26,25	25,94	27,15	26,61	26,16	26,56	26,60	27,14	26,37	25,98	27,16
"Кудлаївка 1 СШ-10кВ"	10,31	10,42	10,38	10,44	10,45	10,43	10,49	10,33	10,27	10,37	10,28	10,39	10,32	10,34	10,31	10,31
"Кудлаївка 1 СШ-35кВ"	35,96	36,02	36,12	36,26	36,07	36,24	36,57	35,72	35,70	35,82	35,72	36,21	35,70	35,92	35,61	35,83
"Кудлаївка 2 СШ-10кВ"	10,31	10,42	10,38	10,44	10,45	10,43	10,49	10,33	10,27	10,37	10,28	10,39	10,32	10,34	10,31	10,31
"Кукшин 1 СШ-10кВ"	10,35	10,51	10,34	10,35	10,35	10,30	10,37	10,53	10,42	10,35	10,43	10,42	10,53	10,32	10,28	10,40
"Кукшин 1 СШ-35кВ"	35,61	36,09	35,57	35,59	35,51	35,41	35,69	36,15	35,83	35,52	35,86	35,85	36,14	35,47	35,27	35,77
"Куликівка 1 СШ-10кВ"	10,45	10,43	10,57	10,53	10,54	10,58	10,45	10,45	10,53	10,54	10,68	10,50	10,45	10,43	10,49	10,67
"Куликівка 1 СШ-110кВ"	120,90	123,22	121,94	119,18	122,16	117,76	121,13	123,39	119,16	122,19	118,81	119,43	123,43	120,05	121,61	118,68
"Куликівка 1 СШ-35кВ"	36,73	36,61	36,23	36,07	36,04	36,25	35,85	36,67	36,99	36,05	36,59	35,98	36,68	36,65	35,88	36,55
"Куликівка 2 СШ-10кВ"	10,45	10,43	10,57	10,53	10,54	10,58	10,46	10,45	10,53	10,54	10,68	10,50	10,45	10,43	10,49	10,67
"Куликівка 2 СШ-110кВ"	120,90	123,22	121,94	119,18	122,16	117,76	121,13	123,39	119,16	122,19	118,81	119,43	123,43	120,05	121,61	118,68
"Куликівка 2 СШ-35кВ"	36,73	36,61	36,23	36,07	36,04	36,25	35,85	36,67	36,99	36,05	36,59	35,98	36,68	36,65	35,88	36,55
"Курінь 1 СШ-10кВ"	10,47	10,44	10,41	10,38	10,42	10,23	10,50	10,46	10,46	10,43	10,37	10,34	10,45	10,35	10,35	10,43
"Курінь 1 СШ-35кВ"	36,34	35,99	36,09	35,94	35,92	35,43	36,46	36,06	36,19	35,93	35,90	35,90	36,04	35,82	35,67	36,09

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Курінь 2 СШ-10кВ"	10,45	10,43	10,40	10,37	10,41	10,22	10,49	10,45	10,44	10,42	10,35	10,32	10,44	10,33	10,34	10,41
"Ладан 1 СШ-35кВ"	36,13	36,17	36,16	36,08	36,13	35,83	35,66	36,24	36,33	36,14	36,28	36,50	36,22	36,63	35,90	36,20
"Ладан 1 СШ-6кВ"	6,17	6,19	6,18	6,16	6,18	6,12	6,09	6,20	6,21	6,18	6,20	6,23	6,20	6,26	6,14	6,18
"Ладан 2 СШ-35кВ"	36,11	36,02	36,08	36,07	35,36	36,10	36,24	36,09	36,34	36,29	36,30	35,87	36,07	35,98	36,65	36,46
"Ладан 2 СШ-6кВ"	6,16	6,16	6,15	6,16	6,04	6,16	6,18	6,17	6,20	6,20	6,20	6,12	6,16	6,14	6,26	6,22
"Леляки 1 СШ-110кВ"	112,79	119,39	116,33	112,07	118,86	111,34	113,19	119,61	112,86	118,89	112,77	110,07	119,56	113,80	118,07	112,47
"Леляки 1 СШ-35кВ"	36,58	36,39	36,52	35,79	35,66	36,44	36,71	36,46	36,95	35,67	36,92	37,01	36,45	35,73	36,30	35,92
"Леляки 1 СШ-6кВ"	6,26	6,23	6,25	6,13	6,11	6,09	6,29	6,25	6,17	6,11	6,17	6,34	6,24	6,12	6,07	6,15
"Леляки 2 СШ-110кВ"	112,79	119,39	116,33	112,07	118,86	111,34	113,19	119,61	112,86	118,89	112,77	110,07	119,56	113,80	118,07	112,47
"Леляки 2 СШ-35кВ"	36,47	36,01	36,13	35,71	35,60	36,35	36,61	36,08	36,87	35,61	36,83	36,91	36,06	35,65	35,36	36,73
"Леляки 2 СШ-6кВ"	6,25	6,33	6,35	6,12	6,10	6,08	6,28	6,34	6,16	6,10	6,16	6,33	6,34	6,11	6,06	6,14
"Линовиця 1 СШ-10кВ"	10,55	10,70	10,60	10,60	10,71	10,52	10,41	10,72	10,67	10,71	10,65	10,66	10,72	10,76	10,64	10,63
"Линовиця 1 СШ-35кВ"	36,79	37,00	36,86	36,81	36,98	36,56	36,32	37,06	37,06	36,99	37,01	37,16	37,05	37,35	36,75	36,92
"Лиски 1 СШ-10кВ"	10,51	10,43	10,42	10,31	10,32	10,50	10,55	10,45	10,65	10,32	10,64	10,64	10,45	10,29	10,25	10,61
"Лиски 1 СШ-35кВ"	36,24	35,86	35,92	35,51	35,47	36,15	36,38	35,93	36,67	35,48	36,64	36,68	35,92	35,45	35,22	36,54
"Лихачів 1 СШ-10кВ"	10,45	10,63	10,35	10,34	10,49	10,39	10,17	10,65	10,63	10,49	10,50	10,21	10,65	10,52	10,44	10,49
"Лихачів 1 СШ-35кВ"	35,17	35,63	34,79	34,75	35,14	34,92	34,25	35,68	35,69	35,15	35,27	34,38	35,70	35,35	34,97	35,23
"Лісковиця 1 СШ-10кВ"	10,61	10,45	10,64	10,52	10,54	10,51	10,45	10,46	10,47	10,54	10,58	10,56	10,47	10,55	10,50	10,58
"Лісковиця 1 СШ-110кВ"	121,98	123,55	122,18	120,53	122,54	118,64	122,11	123,69	120,04	122,57	119,48	121,21	123,79	120,90	122,13	119,45
"Лісковиця 2 СШ-10кВ"	10,65	10,53	10,52	10,59	10,63	10,57	10,48	10,54	10,54	10,63	10,65	10,60	10,55	10,44	10,59	10,65
"Лісковиця 2 СШ-110кВ"	121,94	123,45	122,19	120,54	122,42	118,60	122,09	123,60	120,03	122,45	119,45	121,15	123,68	120,88	121,98	119,40
"Лосинівка 1 СШ-10кВ"	10,25	10,45	10,25	10,27	10,29	10,21	10,27	10,47	10,34	10,30	10,35	10,32	10,47	10,23	10,22	10,32
"Лосинівка 1 СШ-35кВ"	35,39	35,96	35,37	35,41	35,39	35,23	35,47	36,02	35,65	35,40	35,68	35,63	36,01	35,29	35,15	35,59
"Лосинівка 2 СШ-10кВ"	10,25	10,45	10,25	10,27	10,29	10,21	10,27	10,47	10,34	10,30	10,35	10,32	10,47	10,23	10,22	10,32

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Лосинівка 2 СШ-35кВ"	35,39	35,96	35,37	35,41	35,39	35,23	35,47	36,02	35,65	35,40	35,68	35,63	36,01	35,29	35,15	35,59
"Лукашівка 1 СШ-10кВ"	10,50	10,37	10,36	10,37	10,43	10,49	10,48	10,39	10,44	10,44	10,43	10,38	10,39	10,53	10,36	10,67
"Лукашівка 1 СШ-35кВ"	36,55	36,04	36,03	36,05	36,25	36,48	36,46	36,11	36,31	36,26	36,26	36,11	36,10	36,61	36,01	37,10
"Лукашівка 2 СШ-10кВ"	10,50	10,37	10,36	10,37	10,43	10,49	10,48	10,39	10,44	10,44	10,43	10,38	10,39	10,53	10,36	10,67
"Льонзавод 1 СШ-0,4кВ"	0,41	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,41	0,41	0,41
"Льонзавод 1 СШ-35кВ"	36,74	36,43	36,83	36,89	37,10	36,88	36,74	36,43	36,89	37,10	36,88	36,74	36,43	36,89	37,10	36,88
"Льонзавод 2 СШ-35кВ"	35,83	35,77	35,98	36,08	35,84	36,07	35,83	35,77	36,08	35,84	36,07	35,83	35,77	36,08	35,84	36,07
"Любеч 1 СШ-10кВ"	10,38	10,59	10,49	10,38	10,42	10,33	10,23	10,55	10,51	10,47	10,43	10,44	10,58	10,45	10,34	10,48
"Любеч 1 СШ-35кВ"	35,80	36,41	36,15	35,74	35,81	35,60	35,28	36,27	36,19	35,97	35,92	36,02	36,36	35,98	35,53	36,08
"Любеч 2 СШ-35кВ"	35,80	36,41	36,15	35,74	35,81	35,60	35,29	36,27	36,19	35,97	35,92	36,02	36,36	35,98	35,53	36,08
"М.Дівицьке ХПП 1 СШ-0,4кВ"	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
"М.Дівицьке ХПП 1 СШ-35кВ"	35,53	35,80	35,62	35,58	35,80	35,32	35,05	35,87	35,84	35,81	35,78	35,91	35,86	36,14	35,56	35,70
"М.Дівиця 1 СШ-10кВ"	10,44	10,61	10,49	10,49	10,62	10,41	10,29	10,63	10,57	10,63	10,55	10,55	10,63	10,66	10,55	10,53
"М.Дівиця 1 СШ-35кВ"	35,56	35,82	35,65	35,61	35,82	35,35	35,08	35,89	35,86	35,83	35,81	35,94	35,88	36,17	35,58	35,72
"М.Дівиця 2 СШ-10кВ"	10,44	10,61	10,49	10,49	10,62	10,41	10,29	10,63	10,57	10,63	10,55	10,55	10,63	10,66	10,55	10,53
"М.Комбінат 1 СШ-10кВ"	10,33	10,56	10,66	10,65	10,52	10,57	10,37	10,58	10,53	10,52	10,51	10,65	10,58	10,43	10,45	10,68
"М.Комбінат 1 СШ-110кВ"	113,24	119,86	116,81	112,55	119,36	111,79	113,65	120,08	113,34	119,39	113,23	110,52	120,03	114,28	118,57	112,93
"М.Комбінат 2 СШ-10кВ"	10,26	10,41	10,46	10,47	10,41	10,40	10,11	10,43	10,35	10,41	10,34	10,40	10,43	10,24	10,34	10,51
"М.Комбінат 2 СШ-110кВ"	113,25	119,86	116,81	112,55	119,36	111,80	113,65	120,08	113,34	119,39	113,23	110,52	120,03	114,28	118,57	112,93
"М.Комбінат 3 СШ-10кВ"	10,22	10,50	10,57	10,57	10,48	10,43	10,26	10,52	10,44	10,48	10,37	10,54	10,52	10,34	10,41	10,54
"М.Коцюбинськ 1 СШ-10кВ"	10,60	10,40	10,45	10,50	10,65	10,49	10,65	10,39	10,53	10,64	10,51	10,57	10,34	10,51	10,51	10,52

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"М.Коцюбинськ 1 СШ-35кВ"	36,04	35,94	35,47	35,57	35,88	35,56	36,22	35,92	35,68	35,85	35,61	35,96	35,75	35,60	36,27	35,65
"М.Коцюбинськ 2 СШ-10кВ"	10,60	10,40	10,45	10,50	10,65	10,49	10,65	10,39	10,53	10,64	10,51	10,57	10,34	10,51	10,51	10,52
"М.Коцюбинськ 2 СШ-35кВ"	36,04	35,94	35,47	35,57	35,88	35,56	36,22	35,92	35,68	35,85	35,60	35,96	35,75	35,60	36,27	35,65
"Макіївка 1 СШ-10кВ"	10,49	10,80	10,52	10,53	10,41	10,45	10,45	10,82	10,41	10,41	10,39	10,35	10,63	10,30	10,34	10,56
"Макіївка 1 СШ-35кВ"	36,06	37,03	36,13	36,14	35,68	35,90	35,90	37,10	35,73	35,68	35,69	35,58	36,46	35,39	35,44	36,26
"Макошино 1 СШ-10кВ"	10,53	10,44	10,56	10,55	10,57	10,44	10,59	10,57	10,55	10,70	10,53	10,36	10,71	10,53	10,32	10,54
"Макошино 1 СШ-35кВ"	36,28	35,85	36,34	36,28	36,28	35,91	36,47	36,29	36,31	36,72	36,24	35,68	36,77	36,21	35,43	36,27
"Макошино 2 СШ-10кВ"	10,53	10,44	10,56	10,55	10,57	10,44	10,59	10,57	10,55	10,70	10,53	10,36	10,71	10,53	10,32	10,54
"Макошино 2 СШ-35кВ"	36,28	35,85	36,34	36,28	36,28	35,91	36,47	36,29	36,31	36,72	36,24	35,68	36,77	36,21	35,43	36,27
"Малинівка 1 СШ-10кВ"	10,43	10,63	10,54	10,42	10,46	10,38	10,25	10,57	10,53	10,49	10,45	10,50	10,62	10,49	10,38	10,52
"Малинівка 1 СШ-35кВ"	35,86	36,45	36,20	35,79	35,84	35,65	35,25	36,26	36,17	35,97	35,90	36,08	36,40	36,03	35,57	36,13
"Мартинівка 1 СШ-10кВ"	10,23	10,46	10,70	10,65	10,49	10,45	10,27	10,48	10,45	10,49	10,40	10,63	10,48	10,53	10,42	10,55
"Мартинівка 1 СШ-35кВ"	35,26	35,91	36,80	36,60	35,99	35,94	35,37	35,98	35,92	36,00	35,75	36,59	35,96	36,21	35,76	36,29
"Масани 1 сш-10кВ"	10,66	10,58	10,56	10,64	10,68	10,61	10,49	10,59	10,59	10,69	10,51	10,62	10,60	10,66	10,46	10,50
"Масани 1 сш-110кВ"	121,02	122,63	121,54	119,98	121,56	117,78	121,25	122,79	119,41	121,58	118,73	120,22	122,80	120,17	121,02	118,58
"Масани 1 сш-20кВ"	21,47	21,25	21,26	21,40	21,45	21,34	21,13	21,27	21,30	21,45	21,14	21,37	21,28	21,44	20,99	21,11
"Масани 2 сш-10кВ"	10,65	10,57	10,55	10,63	10,68	10,60	10,48	10,59	10,58	10,68	10,50	10,61	10,59	10,65	10,45	10,68
"Масани 2 сш-110кВ"	120,91	122,55	121,44	119,88	121,48	117,68	121,14	122,71	119,32	121,50	118,64	120,10	122,72	120,07	120,94	118,48
"Масани 2 сш-20кВ"	21,44	21,23	21,24	21,39	21,43	21,32	21,11	21,26	21,28	21,44	21,12	21,34	21,26	21,42	20,98	21,47
"Машево 1 СШ-10кВ"	10,47	10,51	10,48	10,49	10,53	10,49	10,58	10,55	10,46	10,46	10,50	10,46	10,54	10,53	10,49	10,54
"Машево 1 СШ-110кВ"	114,35	114,87	114,48	114,58	114,95	114,57	107,66	112,11	109,61	112,70	109,97	108,05	118,41	110,29	117,75	108,77
"Машево 2 СШ-110кВ"	114,35	114,87	114,48	114,58	114,95	114,57	107,66	112,11	109,61	112,70	109,97	108,05	118,41	110,29	117,75	108,77
"Мена-1 1 СШ-10кВ"	10,53	10,56	10,54	10,51	10,68	10,60	10,56	10,49	10,50	10,53	10,49	10,52	10,38	10,49	10,43	10,51

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Мена-1 1 СШ-110кВ"	118,83	121,94	120,61	118,15	121,10	117,06	111,07	113,23	112,02	113,54	113,98	114,65	119,95	115,92	118,37	116,15
"Мена-1 2 СШ-10кВ"	10,53	10,56	10,54	10,51	10,68	10,60	10,56	10,49	10,50	10,53	10,49	10,52	10,38	10,49	10,43	10,51
"Мена-2 1 СШ-10кВ"	10,57	10,47	10,62	10,58	10,60	10,50	10,62	10,60	10,59	10,46	10,60	10,41	10,47	10,56	10,35	10,61
"Мена-2 1 СШ-110кВ"	118,75	121,90	120,62	118,08	121,06	117,08	111,14	113,27	112,08	113,58	114,04	114,56	119,90	115,85	118,33	116,16
"Мена-2 1 СШ-35кВ"	36,39	35,92	36,45	36,37	36,34	36,00	36,58	36,36	36,40	36,78	36,34	35,79	36,84	36,31	35,49	36,37
"Мена-2 2 СШ-10кВ"	10,56	10,47	10,62	10,58	10,60	10,50	10,62	10,60	10,59	10,46	10,60	10,41	10,47	10,56	10,35	10,61
"Мена-2 2 СШ-110кВ"	118,75	121,90	120,62	118,08	121,06	117,08	111,14	113,27	112,08	113,58	114,04	114,56	119,90	115,85	118,33	116,16
"Мена-2 2 СШ-35кВ"	36,39	35,92	36,45	36,37	36,34	36,00	36,58	36,36	36,40	36,78	36,34	35,79	36,84	36,31	35,49	36,37
"Мигалівка 1 сш-110кВ"	119,75	122,90	122,07	117,49	121,75	116,89	120,14	123,12	118,25	121,78	118,26	117,18	123,07	119,16	120,97	117,97
"Мигалівка 1 сш-20кВ"	20,68	20,83	21,17	21,17	21,01	21,08	20,75	20,87	21,32	21,01	21,34	20,98	20,86	21,11	20,87	21,28
"Мигалівка 1 сш-35кВ"	36,26	36,51	36,20	36,17	35,89	36,00	36,39	36,57	36,42	35,90	36,45	35,87	36,56	36,06	35,66	36,36
"Мигалівка 2 сш-110кВ"	119,75	122,90	122,06	117,49	121,75	116,88	120,14	123,12	118,24	121,78	118,25	117,18	123,07	119,15	120,97	117,97
"Мигалівка 2 сш-20кВ"	20,67	20,81	21,13	21,14	20,99	21,04	20,71	20,85	21,28	20,99	21,30	21,33	20,84	21,07	20,85	21,25
"Мигалівка 2 сш-35кВ"	36,24	36,47	36,14	36,11	35,86	35,94	36,32	36,53	36,36	35,87	36,39	36,47	36,52	36,00	35,62	36,29
"Мільки 1 СШ-10кВ"	10,43	10,46	10,43	10,44	10,27	10,45	10,47	10,48	10,52	10,54	10,51	10,36	10,47	10,41	10,65	10,56
"Мільки 1 СШ-35кВ"	35,88	35,87	35,87	35,89	35,23	35,91	36,02	35,94	36,15	36,16	36,11	35,64	35,93	35,79	36,52	36,27
"Мільки 2 СШ-10кВ"	10,43	10,46	10,43	10,44	10,27	10,45	10,47	10,48	10,52	10,54	10,51	10,36	10,47	10,41	10,65	10,56
"Мільки 2 СШ-35кВ"	35,88	35,87	35,87	35,89	35,23	35,91	36,02	35,94	36,15	36,16	36,11	35,64	35,93	35,79	36,52	36,27
"Мньов 1 СШ-10кВ"	10,43	10,66	10,53	10,41	10,57	10,52	10,41	10,64	10,65	10,55	10,57	10,35	10,67	10,41	10,51	10,59
"Мньов 1 СШ-35кВ"	35,96	36,61	36,25	35,83	36,29	36,20	35,90	36,56	36,65	36,20	36,39	35,70	36,64	35,83	36,09	36,46
"Мньов 2 СШ-35кВ"	35,96	36,61	36,25	35,83	36,29	36,20	35,90	36,56	36,65	36,20	36,39	35,70	36,64	35,83	36,09	36,46
"Монастирище 1 СШ-10кВ"	10,52	10,50	10,45	10,68	10,44	10,54	10,64	10,52	10,48	10,44	10,48	10,73	10,52	10,39	10,37	10,73
"Монастирище 1 СШ-35кВ"	36,20	36,05	35,93	36,72	35,82	36,23	36,62	36,12	36,04	35,83	36,04	36,91	36,10	35,72	35,59	36,87
"Моровськ 1 СШ-10кВ"	10,43	10,38	10,49	10,53	10,69	10,52	10,43	10,38	10,53	10,41	10,52	10,43	10,38	10,53	10,41	10,52

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Моровськ 1 СШ-35кВ"	36,15	35,80	36,31	36,41	36,81	36,40	36,15	35,80	36,41	35,89	36,40	36,15	35,80	36,41	35,89	36,40
"Моровськ 2 СШ-35кВ"	36,15	35,80	36,31	36,41	36,81	36,40	36,15	35,80	36,41	35,89	36,40	36,15	35,80	36,41	35,89	36,40
"Мохнатин 1 СШ-10кВ"	10,34	10,39	10,19	10,23	10,39	10,23	10,13	10,22	10,30	10,22	10,26	10,31	10,34	10,25	10,50	10,26
"Мохнатин 1 СШ-35кВ"	36,31	36,09	35,72	35,79	36,02	35,79	35,61	35,52	35,16	35,47	35,05	36,22	35,90	35,83	36,41	35,88
"Мохнатин 2 СШ-10кВ"	10,34	10,39	10,19	10,23	10,39	10,23	10,13	10,22	10,30	10,22	10,26	10,31	10,34	10,24	10,50	10,26
"Мохнатин 2 СШ-35кВ"	36,01	36,63	36,29	35,86	36,31	36,24	35,58	36,40	36,40	36,08	36,14	35,75	36,66	35,87	36,11	36,49
"Мрин 1 СШ-10кВ"	10,43	10,62	10,33	10,32	10,48	10,37	10,15	10,63	10,61	10,48	10,48	10,19	10,64	10,50	10,42	10,47
"Мрин 1 СШ-35кВ"	35,07	35,57	34,70	34,66	35,09	34,84	34,15	35,62	35,61	35,10	35,19	34,28	35,64	35,27	34,92	35,15
"Мрин 2 СШ-10кВ"	10,35	10,49	10,44	10,52	10,49	10,45	10,66	10,51	10,60	10,49	10,58	10,48	10,50	10,59	10,42	10,55
"Мрин 2 СШ-35кВ"	35,43	35,89	35,72	36,01	35,88	35,75	36,48	35,96	36,25	35,89	36,19	35,86	35,94	36,22	35,64	36,10
"Н.Басань 1 СШ-10кВ"	10,24	10,66	10,29	10,32	10,27	10,24	10,19	10,68	10,20	10,28	10,18	10,09	10,49	10,09	10,20	10,35
"Н.Басань 1 СШ-35кВ"	35,68	36,81	35,79	35,83	35,47	35,58	35,52	36,88	35,42	35,48	35,37	35,19	36,24	35,07	35,23	35,95
"Н.Биків 1 СШ-10кВ"	10,39	10,86	10,46	10,49	10,47	10,41	10,34	10,89	10,36	10,48	10,35	10,24	10,69	10,26	10,40	10,52
"Н.Биків 1 СШ-35кВ"	35,53	36,72	35,65	35,71	35,39	35,45	35,37	36,79	35,29	35,40	35,24	35,04	36,15	34,94	35,15	35,82
"Н.Биків 2 СШ-10кВ"	10,39	10,86	10,46	10,49	10,47	10,41	10,34	10,88	10,36	10,48	10,35	10,24	10,69	10,26	10,40	10,52
"Н.Биків 2 СШ-35кВ"	35,53	36,72	35,65	35,71	35,39	35,45	35,37	36,79	35,29	35,40	35,24	35,04	36,15	34,94	35,15	35,82
"Н.Сіверський 1 СШ-10кВ"	10,41	10,48	10,47	10,52	10,49	10,51	10,58	10,39	10,35	10,42	10,36	10,47	10,38	10,42	10,36	10,67
"Н.Сіверський 1 СШ-110кВ"	114,54	114,85	114,61	114,67	114,90	114,66	112,32	113,93	113,02	114,14	113,15	107,18	118,05	109,64	117,46	108,10
"Н.Сіверський 1 СШ-35кВ"	36,11	36,11	36,26	36,38	36,15	36,37	36,72	35,81	35,82	35,91	35,85	36,36	35,80	36,05	35,69	35,96
"Н.Сіверський 2 СШ-10кВ"	10,33	10,38	10,35	10,36	10,39	10,35	10,48	10,47	10,56	10,32	10,39	10,56	10,67	10,43	10,62	10,47
"Н.Сіверський 2 СШ-110кВ"	114,54	114,85	114,61	114,67	114,90	114,66	112,32	113,93	113,02	114,14	113,15	107,19	118,05	109,64	117,46	108,10
"Н.Сіверський 2 СШ-35кВ"	36,15	36,34	36,20	36,24	36,37	36,23	36,67	36,65	36,95	36,13	36,35	36,02	36,41	36,49	36,24	36,63
"Нерафа 1 СШ-10кВ"	10,33	10,49	10,41	10,28	10,40	10,39	10,32	10,48	10,52	10,37	10,44	10,26	10,50	10,29	10,34	10,46

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Нерафа 1 СШ-110кВ"	120,17	121,82	120,99	119,51	120,70	116,99	120,33	121,89	118,73	120,63	117,93	119,31	121,92	119,53	120,04	117,79
"Нерафа 1 СШ-35кВ"	36,17	36,73	36,43	36,00	36,40	36,38	36,11	36,68	36,81	36,32	36,56	35,91	36,76	36,00	36,20	36,63
"Нерафа 2 СШ-110кВ"	120,17	121,82	120,99	119,51	120,70	116,99	120,33	121,89	118,73	120,63	117,93	119,31	121,92	119,53	120,04	117,79
"Нерафа 2 СШ-35кВ"	36,17	36,73	36,43	36,00	36,40	36,38	36,11	36,68	36,81	36,32	36,56	35,91	36,76	36,00	36,20	36,63
"Нехаївка 1 СШ-10кВ"	10,32	10,38	10,38	10,37	10,43	10,25	10,16	10,40	10,45	10,44	10,39	10,36	10,39	10,34	10,36	10,36
"Нехаївка 1 СШ-35кВ"	35,58	35,64	35,76	35,70	35,82	35,30	35,05	35,71	35,96	35,83	35,77	35,71	35,70	35,59	35,57	35,67
"Нехаївка 2 СШ-10кВ"	10,32	10,38	10,38	10,37	10,43	10,25	10,16	10,40	10,45	10,44	10,39	10,36	10,39	10,34	10,36	10,36
"Нехаївка 2 сш-35кВ"	35,58	35,64	35,76	35,70	35,82	35,30	35,05	35,71	35,96	35,83	35,77	35,71	35,70	35,59	35,57	35,67
"Низківка 1 СШ-10кВ"	10,32	10,21	10,31	10,33	10,33	10,20	10,43	10,33	10,20	10,31	10,32	10,22	10,16	10,17	10,25	10,33
"Низківка 1 СШ-35кВ"	36,34	35,86	36,29	36,33	36,28	35,88	36,71	36,30	35,88	36,20	36,31	35,99	35,70	35,76	35,99	36,32
"Ніжинська 1 СШ-10кВ"	10,53	10,50	10,58	10,53	10,47	10,42	10,41	10,52	10,55	10,47	10,55	10,51	10,52	10,63	10,40	10,52
"Ніжинська 1 СШ-110кВ"	119,76	122,90	122,07	117,50	121,75	116,89	120,14	123,12	118,25	121,78	118,26	117,19	123,07	119,16	120,97	117,98
"Ніжинська 1 СШ-330кВ"	338,80	345,52	345,01	337,15	346,03	330,82	339,91	346,12	333,54	346,10	334,69	337,18	345,97	336,05	343,72	333,84
"Ніжинська 1 СШ-35кВ"	38,51	39,52	39,25	38,53	39,94	37,58	38,63	39,59	38,03	39,95	38,02	38,42	39,57	38,32	39,68	37,93
"Ніжинська 2 СШ-10кВ"	10,53	10,50	10,58	10,53	10,47	10,42	10,41	10,52	10,55	10,47	10,55	10,51	10,52	10,63	10,40	10,52
"Ніжинська 2 СШ-110кВ"	119,76	122,90	122,07	117,49	121,75	116,89	120,14	123,12	118,25	121,78	118,26	117,19	123,07	119,16	120,97	117,97
"Ніжинська 2 СШ-330кВ"	338,80	345,52	345,01	337,15	346,03	330,82	339,91	346,12	333,54	346,10	334,69	337,18	345,97	336,05	343,72	333,84
"Ніжинська 2 СШ-35кВ"	38,51	39,52	39,25	38,53	39,94	37,58	38,63	39,59	38,03	39,95	38,02	38,42	39,57	38,32	39,68	37,93
"Ніжинська 3 СШ-330кВ"	338,80	345,52	345,01	337,15	346,03	330,82	339,91	346,12	333,54	346,10	334,69	337,18	345,97	336,05	343,72	333,84
"Ніжинська 4 СШ-330кВ"	338,80	345,52	345,01	337,15	346,03	330,82	339,91	346,12	333,54	346,10	334,69	337,18	345,97	336,05	343,72	333,84
"Ніжинська 5 СШ-330кВ"	338,80	345,52	345,01	337,15	346,03	330,82	339,91	346,12	333,54	346,10	334,69	337,18	345,97	336,05	343,72	333,84
"Новоподільська 1 СШ-10кВ"	6,18	6,17	6,25	6,23	6,13	6,19	6,10	6,18	6,16	6,13	6,16	6,15	6,18	6,11	6,09	6,15
"Новоподільська 1 СШ-35кВ"	36,06	35,98	36,45	36,34	35,76	36,14	35,57	36,05	35,95	35,77	35,95	35,85	36,03	35,62	35,52	35,86

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Носовка 1 СШ-10кВ"	10,56	10,72	10,65	10,74	10,72	10,66	10,88	10,74	10,81	10,72	10,80	10,69	10,74	10,81	10,65	10,77
"Носовка 1 СШ-110кВ"	116,94	120,39	119,49	116,18	121,15	115,49	117,34	120,61	116,94	121,18	116,88	114,31	120,56	117,85	120,37	116,59
"Носовка 1 СШ-27,5кВ"	28,15	27,76	28,39	28,61	28,48	28,40	28,25	27,81	28,81	28,49	28,75	28,49	27,80	28,06	28,29	28,68
"Носовка 1 СШ-35кВ"	35,73	36,09	35,99	36,26	36,06	36,00	36,78	36,16	36,50	36,07	36,45	36,16	36,14	36,47	35,83	36,35
"Носовка 2 СШ-10кВ"	10,56	10,72	10,65	10,74	10,72	10,66	10,88	10,74	10,82	10,73	10,80	10,69	10,74	10,81	10,65	10,77
"Носовка 2 СШ-110кВ"	116,94	120,39	119,49	116,18	121,15	115,49	117,34	120,61	116,94	121,18	116,88	114,31	120,56	117,85	120,37	116,59
"Носовка 2 СШ-27,5кВ"	28,17	27,77	28,40	28,62	28,49	28,41	28,27	27,82	28,82	28,49	28,76	28,51	27,81	28,07	28,30	28,69
"Носовка 2 СШ-35кВ"	35,73	36,09	35,99	36,26	36,06	36,00	36,78	36,16	36,50	36,07	36,45	36,16	36,14	36,47	35,83	36,35
"НРЗ 1 СШ-10кВ"	10,59	10,60	10,61	10,58	10,52	10,52	10,43	10,62	10,65	10,52	10,65	10,53	10,62	10,55	10,45	10,63
"НРЗ 1 СШ-110кВ"	119,64	122,83	121,96	117,39	121,69	116,78	120,02	123,05	118,15	121,72	118,15	117,06	123,01	119,06	120,91	117,87
"НРЗ 2 СШ-10кВ"	10,58	10,60	10,61	10,58	10,52	10,52	10,43	10,62	10,65	10,52	10,65	10,53	10,62	10,55	10,45	10,62
"НРЗ 2 СШ-110кВ"	119,70	122,87	122,02	117,45	121,72	116,84	120,09	123,09	118,20	121,75	118,21	117,13	123,04	119,11	120,94	117,93
"Оболоння 1 СШ-10кВ"	10,39	10,32	10,47	10,52	10,54	10,52	10,48	10,36	10,41	10,57	10,48	10,44	10,56	10,51	10,33	10,56
"Оболоння 1 СШ-110кВ"	112,11	113,79	112,58	112,88	114,03	112,84	113,01	114,26	113,56	114,44	114,41	108,66	118,52	110,69	117,80	109,19
"Оболоння 1 СШ-35кВ"	36,37	36,12	36,65	36,84	35,96	36,82	36,68	36,27	36,43	36,09	36,67	35,65	36,05	35,86	36,17	36,03
"Оболоння 2 СШ-110кВ"	112,12	113,79	112,58	112,88	114,03	112,84	113,01	114,26	113,56	114,44	114,41	108,66	118,52	110,69	117,80	109,19
"Оболоння 2 СШ-35кВ"	36,37	36,12	36,65	36,84	35,96	36,82	36,68	36,27	36,43	36,09	36,67	35,65	36,05	35,86	36,17	36,03
"Оболоння 3 СШ-110кВ"	112,11	113,79	112,58	112,88	114,03	112,84	113,01	114,26	113,56	114,44	114,41	108,66	118,52	110,69	117,80	109,19
"Озеряни 1 СШ-10кВ"	10,58	10,58	10,58	10,37	10,37	10,56	10,62	10,60	10,71	10,37	10,70	10,71	10,59	10,35	10,56	10,41
"Озеряни 1 СШ-35кВ"	36,40	36,29	36,37	35,65	35,56	36,29	36,54	36,35	36,81	35,57	36,77	36,84	36,34	35,58	36,20	35,77
"Озеряни 2 СШ-10кВ"	10,58	10,58	10,58	10,37	10,37	10,56	10,62	10,60	10,71	10,37	10,70	10,71	10,59	10,35	10,56	10,41
"Озеряни 2 СШ-35кВ"	36,40	36,29	36,37	35,65	35,56	36,29	36,54	36,35	36,81	35,57	36,77	36,84	36,34	35,58	36,20	35,77
"Олексинці 1 СШ-10кВ"	10,32	10,45	10,31	10,30	10,46	10,14	10,36	10,47	10,38	10,46	10,28	10,19	10,46	10,27	10,38	10,34

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Олексинці 1 СШ-35кВ"	34,63	34,96	34,56	34,52	34,98	33,98	34,76	35,03	34,79	34,99	34,47	34,18	35,01	34,40	34,73	34,67
"Олексинці 2 СШ-10кВ"	10,32	10,45	10,31	10,30	10,46	10,14	10,36	10,47	10,38	10,46	10,28	10,19	10,46	10,27	10,38	10,34
"Олексинці 2 СШ-35кВ"	34,63	34,96	34,56	34,52	34,98	33,98	34,76	35,03	34,79	34,99	34,47	34,18	35,01	34,40	34,73	34,67
"Олешня 1 СШ-10кВ"	10,65	10,85	10,70	10,73	10,88	10,73	10,70	10,84	10,85	10,72	10,84	10,65	10,85	10,73	10,88	10,73
"Олешня 1 СШ-35кВ"	36,07	36,53	36,19	36,27	36,59	36,26	36,23	36,49	36,64	36,08	36,62	36,07	36,53	36,27	36,59	36,26
"Олишівка 1 СШ-10кВ"	10,54	10,42	10,43	10,42	10,54	10,47	10,26	10,44	10,44	10,54	10,57	10,31	10,44	10,60	10,49	10,56
"Олишівка 1 СШ-35кВ"	35,51	35,84	35,11	35,04	35,34	35,21	34,60	35,89	35,98	35,35	35,56	34,73	35,91	35,64	35,17	35,52
"Олишівка 2 СШ-10кВ"	10,64	10,47	10,51	10,50	10,59	10,55	10,36	10,49	10,52	10,59	10,65	10,40	10,49	10,68	10,53	10,64
"Олишівка 2 СШ-35кВ"	35,51	35,84	35,11	35,04	35,34	35,21	34,60	35,89	35,98	35,35	35,56	34,73	35,90	35,64	35,17	35,52
"Ольшана 1 СШ-10кВ"	10,37	10,45	10,52	10,48	10,56	10,59	10,41	10,46	10,55	10,56	10,55	10,66	10,46	10,46	10,49	10,52
"Ольшана 1 СШ-110кВ"	114,87	120,47	118,08	113,69	119,75	113,03	115,27	120,69	114,47	119,78	114,45	112,19	120,64	115,41	118,96	114,15
"Ольшана 2 СШ-10кВ"	10,37	10,45	10,52	10,47	10,56	10,59	10,41	10,46	10,55	10,56	10,55	10,66	10,46	10,46	10,49	10,52
"Ольшана 2 СШ-110кВ"	114,87	120,47	118,08	113,69	119,75	113,03	115,27	120,69	114,47	119,78	114,45	112,19	120,64	115,41	118,96	114,15
"Орлівка 1 СШ-10кВ"	10,53	10,58	10,40	10,37	10,43	10,43	10,27	10,60	10,65	10,43	10,53	10,31	10,60	10,55	10,38	10,51
"Орлівка 1 СШ-35кВ"	36,20	36,28	35,74	35,62	35,74	35,80	35,30	36,33	36,55	35,75	36,14	35,44	36,34	36,21	35,57	36,10
"Орлівка 2 СШ-10кВ"	10,53	10,58	10,40	10,37	10,43	10,43	10,27	10,60	10,65	10,43	10,53	10,31	10,60	10,55	10,38	10,51
"Орлівка 2 СШ-35кВ"	36,20	36,28	35,74	35,62	35,74	35,80	35,31	36,33	36,55	35,75	36,14	35,44	36,34	36,21	35,57	36,10
"Осняки 1 СШ-10кВ"	10,55	10,42	10,46	10,51	10,50	10,47	10,33	10,34	10,21	10,33	10,18	10,43	10,40	10,58	10,42	10,61
"Осняки 1 СШ-35кВ"	36,24	35,72	35,93	36,09	36,00	35,96	35,50	35,45	35,07	35,40	34,95	35,84	35,67	36,33	35,73	36,44
"Осняки 2 СШ-10кВ"	10,55	10,42	10,46	10,51	10,50	10,47	10,33	10,34	10,21	10,33	10,18	10,43	10,40	10,58	10,42	10,61
"Осняки 2 СШ-35кВ"	36,47	36,19	35,86	35,92	36,10	35,92	35,50	35,45	35,07	35,40	34,95	36,38	36,00	35,96	36,49	36,01
"Остер 1 СШ-10кВ"	10,54	10,51	10,58	10,60	10,52	10,60	10,54	10,51	10,60	10,52	10,60	10,54	10,51	10,60	10,52	10,60
"Остер 1 СШ-110кВ"	116,43	117,09	116,60	116,72	117,19	116,71	116,43	117,09	116,72	117,19	116,71	116,43	117,09	116,72	117,19	116,71
"Остер 1 СШ-35кВ"	36,04	35,90	36,16	36,25	35,96	36,24	36,04	35,90	36,25	35,96	36,24	36,04	35,90	36,25	35,96	36,24

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Остер 2 СШ-10кВ"	10,37	10,52	10,41	10,44	10,54	10,44	10,37	10,52	10,44	10,54	10,44	10,37	10,52	10,44	10,54	10,44
"Остер 2 СШ-110кВ"	118,13	118,98	118,36	118,50	119,11	118,49	118,13	118,98	118,50	119,11	118,49	118,13	118,98	118,50	119,11	118,49
"Остер 2 СШ-35кВ"	36,44	35,98	36,57	36,65	36,97	36,64	36,44	35,98	36,65	36,05	36,64	36,44	35,98	36,65	36,05	36,64
"Остер нас. 1 СШ-0,4кВ"	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	0,00	0,00	0,00
"Остер нас. 1 СШ-35кВ"	36,43	35,97	36,56	36,64	36,96	36,63	36,43	35,97	36,64	36,04	36,63	36,43	35,97	36,64	36,04	36,63
"Остер нас. 1 СШ-6кВ"	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	0,00	0,00	0,00
"Павлівка 1 СШ-10кВ"	10,25	10,44	10,34	10,22	10,35	10,32	10,13	10,38	10,37	10,29	10,30	10,18	10,45	10,22	10,30	10,40
"Павлівка 1 СШ-35кВ"	36,01	36,63	36,29	35,86	36,31	36,24	35,58	36,40	36,40	36,08	36,14	35,75	36,66	35,87	36,11	36,49
"Пакуль 1 СШ-10кВ"	10,35	10,61	10,45	10,34	10,52	10,45	10,33	10,59	10,58	10,50	10,50	10,27	10,62	10,34	10,47	10,52
"Пакуль 1 СШ-35кВ"	35,78	36,50	36,09	35,67	36,19	36,05	35,72	36,45	36,50	36,10	36,24	35,52	36,53	35,68	35,99	36,31
"Парафіївка 1 СШ-10кВ"	10,28	10,47	10,73	10,68	10,50	10,48	10,31	10,49	10,48	10,50	10,43	10,67	10,48	10,56	10,43	10,59
"Парафіївка 1 СШ-35кВ"	35,22	35,88	36,76	36,57	35,97	35,91	35,34	35,94	35,89	35,97	35,72	36,56	35,93	36,18	35,73	36,26
"Парафіївка 2 СШ-10кВ"	10,28	10,43	10,45	10,44	10,39	10,38	10,13	10,45	10,32	10,39	10,32	10,22	10,44	10,22	10,31	10,29
"Парафіївка 2 СШ-35кВ"	35,61	35,71	36,05	35,97	35,52	35,76	35,11	35,78	35,58	35,52	35,57	35,40	35,76	35,25	35,28	35,48
"Патюти 1 СШ-10кВ"	10,30	10,46	10,39	10,46	10,51	10,45	10,30	10,46	10,46	10,51	10,45	10,30	10,46	10,46	10,51	10,45
"Патюти 1 СШ-35кВ"	34,90	35,21	35,14	35,31	35,33	35,29	34,90	35,21	35,31	35,33	35,29	34,90	35,21	35,31	35,33	35,29
"Патюти 2 СШ-10кВ"	10,39	10,52	10,47	10,53	10,56	10,52	10,39	10,52	10,53	10,56	10,52	10,39	10,52	10,53	10,56	10,52
"Патюти 2 сш-35кВ"	34,90	35,21	35,14	35,31	35,33	35,29	34,90	35,21	35,31	35,33	35,29	34,90	35,21	35,31	35,33	35,29
"Пекуровка 1 СШ-10кВ"	10,38	10,42	10,52	10,40	10,54	10,39	10,18	10,12	10,12	10,14	10,09	10,54	10,34	10,49	10,39	10,47
"Пекуровка 1 СШ-35кВ"	35,81	35,82	36,26	35,82	36,20	35,78	34,32	34,79	34,08	34,84	33,99	36,33	35,55	36,13	35,70	36,05
"Пекуровка 2 СШ-10кВ"	10,38	10,42	10,52	10,40	10,54	10,39	10,18	10,12	10,12	10,14	10,09	10,54	10,34	10,49	10,39	10,47
"Пекуровка 2 СШ-35кВ"	35,81	35,82	36,26	35,82	36,20	35,78	34,32	34,79	34,08	34,84	33,99	36,33	35,55	36,13	35,70	36,05
"Петрівка 1 СШ-10кВ"	10,48	10,48	10,61	10,48	10,59	10,47	10,26	10,47	10,44	10,37	10,43	10,63	10,40	10,57	10,44	10,55

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Петрівка 1 СШ-35кВ"	35,98	35,91	36,41	35,95	36,29	35,92	35,25	35,90	35,83	35,53	35,80	36,49	35,64	36,26	35,78	36,18
"Петрівське 1 СШ-10кВ"	10,37	10,25	10,23	10,24	10,32	10,36	10,34	10,27	10,31	10,32	10,30	10,24	10,27	10,40	10,25	10,54
"Петрівське 1 СШ-35кВ"	36,50	36,01	35,98	36,01	36,22	36,44	36,41	36,08	36,26	36,23	36,22	36,06	36,07	36,57	35,98	37,06
"Петрівське 2 СШ-10кВ"	10,37	10,25	10,23	10,24	10,32	10,36	10,34	10,27	10,31	10,32	10,30	10,24	10,27	10,40	10,25	10,54
"Петруші 1 СШ-10кВ"	10,51	10,69	10,61	10,49	10,51	10,45	10,29	10,61	10,57	10,53	10,49	10,57	10,67	10,56	10,43	10,59
"Петруші 1 СШ-35кВ"	36,00	36,53	36,33	35,91	35,92	35,77	35,24	36,26	36,17	35,98	35,90	36,22	36,48	36,14	35,65	36,25
"Петруші 2 СШ-35кВ"	36,00	36,53	36,33	35,91	35,92	35,77	35,24	36,26	36,17	35,98	35,90	36,22	36,48	36,14	35,65	36,25
"Печенюги 1 СШ-10кВ"	10,54	10,61	10,59	10,64	10,63	10,64	10,71	10,52	10,48	10,56	10,48	10,61	10,51	10,54	10,50	10,52
"Печенюги 1 СШ-35кВ"	36,30	36,42	36,47	36,61	36,48	36,59	36,91	36,12	36,06	36,24	36,08	36,55	36,11	36,28	36,02	36,19
"Печенюги 2 СШ-10кВ"	10,54	10,61	10,59	10,64	10,63	10,64	10,71	10,52	10,48	10,56	10,48	10,61	10,51	10,54	10,50	10,52
"Печенюги 2 СШ-35кВ"	36,30	36,42	36,47	36,61	36,48	36,59	36,91	36,12	36,06	36,24	36,08	36,55	36,11	36,28	36,02	36,19
"Плиски 1 СШ-10кВ"	10,37	10,55	10,54	10,48	10,57	10,56	10,40	10,57	10,56	10,57	10,51	10,49	10,56	10,64	10,50	10,66
"Плиски 1 СШ-110кВ"	121,06	122,74	122,97	116,32	120,94	115,16	121,44	122,96	117,08	120,97	116,56	118,51	122,91	118,00	120,16	116,27
"Плиски 1 СШ-35кВ"	35,46	36,05	36,98	36,76	36,12	36,10	35,57	36,11	36,08	36,12	35,92	36,79	36,10	36,37	35,88	36,45
"Плиски 2 СШ-10кВ"	10,37	10,55	10,54	10,49	10,57	10,56	10,40	10,57	10,56	10,57	10,51	10,49	10,56	10,64	10,50	10,66
"Плиски 2 СШ-110кВ"	121,06	122,74	122,97	116,32	120,94	115,16	121,44	122,96	117,08	120,97	116,56	118,51	122,91	118,00	120,16	116,27
"Плиски 2 СШ-35кВ"	35,46	36,05	36,98	36,76	36,12	36,10	35,57	36,11	36,08	36,12	35,92	36,79	36,10	36,37	35,88	36,45
"Победіт 1 СШ-10кВ"	10,32	10,47	10,41	10,50	10,47	10,42	10,63	10,49	10,57	10,47	10,55	10,44	10,49	10,56	10,40	10,52
"Победіт 1 СШ-35кВ"	35,46	35,91	35,74	36,03	35,90	35,77	36,51	35,98	36,27	35,91	36,22	35,88	35,97	36,24	35,67	36,12
"Победіт 2 СШ-10кВ"	10,32	10,47	10,41	10,49	10,47	10,42	10,63	10,49	10,57	10,47	10,55	10,44	10,49	10,56	10,40	10,52
"Победіт 2 СШ-35кВ"	35,46	35,91	35,74	36,03	35,90	35,77	36,51	35,98	36,27	35,91	36,22	35,88	35,97	36,24	35,67	36,12
"Подусовка 1 СШ-10кВ"	10,53	10,54	10,58	10,62	10,63	10,61	10,37	10,56	10,57	10,64	10,51	10,47	10,56	10,47	10,59	10,50
"Подусовка 1 СШ-110кВ"	121,27	122,87	121,71	120,12	121,81	118,01	121,48	123,02	119,57	121,83	118,93	120,48	123,05	120,36	121,30	118,81
"Подусовка 1 СШ-35кВ"	36,86	36,00	37,04	37,20	36,30	36,23	36,32	36,04	37,03	36,30	35,90	36,66	36,05	36,66	36,14	36,78

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Подусовка 2 СШ-10кВ"	10,61	10,48	10,67	10,54	10,58	10,53	10,45	10,50	10,49	10,58	10,44	10,55	10,50	10,56	10,53	10,60
"Подусовка 2 СШ-110кВ"	121,12	122,76	121,58	120,00	121,71	117,87	121,33	122,92	119,45	121,73	118,80	120,33	122,95	120,23	121,20	118,68
"Подусовка 2 СШ-35кВ"	36,26	35,81	36,47	36,03	36,13	36,90	36,62	35,86	35,86	36,14	36,58	36,05	35,87	37,02	35,98	37,16
"Познопали 1 СШ-10кВ"	10,34	10,56	10,40	10,44	10,59	10,43	10,39	10,55	10,55	10,44	10,54	10,34	10,56	10,44	10,59	10,43
"Познопали 1 СШ-35кВ"	35,93	36,45	36,07	36,16	36,52	36,15	36,10	36,41	36,54	36,00	36,51	35,93	36,45	36,16	36,52	36,15
"Понорниця 1 СШ-10кВ"	10,38	10,41	10,49	10,56	10,37	10,55	10,47	10,45	10,44	10,41	10,51	10,16	10,38	10,27	10,44	10,32
"Понорниця 1 СШ-35кВ"	36,11	35,97	36,42	36,63	35,81	36,61	36,43	36,12	36,22	35,95	36,46	35,39	35,89	35,64	36,03	35,81
"Понорниця 2 СШ-10кВ"	10,38	10,41	10,49	10,56	10,37	10,55	10,47	10,45	10,44	10,41	10,51	10,16	10,38	10,27	10,44	10,32
"Понорниця 2 СШ-35кВ"	36,11	35,97	36,42	36,63	35,81	36,61	36,43	36,12	36,22	35,95	36,46	35,39	35,89	35,64	36,03	35,81
"Портова 1 СШ-10кВ"	10,62	10,50	10,43	10,44	10,47	10,44	10,67	10,49	10,48	10,46	10,46	10,60	10,44	10,45	10,57	10,47
"Портова 1 СШ-35кВ"	36,84	36,41	36,19	36,23	36,30	36,23	37,01	36,39	36,34	36,27	36,27	36,75	36,22	36,27	36,69	36,32
"Портова 2 СШ-10кВ"	10,62	10,50	10,43	10,44	10,47	10,44	10,67	10,49	10,48	10,46	10,46	10,60	10,44	10,45	10,57	10,47
"Портова 2 СШ-35кВ"	36,96	36,47	36,30	36,33	36,37	36,33	37,14	36,47	36,45	36,35	36,39	36,87	36,29	36,36	36,74	36,41
"Посьолок 1 СШ-10кВ"	10,57	10,69	10,66	10,53	10,51	10,49	10,28	10,58	10,55	10,50	10,47	10,63	10,68	10,60	10,43	10,63
"Посьолок 1 СШ-35кВ"	36,19	36,61	36,49	36,05	35,98	35,91	35,20	36,23	36,13	35,95	35,86	36,40	36,56	36,28	35,71	36,39
"Прибинь 1 СШ-10кВ"	10,42	10,41	10,55	10,56	10,53	10,51	10,64	10,69	10,42	10,63	10,58	10,41	10,61	10,66	10,54	10,52
"Прибинь 1 СШ-35кВ"	35,80	35,72	36,24	36,26	36,09	36,10	36,55	36,66	35,80	36,46	36,33	35,78	36,40	36,59	36,16	36,13
"Придеснянська 1 СШ-10кВ"	10,58	10,49	10,45	10,52	10,61	10,53	10,40	10,51	10,47	10,62	10,42	10,35	10,52	10,37	10,58	10,42
"Придеснянська 1 СШ-110кВ"	121,56	123,31	121,80	120,18	122,32	118,28	121,69	123,45	119,69	122,35	119,12	120,80	123,55	120,55	121,90	119,09
"Придеснянська 2 СШ-10кВ"	10,53	10,41	10,46	10,54	10,51	10,48	10,37	10,43	10,48	10,51	10,58	10,48	10,42	10,54	10,45	10,37
"Придеснянська 2 СШ-110кВ"	119,64	121,48	120,52	119,09	120,38	116,54	119,96	121,64	118,44	120,39	117,61	118,82	121,58	119,11	119,72	117,34
"Придеснянська 3 СШ-10кВ"	10,83	10,64	10,67	10,72	10,74	10,74	10,65	10,65	10,67	10,75	10,62	10,59	10,66	10,57	10,71	10,62

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Придеснянська 4 СШ-10кВ"	10,67	10,49	10,57	10,64	10,58	10,59	10,51	10,51	10,58	10,58	10,69	10,61	10,50	10,64	10,52	10,48
"Прилуки 1 СШ-10кВ"	10,51	10,52	10,53	10,50	10,51	10,42	10,38	10,54	10,57	10,52	10,55	10,62	10,53	10,65	10,45	10,53
"Прилуки 1 СШ-110кВ"	113,63	120,15	117,16	112,90	119,64	112,15	114,04	120,37	113,68	119,67	113,59	110,92	120,32	114,63	118,85	113,29
"Прилуки 1 СШ-35кВ"	36,35	36,31	36,36	36,26	36,25	36,01	35,87	36,38	36,51	36,26	36,46	36,72	36,36	36,81	36,02	36,38
"Прилуки 2 СШ-10кВ"	10,58	10,56	10,58	10,58	10,37	10,32	10,62	10,58	10,66	10,38	10,65	10,51	10,57	10,55	10,48	10,42
"Прилуки 2 СШ-110кВ"	113,64	120,15	117,16	112,90	119,64	112,15	114,04	120,37	113,69	119,67	113,59	110,92	120,32	114,63	118,85	113,29
"Прилуки 2 СШ-35кВ"	36,37	36,19	36,32	36,30	35,52	36,33	36,51	36,26	36,56	36,44	36,52	36,14	36,24	36,21	36,80	36,69
"Прогрес 1 СШ-10кВ"	10,35	10,46	10,56	10,52	10,54	10,46	10,39	10,48	10,59	10,54	10,59	10,67	10,47	10,67	10,47	10,56
"Прогрес 1 СШ-110кВ"	119,65	122,84	121,97	117,40	121,70	116,79	120,03	123,06	118,16	121,72	118,16	117,07	123,01	119,06	120,92	117,88
"Прогрес 2 СШ-10кВ"	10,35	10,46	10,56	10,52	10,54	10,46	10,39	10,48	10,59	10,54	10,59	10,67	10,47	10,67	10,47	10,56
"Прогрес 2 СШ-110кВ"	119,68	122,86	122,00	117,43	121,71	116,82	120,07	123,07	118,19	121,74	118,19	117,11	123,03	119,10	120,93	117,91
"Прогрес 3 СШ-10кВ"	10,35	10,46	10,56	10,52	10,54	10,46	10,39	10,48	10,59	10,54	10,59	10,67	10,47	10,67	10,47	10,56
"Прогрес 4 СШ-10кВ"	10,35	10,46	10,56	10,52	10,54	10,46	10,39	10,48	10,59	10,54	10,59	10,67	10,47	10,67	10,47	10,56
"Промислова-1 1 СШ-35кВ"	35,16	35,64	35,28	34,65	35,00	35,30	35,30	35,71	35,84	35,01	35,80	35,61	35,70	34,59	35,65	34,77
"Промислова-1 1 СШ-6кВ"	6,12	6,23	6,15	6,04	6,12	6,16	6,15	6,24	6,25	6,12	6,24	6,20	6,24	6,03	6,23	6,06
"Промислова-2 1 СШ-35кВ"	35,16	35,64	35,27	34,65	35,00	35,30	35,30	35,71	35,84	35,01	35,79	35,61	35,69	34,58	35,65	34,76
"Промислова-2 1 СШ-6кВ"	6,17	6,25	6,19	6,08	6,14	6,19	6,19	6,26	6,29	6,14	6,28	6,25	6,26	6,07	6,25	6,10
"Промислова-2 2 СШ-35кВ"	36,01	35,69	35,70	35,31	35,31	35,95	36,15	35,76	36,48	35,31	36,44	36,45	35,74	35,25	35,06	36,34
"Промислова-2 2 СШ-6кВ"	6,32	6,26	6,26	6,19	6,19	6,31	6,34	6,27	6,40	6,20	6,39	6,39	6,27	6,18	6,15	6,38
"Промислова-4 1СШ-35кВ"	35,59	35,84	35,67	35,63	35,83	35,37	35,10	35,91	35,88	35,84	35,83	35,96	35,89	36,19	35,60	35,74
"Промислова-4 1СШ-6кВ"	6,07	6,14	6,09	6,09	6,14	6,05	5,99	6,15	6,13	6,14	6,12	6,14	6,15	6,19	6,10	6,11
"Промислова-4 2СШ-35кВ"	35,59	35,84	35,67	35,63	35,83	35,37	35,10	35,91	35,88	35,84	35,83	35,96	35,89	36,19	35,60	35,74

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Промислова-4 2СШ-6кВ"	6,09	6,15	6,11	6,11	6,15	6,06	6,01	6,16	6,15	6,15	6,14	6,16	6,16	6,20	6,11	6,13
"Прохори 1 СШ-10кВ"	10,47	10,44	10,48	10,51	10,52	10,45	10,51	10,46	10,58	10,53	10,59	10,34	10,45	10,47	10,45	10,56
"Прохори 1 СШ-35кВ"	35,22	35,85	35,25	35,31	35,30	35,13	35,35	35,91	35,56	35,31	35,58	34,81	35,90	35,19	35,06	35,49
"Прохори 2 СШ-35кВ"	35,22	35,85	35,25	35,31	35,30	35,13	35,35	35,91	35,56	35,31	35,58	34,81	35,90	35,19	35,06	35,49
"ПС Бобрик"	115,37	118,41	117,96	116,17	121,60	115,45	115,77	118,64	116,94	121,63	116,83	112,69	118,59	117,85	120,82	116,55
"ПС Калита"	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00
"ПС Конотоп"	125,75	123,86	126,55	116,73	120,88	114,71	126,11	124,08	117,49	120,91	116,11	123,29	124,03	118,40	120,10	115,82
"ПС Мельня"	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00
"ПС Пирятин"	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	0,00	0,00	0,00
"ПС Полігонна"	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
"ПС Ромни"	124,50	122,50	124,50	115,50	120,00	114,00	124,50	122,50	116,00	120,00	115,00	121,50	123,00	117,30	119,50	115,00
"ПС Ст.Оржиця"	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00
"ПС Терехівка"	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00	117,00
"ПС Терещенська"	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00
"ПС Хільчичи"	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	0,00	0,00	0,00
"Пушкарі 1 СШ-35кВ"	35,89	35,81	36,03	36,13	35,88	36,12	35,89	35,81	36,13	35,88	36,12	35,89	35,81	36,13	35,88	36,12
"Пушкарі 1 СШ-6кВ"	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	0,00	0,00	0,00
"Радичів 1 СШ-10кВ"	10,55	10,50	10,64	10,70	10,46	10,70	10,65	10,55	10,58	10,50	10,65	10,34	10,48	10,42	10,52	10,46
"Радичів 1 СШ-35кВ"	36,16	35,98	36,46	36,66	35,83	36,64	36,47	36,13	36,25	35,96	36,49	35,43	35,90	35,68	36,05	35,85
"Ріпки 1 СШ-10кВ"	10,60	10,45	10,69	10,56	10,54	10,52	9,50	9,55	9,41	10,03	10,10	10,66	10,44	10,36	10,46	10,39
"Ріпки 1 СШ-110кВ"	120,04	121,86	120,89	119,36	120,77	116,96	96,06	107,71	101,15	109,27	102,23	118,74	121,70	119,09	119,85	117,50
"Ріпки 1 СШ-35кВ"	36,25	36,64	36,54	36,10	36,01	35,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,47	36,59	36,33	35,73	36,44
"Ріпки 2 СШ-10кВ"	10,63	10,48	10,54	10,59	10,56	10,55	9,50	9,55	9,41	10,03	10,10	10,51	10,46	10,39	10,48	10,42
"Ріпки 2 СШ-110кВ"	120,04	121,86	120,89	119,36	120,77	116,96	96,06	107,71	101,15	109,27	102,23	118,74	121,70	119,09	119,85	117,50
"Ріпки 2 СШ-35кВ"	36,35	35,79	36,03	36,18	36,06	36,05	35,11	35,20	34,74	35,16	34,61	35,95	35,74	36,42	35,79	36,53
"Ряшки 1 СШ-10кВ"	10,43	10,48	10,57	10,52	10,59	10,64	10,47	10,50	10,59	10,60	10,59	10,53	10,50	10,68	10,52	10,56
"Ряшки 1 СШ-110кВ"	114,29	120,17	117,58	113,24	119,50	112,55	114,69	120,39	114,02	119,53	113,98	111,59	120,34	114,96	118,71	113,68

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Ряшки 2 СШ-110кВ"	114,29	120,17	117,58	113,24	119,50	112,55	114,68	120,39	114,02	119,53	113,98	111,59	120,34	114,96	118,71	113,68
"Савин 1 СШ-10кВ"	10,57	10,36	10,64	10,40	10,39	10,40	10,57	10,36	10,40	10,39	10,40	10,57	10,36	10,40	10,39	10,40
"Савин 1 СШ-35кВ"	36,73	35,76	36,88	36,05	35,83	36,04	36,73	35,76	36,05	35,83	36,04	36,73	35,76	36,05	35,83	36,04
"Савин 2 СШ-10кВ"	10,56	10,46	10,60	10,63	10,76	10,63	10,56	10,46	10,63	10,49	10,63	10,56	10,46	10,63	10,48	10,63
"Савин 2 СШ-35кВ"	36,35	35,92	36,48	36,57	36,92	36,56	36,35	35,92	36,57	35,99	36,56	36,35	35,92	36,57	35,99	36,56
"Сахзавод 1"	35,22	35,88	36,76	36,57	35,97	35,91	35,34	35,94	35,89	35,97	35,72	36,56	35,93	36,18	35,73	36,26
"Сахзавод 2"	35,61	35,71	36,05	35,97	35,52	35,76	35,11	35,78	35,58	35,52	35,57	35,40	35,76	35,25	35,28	35,48
"Сахутівка 1 СШ-10кВ"	10,51	10,66	10,67	10,58	10,47	10,56	10,47	10,70	10,58	10,66	10,53	10,52	10,52	10,50	10,55	10,56
"Сахутівка 1 СШ-35кВ"	36,22	36,62	36,75	36,40	35,95	36,36	36,08	36,75	36,43	36,60	36,23	36,27	36,13	36,15	36,23	36,36
"Свердлівка 1 СШ-10кВ"	10,44	10,44	10,55	10,62	10,41	10,61	10,54	10,49	10,49	10,44	10,56	10,23	10,42	10,32	10,47	10,37
"Свердлівка 1 СШ-35кВ"	36,09	35,94	36,40	36,61	35,79	36,59	36,41	36,09	36,20	35,92	36,44	35,37	35,86	35,62	36,01	35,79
"Свердлівка 2 СШ-10кВ"	10,44	10,44	10,55	10,62	10,41	10,61	10,54	10,49	10,49	10,44	10,56	10,23	10,42	10,32	10,47	10,37
"Свердлівка 2 СШ-35кВ"	36,09	35,94	36,40	36,61	35,79	36,59	36,41	36,09	36,20	35,92	36,44	35,37	35,86	35,62	36,01	35,79
"Седнів 1 СШ-10кВ"	10,62	10,52	10,54	10,56	10,62	10,57	10,46	10,64	10,37	10,60	10,48	10,67	10,39	10,58	10,42	10,52
"Седнів 1 СШ-110кВ"	119,65	122,22	120,73	118,86	121,29	117,08	96,27	107,65	101,24	109,17	102,31	116,17	120,69	117,14	119,02	116,51
"Седнів 2 СШ-10кВ"	10,62	10,52	10,54	10,56	10,62	10,57	10,46	10,64	10,37	10,60	10,48	10,67	10,39	10,58	10,42	10,52
"Седнів 2 СШ-110кВ"	119,65	122,22	120,73	118,86	121,29	117,08	96,27	107,65	101,24	109,17	102,31	116,17	120,69	117,14	119,02	116,51
"Семенівка-1 1 СШ-10кВ"	10,41	10,44	10,46	10,50	10,66	10,50	10,27	10,39	10,38	10,57	10,50	10,13	10,51	10,42	10,56	10,54
"Семенівка-1 1 СШ-35кВ"	36,21	36,07	36,33	36,42	36,77	36,41	35,74	35,90	36,02	36,46	36,42	35,29	36,30	36,14	36,43	36,55
"Семенівка-1 2 СШ-35кВ"	36,21	36,07	36,33	36,42	36,77	36,41	35,74	35,90	36,02	36,46	36,42	35,29	36,30	36,14	36,43	36,55
"Семенівка-2 1 СШ-10кВ"	10,40	10,34	10,43	10,45	10,53	10,45	10,53	10,55	10,60	10,45	10,45	10,39	10,67	10,63	10,44	10,48
"Семенівка-2 1 СШ-110кВ"	114,21	114,82	114,36	114,48	114,91	114,46	105,71	111,29	108,16	112,05	108,62	108,36	118,50	110,51	117,82	109,00
"Семенівка-2 1 СШ-35кВ"	36,43	36,20	36,53	36,60	36,89	36,59	35,96	36,03	36,20	36,58	36,60	35,51	36,43	36,32	36,55	36,73

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Семенівка-2 2 СШ-110кВ"	114,21	114,82	114,36	114,48	114,91	114,46	105,71	111,29	108,16	112,05	108,62	108,36	118,50	110,51	117,82	109,00
"Сергіївка 1 СШ-10кВ"	10,42	10,52	10,45	10,44	10,52	10,36	10,27	10,54	10,51	10,52	10,50	10,53	10,53	10,60	10,45	10,47
"Сергіївка 1 СШ-35кВ"	35,91	36,12	35,99	35,94	36,10	35,68	35,43	36,19	36,19	36,11	36,13	36,29	36,17	36,49	35,87	36,05
"Сєвєрная 1 СШ-10кВ"	10,58	10,54	10,62	10,59	10,58	10,47	10,43	10,56	10,66	10,58	10,61	10,35	10,55	10,56	10,51	10,58
"Сєвєрная 1 СШ-110кВ"	120,41	122,38	122,40	115,76	120,61	114,60	120,79	122,59	116,53	120,64	116,00	117,84	122,55	117,45	119,82	115,71
"Сєвєрная 1 СШ-35кВ"	36,18	36,01	36,29	36,20	36,15	35,81	35,66	36,07	36,45	36,16	36,27	36,31	36,06	36,09	35,90	36,17
"Сидорівка 1 СШ-10кВ"	10,22	10,29	10,26	10,30	10,39	10,24	10,26	10,31	10,38	10,39	10,38	10,09	10,31	10,26	10,32	10,35
"Сидорівка 1 СШ-35кВ"	34,71	35,54	34,80	34,89	35,01	34,70	34,84	35,60	35,14	35,02	35,16	34,30	35,59	34,77	34,77	35,07
"Славутич 1 СШ-110кВ"	118,71	120,10	120,02	116,20	118,82	115,16	119,07	120,29	115,16	118,84	116,45	118,01	120,23	115,98	118,03	116,15
"Славутич 1 СШ-330кВ"	348,26	351,82	351,96	340,73	348,01	337,73	349,32	352,39	337,72	348,06	341,47	346,19	352,21	340,10	345,72	340,60
"Славутич 2 СШ-110кВ"	118,71	120,10	120,02	116,19	118,82	115,16	119,07	120,29	115,16	118,84	116,45	118,01	120,23	115,98	118,03	116,15
"Славутич 2 СШ-330кВ"	348,26	351,82	351,96	340,73	348,01	337,73	349,32	352,39	337,72	348,06	341,47	346,19	352,21	340,10	345,72	340,60
"Славутич 3 СШ-330кВ"	348,26	351,82	351,96	340,73	348,01	337,73	349,32	352,39	337,72	348,06	341,47	346,19	352,21	340,10	345,72	340,60
"Славутич 4 СШ-330кВ"	348,26	351,82	351,96	340,73	348,01	337,73	349,32	352,39	337,72	348,06	341,47	346,19	352,21	340,10	345,72	340,60
"Словянські шп. 1 СШ-10кВ"	10,52	10,53	10,73	10,64	10,60	10,63	10,47	10,57	10,65	10,54	10,59	10,56	10,38	10,56	10,68	10,62
"Словянські шп. 1 СШ-35кВ"	36,27	36,65	36,80	36,44	35,98	36,40	36,13	36,78	36,47	36,62	36,27	36,32	36,16	36,19	36,25	36,40
"Смяч 1 СШ-10кВ"	10,44	10,53	10,46	10,49	10,55	10,49	10,59	10,62	10,70	10,48	10,52	10,40	10,55	10,56	10,51	10,60
"Смяч 1 СШ-35кВ"	35,85	36,14	35,92	35,98	36,19	35,98	36,37	36,45	36,70	35,95	36,10	35,71	36,21	36,23	36,06	36,37
"Снов'янка 1 СШ-10кВ"	10,46	10,44	10,53	10,51	10,59	10,43	10,57	10,57	10,37	10,56	10,56	10,35	10,39	10,34	10,50	10,56
"Снов'янка 1 СШ-35кВ"	35,94	35,62	36,13	36,00	36,07	35,74	36,31	36,06	35,55	35,99	36,17	35,59	35,46	35,43	35,78	36,18
"Снов'янка 2 СШ-10кВ"	10,46	10,44	10,53	10,51	10,59	10,43	10,57	10,57	10,37	10,56	10,56	10,35	10,39	10,34	10,50	10,56

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Снов'янка 2 СШ-35кВ"	35,94	35,62	36,13	36,00	36,07	35,74	36,31	36,06	35,55	35,99	36,17	35,59	35,46	35,43	35,78	36,18
"Сосниця 1 СШ-10кВ"	10,60	10,59	10,60	10,57	10,53	10,47	10,51	10,57	10,43	10,42	10,58	10,58	10,41	10,54	10,46	10,57
"Сосниця 1 СШ-110кВ"	118,62	121,84	120,51	117,99	121,01	116,98	111,77	113,62	112,59	113,89	114,10	114,40	119,82	115,72	118,25	116,03
"Сосниця 2 СШ-10кВ"	10,51	10,50	10,55	10,58	10,52	10,58	10,47	10,48	10,55	10,50	10,51	10,53	10,50	10,48	10,37	10,51
"Сосниця 2 СШ-110кВ"	112,15	113,85	112,62	112,92	114,09	112,89	111,77	113,62	112,59	113,89	114,11	114,40	119,82	115,72	118,25	116,03
"Софіївка 1 СШ-10кВ"	10,43	10,42	10,56	10,57	10,53	10,52	10,65	10,70	10,43	10,64	10,59	10,42	10,62	10,67	10,55	10,53
"Софіївка 1 СШ-35кВ"	35,91	35,79	36,34	36,35	36,15	36,20	36,66	36,73	35,89	36,52	36,42	35,89	36,47	36,68	36,22	36,22
"Срібне 1 СШ-10кВ"	10,45	10,51	10,39	10,30	10,42	10,49	10,49	10,53	10,66	10,42	10,64	10,58	10,53	10,28	10,34	10,61
"Срібне 1 СШ-35кВ"	35,17	35,21	34,95	34,60	34,87	35,25	35,30	35,28	35,80	34,88	35,75	35,62	35,26	34,54	34,62	35,65
"Срібне 2 СШ-10кВ"	10,39	10,48	10,34	10,25	10,39	10,45	10,43	10,50	10,62	10,39	10,60	10,53	10,50	10,23	10,31	10,57
"Срібне 2 СШ-35кВ"	35,17	35,21	34,95	34,60	34,87	35,25	35,30	35,28	35,80	34,88	35,75	35,62	35,26	34,54	34,62	35,65
"Ст.Басань 1 СШ-10кВ"	10,34	10,59	10,35	10,35	10,20	10,28	10,29	10,61	10,24	10,20	10,23	10,20	10,42	10,14	10,13	10,39
"Ст.Басань 1 СШ-35кВ"	36,28	37,15	36,33	36,33	35,79	36,09	36,13	37,22	35,92	35,80	35,88	35,81	36,59	35,58	35,56	36,45
"Ст.Білоус 1 сш-10кВ"	10,54	10,52	10,37	10,40	10,51	10,40	10,56	10,50	10,41	10,48	10,39	10,51	10,47	10,41	10,62	10,43
"Ст.Білоус 1 сш-35кВ"	36,74	36,34	36,09	36,14	36,24	36,14	36,81	36,27	36,17	36,17	36,10	36,65	36,16	36,17	36,62	36,22
"Стольне 1 СШ-10кВ"	10,52	10,42	10,52	10,54	10,55	10,41	10,63	10,55	10,41	10,53	10,53	10,42	10,38	10,37	10,47	10,54
"Стольне 1 СШ-35кВ"	36,30	35,84	36,26	36,30	36,27	35,85	36,67	36,28	35,85	36,18	36,28	35,96	35,68	35,73	35,98	36,29
"Стольне 2 СШ-10кВ"	10,52	10,42	10,52	10,54	10,55	10,40	10,63	10,55	10,41	10,53	10,53	10,42	10,38	10,37	10,47	10,54
"Стольне 2 СШ-35кВ"	36,30	35,84	36,26	36,30	36,27	35,85	36,67	36,28	35,85	36,18	36,28	35,96	35,68	35,73	35,98	36,29
"Стрельники 1 СШ-10кВ"	10,35	10,39	10,40	10,39	10,44	10,27	10,19	10,41	10,47	10,45	10,41	10,38	10,40	10,36	10,37	10,38
"Стрельники 1 СШ-35кВ"	35,64	35,68	35,81	35,75	35,85	35,35	35,11	35,75	36,01	35,86	35,82	35,76	35,73	35,64	35,61	35,72
"Стройбаза 1 СШ-10кВ"	10,36	10,55	10,44	10,32	10,46	10,43	10,34	10,53	10,56	10,43	10,48	10,28	10,56	10,32	10,40	10,50
"Стройбаза 1 СШ-35кВ"	36,08	36,68	36,36	35,93	36,35	36,30	36,02	36,63	36,74	36,27	36,49	35,82	36,71	35,93	36,15	36,56
"Сухополова 1 СШ-10кВ"	10,50	10,54	10,52	10,50	10,53	10,42	10,36	10,56	10,57	10,54	10,55	10,61	10,56	10,66	10,47	10,53

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Сухополова 1 СШ-35кВ"	36,16	36,20	36,19	36,11	36,15	35,85	35,68	36,26	36,36	36,16	36,31	36,53	36,25	36,65	35,92	36,22
"Сухополова 2 СШ-10кВ"	10,49	10,53	10,50	10,48	10,52	10,41	10,35	10,55	10,56	10,53	10,54	10,60	10,55	10,65	10,45	10,52
"Сухополова 2 СШ-35кВ"	36,16	36,20	36,19	36,11	36,15	35,85	35,68	36,26	36,36	36,16	36,31	36,53	36,25	36,65	35,92	36,22
"Сядрино 1 СШ-10кВ"	10,40	10,40	10,61	10,55	10,52	10,58	10,62	10,68	10,41	10,63	10,64	10,39	10,60	10,64	10,54	10,58
"Сядрино 1 СШ-35кВ"	35,88	35,77	36,46	36,33	36,14	36,31	36,63	36,71	35,86	36,51	36,53	35,86	36,45	36,65	36,20	36,34
"Сядрино 2 СШ-10кВ"	10,40	10,40	10,61	10,55	10,52	10,58	10,62	10,68	10,41	10,63	10,64	10,39	10,60	10,64	10,54	10,58
"Талалаївка-1 1 СШ-110кВ"	124,86	122,85	124,94	115,74	120,15	114,01	124,86	122,85	116,24	120,15	115,01	121,85	123,35	117,55	119,65	115,01
"Талалаївка-1 1 СШ-35кВ"	35,84	36,32	35,91	36,15	36,71	35,60	35,84	36,32	36,31	36,71	35,92	36,45	36,47	36,10	36,56	35,92
"Талалаївка-1 1 СШ-6кВ"	6,30	6,22	6,31	6,35	6,29	6,26	6,30	6,22	6,38	6,29	6,31	6,24	6,25	6,34	6,26	6,31
"Талалаївка-1 2 СШ-110кВ"	124,86	122,85	124,94	115,74	120,15	114,01	124,86	122,85	116,24	120,15	115,01	121,85	123,35	117,55	119,65	115,01
"Талалаївка-1 2 СШ-35кВ"	35,84	36,32	35,91	36,15	36,71	35,60	35,84	36,32	36,31	36,71	35,92	36,45	36,47	36,10	36,56	35,92
"Талалаївка-1 2 СШ-6кВ"	6,34	6,25	6,35	6,28	6,31	6,29	6,34	6,25	6,31	6,31	6,35	6,28	6,27	6,38	6,29	6,35
"Талалаївка-2 1 СШ-10кВ"	10,26	10,49	10,30	10,39	10,62	10,22	10,26	10,49	10,44	10,62	10,32	10,44	10,53	10,37	10,57	10,32
"Талалаївка-2 1 СШ-35кВ"	35,57	36,16	35,66	35,93	36,57	35,37	35,57	36,16	36,09	36,57	35,69	36,18	36,31	35,87	36,41	35,69
"Талалаївка-2 2 СШ-10кВ"	10,30	10,51	10,34	10,42	10,64	10,26	10,30	10,51	10,47	10,64	10,35	10,48	10,56	10,41	10,59	10,35
"Талалаївка-2 2 СШ-35кВ"	35,57	36,16	35,66	35,93	36,57	35,37	35,57	36,16	36,09	36,57	35,69	36,18	36,31	35,87	36,41	35,69
"Тиниця 1 СШ-10кВ"	10,49	10,44	10,64	10,58	10,58	10,61	10,35	10,46	10,66	10,58	10,56	10,61	10,45	10,56	10,51	10,53
"Тиниця 1 СШ-35кВ"	36,23	35,92	36,73	36,50	36,38	36,58	35,77	35,98	36,74	36,39	36,41	36,63	35,97	36,43	36,15	36,33
"Тиниця 2 СШ-10кВ"	10,49	10,44	10,64	10,58	10,58	10,61	10,35	10,46	10,65	10,58	10,56	10,60	10,45	10,56	10,51	10,53
"Тиниця 2 СШ-35кВ"	36,23	35,92	36,73	36,50	36,38	36,58	35,77	35,98	36,74	36,39	36,41	36,63	35,97	36,43	36,15	36,33
"Томашовка 1 СШ-10кВ"	10,44	10,49	10,51	10,65	10,58	10,59	10,47	10,51	10,53	10,59	10,53	10,55	10,51	10,44	10,51	10,51
"Томашовка 1 СШ-110кВ"	117,61	121,84	120,33	115,82	120,88	115,20	118,00	122,06	116,59	120,91	116,60	114,98	122,02	117,51	120,09	116,31

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Томашовка 2 СШ-10кВ"	10,44	10,49	10,51	10,65	10,58	10,59	10,47	10,51	10,53	10,59	10,53	10,55	10,51	10,44	10,51	10,51
"Томашовка 2 СШ-110кВ"	117,61	121,84	120,33	115,82	120,88	115,20	118,00	122,06	116,59	120,91	116,60	114,98	122,02	117,51	120,09	116,31
"Тростянець 1 СШ-10кВ"	10,39	10,34	10,31	10,47	10,50	10,66	10,43	10,36	10,82	10,50	10,54	10,52	10,36	10,45	10,43	10,51
"Тростянець 1 СШ-35кВ"	35,61	35,45	35,34	34,98	35,09	35,62	35,75	35,52	36,15	35,10	36,11	36,06	35,51	34,91	34,85	36,01
"Тростянець 2 СШ-35кВ"	35,61	35,45	35,34	34,98	35,09	35,62	35,75	35,52	36,15	35,10	36,11	36,06	35,51	34,91	34,85	36,01
"Трудова 1 СШ-10кВ"	10,37	10,61	10,48	10,58	10,62	10,50	10,69	10,63	10,66	10,62	10,64	10,50	10,63	10,65	10,55	10,61
"Трудова 1 СШ-35кВ"	35,53	35,97	35,81	36,09	35,95	35,84	36,58	36,03	36,34	35,96	36,28	35,96	36,02	36,30	35,71	36,19
"Трудова 2 СШ-10кВ"	10,37	10,61	10,48	10,58	10,62	10,50	10,69	10,63	10,66	10,62	10,64	10,50	10,62	10,65	10,55	10,61
"Трудова 2 СШ-35кВ"	35,53	35,97	35,81	36,09	35,95	35,84	36,58	36,03	36,34	35,96	36,28	35,96	36,02	36,30	35,71	36,19
"Тупичів 1 СШ-10кВ"	10,20	10,43	10,40	10,30	10,58	10,28	10,18	10,22	10,17	10,26	10,14	10,36	10,34	10,39	10,42	10,36
"Тупичів 1 СШ-35кВ"	35,37	35,56	35,87	35,45	35,97	35,41	34,50	34,90	34,24	34,94	34,14	35,89	35,28	35,77	35,46	35,68
"Тупичів 2 СШ-10кВ"	10,20	10,43	10,40	10,30	10,58	10,28	10,18	10,22	10,17	10,26	10,14	10,36	10,34	10,39	10,42	10,37
"Тупичів 2 СШ-35кВ"	35,37	35,56	35,87	35,45	35,97	35,41	34,50	34,90	34,24	34,94	34,14	35,89	35,28	35,77	35,46	35,68
"Тютюнова ф-ка 1 СШ-10кВ"	10,26	10,26	10,26	10,26	10,07	10,27	10,30	10,28	10,34	10,34	10,33	10,20	10,27	10,24	10,44	10,37
"Тютюнова ф-ка 1 СШ-35кВ"	36,31	36,15	36,26	36,25	35,49	36,28	36,45	36,22	36,51	36,41	36,48	36,08	36,21	36,16	36,77	36,64
"Тягова 1 СШ-10кВ"	10,65	10,45	10,68	10,54	10,52	10,53	10,49	10,46	10,50	10,53	10,61	10,58	10,46	10,57	10,48	10,60
"Тягова 1 СШ-110кВ"	121,26	122,88	121,68	120,09	121,83	118,00	121,46	123,03	119,55	121,85	118,91	120,47	123,07	120,34	121,33	118,80
"Тягова 1 СШ-27,5кВ"	26,59	26,11	26,69	26,34	26,30	26,31	26,20	26,14	26,22	26,31	26,51	26,42	26,15	26,39	26,19	26,49
"Тягова 2 СШ-10кВ"	10,65	10,45	10,68	10,54	10,52	10,53	10,49	10,46	10,50	10,53	10,61	10,58	10,46	10,57	10,48	10,60
"Тягова 2 СШ-110кВ"	121,26	122,88	121,68	120,09	121,83	118,00	121,46	123,03	119,55	121,85	118,91	120,47	123,07	120,34	121,33	118,80
"Тягова 2 СШ-27,5кВ"	26,59	26,11	26,69	26,34	26,30	26,31	26,20	26,14	26,22	26,31	26,51	26,42	26,15	26,39	26,19	26,49
"Удай 1 СШ-0,4кВ"	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41	0,42	0,40	0,42	0,42	0,41	0,40	0,41	0,40
"Удай 1 СШ-0,4кВ"	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41	0,42	0,40	0,42	0,42	0,41	0,40	0,41	0,40
"Удай 1 СШ-35кВ"	35,89	36,06	35,93	35,25	35,38	35,90	36,03	36,13	36,43	35,39	36,39	36,34	36,12	35,19	36,03	35,38

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Феськовка 1 СШ-10кВ"	10,50	10,42	10,53	10,52	10,55	10,41	10,56	10,55	10,53	10,68	10,51	10,32	10,69	10,50	10,30	10,52
"Феськовка 1 СШ-35кВ"	36,17	35,79	36,25	36,20	36,22	35,82	36,37	36,23	36,22	36,67	36,16	35,57	36,71	36,13	35,37	36,19
"Феськовка 2 СШ-10кВ"	10,50	10,42	10,53	10,52	10,55	10,41	10,56	10,55	10,53	10,68	10,51	10,32	10,69	10,50	10,30	10,52
"Феськовка 2 СШ-35кВ"	36,17	35,79	36,25	36,20	36,22	35,82	36,37	36,23	36,22	36,67	36,16	35,57	36,71	36,13	35,37	36,19
"Форнетті 1 СШ-10кВ"	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41
"Форнетті 1 СШ-35кВ"	35,83	35,77	35,98	36,08	35,84	36,07	35,83	35,77	36,08	35,84	36,07	35,83	35,77	36,08	35,84	36,07
"Форнетті 2 СШ-10кВ"	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
"Форнетті 2 СШ-35кВ"	36,74	36,44	36,83	36,89	37,11	36,89	36,74	36,44	36,89	37,11	36,89	36,74	36,44	36,89	37,11	36,89
"Халявин 1 СШ-10кВ"	10,38	10,39	10,22	10,26	10,38	10,25	10,20	10,25	10,10	10,26	10,07	10,35	10,34	10,27	10,49	10,28
"Халявин 1 СШ-35кВ"	36,08	35,94	35,49	35,58	35,88	35,57	35,46	35,47	35,04	35,45	34,96	35,98	35,75	35,62	36,26	35,66
"Халявин 2 СШ-10кВ"	10,35	10,39	10,19	10,23	10,38	10,23	10,16	10,25	10,07	10,26	10,29	10,32	10,33	10,24	10,49	10,26
"Халявин 2 СШ-35кВ"	36,08	35,94	35,49	35,58	35,88	35,57	35,46	35,47	35,04	35,45	34,96	35,98	35,75	35,62	36,26	35,66
"Холми 1 СШ-10кВ"	10,38	10,51	10,47	10,53	10,55	10,52	10,56	10,60	10,53	10,33	10,40	10,51	10,53	10,34	10,30	10,57
"Холми 1 СШ-110кВ"	110,03	112,76	110,79	111,27	113,14	111,21	101,95	109,75	105,36	110,80	106,04	109,42	118,87	111,28	118,11	109,80
"Холми 1 СШ-35кВ"	36,49	35,95	36,78	36,97	36,09	36,94	36,19	36,26	36,04	36,25	36,52	36,02	36,01	36,31	36,12	36,19
"Холми 2 сш-10кВ"	10,38	10,51	10,47	10,53	10,55	10,52	10,56	10,60	10,53	10,33	10,40	10,51	10,53	10,34	10,30	10,57
"Холми 2 сш-110кВ"	110,03	112,76	110,79	111,27	113,14	111,21	101,95	109,75	105,36	110,80	106,04	109,42	118,87	111,28	118,11	109,80
"Холми 2 сш-35кВ"	36,49	35,95	36,78	36,97	36,09	36,94	36,19	36,26	36,04	36,25	36,52	36,02	36,01	36,31	36,12	36,19
"Хоробичі 1 СШ-10кВ"	10,34	10,39	10,48	10,36	10,51	10,35	10,31	10,50	10,48	10,39	10,47	10,29	10,31	10,54	10,36	10,43
"Хоробичі 1 СШ-35кВ"	35,87	35,84	36,30	35,85	36,22	35,82	35,75	36,20	36,25	35,81	36,22	35,71	35,56	36,44	35,71	36,09
"Хоробичі 2 СШ-10кВ"	10,34	10,39	10,48	10,36	10,51	10,35	10,31	10,50	10,48	10,39	10,47	10,29	10,31	10,54	10,36	10,43
"Хоробичі 2 СШ-35кВ"	35,87	35,84	36,30	35,85	36,22	35,82	35,75	36,20	36,25	35,81	36,22	35,71	35,56	36,44	35,71	36,09
"Центральная 1 СШ-10кВ"	10,35	10,30	10,19	10,21	10,28	10,21	10,40	10,30	10,24	10,27	10,22	10,35	10,25	10,22	10,39	10,23
"Центральная 1 СШ-35кВ"	36,67	36,30	36,04	36,09	36,21	36,08	36,84	36,29	36,20	36,18	36,13	36,59	36,12	36,12	36,60	36,17

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Центральная 2 СШ-10кВ"	10,24	10,16	10,31	10,19	10,26	10,45	10,35	10,17	10,14	10,26	10,35	10,18	10,18	10,48	10,21	10,52
"Центральная 2 СШ-35кВ"	36,16	35,75	36,38	35,94	36,08	36,82	36,52	35,80	35,77	36,08	36,50	35,95	35,81	36,94	35,92	37,08
"ЧАЕС СШ-330кВ"	346,91	349,92	350,05	339,34	346,24	336,22	347,98	350,49	336,30	346,30	340,00	344,83	350,32	338,71	343,93	339,12
"Чемер 1 СШ-10кВ"	10,33	10,49	10,42	10,48	10,54	10,48	10,33	10,49	10,48	10,54	10,48	10,33	10,49	10,48	10,54	10,48
"Чемер 1 СШ-35кВ"	34,67	35,07	34,93	35,12	35,21	35,10	34,67	35,07	35,12	35,21	35,10	34,67	35,07	35,12	35,21	35,10
"Чемер 2 СШ-10кВ"	10,48	10,66	10,57	10,64	10,71	10,63	10,48	10,66	10,64	10,71	10,63	10,48	10,66	10,64	10,71	10,63
"Чемер 2 СШ-35кВ"	34,67	35,07	34,93	35,12	35,21	35,10	34,67	35,07	35,12	35,21	35,10	34,67	35,07	35,12	35,21	35,10
"Чернігівська 1 СШ-110кВ"	120,36	121,89	121,15	119,65	120,75	117,14	120,67	122,05	119,01	120,76	118,21	119,51	121,99	119,67	120,09	117,94
"Чернігівська 1 СШ-330кВ"	348,72	352,62	352,84	341,78	349,15	338,92	349,78	353,18	338,82	349,20	342,60	346,67	353,01	341,17	346,90	341,75
"Чернігівська 2 СШ-110кВ"	120,36	121,89	121,15	119,65	120,75	117,14	120,67	122,05	119,01	120,76	118,21	119,51	121,99	119,67	120,09	117,94
"Чернігівська 2 СШ-330кВ"	348,72	352,62	352,84	341,78	349,15	338,92	349,78	353,18	338,82	349,20	342,60	346,67	353,01	341,17	346,90	341,75
"Чернігівська 3 СШ-330кВ"	348,72	352,62	352,84	341,78	349,15	338,92	349,78	353,18	338,82	349,20	342,60	346,67	353,01	341,17	346,90	341,75
"Чернігівська 4 СШ-330кВ"	348,72	352,62	352,84	341,78	349,15	338,92	349,78	353,18	338,82	349,20	342,60	346,67	353,01	341,17	346,90	341,75
"Чернігівська 5 СШ-330кВ"	348,72	352,62	352,84	341,78	349,15	338,92	349,78	353,18	338,82	349,20	342,60	346,67	353,01	341,17	346,90	341,75
"Чорнотичі 1 СШ-10кВ"	10,82	10,70	10,91	10,98	10,74	10,97	10,73	10,79	10,70	10,79	10,84	10,67	10,71	10,78	10,75	10,74
"Чорнотичі 1 СШ-35кВ"	36,32	35,84	36,63	36,82	36,00	36,80	36,01	36,16	35,90	36,15	36,37	35,85	35,90	36,17	36,02	36,04
"ЧТЕЦ 1 СШ-110кВ"	122,21	123,69	122,38	120,71	122,66	118,84	122,34	123,83	120,22	122,69	119,67	121,42	123,92	121,08	122,25	119,64
"ЧТЕЦ 1 СШ-35кВ"	36,86	36,42	36,22	36,25	36,32	36,25	37,03	36,41	36,36	36,29	36,30	36,77	36,24	36,29	36,70	36,34
"ЧТЕЦ 2 СШ-110кВ"	122,21	123,68	122,38	120,71	122,66	118,83	122,34	123,82	120,22	122,69	119,67	121,42	123,92	121,08	122,24	119,64
"ЧТЕЦ 2 СШ-35кВ"	36,97	36,48	36,30	36,33	36,37	36,33	37,15	36,47	36,45	36,35	36,39	36,87	36,30	36,36	36,74	36,42
"Шестовиця 1 СШ-10кВ"	10,50	10,48	10,33	10,36	10,46	10,36	10,55	10,47	10,40	10,46	10,37	10,47	10,42	10,37	10,58	10,39
"Шестовиця 1 СШ-35кВ"	36,12	35,97	35,54	35,62	35,91	35,62	36,29	35,96	35,74	35,88	35,66	36,03	35,78	35,66	36,30	35,71
"ШТЕЦ"	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Щорс 1 СШ-10кВ"	10,59	10,42	10,54	10,56	10,53	10,60	10,40	10,57	10,53	10,53	10,63	10,58	10,43	10,54	10,35	10,59
"Щорс 1 СШ-110кВ"	119,21	122,17	120,41	118,40	121,33	116,86	97,67	108,01	102,15	109,41	103,09	113,19	120,33	114,21	119,29	112,80
"Щорс 2 СШ-10кВ"	10,48	10,46	10,60	10,61	10,57	10,47	10,50	10,61	10,38	10,57	10,48	10,66	10,47	10,60	10,39	10,46
"Щорс 2 СШ-110кВ"	119,21	122,17	120,41	118,40	121,33	116,86	97,67	108,01	102,15	109,41	103,09	113,19	120,33	114,21	119,29	112,80
"Ю.Восточная 1 СШ-10кВ"	10,56	10,53	10,55	10,55	10,34	10,56	10,60	10,55	10,63	10,61	10,62	10,50	10,54	10,53	10,71	10,67
"Ю.Восточная 1 СШ-35кВ"	36,18	36,06	36,14	36,13	35,40	36,16	36,31	36,12	36,40	36,32	36,36	35,94	36,11	36,04	36,68	36,52
"Ю.Восточная 2 СШ-10кВ"	10,56	10,53	10,55	10,55	10,34	10,56	10,60	10,55	10,63	10,61	10,62	10,50	10,54	10,53	10,71	10,67
"Ю.Восточная 2 СШ-35кВ"	36,18	36,06	36,14	36,13	35,40	36,16	36,31	36,12	36,40	36,32	36,36	35,94	36,11	36,04	36,68	36,52
"Юність 1 сш-10кВ"	10,38	10,25	10,47	10,54	10,36	10,25	10,22	10,27	10,49	10,36	10,15	10,36	10,27	10,37	10,31	10,41
"Юність 1 сш-35кВ"	36,47	35,76	36,69	36,88	36,08	35,90	35,92	35,80	36,71	36,09	35,56	36,29	35,81	36,33	35,92	36,46
"Юність 2 сш-10кВ"	10,21	10,20	10,30	10,19	10,32	10,45	10,32	10,22	10,14	10,32	10,36	10,17	10,22	10,49	10,27	10,53
"Юність 2 сш-35кВ"	35,81	35,54	36,07	35,65	35,89	36,54	36,18	35,59	35,48	35,90	36,21	35,62	35,60	36,66	35,74	36,80
"Яблуновка 1 СШ-10кВ"	10,38	10,49	10,42	10,41	10,50	10,33	10,24	10,51	10,49	10,50	10,47	10,49	10,51	10,57	10,43	10,44
"Яблуновка 1 СШ-35кВ"	36,01	36,18	36,08	36,02	36,16	35,76	35,53	36,25	36,27	36,17	36,22	36,39	36,24	36,57	35,93	36,14
"Яблуновка 2 СШ-10кВ"	10,38	10,49	10,42	10,41	10,50	10,33	10,24	10,51	10,49	10,50	10,47	10,49	10,51	10,57	10,43	10,44
"Яблуновка 2 СШ-35кВ"	36,01	36,18	36,08	36,02	36,16	35,76	35,54	36,25	36,27	36,17	36,22	36,39	36,24	36,57	35,93	36,14
"Ядути 1 СШ-10кВ"	10,43	10,44	10,48	10,46	10,49	10,34	10,27	10,46	10,54	10,50	10,48	10,47	10,46	10,43	10,42	10,45
"Ядути 1 СШ-35кВ"	36,06	35,94	36,19	36,10	36,08	35,71	35,54	36,00	36,36	36,09	36,17	36,19	35,99	35,99	35,84	36,07
"Ядути 2 СШ-10кВ"	10,43	10,44	10,48	10,46	10,49	10,34	10,27	10,46	10,54	10,50	10,48	10,47	10,46	10,43	10,42	10,45
"Ядути 2 СШ-35кВ"	36,06	35,94	36,19	36,10	36,08	35,71	35,54	36,00	36,36	36,09	36,17	36,19	35,99	35,99	35,84	36,07
"Ялівщина 1 СШ-10кВ"	10,39	10,20	10,46	10,51	10,29	10,23	10,23	10,21	10,46	10,29	10,29	10,34	10,21	10,35	10,25	10,39
"Ялівщина 1 СШ-35кВ"	36,57	35,82	36,78	36,96	36,14	35,98	36,03	35,86	36,79	36,14	35,65	36,39	35,87	36,41	35,98	36,54
"Ялівщина 2 СШ-10кВ"	10,29	10,25	10,38	10,26	10,36	10,52	10,40	10,27	10,21	10,36	10,42	10,25	10,27	10,56	10,31	10,59

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"Ялівщина 2 СШ-35кВ"	35,90	35,60	36,15	35,73	35,94	36,61	36,27	35,64	35,56	35,95	36,29	35,71	35,65	36,74	35,78	36,87

Таблиця 10.3 – Завантаження підстанцій з двох- та трьохобмотковими трансформаторами в нормальному режимі
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» станом на 01.01.2021 та 31.12.2026

Найменування ПС та приєднання	Навантаження, МВт											
	Зима максимум 2021 рік	Зима мінімум 2021 рік	Зима 13:00 2021 рік	Літо максимум 2021 рік	Літо мінімум 2021 рік	Літо 13:00 2021 рік	Зима максимум 2026 рік	Зима мінімум 2026 рік	Зима 13:00 2026 рік	Літо максимум 2026 рік	Літо мінімум 2026 рік	Літо 13:00 2026 рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
"Агрікор 1 СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Агрікор 2 СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Анисів 1 СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"Архипівка СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Атюша СШ-10кВ"	0,70	0,42	0,63	0,58	0,38	0,59	0,77	0,46	0,69	0,64	0,42	0,65
"Б.Гать 1 СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,75	0,45	0,68	0,62	0,40	0,63
"Батурин 1 СШ-10кВ"	1,00	0,60	0,90	0,83	0,54	0,84	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92
"Батурин 2 СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Бахмач 1 СШ-27,5кВ"	2,40	1,44	2,16	1,99	1,29	2,01	2,85	1,71	2,56	2,37	1,54	2,39
"Бахмач 2 СШ-27,5кВ"	2,50	1,50	2,25	2,08	1,35	2,10	2,85	1,71	2,56	2,37	1,54	2,39
"Бахмач-2 1 СШ-10кВ"	3,00	1,80	2,70	2,49	1,62	2,51	1,65	0,99	1,49	1,37	0,89	1,38
"Бахмач-2 2 СШ-10кВ"	-	-	-	-	-	-	1,75	1,05	1,58	1,45	0,94	1,47
"Безуглівка 1 СШ-10кВ"	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92	0,61	0,36	0,54	0,50	0,33	0,51
"Безуглівка 2 СШ-10кВ"	-	-	-	-	-	-	0,61	0,36	0,54	0,50	0,33	0,51
"Березна СШ-10кВ"	2,10	1,26	1,89	1,74	1,13	1,76	2,40	1,44	2,16	1,99	1,29	2,01
"Білошапки 1 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"БКНС 1 СШ-6кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"БКНС Леляки 1 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Бобровиця 1 СШ-10кВ"	2,20	1,32	1,98	1,83	1,19	1,84	2,42	1,45	2,18	2,01	1,31	2,03
"Бобровиця 2 СШ-10кВ"	1,90	1,14	1,71	1,58	1,03	1,59	2,20	1,32	1,98	1,83	1,19	1,84
"Богдани 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Богдани 2 СШ-10кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,88	0,53	0,79	0,73	0,47	0,74
"Болотниця 1 СШ-10кВ"	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50	0,66	0,40	0,59	0,55	0,36	0,55
"Борзна 1 СШ-10кВ"	1,50	0,90	1,35	1,25	0,81	1,26	1,75	1,05	1,58	1,45	0,94	1,47
"Борзна 2 СШ-10кВ"	1,40	0,84	1,26	1,16	0,76	1,17	1,64	0,98	1,48	1,36	0,88	1,37
"Борки нас. 1 СШ-0,4кВ"	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
"Борки нас. 1 СШ-6кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Борковка СШ-10кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,44	0,26	0,40	0,37	0,24	0,37
"В.Кошелівка 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Варва 1 СШ-10кВ"	1,40	0,84	1,26	1,16	0,76	1,17	1,54	0,92	1,39	1,28	0,83	1,29
"Варва 2 СШ-10кВ"	1,40	0,84	1,26	1,16	0,76	1,17	1,54	0,92	1,39	1,28	0,83	1,29
"Веприк СШ-10кВ"	0,70	0,42	0,63	0,58	0,38	0,59	0,77	0,46	0,69	0,64	0,42	0,65
"Вересоч СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"Вертіївка СШ-10кВ"	0,90	0,54	0,81	0,75	0,49	0,75	0,99	0,59	0,89	0,82	0,53	0,83
"Виповзово 1 СШ-10кВ"	1,70	1,02	1,53	1,41	0,92	1,43	2,00	1,20	1,80	1,66	1,08	1,68
"Виповзово 1 СШ-110кВ"	2,00	1,20	1,80	1,66	1,08	1,68	3,30	1,98	2,97	2,74	1,78	2,77
"Виповзово 2 СШ-10кВ"	2,10	1,26	1,89	1,74	1,13	1,76	2,31	1,39	2,08	1,92	1,25	1,94
"Високе СШ-10кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,88	0,53	0,79	0,73	0,47	0,74
"Вовчок 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Вороб'ївка 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Галица 1 СШ-10кВ"	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50	0,66	0,40	0,59	0,55	0,36	0,55
"Гірськ 1 СШ-10кВ"	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50	0,76	0,46	0,68	0,63	0,41	0,64
"Голінка 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Голінка 2 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Головеньки СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Гончарівськ СШ-10кВ"	1,80	1,08	1,62	1,49	0,97	1,51	1,98	1,19	1,78	1,64	1,07	1,66
"Горбово 1 СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"Город-110 1 СШ-10"	1,80	1,08	1,62	1,49	0,97	1,51	1,98	1,19	1,78	1,64	1,07	1,66
"Город-110 2 СШ-10"	1,30	0,78	1,17	1,08	0,70	1,09	1,53	0,92	1,38	1,27	0,83	1,28
"Город-110 3 СШ-10"	1,40	0,84	1,26	1,16	0,76	1,17	1,54	0,92	1,39	1,28	0,83	1,29
"Город-110 4 СШ-10"	1,40	0,84	1,26	1,16	0,76	1,17	1,54	0,92	1,39	1,28	0,83	1,29
"Город-35 2 СШ-10кВ"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Городня 1 СШ-10кВ"	1,50	0,90	1,35	1,25	0,81	1,26	1,65	0,99	1,49	1,37	0,89	1,38
"Городня 2 СШ-10кВ"	1,50	0,90	1,35	1,25	0,81	1,26	1,65	0,99	1,49	1,37	0,89	1,38
"Городська 1 СШ-10кВ"	6,10	3,66	5,49	5,06	3,29	5,11	5,00	3,00	4,50	4,15	2,70	4,19
"Городська 2 СШ-10кВ"	4,90	2,94	4,41	4,07	2,64	4,11	5,00	3,00	4,50	4,15	2,70	4,19
"ГПП-1 1 СШ-6кВ"	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92	1,21	0,73	1,09	1,00	0,65	1,01
"ГПП-1 2 СШ-6кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"ГПП-2 1 СШ-6кВ"	0,90	0,54	0,81	0,75	0,49	0,75	0,99	0,59	0,89	0,82	0,53	0,83
"ГПП-2 2 СШ-6кВ"	0,90	0,54	0,81	0,75	0,49	0,75	0,99	0,59	0,89	0,82	0,53	0,83
"Григорівка 1 СШ-10кВ"	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50	0,66	0,40	0,59	0,55	0,36	0,55
"Данівка СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
"Данівка нас. 1 СШ-0,4кВ"	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
"Данівка нас. 1 СШ-6кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Держанівка 1 СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Димерка 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Дмитрівка 1 СШ-10кВ"	1,00	0,60	0,90	0,83	0,54	0,84	1,20	0,72	1,08	1,00	0,65	1,01
"Добрянка СШ-10кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,88	0,53	0,79	0,73	0,47	0,74
"Жадово СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Жиркомбінат 1 СШ-10кВ"	1,10	0,70	1,00	0,91	0,59	0,92	1,20	0,72	1,08	1,00	0,65	1,01
"Жуківка СШ-10кВ"	1,00	0,60	0,90	0,83	0,54	0,84	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92
"Журавка СШ-10кВ"	1,30	0,78	1,17	1,08	0,70	1,09	1,32	0,79	1,19	1,09	0,71	1,11
"ЗАЗ 1 СШ-6кВ"	1,00	0,60	0,90	0,83	0,54	0,84	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92
"ЗАЗ 2 СШ-6кВ"	1,00	0,60	0,90	0,83	0,54	0,84	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92
"ЗАЗ 3 СШ-6кВ"	1,00	0,60	0,90	0,83	0,54	0,84	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92
"ЗАЗ 4 СШ-6кВ"	1,00	0,60	0,90	0,83	0,54	0,84	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92
"Замглай СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Знам'янка 1 СШ-10кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,44	0,26	0,40	0,37	0,24	0,37
"Зотік 1 СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"ЗСМ СШ-10кВ"	1,00	0,60	0,90	0,83	0,54	0,84	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92
"Іваниця СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"Іванівка СШ-10кВ"	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92	1,21	0,73	1,09	1,00	0,65	1,01
"Ічня 1 СШ-10кВ"	2,40	1,44	2,16	1,99	1,29	2,01	2,64	1,58	2,38	2,19	1,42	2,21
"Ічня 2 СШ-10кВ"	0,90	0,54	0,81	0,75	0,49	0,75	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92
"К.Слобода 1 СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"Кархівка 1 СШ-10кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,44	0,26	0,40	0,37	0,24	0,37
"Київнка СШ-10кВ"	2,00	1,20	1,80	1,66	1,08	1,68	1,20	0,72	1,08	1,00	0,65	1,01
"Киселівка 1 СШ-10кВ"	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92	1,21	0,73	1,09	1,00	0,65	1,01
"КНС 1 СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"Кобижча СШ-10кВ"	1,20	0,72	1,08	1,00	0,65	1,01	1,42	0,85	1,28	1,18	0,77	1,19
"Козелець 1СШ-10кВ"	1,90	1,14	1,71	1,58	1,03	1,59	2,20	1,32	1,98	1,83	1,19	1,84
"Козелець 2СШ-10кВ"	2,70	1,62	2,43	2,24	1,46	2,26	2,97	1,78	2,67	2,47	1,60	2,49
"Козелець нас. 1 СШ-0,4кВ"	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
"Козелець нас. 1 СШ-6кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Коломійцівка СШ-10кВ"	0,90	0,54	0,81	0,75	0,49	0,75	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92
"Комаровка СШ-10кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,88	0,53	0,79	0,73	0,47	0,74
"Короп 1 СШ-10кВ"	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50	0,66	0,40	0,59	0,55	0,36	0,55
"Короп 2 СШ-10кВ"	1,20	0,72	1,08	1,00	0,65	1,01	1,32	0,79	1,19	1,10	0,71	1,11

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
"Корюківка 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Корюківка 2 СШ-10кВ"	3,30	1,98	2,97	2,74	1,78	2,77	3,63	2,18	3,27	3,01	1,96	3,04
"Коти 1 СШ-10кВ"	2,90	1,74	2,61	2,41	1,56	2,43	2,70	1,62	2,43	2,24	1,46	2,26
"Коти 2 СШ-10кВ"	4,50	2,70	4,05	3,73	2,43	3,77	4,55	2,73	4,10	3,78	2,45	3,81
"Коти 3 СШ-10кВ"	1,20	0,72	1,08	1,00	0,65	1,01	0,85	0,51	0,77	0,71	0,46	0,71
"Кр.Партизани СШ-10кВ"	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50	0,70	0,42	0,63	0,58	0,38	0,59
"Красне 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Красне 1 СШ-35кВ"	0,75	0,45	0,68	0,62	0,40	0,63	0,82	0,50	0,74	0,68	0,45	0,69
"Красносільське 1 СШ-0,4кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Красносільське 2 СШ-0,4кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Крупичполе 1 СШ-10кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,44	0,26	0,40	0,37	0,24	0,37
"Крути 1 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Крути 1 СШ-27,5кВ"	1,50	0,90	1,35	1,25	0,81	1,26	1,65	0,99	1,49	1,37	0,89	1,38
"Крути 2 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,21	0,13	0,19	0,17	0,11	0,18
"Крути 2 СШ-27,5кВ"	1,50	0,90	1,35	1,25	0,81	1,26	1,65	0,99	1,49	1,37	0,89	1,38
"Кудлаївка СШ-10кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,44	0,26	0,40	0,37	0,24	0,37
"Кукшин 1 СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Куликівка СШ-10кВ"	1,90	1,14	1,71	1,58	1,03	1,59	2,20	1,32	1,98	1,83	1,19	1,84
"Курінь 1 СШ-10кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	1,00	0,60	0,90	0,83	0,54	0,84
"Курінь 2 СШ-10кВ"	1,00	0,60	0,90	0,83	0,54	0,84	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92
"Ладан 1 СШ-6кВ"	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50	0,66	0,40	0,59	0,55	0,36	0,55
"Ладан 2 СШ-6кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,88	0,53	0,79	0,73	0,47	0,74
"Леляки 1 СШ-6кВ"	1,20	0,72	1,08	1,00	0,65	1,01	1,32	0,79	1,19	1,10	0,71	1,11
"Леляки 2 СШ-6кВ"	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50	0,66	0,40	0,59	0,55	0,36	0,55
"Линовиця 1 СШ-10кВ"	1,20	0,72	1,08	1,00	0,65	1,01	1,32	0,79	1,19	1,10	0,71	1,11
"Лиски 1 СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"Лихачів 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Лісковиця 1 СШ-10кВ"	2,20	1,32	1,98	1,83	1,19	1,84	2,50	1,50	2,25	2,08	1,35	2,10
"Лісковиця 2 СШ-10кВ"	5,10	3,06	4,59	4,23	2,75	4,28	5,70	3,42	5,13	4,73	3,08	4,78
"Лосинівка 1 СШ-10кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,88	0,53	0,79	0,73	0,47	0,74
"Лосинівка 2 СШ-10кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,88	0,53	0,79	0,73	0,47	0,74
"Лукашівка СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Льонзавод 1 СШ-0,4кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Любеч 1 СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"М.Дівицьке ХПП 1 СШ-0,4кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"М.Дівиця СШ-10кВ"	1,20	0,72	1,08	1,00	0,65	1,01	1,32	0,79	1,19	1,10	0,71	1,11

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
"М.Комбінат 1 СШ-10кВ"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"М.Комбінат 2 СШ-10кВ"	5,30	3,18	4,77	4,40	2,86	4,44	5,83	3,50	5,25	4,84	3,15	4,89
"М.Комбінат 3 СШ-10кВ"	2,20	1,32	1,98	1,83	1,19	1,84	2,60	1,56	2,34	2,16	1,40	2,18
"М.Коцюбинськ 1 СШ-10кВ"	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92	0,70	0,42	0,63	0,58	0,38	0,59
"М.Коцюбинськ 2 СШ-10кВ"	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92	0,70	0,42	0,63	0,58	0,38	0,59
"Макіївка 1 СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Макошино СШ-10кВ"	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50	0,66	0,40	0,59	0,55	0,36	0,55
"Малинівка 1 СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Мартинівка 1 СШ-10кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42
"Масани 1 сш-10кВ"	-	-	-	-	-	-	5,00	3,00	4,50	4,15	2,70	4,19
"Масани 1 сш-20кВ"	-	-	-	-	-	-	4,45	2,67	4,00	3,69	2,40	3,73
"Масани 2 сш-10кВ"	-	-	-	-	-	-	5,00	3,00	4,50	4,15	2,70	4,19
"Масани 2 сш-20кВ"	-	-	-	-	-	-	4,45	2,67	4,00	3,69	2,40	3,73
"Машево 1 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Мена-1 1 СШ-10кВ"	1,00	0,60	0,90	0,83	0,54	0,84	1,20	0,72	1,08	1,00	0,65	1,01
"Мена-1 2 СШ-10кВ"	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92	1,21	0,73	1,09	1,00	0,65	1,01
"Мена-2 СШ-10кВ"	2,20	1,32	1,98	1,83	1,19	1,84	2,52	1,51	2,27	2,09	1,36	2,11
"Мигалівка 1 сш-20кВ"	-	-	-	-	-	-	2,00	1,20	1,80	1,66	1,08	1,68
"Мигалівка 2 сш-20кВ"	-	-	-	-	-	-	2,00	1,20	1,80	1,66	1,08	1,68
"Мільки 1 СШ-10кВ"	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50	0,66	0,40	0,59	0,55	0,36	0,55
"Мільки 2 СШ-10кВ"	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50	0,66	0,40	0,59	0,55	0,36	0,55
"Мньов 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Монастирище 1 СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Моровськ 1 СШ-10кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,88	0,53	0,79	0,73	0,47	0,74
"Мохнатин СШ-10кВ"	0,90	0,54	0,81	0,75	0,49	0,75	0,99	0,59	0,89	0,82	0,53	0,83
"Мрин 1 СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"Мрин 2 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Н.Басань 1 СШ-10кВ"	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92	1,21	0,73	1,09	1,00	0,65	1,01
"Н.Биків СШ-10кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,88	0,53	0,79	0,73	0,47	0,74
"Н.Сіверський 1 СШ-10кВ"	3,90	2,34	3,51	3,24	2,10	3,27	4,29	2,57	3,86	3,56	2,31	3,60
"Нерафа 1 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Нехаївка СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Низківка 1 СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Ніжинська 1 СШ-10кВ"	0,90	0,54	0,81	0,75	0,49	0,75	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
"Ніжинська 2 СШ-10кВ"	0,90	0,54	0,81	0,75	0,49	0,75	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
"Носовка СШ-10кВ"	1,70	1,02	1,53	1,41	0,92	1,43	1,87	1,12	1,68	1,55	1,01	1,57

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
"Носовка СШ-27,5кВ"	4,10	2,46	3,69	3,40	2,21	3,44	4,75	2,85	4,28	3,94	2,56	3,98
"НРЗ СШ-10кВ"	2,60	1,56	2,34	2,16	1,40	2,18	2,90	1,74	2,61	2,41	1,56	2,43
"Оболоння 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Озеряни СШ-10кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,44	0,26	0,40	0,37	0,24	0,37
"Олексинці СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Олешня 1 СШ-10кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,88	0,53	0,79	0,73	0,47	0,74
"Олишівка 1 СШ-10кВ"	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50	0,66	0,40	0,59	0,55	0,36	0,55
"Олишівка 2 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Ольшана СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50
"Орлівка СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Осняки 1 СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"Остер 1 СШ-10кВ"	1,00	0,60	0,90	0,83	0,54	0,84	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92
"Остер 2 СШ-10кВ"	1,60	0,96	1,44	1,33	0,86	1,34	1,82	1,09	1,64	1,51	0,98	1,53
"Остер нас. 1 СШ-0,4кВ"	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
"Остер нас. 1 СШ-6кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Павлівка 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Пакуль 1 СШ-10кВ"	0,70	0,42	0,63	0,58	0,38	0,59	0,77	0,46	0,69	0,64	0,42	0,65
"Парафіївка 1 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Парафіївка 2 СШ-10кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,88	0,53	0,79	0,73	0,47	0,74
"Патюти 1 СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"Патюти 2 СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,25	0,15	0,22	0,21	0,13	0,21
"Пекуровка СШ-10кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,54	0,32	0,49	0,45	0,29	0,45
"Петрівка 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Петрівське СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Петруші 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Печенюги СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,32	0,19	0,29	0,27	0,17	0,27
"Плиски СШ-10кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,98	0,59	0,88	0,81	0,53	0,82
"Победіт СШ-10кВ"	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50	0,66	0,40	0,59	0,55	0,36	0,55
"Подусовка 1 СШ-10кВ"	9,00	5,40	8,10	7,47	4,86	7,54	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92
"Подусовка 2 СШ-10кВ"	11,50	6,90	10,35	9,55	6,20	9,64	2,10	1,26	1,89	1,74	1,13	1,76
"Познопали 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Понорниця СШ-10кВ"	1,00	0,60	0,90	0,83	0,54	0,84	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92
"Портова СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Посьолок 1 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Прибинь 1 СШ-10кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,44	0,26	0,40	0,37	0,24	0,37
"Придеснянська 1 СШ-10кВ"	10,60	6,36	9,54	8,80	5,72	8,89	11,66	7,00	10,49	9,68	6,29	9,77

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
"Придеснянська 2 СШ-10кВ"	6,30	3,78	5,67	5,23	3,40	5,28	7,00	4,20	6,30	5,81	3,78	5,87
"Придеснянська 3 СШ-10кВ"	1,50	0,90	1,35	1,25	0,81	1,26	1,90	1,14	1,71	1,58	1,03	1,59
"Придеснянська 4 СШ-10кВ"	1,40	0,84	1,26	1,16	0,76	1,17	1,65	0,99	1,49	1,37	0,89	1,38
"Прилуки 1 СШ-10кВ"	4,80	2,88	4,32	3,98	2,59	4,02	5,48	3,29	4,93	4,55	2,96	4,59
"Прилуки 2 СШ-10кВ"	7,50	4,50	6,75	6,22	4,05	6,29	8,45	5,07	7,61	7,01	4,56	7,08
"Прогрес 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,35	0,21	0,31	0,29	0,19	0,29
"Прогрес 2 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,35	0,21	0,31	0,29	0,19	0,29
"Прогрес 3 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,35	0,21	0,31	0,29	0,19	0,29
"Прогрес 4 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,35	0,21	0,31	0,29	0,19	0,29
"Промислова-1 1 СШ-6кВ"	0,70	0,42	0,63	0,58	0,38	0,59	0,77	0,46	0,69	0,64	0,42	0,65
"Промислова-2 1 СШ-6кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Промислова-2 2 СШ-6кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Промислова-4 1СШ-6кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Промислова-4 2СШ-6кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Прохори 1 СШ-10кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,44	0,26	0,40	0,37	0,24	0,37
"Пушкарі 1 СШ-6кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Радичів 1 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Ріпки 1 СШ-10кВ"	0,90	0,54	0,81	0,75	0,49	0,75	0,99	0,59	0,89	0,82	0,53	0,83
"Ріпки 2 СШ-10кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,88	0,53	0,79	0,73	0,47	0,74
"Ряшки 1 СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Савин 1 СШ-10кВ"	1,00	0,60	0,90	0,83	0,54	0,84	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92
"Савин 2 СШ-10кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,44	0,26	0,40	0,37	0,24	0,37
"Сахутівка 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Свердлівка 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Свердлівка 2 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Седнів СШ-10кВ"	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50	0,70	0,42	0,63	0,58	0,38	0,59
"Семенівка-1 1 СШ-10кВ"	2,10	1,26	1,89	1,74	1,13	1,76	2,31	1,39	2,08	1,92	1,25	1,94
"Семенівка-2 1 СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,63	0,38	0,57	0,52	0,34	0,53
"Сергіївка 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Сєвєрная 1 СШ-10кВ"	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92	1,21	0,73	1,09	1,00	0,65	1,01
"Сидорівка 1 СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"Словянські шп. 1 СШ-10кВ"	3,80	2,28	3,42	3,15	2,05	3,19	4,40	2,64	3,96	3,65	2,37	3,69
"Смяч 1 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Снов'янка СШ-10кВ"	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50	0,66	0,40	0,59	0,55	0,36	0,55
"Сосниця 1 СШ-10кВ"	1,50	0,90	1,35	1,25	0,81	1,26	1,65	0,99	1,49	1,37	0,89	1,38
"Сосниця 2 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
"Софіївка 1 СШ-10кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,44	0,26	0,40	0,37	0,24	0,37
"Срібне 1 СШ-10кВ"	1,00	0,60	0,90	0,83	0,54	0,84	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92
"Срібне 2 СШ-10кВ"	1,40	0,84	1,26	1,16	0,76	1,17	1,54	0,92	1,39	1,28	0,83	1,29
"Ст.Басань 1 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Ст.Білоус 1 СШ-10кВ"	-	-	-	-	-	-	2,10	1,26	1,89	1,74	1,13	1,76
"Стольне СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"Стрельники 1 СШ-10кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,44	0,26	0,40	0,37	0,24	0,37
"Стройбаза 1 СШ-10кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,44	0,26	0,40	0,37	0,24	0,37
"Сухополова 1 СШ-10кВ"	0,70	0,42	0,63	0,58	0,38	0,59	0,77	0,46	0,69	0,64	0,42	0,65
"Сухополова 2 СШ-10кВ"	0,70	0,42	0,63	0,58	0,38	0,59	0,77	0,46	0,69	0,64	0,42	0,65
"Сядрино СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"Талалаївка-1 1 СШ-6кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,44	0,26	0,40	0,37	0,24	0,37
"Талалаївка-1 2 СШ-6кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,88	0,53	0,79	0,73	0,47	0,74
"Талалаївка-2 1 СШ-10кВ"	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92	1,21	0,73	1,09	1,00	0,65	1,01
"Талалаївка-2 2 СШ-10кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,88	0,53	0,79	0,73	0,47	0,74
"Тиниця СШ-10кВ"	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50	0,66	0,40	0,59	0,55	0,36	0,55
"Томашовка СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,60	0,36	0,54	0,50	0,32	0,50
"Тростянець 1 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Трудова СШ-10кВ"	1,40	0,84	1,26	1,16	0,76	1,17	1,54	0,92	1,39	1,28	0,83	1,29
"Тупичів СШ-10кВ"	1,20	0,72	1,08	1,00	0,65	1,01	1,32	0,79	1,19	1,10	0,71	1,11
"Тютюнова ф-ка 1 СШ-10кВ"	1,90	1,14	1,71	1,58	1,03	1,59	2,09	1,25	1,88	1,73	1,13	1,75
"Тягова СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Тягова СШ-27,5кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"Удай 1 СШ-0,4кВ"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Удай 1 СШ-0,4кВ"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Феськовка СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"Форнетті СШ-10кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,44	0,26	0,40	0,37	0,24	0,37
"Халявин 1 СШ-10кВ"	0,70	0,42	0,63	0,58	0,38	0,59	0,77	0,46	0,69	0,64	0,42	0,65
"Халявин 2 СШ-10кВ"	1,10	0,66	0,99	0,91	0,59	0,92	1,21	0,73	1,09	1,00	0,65	1,01
"Холми 1 СШ-10кВ"	2,10	1,26	1,89	1,74	1,13	1,76	1,15	0,69	1,03	0,95	0,62	0,96
"Холми 2 СШ-10кВ"	-	-	-	-	-	-	1,15	0,69	1,03	0,95	0,62	0,96
"Хоробичі СШ-10кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,88	0,53	0,79	0,73	0,47	0,74
"Центральная 1 СШ-10кВ"	2,30	1,38	2,07	1,91	1,24	1,93	2,53	1,52	2,28	2,10	1,36	2,12
"Центральная 2 СШ-10кВ"	1,70	1,02	1,53	1,41	0,92	1,43	1,87	1,12	1,68	1,55	1,01	1,57
"Чемер 1 СШ-10кВ"	0,50	0,30	0,45	0,41	0,27	0,42	0,55	0,33	0,50	0,46	0,30	0,46
"Чемер 2 СШ-10кВ"	0,70	0,42	0,63	0,58	0,38	0,59	0,87	0,52	0,78	0,72	0,47	0,73

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
"Чорнотичі 1 СШ-10кВ"	0,30	0,18	0,27	0,25	0,16	0,25	0,33	0,20	0,30	0,27	0,18	0,28
"Шестовиця 1 СШ-10кВ"	0,20	0,12	0,18	0,17	0,11	0,17	0,22	0,13	0,20	0,18	0,12	0,18
"Щорс 1 СШ-10кВ"	1,90	1,14	1,71	1,58	1,03	1,59	2,20	1,32	1,98	1,83	1,19	1,84
"Щорс 2 СШ-10кВ"	2,30	1,38	2,07	1,91	1,24	1,93	2,53	1,52	2,28	2,10	1,36	2,12
"Ю.Восточная 1 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Ю.Восточная 2 СШ-10кВ"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
"Юність 1 СШ-10кВ"	-	-	-	-	-	-	3,96	2,38	3,56	3,29	2,14	3,32
"Юність 2 СШ-10кВ"	-	-	-	-	-	-	3,52	2,11	3,17	2,92	1,90	2,95
"Яблуновка СШ-10кВ"	0,80	0,48	0,72	0,66	0,43	0,67	0,88	0,53	0,79	0,73	0,47	0,74
"Ядути СШ-10кВ"	0,40	0,24	0,36	0,33	0,22	0,34	0,44	0,26	0,40	0,37	0,24	0,37
"Ялівщина 1 СШ-10кВ"	3,00	1,80	2,70	2,49	1,62	2,51	1,70	1,02	1,53	1,41	0,92	1,43
"Ялівщина 2 СШ-10кВ"	6,60	3,96	5,94	5,48	3,56	5,53	3,30	1,98	2,97	2,74	1,78	2,77

Таблиця 10.4 – Відповідність обладнання режимним параметрам нормального режиму роботи для перспективної схеми мережі АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

№ з/п	Найменування обладнання	Параметри обладнання			Параметри мережі				Відповідність умовам вибору
		Номінальний струм відключення, кА	Струм електродинамічної стійкості, кА	Номінальна напруга обладнання, кВ	Підстанція з найбільшим значенням трифазного струму КЗ де встановлено обладнання	Значення трифазного струму КЗ на шинах ПС, кА	Величина ударного струму КЗ на шинах ПС, кА	Номінальна напруга мережі, кВ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Вимикачі 110 кВ									
1	ВМТ-110	25	52	110	ПС 110/10 кВ «Коти»	7,7618	14,931	110	так
2	ММО-110	25	52	110	ПС 110/10 кВ «Придеснянська»	6,964	13,649	110	так
3	МКП-110	20	52	110	ПС 110/35/10 кВ «Прилуки»	4,595	9,006	110	так
4	У-110	50	102	110	ПС 110/35/10 кВ «Прилуки»	4,595	9,006	110	так
Вимикачі 35 кВ									
5	ВР-35 НС	20	52	35	ПС 110/35/10 кВ «Прилуки»	5,932	11,627	35	так
6	ВР-35 НТ	25	64	35	ПС 35/10 кВ «Центральна»	3,890	7,624	35	так
7	ВР-35 НСМ	20	52	35	ПС 110/35/10 кВ «Подусівка»	5,487	10,755	35	так
8	ВБЗП-35	20	52	35	ПС 110/35/10 кВ «Подусівка»	5,487	10,755	35	так
9	С-35	10	26	35	ПС 110/35/10 кВ «Ічня»	3,024	5,927	35	так
10	ВТ-35	12,5	31	35	ПС 35/10 кВ «Городська»	5,958	11,677	35	так
11	ВМ-35	10	17,5	35	ПС 110/35/10 кВ «Корюківка»	2,927	5,738	35	так
12	МКП-35	24	45	35	ПС 110/35/10 кВ «Прилуки»	5,932	11,627	35	так
13	ВМД-35	10	17,5	35	ПС 110/35/10 кВ «Куликівка»	2,464	4,829	35	так
14	ВТД-35	12,5	31	35	ПС 35/10 кВ «Савин»	1,163	2,280	35	так
15	ВМУЭ-35	10	17,5	35	ПС 110/35/10 кВ «Березна»	1,461	2,863	35	так
Вимикачі 10 кВ									
16	ВВВ-10	20	51	10	ПС 110/10 кВ «Мена-1»	3,183	6,239	10	так
17	ВВ-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Морівськ»	1,415	2,773	10	так
18	ВВ/TEL-10	20	51	10	ПС 110/35/10 кВ «Прилуки»	14,808	29,024	10	так

19	HVF-2241	25	65	10	ПС 35/10 кВ «Іваниця»	1,424	2,791	10	так
20	LS SUSOL	25	52	10	ПС 35/10 кВ «Іваниця»	1,424	2,791	10	так
21	ВРС-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Чемер»	0,970	1,902	10	так
22	ВМП-10	20	52	10	ПС 110/10 кВ «М. Комбінат»	12,158	23,831	10	так
23	ВМГ-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Портова»	2,670	5,233	10	так
24	ВМГ-133	20	52	10	ПС 110/35/10 кВ «Прилуки»	14,808	29,024	10	так
25	ВММ-10	10	25	10	ПС 35/10 кВ «Городська»	6,481	12,703	10	так
26	ВКЭ-10	20	52	10	ПС 110/10 кВ «М. Комбінат»	12,158	23,831	10	так
27	ВМПП-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Центральна»	5,351	10,487	10	так
28	ВМГП-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Замглай»	1,175	2,304	10	так
29	ВПМП-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Олишівка»	1,209	2,370	10	так
30	ВВМ-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Побеліт»	2,988	5,857	10	так
31	ВМПЭ-10	20	52	10	ПС 110/35/10 кВ «Подусівка»	14,067	27,571	10	так
32	ВБ-4Б	20	50	10	ПС 110/10 кВ «Коти»	9,034	17,707	10	так
33	ВР-1	20	52	10	ПС 110/10 кВ «Город-110»	11,396	22,336	10	так
34	ВМП-10П	20	52	10	ПС 110/35/10 кВ «Куликівка»	6,012	11,783	10	так
35	ВР-10	20	52	10	ПС 110/10 кВ «Придеснянська»	6,503	12,745	10	так
36	ВК-10	20	52	10	ПС 110/10 кВ «Город-110»	11,396	22,336	10	так
37	ВМ-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Монастирище»	0,981	1,923	10	так
38	ВПМ-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Трудова»	2,442	4,785	10	так

Таблиця 10.5 – Відповідність обладнання режимним параметрам ремонтно-аваріного режиму роботи для перспективної схеми мережі АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

№ з/п	Найменування обладнання	Параметри обладнання			Параметри мережі				Відповідність умовам вибору
		Номінальний струм відключення, кА	Струм електродинамічної стійкості, кА	Номінальна напруга обладнання, кВ	Підстанція з найбільшим значенням трифазного струму КЗ де встановлено обладнання	Значення трифазного струму КЗ на шинах ПС, кА	Величина ударного струму КЗ на шинах ПС, кА	Номінальна напруга мережі, кВ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Вимикачі 110 кВ									
1	ВМТ-110	25	52	110	ПС 110/10 кВ «Коти»	7,903	15,489	110	так
2	ММО-110	25	52	110	ПС 110/10 кВ «Придеснянська»	5,978	11,718	110	так
3	МКП-110	20	52	110	ПС 110/35/10 кВ «Прилуки»	4,224	8,280	110	так
4	У-110	50	102	110	ПС 110/35/10 кВ «Прилуки»	4,224	8,280	110	так
Вимикачі 35 кВ									
5	ВР-35 НС	20	52	35	ПС 110/35/10 кВ «Прилуки»	5,454	10,690	35	так
6	ВР-35 НТ	25	64	35	ПС 35/10 кВ «Центральна»	3,576	7,010	35	так
7	ВР-35 НСМ	20	52	35	ПС 110/35/10 кВ «Подусівка»	5,045	9,888	35	так
8	ВБЗП-35	20	52	35	ПС 110/35/10 кВ «Подусівка»	5,045	9,888	35	так
9	С-35	10	26	35	ПС 110/35/10 кВ «Ічня»	3,656	7,166	35	так
10	ВТ-35	12,5	31	35	ПС 35/10 кВ «Городська»	5,957	11,676	35	так
11	ВМ-35	10	17,5	35	ПС 110/35/10 кВ «Куликівка»	2,277	4,463	35	так
12	МКП-35	24	45	35	ПС 110/35/10 кВ «Прилуки»	5,454	10,690	35	так
13	ВМД-35	10	17,5	35	ПС 110/35/10 кВ «Куликівка»	2,277	4,463	35	так
14	ВТД-35	12,5	31	35	ПС 35/10 кВ «Савин»	1,069	2,096	35	так
15	ВМУЭ-35	10	17,5	35	ПС 110/35/10 кВ «Березна»	1,350	2,646	35	так
Вимикачі 10 кВ									
16	ВВВ-10	20	51	10	ПС 110/10 кВ «Мена-1»	2,927	5,736	10	так
17	ВВ-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Морівськ»	1,301	2,550	10	так
18	ВВ/TEL-10	20	51	10	ПС 110/35/10 кВ «Прилуки»	13,615	26,684	10	так

19	HVF-2241	25	65	10	ПС 35/10 кВ «Іваниця»	1,352	2,650	10	так
20	LS SUSOL	25	52	10	ПС 35/10 кВ «Іваниця»	1,352	2,650	10	так
21	ВРС-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Чемер»	0,939	1,840	10	так
22	ВМП-10	20	52	10	ПС 110/10 кВ «М. Комбінат»	11,178	21,909	10	так
23	ВМГ-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Портова»	2,455	4,811	10	так
24	ВМГ-133	20	52	10	ПС 110/35/10 кВ «Прилуки»	13,615	26,684	10	так
25	ВММ-10	10	25	10	ПС 35/10 кВ «Городська»	6,242	12,233	10	так
26	ВКЕ-10	20	52	10	ПС 110/10 кВ «М. Комбінат»	11,178	21,909	10	так
27	ВМПП-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Центральна»	4,919	9,642	10	так
28	ВМГП-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Замглай»	1,081	2,118	10	так
29	ВПМП-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Олишівка»	1,112	2,179	10	так
30	ВВМ-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Побеліт»	2,748	5,385	10	так
31	ВМПЭ-10	20	52	10	ПС 110/35/10 кВ «Подусівка»	12,933	25,348	10	так
32	ВБ-4Б	20	50	10	ПС 110/10 кВ «Коти»	8,700	17,052	10	так
33	ВР-1	20	52	10	ПС 110/10 кВ «Город-110»	10,974	21,509	10	так
34	ВМП-10П	20	52	10	ПС 110/35/10 кВ «Куликівка»	5,556	10,890	10	так
35	ВР-10	20	52	10	ПС 110/10 кВ «Придеснянська»	5,978	11,718	10	так
36	ВК-10	20	52	10	ПС 110/10 кВ «Город-110»	10,974	21,509	10	так
37	ВМ-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Монастирище»	0,902	1,768	10	так
38	ВПМ-10	20	52	10	ПС 35/10 кВ «Трудова»	2,245	4,4	10	так

11 ІНФОРМАЦІЯ ЩОДО ЯКОСТІ РОЗПОДІЛУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

В таблиці 11.1 наведений аналіз отриманих звітних показників за 2020 рік в порівнянні з 2019 роком. Показники надійності розподілу електричної енергії отримані шляхом обробки інформації, зафіксованої у відповідних реєстрах, наданих відокремленими підрозділами Товариства протягом звітного періоду:

- Індекс середньої тривалості довгих перерв (SAIDI);
- Індекс середньої частоти довгих перерв (SAIFI);
- Індекс середньої частоти коротких перерв (MAIFI);
- Розрахунковий обсяг недовідпущеної електроенергії (ENS).

Відповідно до статистичних даних за 2019-2020 роки по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» найбільше значення індексу середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні SAIDI зафіксовано на рівні напруги 6-10 кВ.

Так в 2020 році в мережах АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» відбулось 745 відключень на ПЛ 6-20 кВ з пошкодженням проводів та 1764 відключення без пошкодження лінійних елементів. Вказані відключення переважно були спричинені падінням гілок та стовбурів дерев на проводи ПЛ. Це насамперед пов’язано з тим, що значна частина ПЛ 6-10 кВ на території Чернігівської області проходить по територіях лісів, парків та лісопаркових зон, при цьому власники земельних ділянок, на яких розташовані зелені насадження, не виконують належний догляд за цими насадженнями. Окрім того на SAIDI впливає час, який витрачається на пошук та локалізацію пошкодженої ділянки мережі, а також відсутність повної телемеханізації об’єктів електричних мереж.

В зв’язку з вищевикладеним в АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» заплановано виконання комплексу заходів в рамках реалізації Програми ремонтів (за рахунок коштів ремонтного фонду) спрямованих на зменшення SAIDI, зокрема:

- збільшення обсягів розчищення трас ПЛ 6-10 кВ від поросли зелених насаджень, в тому числі й за рахунок залучення до робіт підрядних спеціалізованих організацій;
- впровадження в мережах 6-10 кВ пристроїв автоматичного секціонування для зменшення кількості відключених споживачів, пришвидшення їх резервування та локалізації пошкодженої ділянки ПЛ;
- встановлення на ПЛ 6-10 кВ покажчиків пошкодженої ділянки (індикаторів короткого замикання) для зменшення часу на пошук місця пошкодження;
- відновлення резервних перемичок на ПЛ 6-10 кВ для забезпечення можливості резервування ПЛ та мінімізації часу знеструмлення споживачів.

Таблиця 11.1. – Аналіз звітних показників якості розподілу електричної енергії за 2019-2020 роки

Квартал, рік	Рівень напруги, кВ	Індекс середньої тривалості довгих перерв (SAIDI), хв.			Індекс середньої частоти довгих перерв(SAIFI)			Індекс середньої частоти коротких перерв (MAIFI)			Розрахунковий обсяг недовідпущеної електроенергії (ENS), тис. кВт·год		
		Заплановані перерви	Незаплановані (аварійні) перерви	**Всього**	Заплановані перерви	Незаплановані (аварійні) перерви	**Всього**	Заплановані перерви	Незаплановані (аварійні) перерви	**Всього**	Заплановані перерви	Незаплановані (аварійні) перерви	**Всього**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**
2019	110 - 154	1,3	42,8	44,1	0,05	0,32	0,38	0,00	0,00	0,00	2,4	128,6	131,0
	27,5 - 35	28,7	44,6	73,3	0,54	0,44	0,98	0,03	0,02	0,04	59,9	78,3	138,2
	6 - 20	474,2	922,5	1396,7	3,33	6,37	9,70	1,61	0,65	2,26	1086,5	2144,1	3230,7
	0,4	138,9	178,6	317,5	0,60	0,76	1,37	0,00	0,00	0,00	307,6	341,5	649,1
	Усього	643,1	1188,5	1831,7	4,52	7,90	12,42	1,64	0,67	2,30	1456,3	2692,6	4149,0
2020	110 - 154	0,3	3,4	3,8	0,03	0,11	0,14	0,00	0,01	0,01	0,8	8,2	8,9
	27,5 - 35	21,0	41,5	62,4	0,58	0,54	1,12	0,01	0,02	0,03	42,2	83,6	125,8
	6 - 20	511,1	1655,3	2166,4	3,78	9,01	12,80	0,90	0,61	1,51	1256,9	3734,4	4991,2
	0,4	140,2	273,6	413,8	0,66	0,85	1,51	0,00	0,00	0,00	319,1	520,9	840,0
	Усього	672,6	1973,8	2646,3	5,06	10,5	15,57	0,91	0,63	1,55	1619,0	4347,0	5966,0

За 2020 рік в порівнянні з порівнянні з 2019 роком показники SAIDI, SAIFI та ENS збільшились: індекс середньої тривалості довгих перерв (SAIDI) на **44 %** (через збільшення тривалості як запланованих, так і аварійних перерв), індекс середньої частоти довгих перерв (SAIFI) на **25 %** (через збільшення частоти як запланованих, так і аварійних перерв), а розрахунковий обсяг недовідпущеної електроенергії (ENS) на **44 %** (через збільшення обсягу недовідпущеної електроенергії під час як запланованих, так і аварійних перерв). При цьому, індекс середньої частоти коротких перерв (MAIFI) зменшився на **33 %** (через зменшення частоти як планових так і аварійних коротких перерв).

Найбільше збільшився показник SAIDI по мережам 6-10 кВ на 769,7 хв (або на 55 %).

Найбільше збільшення індексу середньої частоти довгих перерв (SAIFI) також відбулося в мережах 6-10 кВ (різниця становить 3,1 або 32 %)

Найбільше зростання розрахункового обсягу недовідпущеної електроенергії (ENS) також відбулося в мережах 6-10 кВ на 1760,5 тис. кВт*год (на 54 %).

Відсутність можливості виконання значних обсягів реконструкції існуючих мереж, особливо напругою 10 кВ, які мають найбільший вплив на показники надійності SAIDI та SAIFI, призводить до погіршення показників надійності по мережам АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО». Інформація про надійність роботи мереж за останні 5 років наведена в таблиці 11.2.

Таблиця 11.2. – Надійність роботи електричних мереж за останні 5 років

Показники	Звітний період, рік				
	2016	2017	2018	2019	2020
Технологічні порушення – всього	10764	10731	10663	12724	17269
у тому числі з вини персоналу	68	45	77	94	89
Аварійний недовідпуск електроенергії, тис. кВт*год.	505,5	595,3	621,7	1255,5	2001,0
Відмови І категорії	-	-	-	-	-
у тому числі з вини персоналу	-	-	-	-	-
Відмови ІІ категорії	-	-	-	3	1
у тому числі з вини персоналу	-	-	-	1	-
Кількість відключень в мережах 35-110 (150) кВ на 100 км	1,6	2,8	1,7	2,7	3,0
Кількість відключень в мережах 0,4-6 (10) кВ на 100 км	33,0	33,1	33,1	33,5	53,5

З метою покращення показників надійності Планом розвитку передбачено виконання ряду заходів, які наведені в таблиці 11.3.

Таблиця 11.3. – Заходи направлені на зниження показника SAIDI

№п/п	Заходи
1	Проведення аналізу схем нормального режиму роботи мереж (розділ 10 стор. 54),
2	Розроблення заходів з підвищення надійності роботи за рахунок реконструкції, технічного переоснащення та будівництва електричних мереж та їх елементів, які включені до Плану розвитку 2021-2025 (розділ 22.1 стор. 199, розділ 22.2 стор. 301, розділ 23 стор. 306, розділ 24 стор. 316).
3	Технічне переоснащення в частині заміни застарілих комутаційних апаратів (табл. 22.1 стор. 199) та телемеханізація ПС (розділ 25 стор. 319).
4	Виконання заходів з контролю якості електроенергії (розділ 12 стор. 148).
5	Впровадження «інтелектуальних мереж» (розділ 28 стор. 335).
6	Модернізація пристроїв релейного захисту та автоматики (розділ 24 стор. 316).
7	Виконання заходів по заміні неоперативних ЛР та встановлення додаткових для зменшення часу пошуку місця пошкодження в мережах 6-20 кВ.
8	Посилення контролю за підтриманням в належному стані комутаційного обладнання прохідних ТП, РП для забезпечення можливості резервування ЛЕП 10 кВ.
9	Розробка заходів з будівництва резервних перемичок між ЛЕП 6-10 кВ
10	Забезпечення ПЛ 10 кВ засобами автоматичного керування та захисту (реклоузерами) з метою зменшення часу реагування на відключення ПЛ 10 кВ, зменшення витрат часу та паливо-мастильних матеріалів, пов'язаних з роз'їздами для проведення перемикань та пошуку місця пошкодження.
11	Раціональна організація пошуку й ліквідації пошкоджень, шляхом встановлення на ПЛ 6-10 кВ індикаторів пошкодженої ділянки для зменшення часу визначення місця аварійної ділянки ПЛ та для швидкого й точного визначення місця пошкодження повітряної лінії, що в свою чергу скоротить перерви у електропостачанні, зменшить транспортні витрати на обхід ПЛ та мінімізує загальний час організації ремонтно-відновлюваних робіт.
12	Збільшення обсягів розчищення трас ПЛ 6-10 кВ від поросле зелених насаджень, в тому числі й за рахунок залучення до робіт підрядних спеціалізованих організацій.
13	Моніторинг технічного стану обладнання на ПС 35-110 кВ без відключення – тепловізійний контроль

В ході підготовки Плану розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на період 2022-2026 роки було проведено аналіз та визначено об'єкти електричних мереж по яким за останні роки зафіксовані найбільші значення показників SAIDI та SAIFI.

По кожному з таких об'єктів були розроблені заходи спрямовані на покращення показників якості електропостачання. Розраховано очікуваний відсоток зниження та з прогнозовано фактичні значення показників якості, яких можливо досягти після реалізації розроблених заходів. Пріоритетність реалізації запланованих заходів по роках визначена на основі їх ефективності, шляхом аналізу параметра вартість капіталовкладень на хвилину зниження показника SAIDI.

Для якісного аналізу даних щодо показників надійності необхідне створення системи автоматичного розрахунку даних показників, яка може працювати лише при повній автоматизації мереж

Таблиця 11.4. - Перелік заходів направлений на автоматичний розрахунок показників надійності електричної енергії

№п/п	Заходи	Етапи
1	Модернізація існуючого комутаційного обладнання на сучасне з можливістю дистанційного керування та передачі інформації	1 етап
2	Підвищення рівня автоматизації за рахунок забезпечення повної телемеханізації електричних мереж та модернізації релейного захисту та автоматики	2 етап
3	Створення сучасної системи відображення диспетчерської інформації	3 етап
4	Впровадження системи DMS600	3 етап
5	Інтеграція системи DMS600 з програмними комплексами ПТК Кол-центр та ГІС	3 етап
6	Впровадження «інтелектуальних мереж»	4 етап

Виконання передбачених Планом розвитку заходів дасть змогу покращить технічний стан мереж та покращити показники надійності роботи електричних мереж. Прогнозовані показники надійності електричних мереж наведені в таблиці 11.5.

Таблиця 11.5. – Надійність роботи електричних мереж

Показники	Перспективний період, рік				
	2022	2023	2024	2025	2026
Технологічні порушення – всього	11610	11022	10718	10387	9863
Аварійний недовідпуск електроенергії, тис. кВт*год.	1028,5	894,6	785,3	659,1	621,4
Кількість відключень в мережах 35-110 (150) кВ на 100 км	2,3	2,1	1,9	1,7	1,6
Кількість відключень в мережах 0,4-6 (10) кВ на 100 км	32,1	31,7	31,3	30,5	28,9

Планові показники надійності розподілу електричної енергії після реалізації запланованих заходів наведені в таблиці 11.6.

Таблиця 11.6. – Планові показники розподілу електричної енергії

Показники надійності	Планові показники					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026
SAIDI (місто), хв	477,5	450,2	422,9	395,6	368,3	341,0
SAIDI (село), хв	1117,0	1048,9	980,8	912,8	844,7	776,6
SAIFI	14,7	13,9	13,2	12,6	11,9	11,3
MAIFI	1,5	1,4	1,3	1,2	1,1	1,0
ENS, тис. кВт*год	5637,9	5356,0	5088,2	4833,7	4592,1	4362,5

Інформація щодо виконання заходів з реконструкції та технічного переоснащення мереж 0,4-10 кВ, які мають найбільший вплив на показник SAIDI наведено в Додатку Д.

12 ІНФОРМАЦІЯ ЩОДО РОЗМІЩЕННЯ ПРИСТРОЇВ ФІКСАЦІЇ ТА АНАЛІЗУ ЯКОСТІ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ

Виходячи з вимог Кодексу систем розподілу щодо вимірювання та моніторингу параметрів якості електричної енергії, АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» будує концепцію розвитку системи вимірювання показників якості електричної енергії в мережах АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» ґрунтуючись на використанні переносних засобів вимірювальної техніки (далі – прилади) з вимірювання показників якості електричної енергії (далі – ПЯЕЕ).

Прилади повинні відповідати вимогам ДСТУ EN 50160:2014 та ДСТУ IEC 61000-4-30:2010.

Станом на 01.01.2021 парк приладів для вимірювання показників якості електричної енергії (ПЯЕЕ) АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» складається із семи приладів - SATEC PM175 – 1 шт., ПАРМА РК3.01 – 2 шт., Metrel MI 2892 - 2 шт, електронний лічильник МТ880 – 2 шт.

SATEC PM175 є переносним приладом та призначений для проведення вимірювань ПЯЕЕ в мережах 6-110 кВ у вторинних колах напруги 100 В у відповідності до ДСТУ EN 50160:2014. Даний прилад задіяний для виконання моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу, передбаченого главою 6.3 розділу VI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі - КСР).

Прилади ПАРМА РК3.01 є переносними приладами, призначеними для вимірювання ПЯЕЕ в мережах 220/380В та у вторинних колах напруги 100 В у відповідності до ДСТУ EN 50160:2014. На разі, в АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» один прилад задіяний для виконання моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу, інший – для розгляду звернень/скарг/претензій споживачів.

Metrel MI 2892 є сучасним переносним приладом, призначеним для вимірювання ПЯЕЕ в мережах 220/380В, а також у вторинних колах напруги 100 В у відповідності до вимог ДСТУ EN 50160:2014.

На вимогу Кодексу систем розподілу щодо кількості вимірювань на підстанціях (п. 6.3.4), ОСР здійснюють вибір точок вимірювання параметрів якості електричної енергії для забезпечення вимірювання:

1) не рідше одного разу на рік – на шинах середньої напруги кожної підстанції ВН/СН;

2) не рідше одного разу на 4 роки – на шинах середньої напруги кожної підстанції СН/СН;

3) щороку – не менше ніж на 1 % точок приєднання споживачів середньої напруги;

4) щороку – не менше ніж на 0,5 % підстанцій СН/НН на одній із шин низької напруги.

Період часу, протягом якого здійснюється вимірювання якості електричної енергії (у випадку встановлення переносного засобу), має становити не менше одного тижня.

Враховуючи вищенаведені вимоги та вимоги п. 6.3.3 КСР, щодо пріоритетності встановлення вимірювальних засобів, виходячи з кількості підстанцій та юридичних споживачів електроенергії, для проведення моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» щороку необхідно проводити близько 366 вимірювань на рік тривалістю не менш 7 діб кожне. Тому, враховуючи час на встановлення, зняття приладу та інформації, для виконання в повному обсязі вимог Кодексу систем розподілу щодо вимірювання та моніторингу параметрів якості електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», необхідно застосовувати 11 приладів ПЯЕЕ призначених для вимірювання в трифазних мережах.

Використання приладів ПЯЕЕ стаціонарного встановлення на теперішній час, враховуючи вартість та необхідну кількість приладів, є недоцільним. Тому встановлення пристроїв якості на ПС 35-110 кВ відбувається вибірково при реконструкції або технічному переоснащенні об'єкту. При плануванні встановлення приладів ПЯЕЕ вибір точок встановлення здійснюється з врахуванням:

- збалансованості розподілу місць встановлення приладів;
- пріоритетність встановлення у районах, де існує висока концентрація чутливого до змін якості електричної енергії устаткування споживачів, або в місцях з ймовірними проблемами з якістю електричної енергії;
- наявність системи АСДТК, чи планування такої системи на підстанції;
- наявність споживачів підключених до шин середньої напруги підстанцій.

Можливо в подальшому, коли на ринку України з'являться прилади вимірювання ПЯЕЕ та лічильники з функціями вимірювання ПЯЕЕ, вартість яких буде значно нижче, та які можна буде застосовувати враховуючи вимоги нормативних документів з метрології, можливий перехід на стаціонарні прилади, які будуть встановлені безпосередньо на енергоустановках АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО».

Для реагування на скарги споживачів щодо якості електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» має намір придбати додатково однофазні та трифазні переносні прилади вимірювання показників якості електричної енергії.

Беручи до уваги досвід попередніх років - близько 1500 випадків скарг від населення стосовно якості електричної енергії та розрахункових даних щодо рівнів напруги в точках приєднання споживачів до мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на рік, та враховуючи вимоги Кодексу систем розподілу щодо часу проведення вимірювань (згідно пунктів 13.2.2 та 13.2.4 необхідно проводити вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу на кожну скаргу протягом не менше 7 календарних днів), для реагування на скарги від населення АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» необхідно 35 приладів - 8 од. для трифазних мереж та 27 од. для однофазних мереж.

Плани реалізації заходів з впровадження пристроїв контролю якості наведена в таблиці 12.1.

Таблиця 12.1 – Плани реалізації заходів з впровадження пристроїв контролю якості

№ п/п	**Назва об'єкту**	**Марка, тип пристроїв**	**Кількість пристроїв по рокам**				
			2022	2023	2024	2025	2026
1.1	Переносні пристрої контролю якості	3-фазні	0	3	3	3	6
1.2	Переносні пристрої контролю якості	1- фазні	30	7	7	7	0
1	Переносні пристрої контролю якості	Всього	30	10	10	10	6
2	Стаціонарні пристрої контролю якості	Всього	0	0	1	3	5
	Разом		**30**	**10**	**11**	**13**	**11**

Плани щодо проведення моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на шинах ПС - 110, 35, 10 кВ Товариства наведена в таблиці 12.2.

Таблиця 12.2 – Графік проведення моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

№ П/П	Назва обладнання та точок приєднання, на яких будуть встановлюватись вимірювальні засоби вимірювання для проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії			Дата проведення моніторингу якості електричної енергії, роки				
	Назва ПС	Клас напруги	СШ (вторинні кола трансформатора напруги)	2022	2023	2024	2025	2026
	ПС 110 кВ							
1	Бахмач-2	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			СШ-35 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
			1 СШ-10 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
2	Березна	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			ОСШ-110 кВ					
			СШ-35 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
			СШ-10 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
3	Бобровиця	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-35 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
			2 СШ-35 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
			1 СШ-10 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
			2 СШ-10 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
4	Виползово	110/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-10 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
			2 СШ-10 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
5	Город-110	110/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-10 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
			2 СШ-10 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
			3 СШ-10 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
			4 СШ-10 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
6	Городня	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-35 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
			2 СШ-35 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
			1 СШ-10 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
			2 СШ-10 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
7	Добрянка	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			СШ-35 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
			СШ-10 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
8	Ічня	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-35 кВ	Х	Х	Х	Х	Х
			2 СШ-35 кВ	Х	Х	Х	Х	Х

			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
9	Козелець	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
10	Корюківка	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
11	Коти	110/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
			3 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
12	Куликівка	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
13	Лісковиця	110/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
14	Машево	110/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
15	Мена-1	110/10	1 СШ-110 кВ					
			СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
16	Мена-2	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
17	Мясокомбінат	110/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			2 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
			3 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
18	Н. Сіверський	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
19	НРЗ	110/10	1 СШ-110 кВ					

			2 СШ-110 кВ					
			СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
20	Нерафа	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
21	Оболоння	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			3 СШ-110 кВ					
			1 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
22	Ольшана	110/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
23	Остер	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
24	Плиски	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
25	Подусівка	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
26	Придеснянська	110/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
			4 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
27	Прилуки	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			ОСШ-110 кВ					
			1 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
28	Ріпки	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X

			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
29	Ряшки	110/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
30	Седнів	110/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
31	Семенівка-2	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
32	Сєвєрна	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			1 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
33	Сосниця	110/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
34	Томашівка	110/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
35	Холми	110/35/10	1 СШ-110 кВ					
			1 СШ-35 кВ	X	X	X	X	X
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
36	Щорс	110/10	1 СШ-110 кВ					
			2 СШ-110 кВ					
			1 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
			2 СШ-10 кВ	X	X	X	X	X
ПС 35 кВ								
37	Алексинці	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
			2 СШ-10 кВ			X		
38	Анисів	35/10	1 СШ-35 кВ				X	
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ				X	
39	Архипівка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
			2 СШ-10 кВ			X		
40	Атюша	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		X			
			1 СШ-10 кВ		X			
			2 СШ-10 кВ		X			
41	Б. Гать	35/10	1 СШ-35 кВ		X			
			1 СШ-10 кВ		X			

42	Батурин	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ		X			
			2 СШ-10 кВ		X			
43	Безуглівка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
44	Білошапки	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
45	Болотниця	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ			X		
			1 СШ-10 кВ			X		
46	Борзна	35/10	1 СШ-35 кВ		X			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ		X			
			2 СШ-10 кВ		X			
47	Борківка	35/10	1 СШ-35 кВ	X				X
			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
48	В. Кошелівка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
49	Варва	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
			2 СШ-10 кВ			X		
50	Веприк	35/10	1 СШ-35 кВ			X		
			2 СШ-35 кВ			X		
			1 СШ-10 кВ			X		
			2 СШ-10 кВ			X		
51	Вересоч	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ				X	
			2 СШ-10 кВ				X	
52	Вертіївка	35/10	1 СШ-35 кВ		X			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ		X			
			2 СШ-10 кВ		X			
53	Вовчок	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ	X				X
54	Воробївка	35/10	1 СШ-35 кВ		X			X
			1 СШ-10 кВ		X			X
55	Високе	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
			2 СШ-10 кВ			X		
56	Голінка	35/10	1 СШ-35 кВ			X		
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			

			1 СШ-10 кВ			X		
			2 СШ-10 кВ			X		
57	Галиця	35/10	1 СШ-35 кВ		X			
			1 СШ-10 кВ		X			
58	Головеньки	35/10	1 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ	X				X
			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
59	Гончарівськ	35/10	1 СШ-35 кВ				X	
			СШ-10 кВ				X	
60	Горбово	35/10	1 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ				X	
61	Город - 35	35/10	1 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			СШ-10 кВ				X	
62	Городська	35/10	1 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
63	Горськ	35/10	1 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ	X				X
64	Григорівка	35/10	1 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ			X		
65	Данівка	35/10	1 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
66	Держановка	35/10	1 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ			X		
67	Дмитровка	35/10	1 СШ-35 кВ		X			
			1 СШ-10 кВ		X			
68	Димерка	35/10	1 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ	X				X
69	Жадово	35/10	1 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
70	Жуківка	35/10	1 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			СШ-10 кВ				X	
71	Журавка	35/10	1 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ			X		
			2 СШ-10 кВ			X		
72	Замглай	35/10	1 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ	Відсутній ТН-35 кВ				

			СШ-10 кВ				X	
73	Знам’янка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ		X			
74	ЗСМ	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ		X			
			2 СШ-10 кВ		X			
75	Іваниця	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ		X			
			2 СШ-10 кВ		X			
76	Іванівка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			СШ-10 кВ				X	
77	К. Слобода	35/10	1 СШ-35 кВ	X				X
			1 СШ-10 кВ	X				X
78	Карховка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ				X	
79	Київка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			СШ-10 кВ				X	
80	Киселівка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ				X	
81	Кобижча	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
82	Коломійцівка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		X			
			1 СШ-10 кВ		X			
			2 СШ-10 кВ		X			
83	К. Партизани	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
			2 СШ-10 кВ			X		
84	Комарівка	35/10	1 СШ-35 кВ			X		
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
			2 СШ-10 кВ			X		
85	Короп	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ		X			
			2 СШ-10 кВ		X			
86	Красне	35/10	1 СШ-35 кВ		X			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ		X			
87	Крупичполе	35/10	1 СШ-35 кВ			X		
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			

			1 СШ-10 кВ			X		
88	Кудлаївка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
89	Кукшин	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
90	Курінь	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
			2 СШ-10 кВ			X		
91	Ладан	35/6	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-6 кВ			X		
			2 СШ-6 кВ			X		
92	Линовиця	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
93	Лихачів	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
94	Лосинівка	35/10	1 СШ-35 кВ			X		
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
			2 СШ-10 кВ			X		
95	Лиски	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
96	Любеч	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ				X	
97	М. Дівиця	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
			2 СШ-10 кВ			X		
98	М. Коцюбинськ	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ				X	
			2 СШ-10 кВ				X	
99	Макіївка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
100	Макошино	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ	X				X
			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
101	Малинівка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ				X	
102	Мартинівка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ		X			
103	Мньов	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ				X	
104	Монастирище	35/10	1 СШ-35 кВ		X			
			1 СШ-10 кВ		X			

105	Моровськ	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ	X					X
106	Мохнатин	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-10 кВ					X	
107	Мрин	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ		X				
			2 СШ-10 кВ		X				
108	Н. Басань	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ		X				
109	Н. Биків	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ		X				
			2 СШ-10 кВ		X				
110	Нехаївка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ		X				
			2 СШ-10 кВ		X				
111	Низьківка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ		X				
112	Озеряни	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ	X					X
			2 СШ-10 кВ	X					X
113	Олешня	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ					X	
114	Олишівка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ					X	
			1 СШ-10 кВ					X	
			2 СШ-10 кВ					X	
115	Орлівка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-10 кВ					X	
116	Осняки	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ					X	
			1 СШ-10 кВ					X	
			2 СШ-10 кВ		Відсутній ТН-10 кВ				
117	Павлівка	35/10	1 СШ-35 кВ					X	
			1 СШ-10 кВ					X	
118	Пакуль	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ					X	
119	Парафіївка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ			X			
			2 СШ-10 кВ			X			
120	Патюти	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				

			1 СШ-10 кВ			X		
			2 СШ-10 кВ			X		
121	Пекурівка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
122	Петрівка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ		X			
123	Петрівське	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
124	Петруши	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ				X	
125	Печенюги	35/10	1 СШ-35 кВ	X				X
			2 СШ-35 кВ	X				X
			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
126	Победіт	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ		X			
			2 СШ-10 кВ		X			
127	Познопали	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ				X	
128	Понорниця	35/10	1 СШ-35 кВ	X				X
			2 СШ-35 кВ	X				X
			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
129	Портова	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ				X	
			2 СШ-10 кВ				X	
130	Посьолок	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ				X	
131	Прибинь	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ	X				X
132	Прохори	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
133	Радичів	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ	X				X
134	Савин	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
135	Сахутовка	35/10	1 СШ-35 кВ	X				
			1 СШ-10 кВ	X				

136	Свердловка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ	X					X
			1 СШ-10 кВ	X					X
			2 СШ-10 кВ	X					X
137	Семенівка 1	35/10	1 СШ-35 кВ		X				
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ		X				
138	Сергіївка	35/10	1 СШ-35 кВ			X			
			1 СШ-10 кВ			X			
139	Сидоровка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ			X			
140	Смяч	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ		X				
141	Снов'янка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ				X		
			2 СШ-10 кВ				X		
142	Софіївка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ	X					X
143	Срібне	35/10	1 СШ-35 кВ			X			
			2 СШ-35 кВ			X			
			1 СШ-10 кВ			X			
			2 СШ-10 кВ			X			
144	Ст. Басань	35/10	1 СШ-35 кВ		X				
			1 СШ-10 кВ		X				
145	Стольне	35/10	1 СШ-35 кВ	X					X
			2 СШ-35 кВ	X					X
			1 СШ-10 кВ	X					X
			2 СШ-10 кВ	X					X
146	Стрельники	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ		X				
147	Сядрино	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ	X					X
			2 СШ-10 кВ	X					X
148	Талалаївка 2	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ (2шт)		X				
			2 СШ-10 кВ		X				
149	Тростянець	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ			X			
150	Трудова	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				
			1 СШ-10 кВ			X			
			2 СШ-10 кВ			X			
151	Тупичів	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ				

			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
152	Тиниця	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
			2 СШ-10 кВ			X		
153	Феськівка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ			X		
			2 СШ-10 кВ			X		
154	Халявин	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ				X	
			1 СШ-10 кВ				X	
			2 СШ-10 кВ				X	
155	Хоробичі	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ	X				X
			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
156	Центральна	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ				X	
			2 СШ-10 кВ				X	
157	Чемер	35/10	1 СШ-35 кВ	X				X
			2 СШ-35 кВ	X				X
			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
158	Чорнотичі	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ	X				
159	Шестовиця	35/10	1 СШ-35 кВ				X	
			1 СШ-10 кВ				X	
160	Ю. Восточна	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ		X			
			2 СШ-10 кВ		X			
161	Яблунівка	35/10	1 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			2 СШ-35 кВ			X		
			1 СШ-10 кВ			X		
			2 СШ-10 кВ			X		
162	Ядути	35/10	1 СШ-35 кВ	X				X
			2 СШ-35 кВ		Відсутній ТН-35 кВ			
			1 СШ-10 кВ	X				X
			2 СШ-10 кВ	X				X
163	Ялівщина	35/10	1 СШ-35 кВ				X	
			2 СШ-35 кВ				X	
			1 СШ-10 кВ				X	
			2 СШ-10 кВ				X	
164	ТП	10 (6)/0,4	СШ-0,4 кВ	42	43	44	45	46

13 ІНФОРМАЦІЯ ЩОДО ЗАПЛАНОВАНОГО ВИВЕДЕННЯ ОБЛАДНАННЯ З ЕКСПЛУАТАЦІЇ

З метою оптимізації роботи пристроїв компенсації реактивної потужності та виведення з експлуатації незадіяного та застарілого обладнання, в 2026 році запланований демонтаж конденсаторних установок на ПС 110/35/10 кВ «Корюківка» та «Сєвєрна». Виконання даних заходів передбачається за умови повного виконання реконструкції пристроїв компенсації реактивної потужності відповідно до техніко-економічного обгрунтування (розділ 14).

14 ПЛАНИ В ЧАСТИНІ ЗАХОДІВ КОМПЕНСАЦІЇ РЕАКТИВНОЇ ПОТУЖНОСТІ

Технологічні витрати електроенергії в електричних мережах – один із важливих показників економічності роботи енергопостачальних компаній, наглядний покажчик технічного стану електромереж, метрологічної відповідності розрахункових засобів вимірювальної техніки, ефективності функціонування енергетичного нагляду та збутової діяльності в електроенергетичній галузі. У зв'язку з впровадженням ринкових відносин в електроенергетиці питання зниження технологічних витрат електроенергії в електричних мережах стало в один ряд із головними завданнями, направленими на забезпечення фінансової стабільності енергопостачальних компаній, а також на збереження паливно-енергетичних ресурсів в галузі.

Для роботи електроустановок електричних мереж, як і для більшості приймачів електроенергії, необхідна реактивна енергія, яка по суті не пов’язана з виконанням корисної роботи, але приводить до додаткових витрат активної електроенергії та погіршенню її якості. За даними дослідників України додаткові витрати активної електроенергії в мережі від реактивної складової складають понад 20% від сукупних витрат. Найбільш дієвим і ефективним способом зниження потоку реактивної електроенергії, а значить, й додаткових витрат активної енергії від нього, є цілеспрямована дія на баланс реактивної потужності у вузлах електричних мереж. Тобто компенсація реактивної потужності (КРП) дозволяє:

- підвищити пропускну здатність;
- підвищити надійність та ефективність роботи мережі за рахунок зменшення витрат активної енергії на її транспортування при забезпеченні належного рівня якості електроенергії.

Найбільш ефективним способом компенсації реактивної потужності є застосування засобів штучної компенсації реактивної потужності.

АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» для КРП має батареї статичних конденсаторів. Тип конденсаторних установок (КУ), кількість банок, рік введення в експлуатацію, дата останнього випробування, число годин роботи в рік, кількість генерованої енергії за рік та підстанції на яких вини встановлені приведено в таблиці 14.1. Дані КУ не мають автоматичного управління потужністю в залежності від величини реактивних перетоків в електричній мережі.

Таблиця 14.1 – Інформація щодо КРП в електричних мережах 35-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

№ з/п	Підстанція, секція	Тип КУ, банок	Кількість банок	Потужність КУ, МВАр	Рік введення в експлуатацію	Стан за результатами випробувань
1	Корюківка, ІСШ-10	КСК2-10,5-150-2У1	9	1,3	1989	Відповідають нормам
2	Корюківка, ІІ СШ-10	КСК2-10,5-150-2У1	9	1,3	1989	Відповідають нормам
3	Прилуки, І СШ-10	АККМ-11-4000-700-КРТ-51-Н-322	1	4,0	2020	Відповідають нормам
4	Прилуки, ІІ СШ-10	АККМ-11-6000-1000-КРТ-51-Н-322	1	6,0	2020	Відповідають нормам
5	Бахмач-2 І СШ-10	КС-2-1,05-5-60-1У1	84	3,6	1987	Відповідають нормам
6	Ічня ІІ СШ-10	КЭС 1-1,05-60 1У1	84	5,0	2015	Відповідають нормам
7	Сєверна І СШ-10	КЭК-1,5-63 У1	84	5,04	1989	Відповідають нормам

В 2017 році на замовлення АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» було виготовлено «Техніко-економічне обґрунтування щодо доцільності оптимізації схеми компенсації реактивної потужності мереж Чернігівської області».

За підсумками виконання роботи встановлено наступне:

1. Компенсація реактивної потужності присутня на п’яти ПС 110/35/10 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», а саме: ПС «Корюківка», ПС «Прилуки», ПС «Бахмач-2», ПС «Ічня» та ПС «Сєверна», на яких встановлено сім конденсаторних установок:

На ПС «Корюківка» та ПС «Бахмач-2» значна частина конденсаторних батарей в КУ вийшла з ладу. Це викликано значним терміном їх експлуатації (від 28 до 32 років) та інтенсивним старінням ізоляції. На ПС «Прилуки» в 2020 році проведена модернізацією пристроїв компенсації реактивної потужності.

2. Результати розрахунку параметрів режиму роботи електричної мережі напругою 35-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» згідно ТЕО свідчать про те, що на деяких ділянках ЛЕП спостерігаються значні реактивні перетоки та, як наслідок, значні втрати потужності та електричної енергії, викликані їх значною протяжністю та великим завантаженням. Зазначене вказує на необхідність додаткової компенсації реактивних перетоків в мережі 35-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО».

3. Проаналізовано величини реактивних перетоків та втрати активної потужності на ділянках електричної мережі напругою 35-110 кВ та вибрано такі вузли електричної мережі, у яких доцільно компенсувати реактивне навантаження з метою зменшення втрат потужності в мережі 35-110 кВ. Необхідні для встановлення у вузлах мережі потужності КУ розраховані у пакеті математичного програмування Maple шляхом класичного методу пошуку екстремуму за критерієм мінімуму втрат активної потужності. В результаті таких розрахунків отримано наступні оптимальні потужності КУ та місця їх встановлення:

1) ПС 110/35/10 «Мена-2» – 2,7 МВАр (приєднання на СШ1);

2) ПС 110/35/10 «Ічня» – добавити до існуючих 5МВАр КУ, потужністю 5,85 МВАр (на СШ2);

4. Приєднання вищезазначених КУ буде потребувати:

1) на ПС 110/35/10 «Мена-2» – заміни масляного вимикача ВМПП-10 в комірці 10 кВ, яка призначена для КУ, що виведена з експлуатації;

2) на ПС 110/35/10 «Ічня» – заміни масляного вимикача ВК-10 в комірці 10 кВ, яка призначена для КУ, що знаходиться в експлуатації;

5. Черговість введення КУ для компенсації реактивних перетоків в електричних мережах 35-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» повинна відбуватися з урахуванням існуючих планів реконструкції та технічного переоснащення даних ПС та у напрямку зниження енергозберігаючого ефекту, а саме:

1) ПС 110/35/10 кВ «Ічня» (ефект 135,6 кВт/кВАр);

2) ПС 110/35/10 кВ «Мена-2» (ефект 20,0 кВт/кВАр);

6. Проведені техніко-економічні розрахунки щодо обґрунтування оптимізації схеми компенсації реактивної потужності мережах 35-110 кВ Чернігівської області вказують на те, що встановлення вищезазначеної потужності КУ у запропонованих вузлах дасть наступні інтегральні показники ефективності:

– інтегральний ефект за 20 років експлуатації: 224,9 тис.$;
– період повернення капіталу: 8 років;
– рентабельність з доходів: 1,60.

Інвестиції у компенсацію реактивних перетоків складають 264,218 тис.$ (без ПДВ).

7. Існуючі КУ на ПС 110/35/10 кВ «Корюківка», ПС 110/35/10 кВ «Бахмач-2» та ПС 110/35/10 кВ «Сєверна», що вичерпали свій ресурс працездатності, плануються до виведення з експлуатації після завершення реалізації заходів з реконструкції та монтажу пристроїв компенсації згідно ТЕО.

Демонтаж КУ на ПС «Корюківка», «Бахмач-2», «Сєвєрна» планується в 2026 році.

Таким чином, техніко-економічним обґрунтуванням визначено, що запропонована в результаті оптимізаційних розрахунків схема компенсації реактивної потужності мереж 35-110 кВ Чернігівської області є доцільною.

В 2020 році був реалізований перший етап оптимізації схеми компенсації реактивної потужності, а саме проведено реконструкцію пристроїв КРП на ПС 110/35/10 кВ «Прилуки» згідно заходів інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО».

Планом розвитку передбачено виготовлення проектів та реалізація заходів з заміни існуючих пристроїв КРП на ПС 110/35/10 кВ «Ічня» та монтаж пристроїв КРП на ПС 110/35/10 кВ «Мена-2».

В 2021 році планується провести реконструкцію пристроїв КРП на ПС 110/35/10 кВ «Ічня» згідно інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік.

Інформація щодо реалізації заходів з компенсації реактивної потужності на 2022-2026 року наведено в таблиці 14.2 .

Таблиця 14.2 – Планові заходи із компенсації реактивної потужності.

Місце встановлення	**Вид будівництва (нове, реконструкція)**	**Потужність пристроїв компенсації, МВар**	**Категорія заходу згідно п. 3.2.6 Кодексу системи**	**Графік реалізації заходів**				
				2022	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**
ПС «Мена-2»	нове	2,7	2					X

Реалізація запланованої Планом розвитку реконструкції та будівництва пристроїв компенсації реактивної потужності дасть змогу повністю реалізувати заходи з компенсації реактивної потужності, що передбачені розрахунками ТЕО, та Схемою перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки (Том 3 розділ 3 с. 44).

15 ПЛАНИ В ЧАСТИНІ УЛАШТУВАННЯ «ІНТЕЛЕКТУАЛЬНОГО» ОБЛІКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

Влаштування інтелектуального обліку

У відповідності до «Концепції впровадження АСКОЕ побутових споживачів в ПАТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» в 2022-2026 роках планується встановити 99500 однофазних та 7960 трифазних лічильників електроенергії, 878 маршрутизаторів – концентраторів та 878 3-фазних електронних лічильника для балансування енерговузлів, 3216 шт. (1072 комплекти) трансформаторів струму для балансування енерговузлів. Всього буде задіяно 1700 трансформаторних підстанцій (енерговузлів) у всіх відокремлених підрозділах. А саме: Чернігівські міські електромережі, Ніжинський, Прилуцький, Чернігівський, Бахмацький, Корюківський РЕМи. Електронні лічильники з PLC модулями, що будуть використовуватися для балансування енерговузлів в АСКОЕ побутових споживачів можуть бути використанні для визначення показників SAIDI, SAIFI. Роботи по заміні обліків електроенергії та встановленню "маршрутизаторів-концентраторів" планується виконати господарським способом (власними силами). Таким чином на кінець 2026 року буде введено в експлуатацію 878 «підсистем» АСКОЕ побут АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО».

Таблиця 15.1 – Прогноз стану впровадження АСКОЕ побутових споживачів на кінець 2021 року

Усього точок обліку побутових споживачів	Усього включено в АСКОЕ станом на 01.01.2022	Усього потребує включення в АСКОЕ	% оснащення АСКОЕ
550 992	60 638	490 354	11 %

Багатотарифні прилади обліку, призначені для використання в АСКОЕ побутових споживачів (типу SMART) забезпечують вимірювання фактичних погодинних обсягів споживання електричної енергії у споживачів та дистанційне зчитування/передачу цих погодинних результатів вимірювання. Дистанційно отримані дані з встановлених SMART лічильників про обсяги розподілу обов'язково враховуються при формуванні корисного відпуску. Слід зазначити, що прилади забезпечені індикаторами дії магнітного, електромагнітного полів та реле відключення, яке тимчасово обмежує споживання електроенергії при спрацюванні вищезазначених індикаторів. Функція обмеження потужності споживання не використовується без відповідної сертифікації та дотримання чинних нормативних документів.

Визначальними критеріями для вибору об'єктів для встановлення таких обліків стали: «пофідерний» аналіз ТВЕ в мережах, наявність фактів не допуску персоналу до приладів обліку, фактів порушення ПРРЕ.

Станом на 01.01.2021 в АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» нараховувалось 75 677 шт. лічильників класу точності 2,5, станом на 01.08.2021 - 66 486 шт. Таким чином на 01.01.2022 прогнозуємо наявність 56 тис. таких приладів.

Слід зазначити, що під час впровадження обліків з подальшим їх використанням в АСКОЕ побутових споживачів (типу SMART), будуть замінені і протерміновані лічильники класу точності 2.5. Це 25 % від обсягу встановлення 1ф лічильників типу SMART. Інші 75 % будуть перевірені та використані для заміни лічильників класу точності 2,5. Придбання у 2022-2023 роках 10 000 1ф «простих» приладів, 36 312 лічильників типу «СМАРТ», ремонт та повірка власними силами 10 тис. приладів з власного обмінного фонду дозволить замінити 56 312 шт. 1ф лічильників класу точності 2,5 до кінця 2023 року. Графік заміни приведено в нижчезазначеній таблиці:

Таблиця 15.2 – Графік заміни «протермінованих» лічильників класу точності 2.5

Термін	**2022**	**2023**	**Всього:**
Обсяги замін 1ф «протермінованих» лічильників кл. точності 2,5 шт.	28156	28156	56312

Таким чином, на початок 2024 року будуть замінені всі застарілі прилади обліку класу точності «2,5» у побутових споживачів.

Таблиця 15.3– Плани, щодо впровадження "інтелектуального" обліку в мережах (Категорія заходу 9 відповідно до п. 3.2.6 Кодексу систем розподілу).

Назва заходу	**Роки впровадження**									
	2022		**2023**		**2024**		**2025**		**2026**	
	шт.	т.грн,	шт.	т.грн	шт.	т.грн	шт.	т.грн	шт.	т.грн
Придбання 1-фазних електронних лічильників з PLC модулями для їх використання в АСКОЕ побутових споживачів	19839	27 775,00	16473	24215,3	20000	30 870,00	20000	32 413,50	20000	34 034,18
Придбання 3-фазних електронних лічильників з PLC модулями та для їх використання в АСКОЕ побутових споживачів	1560	4 680,00	1300	4095	1600	5 292,00	1600	5 556,60	1600	5 834,40
Придбання "маршрутизаторів-концентраторів" для їх використання в АСКОЕ побутових споживачів	174	3 654,00	176	3 880,80	176	4 074,84	176	4 278,58	176	4 492,51
Придбання 3-фазних електронних лічильників з PLC модулями для балансування енерговузлів в АСКОЕ побутових споживачів	174	522,00	176	554,40	176	582,12	176	611,23	176	641,79
Придбання трансформаторів струму 0,4 кВ для організації балансування обліків енерговузлів споживачів	522	522,00	528	554,40	528	582,12	528	611,23	1110	1 349,21

Придбання 3-фазних, багатофункціональних електронних лічильників для балансування енерговузлів при "пофідерному аналізі" та в обмінний фонд з GSM - модемом	150	2 100,00	300	4 410,00	300	4 630,50	300	4 862,03	300	5 105,13
Прогнозована вартість заходів, т. грн. без ПДВ		**39 253,00**		**37709,9**		**46 031,58**		**48 333,17**		**51 457,22**

Придбання приладів обліку електроенергії в обмінний фонд

У відповідності з пунктом 2.5.4.8) ККОЕЕ, за рахунок ОСР здійснюється періодична повірка, обслуговування та ремонт ЗВТ, результати вимірювання яких використовуються для розрахунків за спожиту для побутових потреб електроенергію. Слід зазначити, що в середньому за рік, по Товариству, близько 5 3ф лічильників для «зеленої енергії» у побутових споживачів виходять із ладу, близько 50 1ф та 100 3ф «тарифних» приладів домогосподарств виходять з ладу та не підлягають ремонту.

Таблиця 15.4 – Плани щодо придбання приладів обліку електроенергії в обмінний фонд (Категорія заходу 9 відповідно до п. 3.2.6 Кодексу систем розподілу).

Назва заходу	**Роки впровадження**									
	2022		**2023**		**2024**		**2025**		**2026**	
	шт.	т.грн	шт.	т.грн	шт.	т.грн	шт.	т.грн	шт.	т.грн
Придбання 3-фазних багатофункціональних лічильників прямого включення з вбудованим GSM модемом для обмінного фонду "зеленої енергії"	5	70,00	5	73,50	5	77,18	5	81,03	5	85,09
Придбання 1-фазних "тарифних" лічильників для обмінного фонду	50	65,00	50	68,25	50	71,66	50	75,25	50	79,01
Придбання 3-фазних "тарифних" лічильників для обмінного фонду	100	200,00	100	210,00	100	220,50	100	231,53	100	243,10
Придбання 3-фазних електронних лічильників для ліквідації протермінованих приладів та в обмінний фонд	2081	2 081,00	1500	1 575,00	1000	1 102,50	1000	1 157,63	1000	1 215,51
Придбання 1-фазних електронних лічильників в обмінний фонд	3000	1 200,00	7000	2 940,00	2000	882,00	2000	926,10	2000	972,41
Прогнозована вартість заходів, т. грн. без ПДВ		**3 616,00**		**4 866,75**		**2 353,84**		**2 471,54**		**2 595,12**

Винесення лічильників на фасад будівель

Товариством надбано певний досвід по винесенню обліків електроенергії на фасади будинків з одночасним улаштуванням ізольованих вводів. Винос обліків на фасад, як правило, дозволяє знизити фактичні ТВЕ до нормативних у «втратних» ділянках мереж 0,4 кВ.

Таблиця 15.5 – Плани, щодо винесення на фасад приладів обліку побутових споживачів (Категорія заходу 9 відповідно до п. 3.2.6 Кодексу систем розподілу).

Назва заходу	Роки впровадження									
	2022		2023		2024		2025		2026	
	шт.	т.грн	шт.	т.грн	шт.	т.грн	шт.	т.грн	шт.	т.грн
Придбання комплектів для винесення 1-фазних обліків на фасад будинку	7062	27 965,52	11690	31 985,56	12630	55 062,64	16960	77 759,62	17835	85 834,79
Придбання комплектів для винесення 3-фазних обліків на фасад будинку	550	3 173,50	800	4 846,80	1000	6 058,50	1200	8 014,80	1300	9 116,90
Прогнозована вартість заходів, т. грн. без ПДВ		**31 139,02**		**36 832,36**		**61 121,14**		**85 774,42**		**94 951,69**

Придбання обладнання та пристроїв для роботи по зниженню ТВЕ в мережах

Таблиця 15.6 – Плани, щодо придбання обладнання та пристроїв для роботи по зниженню ТВЕ в мережах (Категорія заходу 9 відповідно до п. 3.2.6 Кодексу систем розподілу)

Назва заходу	Роки впровадження									
	2022		2023		2024		2025		2026	
	шт.	т.грн	шт.	т.грн	шт.	т.грн	шт.	т.грн	шт.	т.грн
Придбання "зразкових" лічильників (еталонів) PWS 2.3 або аналогу	1	310,00	2	651,00	2	683,55	2	717,73	2	753,61
Придбання ПКО (пункту комерційного обліку)	6	666,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Придбання ПСР-10, або аналогу	24	168,00	24	176,40	24	185,22	24	194,48	24	204,21
Прогнозована вартість заходів, т. грн. без ПДВ		**1 144,00**		**827,40**		**868,77**		**912,21**		**957,82**

Планується щорічне придбання 1-2 шт. зразкових лічильників, необхідних для перевірки схем підключення та похибки всіх типів однофазних та трифазних приладів обліку електроенергії на місці їх встановлення під час технічних перевірок вузлів обліку електроенергії. На разі в АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» експлуатуються 9 зразкових лічильників електроенергії, 4 з яких вийшли з ладу та не підлягають ремонту через його велику вартість. Аналіз свідчить, що за допомогою одного зразкового лічильника, в середньому за рік, виявляється 48,8 т.кВт.г «комерційних» та/або «метрологічних» втрат.

При проведенні технічних перевірок, контрольних оглядів, зняття показників лічильників персонал товариства виявляє порушення ПРРЕЕ та складає відповідні акти про порушення. Останнім часом споживачі (як юридичні так і побутові) часто використовують такі види порушень, як накиди, самовільні підключення та використання «штучного нуля». Використання пристроїв типу ПСР-10 дозволяє виявляти більшу кількість споживачів, у яких є порушення ПРРЕЕ, в тому числі і вищенаведені.

Пристрій дозволяє фіксувати навантаження як на лінії 0,4 кВ в цілому, так і на відгалуженнях до кожного споживача, не заходячи до останнього на його приватну територію, та шляхом аналізу виявляти чи відповідає навантаження яке йде на відповідного споживача, його обсягам споживання електричної енергії. Окрім цього, даний пристрій може використовуватися і для аналітичних методів виявлення інших типів порушення, внаслідок використання яких споживач збільшує обсяги споживання електроенергії.

На даний час в роботі 31 шт. покажчик струму на ПЛ-0,4 кВ типу ПС(р)-10, який придатний до експлуатації. В Товаристві, в залежності від погодних умов, кожного дня працює 35-45 бригад, яким необхідно проводити заміри навантажень на ПЛ-0,4кВ. Враховуючи кількість бригад, їх розосередження, наявної кількості даних пристроїв недостатньо для забезпечення всього персоналу, який залучається до рейдової роботи. Окрім цього, внаслідок більш активної експлуатації даних пристроїв саме в період від'ємних температур повітря, кожного року певна частина обладнання (гарантійний термін експлуатації якого складає 1 рік) виходить з ладу (розстріскування штанг, вихід з ладу електроніки, елементів живлення).

Таблиця 15.7 – Загальний план інвестицій (тис. грн. без ПДВ)

Назва заходу	Рік впровадження				
	2022	2023	2024	2025	2026
Влаштування інтелектуального обліку в мережах	39 253,00	39 598,39	46 031,58	48 333,17	51 457,22
Придбання приладів обліку електроенергії в обмінний фонд	3 616,00	2 976,75	2 353,84	2 471,54	2 595,12
Винесення лічильників на фасад будівель	31 139,02	36 832,36	61 121,14	85 774,42	94 951,69
Придбання обладнання та пристроїв для роботи по зниженню ТВЕ в мережах	1 144,00	827,4	868,77	912,21	957,82
Разом	**75 152,02**	**80 234,90**	**110 375,33**	**137 491,34**	**149 961,85**

16 ФАКТИЧНІ ТА ПРОГНОЗНІ ВИТРАТИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ В СИСТЕМІ РОЗПОДІЛУ ТА ЗАХОДИ, НАПРАВЛЕНІ НА ЇХ ЗНИЖЕННЯ

Фактичні витрати електроенергії в системі розподілу електроенергії АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» в 2020 році склали 261,110 т.кВт. год., або 13,43% на її транспортування та 10,280 млн. кВт*г на власні потреби.

Фактичні та прогнозовані витрати електричної енергії наведені в таблиці 16.1.

Таблиця 16.1 – Прогнозовані втрати електроенергії

№ п/п	Рік	Втрати електроенергії на власні потреби, млн. кВтг	Втрати електроенергії на її транспортування в мережах ОСР, млн. кВт*г	Втрати у відсотках від надходження електроенергії в мережу, %
1	2017	10,491	265,459	13,23
2	2018	10,791	277,074	13,55
3	2019	10,226	267,266	13,54
4	2020	10,280	261,110	13,43
5	2021	10,185	254,150	13,05
6	2022	10,250	264,000	12,78
7	2023	10,220	260,000	12,54
8	2024	10,210	253,000	12,19
9	2025	10,200	249,000	11,96
10	2026	10,170	245,000	11,72

Заходи, направлені на зниження фактичних ТВЕ систематизовані в комплексній річній програмі по зниженню ТВЕ в АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО».

Заходи програми зокрема передбачають: заміну «протермінованих» лічильників електроенергії (розділ 15 табл. 15.3-15.7 стор. 166-169), здійснення «пофідерного» аналізу ТВЕ, рейдову роботу, реконструкцію розподільчих мереж (оптимізація навантажень, використання СІП, «винесення» приладів обліку на фасади будівель інше). Інформація по заходам по зниженні ТВЕ наведена в таблицях 16.2-16.3.

Таблиця 16.2 – Організаційні заходи по зниженні ТВЕ.

№ п/п	Найменування заходів	Термін виконання
1	Замір реактивної складової навантаження на приєднаннях ПС 110, 35 кВ в основній мережі АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" та вживання заходів по оптимізації мереж.	2 рази на рік
2	Відключення трансформаторів в режимах малих навантажень на ПС 110, 35 кВ.	постійно
3	Оптимізація завантаження електричних мереж під час їх проєктування, експлуатації та розвитку.	постійно
4	Автоматизація обліку спожитої електроенергії на основі впровадження сучасних автоматизованих систем комерційного обліку електроенергії.	постійно
5	Вдосконалення системи розрахункового обліку електроенергії по межі балансової належності зі споживачами.	постійно
6	Проведення рейдів по виявленню крадіжок та щомісячним зняттям показів електролічильників.	постійно
7	Організація роботи з пофідерного аналізу балансу потужності для виявлення	постійно

	можливих втрат електричної енергії (комерційної складової втрат).	
8	Скорочення тривалості ремонтних і післяаварійних режимів, виконання робіт під напругою тощо.	постійно
9	Інформування населення про відповідальність та наслідки розкрадання електроенергії.	постійно
10	Скорочення витрати електроенергії на власні потреби підстанцій	постійно

Таблиця 16.3 – Технічні заходи по зниженні ТВЕ.

№ п/п	Найменування заходів	Обсяги виконання	Заплановане зменшення втрат, млн. кВт*год		Заплановане зменшення втрат, млн. кВт*год
			Власні потреби	Транспор-тування	
1	Підвищення пропускної можливості мереж шляхом реконструкції існуючих ПЛ 35-110 кВ зі збільшенням перерізів проводів:	56,98 км		0,05	2024-2026
2	Заміна застарілих силових трансформаторів 35/10 кВ на сучасні зі зниженими втратами холостого ходу (табл. 22.3 стор. 300)	4 шт		0,05	2022-2026
3	Заміна недовантажених, перевантажених та застарілих силових трансформаторів на ТП 10/0,4 кВ	660 шт		2,55	2022-2026
4	Заміна застарілого комутаційного обладнання 10 кВ на ПС 35-110 кВ з застосуванням устаткування зі зменшеними технологічними витратами на його функціонування.	511 шт	0,032	0,57	2022-2024
5	Заміна застарілого комутаційного обладнання 35 кВ на ПС 35-110 кВ з застосуванням устаткування зі зменшеними технологічними витратами на його функціонування.	174 шт	0,017	0,47	2022-2026
6	Заміна застарілого комутаційного обладнання 110 кВ на ПС 35-110 кВ з застосуванням устаткування зі зменшеними технологічними витратами на його функціонування.	27 шт	0,015	0,22	2022-2026
7	Реконструкція розподільчих мереж 0,4 кВ (розділ 23 стор. 306) з заміною неізольованого на ізольований само утримуючий провід.	380 км	0,015	5,55	2022-2026
8	Заміна проводів на повітряних лініях 10 кВ	374 км		5,154	2022-2026
9	Розчищення трас на ПЛ 0,4-10 кВ	2000, 0 км		1,55	щорічно
10	Розчищення трас на ПЛ 35-110 кВ	85,5 км		0,35	щорічно
11	Установка в мережах статистичних конденсаторів з автоматичним регулюванням потужності з метою зменшення споживання реактивної енергії:			0,625	2026
11.1	*ПС 110/35/10(20) кВ «Мена-2»*				*2026*
12	Встановлення закритих комплексів обліку електроенергії з електронними лічильниками з підключенням до мережі ізольованим проводом.	78 095		0,25	2022-2026
13	Ліквідація безоблікового споживання електроенергії у побутових споживачів.	При наявності		0,3	2022-2026
14	Заміна однофазних та трифазних електролічильників з простроченим терміном Держповірки та класом точності 2,5	18 775		0,21	2022-2026
15	Проведення закриття доступу та пломбування трансформаторів струму та дооблікових ланцюгів у споживачів одноразовими пломбами.	214 920		0,011	2022-2026

16	Повірка трансформаторів струму та напруги 10-110 кВ, встановлених в комерційних обліках			0,09	2022-2026
	Разом		**0,08**	**18,00**	

До 2027 року планується зменшити втрати електроенергії на власні потреби на 0,08 млн. кВт*год та втрати в мережах на транспортування на 19,00 млн. кВт*год. Досягти планових показників буде можливо лише за рахунок виконання всіх передбачених заходів згідно таблиці 16.3.

17 ПЛАНИ ЩОДО РЕКОНСТРУКЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ У ТОЧКАХ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ПОТУЖНОСТІ АБО СТВОРЕННЯ НОВИХ ТОЧОК ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ПОТУЖНОСТІ

Інформація щодо планів реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності та створення нових точок забезпечення потужностей із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників наведена в таблиці 17.1.

Таблиця 17.1 – Плани реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності та створення нових точок забезпечення потужностей

№ п/п	Назва об'єкта	Назва заходу	Максимально допустима потужність підстанції, МВт	Приєднана потужність існуючих споживачів станом на 01.01.2021, МВт	Резерв потужності станом на 01.01.2021, МВт	Максимально допустима потужність після реконструкції, МВт	Резерв потужності після реконструкції (будівництва), МВт
1	ПС 110/20/10 кВ «Масани»	Будівництво розподільчої ПС з трансформаторами 2х25 МВА	-	-	-	32,20	32,20
2	ПС 110/35/20 кВ «Мигалівка»	Будівництво розподільчої ПС з трансформаторами 2х25 МВА	-	-	-	32,20	32,20
3	ПС 110/35/10 кВ «Бахмач-2»	Монтаж силового трансформатора Т-2 16 МВА	14,72	19,87	-5,15	20,608	1,127
4	ПС 35/10 кВ «Ст.Білоус»	Будівництво розподільчої ПС з трансформаторами 1х4,0 МВА	-	-	-	3,68	3,68
5	ПС 35/10 кВ «Юність»	Будівництво розподільчої ПС закритого типу з трансформаторами 2х10 МВА	-	-	-	12,88	12,88
6	ПС 35/10 кВ «Безуглівка»	Монтаж силового трансформатора Т-2 1,6 МВА	-	-	-	1,47	1,47

Більш детальна інформація по даним заходам наведена в розділі 22.1 стор. 199.

18 ЗАХОДИ З РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ, ЩО ВИКОНУЮТЬСЯ В РАМКАХ ВИКОНАННЯ ПЛАНУ РОЗВИТКУ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ ТА ІНШИХ СТРАТЕГІЧНИХ ДОКУМЕНТІВ

Заходи з будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», що передбачені Планом розвитку системи передачі на 2020-2029 роки наведені в розділі 6 стор. 35.

Планів реконструкції або будівництва електричних мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» стратегічними документами України на 2022-2026 роки не передбачено.

19 ТЕХНІЧНИЙ СТАН ОБ'ЄКТІВ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ

Масове будівництво та формування схем мереж 35-110 кВ енергосистеми здійснювалось у 60-70-х роках минулого століття за програмою суцільної електрифікації території країни. На даний час значна кількість мереж відпрацювала свій нормативний ресурс або більшу його частину. Майже 76% ПЛ 35-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» знаходяться в експлуатації вже понад 30 років та лише 3% знаходяться в експлуатації менше 10 років (рисунок 19.1).

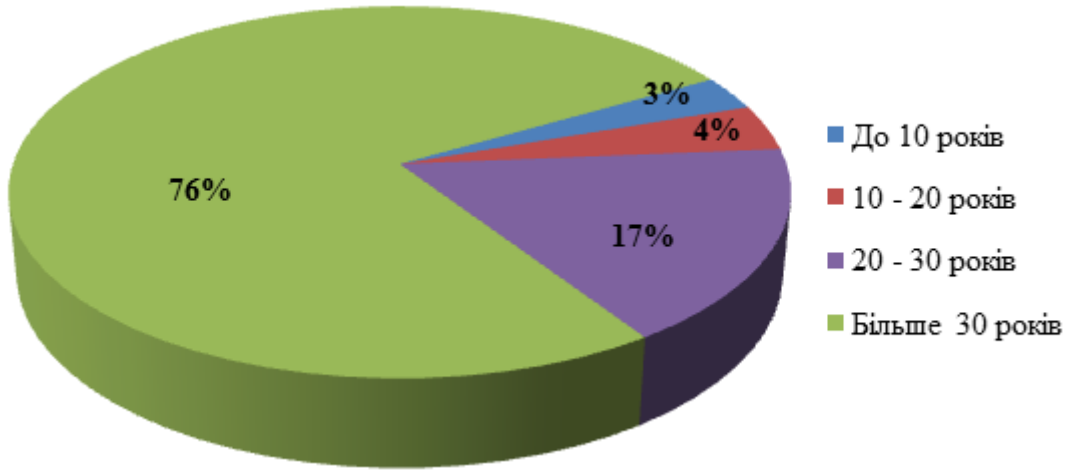


Рисунок 19.1 – Термін експлуатації ПЛ 35-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

Таблиця 19.1 – Оцінка технічного стану електричних мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» станом на 01.01.2021.

Група об'єктів	Всього в експлуатації (по трасі)	Нормальний / Добрий стан		Задовільний стан		Обмежено працездатний / Незадовільний стан		Аварійний / Непридатний стан	
		К-сть	%	К-сть	%	К-сть	%	К-сть	%
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПЛ 110 – 150 кВ (км)	1215,18	560,55	46,1	473,71	39,0	180,92	14,9	0	0,0
ПЛ 35 кВ (км)	2482,47	1105,27	44,5	1183,29	47,7	193,91	7,8	0	0,0
ПЛ 6 – 20 кВ (км)	12720,58	3372,19	26,5	8994,71	70,7	260,12	2,0	93,56	0,7
ПЛ до 1000 В (км)	17703,44	5725,82	32,3	9644,07	54,5	1749,30	9,9	584,24	3,3
ПС 110 – 150 кВ (шт.)	36	1	2,8	3	8,3	32	88,9	0	0,0
ПС 35 кВ (шт.)	127	3	2,4	31	24,4	93	73,2	0	0,0
ТП 6 – 20 кВ (шт.)	8368	3416	40,8	2735	32,7	1845	22,0	372	4,4
РП 6 – 20 кВ (шт.)	49	8	16,3	34	69,4	7	14,3	0	0,0

Результати аналізу технічного стану ПЛ 35 та 110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» приведено на рисунках 19.2 та 19.3.

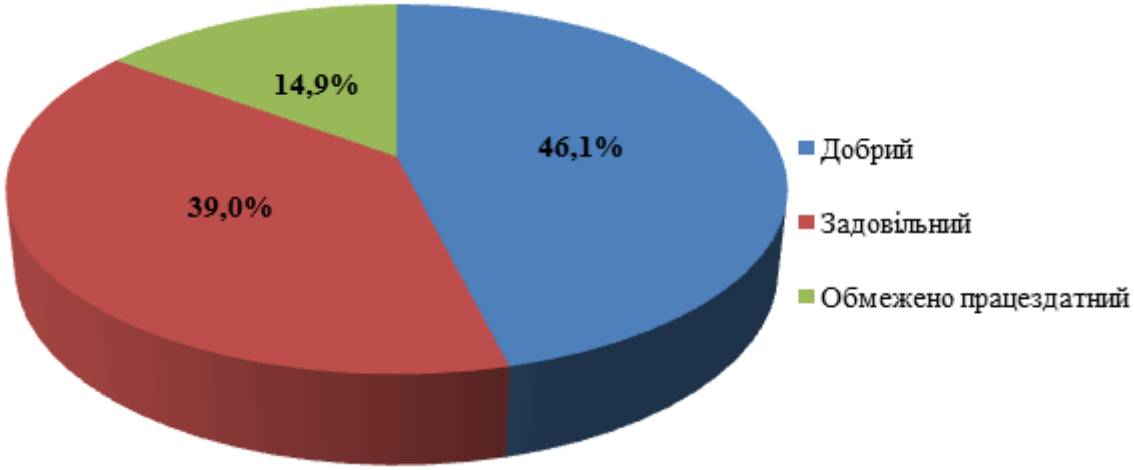


Рисунок 19.2 – Результати аналізу технічного стану ПЛ напругою 35 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

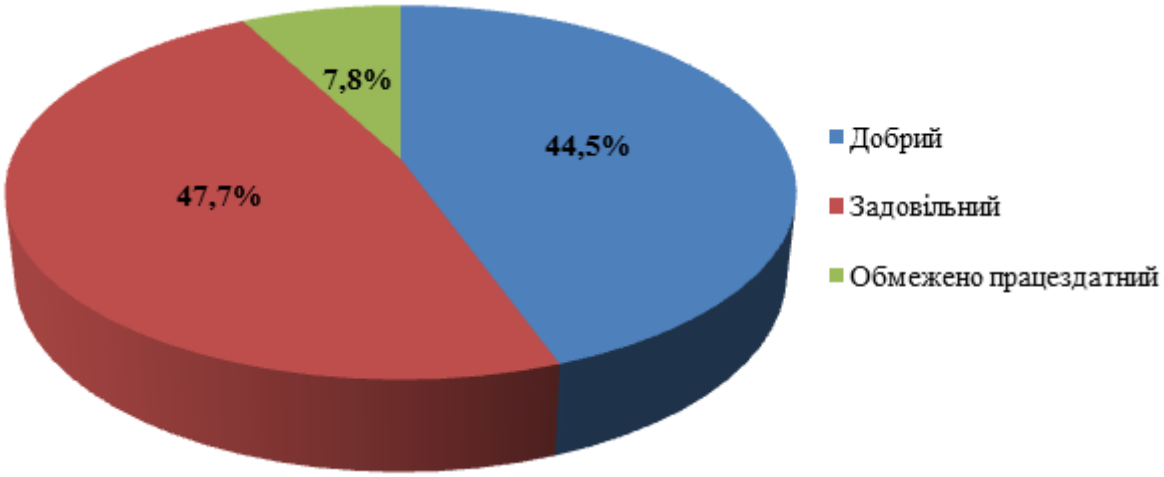


Рисунок 19.3 – Результати аналізу технічного стану ПЛ напругою 110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

Розподіл електричної енергії споживачам в АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» здійснюють 163 знижувальні підстанції 35-110 кВ, у тому числі 21 підстанція 110/35/10 кВ та 15 підстанцій 110/10 кВ, а також 127 підстанцій з вищою напругою 35 кВ.

Кількість знижувальних підстанцій напругою 35-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» та сумарна потужність встановлених силових трансформаторів приведена в таблиці 19.2.

Таблиця 19.2 – Кількість знижувальних підстанцій 35-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» та потужність силових трансформаторів на них

Клас напруги, кВ	**Кількість, шт**	**Потужність, МВА**
35	127	562,20
110	36	983,40
Всього	**163**	**1545,60**

На підстанціях АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» встановлено 262 силових трансформатора з вищою напругою 35 кВ та 110 кВ, в тому числі 63 трансформатори напругою 110 кВ та 199 трансформаторів напругою 35 кВ.

За результатами аналізу технічного стану лише 2,5 % підстанцій 35-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» знаходяться в доброму стані, а 76,7 % потребують реконструкції та технічного переоснащення (рисунок 19.4).

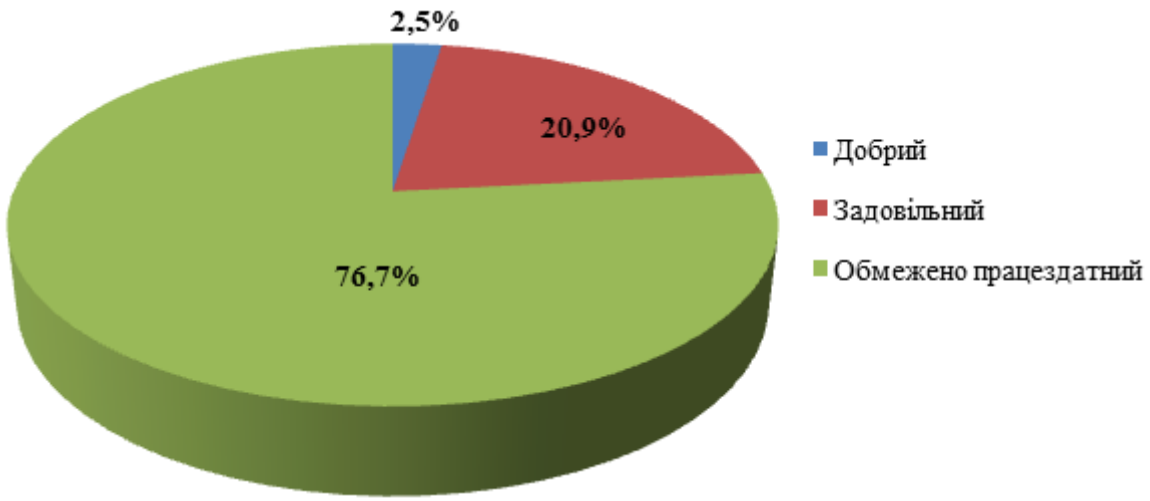


Рисунок 19.4 – Результати аналізу технічного стану ПС напругою 35-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

Одним з видів діючого обладнання, яке не відповідає сучасним вимогам, умовам експлуатації і підлягає поступовій заміні, є трансформатори старої шкали, з підвищеними втратами, яких в даний час у мережі 35 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» налічується 4 шт. Перелік їх наведений в таблиці 19.3. Заміна цих трансформаторів новими меншої потужності або найближчої більшої за шкалою, дозволить досягти значного зниження втрат потужності та електричної енергії.

Таблиця 19.3 – Трансформатори старої шкали, встановлені на ПС 35 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

Назва ПС	**Напруга, кВ**	**Кількість і потужність тр-рів, шт×МВА**	**Втрати х. х. ΔРхх, кВт**	**Втрати к.з. ΔРкз, кВт**
Веприк	35/10	1×1,8	9	24
Іваниця	35/10	1×1,8	9	24
Кархівка	35/10	1×1,8	9	24
Яблунівка	35/10	1×1,8	9	24
Разом		**4×1,8**	**36**	**96**

Крім того, 31 трансформатор з вищою напругою 110 кВ знаходяться в роботі понад 25 років, що становить 49,2 % від загальної кількості трансформаторів з вищою напругою 110 кВ, встановлених на підстанціях Чернігівського регіону. Таким чином термін їх експлуатації перевищує гарантовані заводами-виробниками умови безаварійної експлуатації.

Більше, ніж 25 років знаходяться в роботі 172 трансформатори з вищою напругою 35 кВ, що становить 86,4% від загальної кількості трансформаторів з вищою напругою 35 кВ, з яких 78 трансформаторів відпрацювало понад 40 років. Розподіл трансформаторів 110 кВ та 35 кВ за тривалістю експлуатації наведено на рисунку 19.5.

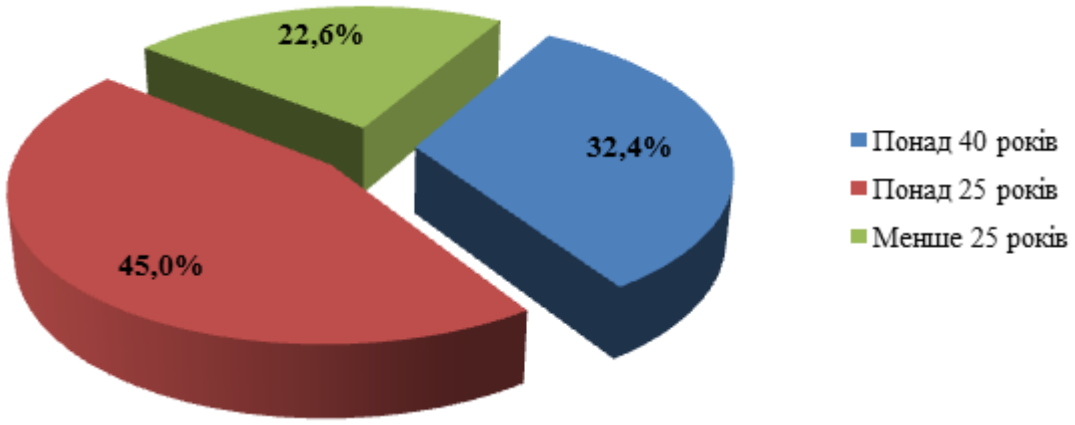


Рисунок 19.5 – Розподіл трансформаторів 110 кВ та 35 кВ за тривалістю експлуатації

На підстанціях 35-110 кВ встановлено:

48 вимикачів напругою 110 кВ;

376 вимикачів напругою 35 кВ.

Також в експлуатації знаходяться і комутаційні апарати спрощеного типу – відокремлювачі – ВД та короткозамикачі – КЗ (всього 242 одиниці).

Загальна характеристика вимикачів, які встановленні на ПС 110 кВ і 35 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» наведена на рисунку 19.6.

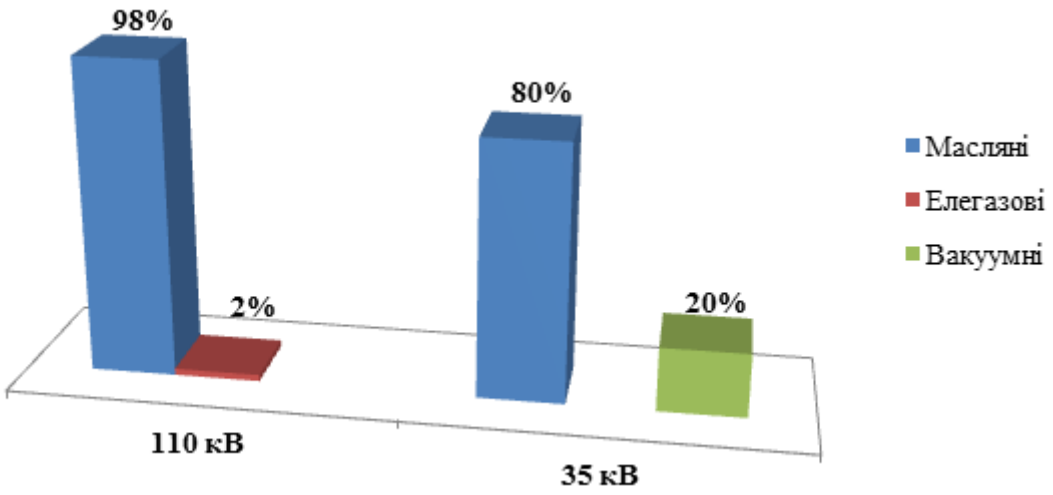


Рисунок 19.6 – Загальна характеристика вимикачів, які встановленні на ПС 110 кВ і 35 кВ

Аналіз інформації щодо типів комутаційного обладнання, встановленого на підстанціях 35-110 кВ регіону показує, що 348 вимикачів, а це трохи більше 82%, потребують заміни, оскільки морально застарілі, зняті з виробництва і запасні частини для їх ремонту відсутні.

Збереження в роботі морально застарілих вимикачів, у тому числі вимикачів типів МКП, С, ВТ, ВМ, ВМТ, ВМД, ВТД, ММО, поряд з ВД та КЗ, впливає на якість розподілу електричної енергії та визначає наявність потенціальних джерел аварійних ситуацій в мережах 35-110 кВ області. Для виключення можливих аварій необхідно виконати їх заміну на сучасне комутаційне обладнання. Така зміна пов’язана зі значною реконструкцією підстанцій, особливо тих, на яких в даний час немає жодного вимикача на стороні вищої напруги. На таких ПС, крім встановлення вимикачів, буде потрібна реконструкція ВРП, заміна обладнання РЗА та інше.

Загальна інформація про стан силових трансформаторів та комутаційного обладнання на ПС 35-110 кВ наведена в додатку Б стор. 708.

Аналіз технічного стану основного електрообладнання підстанцій 35-110 кВ Чернігівського регіону показав, що значна кількість силових трансформаторів, практично усі вимикачі, роз'єднувачі, розрядники, а також пристрої релейного захисту, телемеханіки, зв'язку характеризуються моральним зносом та підлягають заміні на сучасні апарати і пристрої.

Реалізація передбачених Планом розвитку заходів дозволить:

– підвищити надійність розподілу електричної енергії споживачам;

– поліпшити показники якості електричної енергії;

– зменшити технологічні витрати електричної енергії на її транспортування;

– поліпшити управління електричними мережами та наблизити їх до концепції інтелектуальних електричних мереж Smart Grid та цифрових підстанцій.

Інформація щодо прогнозного технічного стану мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» наведено в таблиці 19.4.

Таблиця 19.4 – Інформація щодо технічного стану електричних мереж на кінець прогнозного періоду.

Узагальнений технічний стан об'єктів електричних мереж системи розподілу									
№ з/п	Назва обладнання та якісна оцінка*	Одиниця виміру	Прогнозний технічний стан на початок 2022 року	Обсяги запланованих робіт на 2022 рік згідно ПРСР	Прогнозний технічний стан (з урахуванням обсягів запланованих робіт) на кінець				
					2022 рік	2023 рік	2024 рік	2025 рік	2026 рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	**Повітряні лінії (ПЛ)-220 кВ, усього**	км (по трасі)	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	у доброму стані								
	підлягає реконструкції								
	підлягає капітальному ремонту								
	підлягає повній заміні								
	виведено з експлуатації								
2	**ПЛ-110 (150) кВ, усього**	км (по трасі)	**1 215,18**	**80,00**	**1 215,18**	**1 215,18**	**1 215,18**	**1 215,18**	**1 215,28**
	у доброму стані		571,05		607,68	637,37	654,92	715,94	757,80
	підлягає реконструкції		186,34	0,00	191,93	197,69	203,62	209,73	216,02
	підлягає капітальному ремонту		457,79	80,00	415,57	380,13	356,64	289,51	241,46
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**ПЛ-35 кВ, усього**	км (по трасі)	**2 482,47**	**190,00**	**2 482,47**	**2 482,47**	**2 482,47**	**2 482,47**	**2 497,07**
	у доброму стані		1 317,60		1 325,45	1 423,13	1 506,67	1 642,53	1 814,32
	підлягає реконструкції		213,30	0,00	219,70	226,29	224,44	211,45	187,48
	підлягає капітальному ремонту		1 042,11	190,00	937,32	833,05	751,36	628,49	495,28
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	**ПЛ 6-20 кВ, усього**	км (по трасі)	**12 720,58**	**26,60**	**12 878,09**	**12 878,09**	**12 878,09**	**12 878,09**	**12 878,09**
	у доброму стані		3 372,19		3 398,79	3 581,45	3 708,23	3 763,17	3 823,62
	підлягає реконструкції		260,12	26,60	233,52	264,58	213,95	200,13	201,75
	підлягає капітальному ремонту		8 994,71	0,00	8 994,71	8 961,71	8 926,71	8 889,71	8 852,71
	підлягає повній заміні		93,56	0,00	93,56	70,35	29,20	25,07	0,00

	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	**ПЛ-0,4 кВ, усього**	км (по трасі)	**17 703,44**	**90,44**	**17 709,10**	**17 709,10**	**17 709,10**	**17 709,10**	**17 709,10**
	у доброму стані		5 725,82	0,00	5 821,92	5 886,91	5 951,82	6 033,52	6 114,80
	підлягає реконструкції		1 749,30	69,64	1 679,66	1 662,26	1 644,50	1 617,39	1 598,74
	підлягає капітальному ремонту		9 644,07	20,80	9 623,27	9 588,27	9 553,27	9 516,27	9 479,27
	підлягає повній заміні		584,24	0,00	584,24	571,66	559,50	541,92	516,29
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	**Кабельні лінії (КЛ)-220 кВ, усього**	км	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	у доброму стані								
	підлягає реконструкції								
	підлягає капітальному ремонту								
	підлягає повній заміні								
	виведено з експлуатації								
7	**КЛ-110 (150) кВ, усього**	км	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,30**	**0,30**	**0,60**	**0,60**
	у доброму стані					0,30	0,30	0,60	0,60
	підлягає реконструкції					0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту					0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні					0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації					0,00	0,00	0,00	0,00
8	**КЛ-35 кВ, усього**	км	**4,12**	**0,00**	**5,82**	**5,82**	**5,82**	**5,82**	**5,82**
	у доброму стані		4,12	0,00	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	**КЛ-6 (10) кВ, усього**	км	**968,07**	**0,71**	**975,35**	**975,35**	**975,35**	**975,35**	**978,85**
	у доброму стані		379,75	0,00	387,74	407,96	414,08	415,43	425,88
	підлягає реконструкції		92,96	0,71	92,25	86,68	86,81	89,05	89,30
	підлягає капітальному ремонту		430,34	0,00	430,34	417,04	410,78	406,67	400,57
	підлягає повній заміні		65,02	0,00	65,02	63,67	63,68	64,20	63,10
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	**КЛ-0,4 кВ, усього**	км	**704,28**	**0,50**	**704,91**	**704,91**	**704,91**	**704,91**	**704,91**
	у доброму стані		292,07	0,00	293,20	547,29	552,84	557,40	562,47

	підлягає реконструкції		36,65	0,50	36,15	36,65	37,25	37,85	38,35
	підлягає капітальному ремонту		343,89	0,00	343,89	90,00	85,00	80,00	75,00
	підлягає повній заміні		31,67	0,00	31,67	30,97	29,82	29,66	29,09
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	**Підстанції (ПС) з вищим класом напруги 220 кВ, усього**	шт.	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	у доброму стані								
	підлягає реконструкції								
	підлягає капітальному ремонту								
	підлягає повній заміні								
12	**ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ, усього**	шт.	**36**	**11**	**36**	**37**	**37**	**38**	**38**
	у доброму стані		2		5	12	17	21	31
	підлягає реконструкції		31	8	28	22	17	14	4
	підлягає капітальному ремонту		3	3	3	3	3	3	3
	підлягає повній заміні		0	0	0	0	0	0	0
13	**ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього**	шт.	**127**	**58**	**127**	**129**	**129**	**129**	**129**
	у доброму стані		3	0	18	34	42	50	79
	підлягає реконструкції		93	46	82	71	66	61	35
	підлягає капітальному ремонту		31	14	27	24	21	18	15
	підлягає повній заміні		0	0	0	0	0	0	0
14	**Трансформаторні підстанції (ТП), розподільні пункти (РП) 6-20 кВ, усього**	шт.	**8 417**	**104**	**8 451**	**8 473**	**8 492**	**8 509**	**8 528**
	у доброму стані		3 424	0	3 682	4 239	4 489	4 738	4 977
	підлягає реконструкції		1 852	104	1 628	1 549	1 472	1 398	1 306
	підлягає капітальному ремонту		2 769	0	2 769	2 354	2 234	2 114	2 024
	підлягає повній заміні		372	0	372	331	297	259	221
	виведено з експлуатації		0	0	0	0	0	0	0
15	**Силові трансформатори ПС вищою напругою 220 кВ, усього**	шт.	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	у доброму стані								

	вимагають заміни з метою зниження технологічних витрат електричної енергії (ТВЕ)								
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту								
16	**Силові трансформатори ПС вищою напругою 110 (150) кВ, усього**	шт.	**63**	**0**	**63**	**64**	**65**	**67**	**69**
	у доброму стані		39		39	40	41	43	45
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		1	0	1	1	1	1	1
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту		23	0	23	23	23	23	23
17	**Силові трансформатори ПС вищою напругою 35 кВ, усього**	шт.	**199**	**1**	**200**	**203**	**203**	**203**	**203**
	у доброму стані		43		45	48	49	49	51
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		134	0	134	134	133	133	131
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту		22	1	21	21	21	21	21
18	**Силові трансформатори ПС вищою напругою 6 – 20 кВ, усього**	шт.	**8 967**	**100**	**9 002**	**9 024**	**9 043**	**9 060**	**9 079**
	у доброму стані		1 664	0	1 799	1 955	2 099	2 245	2 412
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		7 303	100	7 203	7 069	6 944	6 815	6 667
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту		0	0	0	0	0	0	0

20 ПЕРЕЛІК ОБ'ЄКТІВ НЕЗАВЕРШЕНОГО БУДІВНИЦТВА, РЕКОНСТРУКЦІЇ ТА ТЕХНІЧНОГО ПЕРЕОСНАЩЕННЯ

№ 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	Пропозиції щодо подальшого використання (виконати, списати, продати тощо), зазначити роки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Мережі 0,4-10 кВ								
1	Будівництво резервної ЛЕП 10 кВ від ТП-432 м.Чернігів до ПЛ 10 кВ "Анисів-Піски" Чернігівського району, Чернігівської області.	2017	після 2026 року	699,34	612,89	нове будівництво	-	виконати після 2026 року
2	Реконструкція мереж 0,4-10 кВ від ПС "Машево" з метою підвищення енергоефективності електричних розподільних мереж в Семенівському районі Чернігівської області 1-2 черга	2017	після 2026 року	21 257,83	20 155,86	реконструкція	-	виконати після 2026 року
3	Реконструкція розподільчої підстанції РП-1 в м. Чернігові Чернігівської області	2017	після 2026 року	14 352,17	14 044,48	реконструкція	-	виконати після 2026 року
4	Реконструкція лінії електропередач від ПС "Машево" по підвищенню енергоефективності електричних розподільних мереж в Семенівському районі Чернігівської області (3 черга)	2018	після 2026 року	7 376,00	6 659,32	реконструкція	-	виконати після 2026 року
5	Реконструкція ПЛ 10 кВ ТП 22 РП 2 в м. Чернігів, Чернігівської області.	2018	після 2026 року	631,35	602,08	реконструкція	-	виконати після 2026 року
6	Реконструкція КЛ 0,4 кВ «ТП 7 Исторический факультет пединститута» в м. Чернігів, Чернігівської області.	2018	2024	658,24	634,18	реконструкція	амортизація	виконати 2024 рік
7	Реконструкція КЛ 0,4 кВ «ТП 173 Щорса 51, общ.ТЕЦ Л-І» в м. Чернігів, Чернігівської області.	2018	2023	656,01	632,18	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
8	Реконструкція КЛ-0,4 кВ ЗТП-174 пр. ж/б. вул..Пушкіна-76, КЛ-0,4 кВ ЗТП-174 пр. ж/б. вул..Пушкіна-78 в Прилуцькому районі Чернігівської області	2018	2025	713,53	685,73	реконструкція	амортизація	виконати 2025 рік
9	Реконструкція КЛ 10 кВ «ТП-299-ТП-473» в м. Чернігів, Чернігівської області.	2018	після 2026 року	1 244,54	1 216,18	реконструкція	-	виконати після 2026 року
10	Реконструкція ПЛ 04 кВ КТП 229 Л-1, 2, 3, 4 в с.Кобижча Бобровицького району Чернігівської області	2021	2022	17 534,00	16854,10	реконструкція	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
11	Реконструкція ПЛ 04 кВ КТП 58 Л-1, 2 в с.Ст.Басань Бобровицького району Чернігівської області	2021	2022	5 258,38	4997,95	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
12	Реконструкція ПЛ 04 кВ КТП 78 Л-1, 2, 3, 4 в с. Новий Білоус, Чернігівського району Чернігівської області	2021	2022	10 324,18	9925,62	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
13	Реконструкція ПЛ 04 кВ КТП 77 Л-1, 2, 3 в с. Новий Білоус, Чернігівського району Чернігівської області	2021	2022	6 119,33	5586,83	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
14	Реконструкція ПЛ 04 кВ КТП 538 Л-1, 2, 3 в с. Деснянка, Чернігівського району Чернігівської області	2021	2022	6 586,57	6028,78	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
15	Реконструкція ПЛ 04 кВ КТП 539 Л-1, 2 в с. Деснянка, Чернігівського району Чернігівської області	2021	2022	2 530,11	2467,74	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік

16	Реконструкція ПЛ 04 кВ КТП 394 Дундича, КТП 394 Механізаторів в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2023	4 484,10	4392,61	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
17	Реконструкція ПЛ 04 кВ КТП 315 Гарамів, КТП 315 Дундича, КТП 315 Сосницька, КТП 315 Шевченко в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2023	6 700,38	6563,84	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
18	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ ТП 58 ул Боженко, ТП 58 ул Кругова в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2022	6 614,62	6139,48	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
19	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ КТП 596 Чернігівська, КТП 596 ул. Урожайна в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2023	6 408,31	6277,76	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
20	Реконструкція ПЛ 04 кВ ЗТП-1035 Л-Куйбишева, ЗТП-1035 Л-Лисивців та ЗТП-1035 Л-Франка в м. Ніжин Ніжинського району Чернігівської області	2021	2023	7 782,75	7624,37	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
21	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ ТП 316 руб. Шевченка в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2023	2 233,46	2188,00	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
22	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ ТП 51 Декабристів в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2022	4 552,83	4232,07	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
23	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ ТП 468 вул.Кордівка в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2022	2 607,69	2384,45	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
24	Реконструкція ПЛ 04 кВ КТП 131 Л-1, 2 в с.Красносільське Борзнянського району Чернігівської області	2021	2023	9 260,27	9071,62	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
25	Реконструкція ПЛ 04 кВ КТП 81 Л-1, 2 в с.В. Доч Борзнянського району Чернігівської області	2021	2023	5 154,14	5049,14	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
26	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ КТП 105 Місто в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2023	7 559,40	7405,58	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
27	Реконструкція ПЛ 04 кВ (м) ЗТП 162 пр. Гірняка-Незалежності, ЗТП 162 пр.Густинська-Боброва та ЗТП 162 пр.Ковалівська в м. Прилуки Прилуцького району Чернігівської області	2021	2022	8 929,45	8649,58	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
28	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ ТП 167 ул Д Ибаррури в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2022	5 429,97	5213,56	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
29	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ ТП 347 ул Гагарина в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2023	6 425,49	6294,59	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
30	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ ЗТП 10-20 Л-1, Л-2 в с. Трисвятська Слобода, Чернігівського району Чернігівської області	2021	2022	4 827,41	4529,39	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
31	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ КТП 25-20 Л-1, Л-2 в с.Старий Білоус, Чернігівського району Чернігівської області	2021	2022	5 242,32	5003,16	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
32	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ КТП 20-20 Л-1, Л-2, Л-3, Л-4 в с.Старий Білоус, Чернігівського району Чернігівської області	2021	2022	7 184,74	6846,35	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
33	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ КТП 232-2 Л-1, Л-2, Л-3 в с. Кобижча, Бобровицького району Чернігівської області	2021	2023	8 418,43	8246,93	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
34	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ КТП 236-2 Л-1, Л-2 в с. Кобижча, Бобровицького району Чернігівської області	2021	2023	5 841,36	5722,36	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
35	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ КТП 233-2 Л-2, Л-3 в с. Кобижча, Бобровицького району Чернігівської області	2021	2023	9 346,17	9155,74	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
36	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ КТП 240-2 Л-1, Л-2, Л-3 в с. Кобижча, Бобровицького району Чернігівської області	2021	2023	9 827,22	9627,02	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік

37	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ КТП 427-7 Л-1, Л-2, Л-3 в с. Крехаїв, Козелецького району Чернігівської області	2021	2023	12 198,13	11949,70	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
38	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ КТП 597-7 Л-1, Л-2, Л-3, Л-4 в с. Крехаїв, Козелецького району Чернігівської області	2021	2023	10 875,23	10653,86	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
39	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ КТП 368-7 Л-1, Л-2, Л-3 в с.Євминка, Козелецького району Чернігівської області	2021	2022	7 332,46	7179,87	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
40	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ТП-433 - Воровського, 24 Л-1, Л-2 в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2023	387,20	361,39	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
41	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ТП-433 - Воровського, 16 Л-1, Л-2 в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2023	52,80	42,16	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
42	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ТП-379 - Дитячий садок № 71, Л-1 в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2023	1 337,60	1292,39	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
43	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ТП-3 - Деткомбінат № 35, Л-1, Л-2 в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2022	864,35	800,00	реконструкція	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
44	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "МалаДівиця-Шевченко" з заміною проводу на ізольований в Прилуцькому районі Чернігівської області	2021	2023	330,00	294,10	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2023 рік
45	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-01 "Ріпки-РП-1" з заміною проводу на ізольований в Ріпкинському районі Чернігівської області	2021	2022	8 180,23	7968,00	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
46	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Виповзів-Тужар" з заміною проводу на ізольований в Козелецькому районі, Чернігівської області	2021	2023	16 995,00	16652,69	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2023 рік
47	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Олишівка-Топчіївка" з заміною проводу на ізольований в Чернігівському районі, Чернігівської області	2021	2022	7 460,76	7055,00	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
48	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-35 "Пізнопали-Корчів'є" з заміною проводу на ізольований в Ріпкинському районі Чернігівської області	2021	2023	5 445,00	5278,26	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2023 рік
49	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Гончарівськ-Смолин" з улаштуванням резервної перемички в Чернігівському районі Чернігівської області	2021	2022	7 659,57	7150,00	техн. переоснащення	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
50	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Іванівка-Лікарня" з улаштуванням резервної перемички в Чернігівському районі Чернігівської області	2021	2022	2 321,45	2200,00	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
51	Реконструкція КЛ 10 кВ РП-7 - ТП-467 в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2022	2 616,17	2556,00	реконструкція	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
52	Будівництво КЛ 10 кВ РП-2 - ТП-116 в м. Прилуки, Чернігівської області	2021	2022	3 084,53	2880,00	будівництво	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
53	Реконструкція КЛ 10 кВ Лесковицкая ТП-437 в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2023	14 454,00	14304,76	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
54	Реконструкція КЛ 10 кВ Еловщина ТП-239 в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2023	4 950,00	4860,61	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
55	Реконструкція КЛ 10 кВ Придеснянская РП-11 в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2023	6 811,20	6728,80	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік

56	Реконструкція КЛ 10 кВ РП - 11 - ТП - 488 в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2024	2 570,04	2512,20	реконструкція	амортизація	виконати 2024 рік
57	Реконструкція КЛ 10 кВ Центральная - РП-18 Л-1, Л-2 в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2023	5 742,00	5647,69	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
58	Реконструкція КЛ 10 кВ п/ст Подусовка РП-9 в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2023	19 126,80	18943,68	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
59	Будівництво 2-х КЛ 10 кВ та технічного переоснащення РП з забезпеченням живлення від ПС 110/10 кВ Придеснянська для розвантаження мереж центральної частини м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2022	29 063,43	27990,00	будівництво	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
60	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ ТП-4 руб. «Горького» в м. Чернігів Чернігівської області	2021	2022	308,29	288,00	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
61	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ ТП-139 авт. «Город» в м. Чернігів Чернігівської області	2021	2022	1 124,11	1024,00	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
62	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ ТП-80 руб. «Київська» в м. Чернігів Чернігівської області	2021	2022	906,26	880,00	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
63	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ ТП-151 руб. «Київська» в м. Чернігів Чернігівської області	2021	2022	1 127,99	1056,00	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
64	Реконструкція ПЛ 04 кВ КТП 63 Л-1, 2, 3 в смт. Куликівка, Куликівського району Чернігівської області	2021	2024	5 442,77	5244,83	реконструкція	амортизація	виконати 2024 рік
65	Реконструкція ПЛ 04 кВ КТП 310-20 Л-3 в с. Топчіївка, Чернігівського району Чернігівської області	2021	2024	1 266,20	1185,95	реконструкція	амортизація	виконати 2024 рік
66	Реконструкція ПЛ 10 кВ "Виповзів-Тужар" з улаштуванням резервної перемички в Чернігівському районі Чернігівської області	2021	2025	11 712,80	11568,88	реконструкція	амортизація	виконати 2025 рік
67	Реконструкція ПЛ 10 кВ "Іванівка-Количівка" з улаштуванням резервної перемички в Чернігівському районі Чернігівської області	2021	2023	12 400,00	12221,50	реконструкція	амортизація	виконати 2023 рік
68	Реконструкція КЛ 10 кВ ТП-181 - ТП-265 в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2024	5 401,44	5312,15	реконструкція	амортизація	виконати 2024 рік
69	Реконструкція КЛ 10 кВ ТП-345-ТП-353 в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2025	3 306,20	3210,23	реконструкція	амортизація	виконати 2025 рік
70	Будівництво КЛ 10 кВ від ПС 35/10 кВ "Міська" до новозбудованої РП-ТП 10/0,4 кВ в м. Ніжин Ніжинського району Чернігівської області	2021	2022	10 150,44	9369,82	будівництво	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
71	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Ріпки-Убіжичі" з улаштуванням пункту секціонування в Чернігівському районі Чернігівської області	2021	2022	2 156,98	2000,00	техн. переоснащення	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
72	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Сухополова-Маціївка" з встановленням реклоузерів в Прилуцькому районі Чернігівської області	2021	2022	1 750,05	1635,00	техн. переоснащення	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
73	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Ряшки-Ряшки" з встановленням реклоузерів в Прилуцькому районі Чернігівської області	2021	2022	1 187,66	1090,00	техн. переоснащення	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
74	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Сосниця-Змітнів" з встановленням реклоузерів в Корюківському районі Чернігівської області	2021	2022	1 174,22	1090,00	техн. переоснащення	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік

75	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Пізнопали-Корчів'є" з встановленням реклоузерів в Чернігівському районі Чернігівської області	2021	2022	1 179,12	1090,00	техн. переоснащення	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
76	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Плиски-В.Загорівка" з встановленням реклоузерів в Ніжинському районі Чернігівської області	2021	2022	1 190,44	1090,00	техн. переоснащення	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
77	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Любеч-Губичі" з встановленням реклоузерів в Чернігівському районі Чернігівської області	2021	2022	1 158,44	1090,00	техн. переоснащення	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
78	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Олишівка-Топчіївка" з встановленням реклоузерів в Чернігівському районі Чернігівської області	2021	2022	1 128,92	1090,00	техн. переоснащення	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
79	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ ТП-8 «ул Пролетарская» в м. Чернігів Чернігівської області	2021	2022	760,02	736,00	реконструкція	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
80	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ ТП-187 «ул Куйбишева» в м. Чернігів Чернігівської області	2021	2022	1 251,79	1212,80	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
81	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ ТП-310 «ул Толстого» в м. Чернігів Чернігівської області	2021	2022	687,37	656,00	реконструкція	амортизація	виконати 2022 рік
82	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ КТП-11-20 Л-1 с.Трисвятська Слобода, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	1 097,57	1050,23	реконструкція	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
83	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ КТП-931-20 Л-1 с.Трисвятська Слобода, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	1 751,03	1676,21	реконструкція	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
84	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ КТП-98-20 Л-3 с.Березанка, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	1 665,36	1536,10	реконструкція	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
85	Будівництво розвантажувальних ЩТП 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 63 кВА	2021	2022	327,67	316,24	будівництво	амортизація	виконати 2022 рік
86	Будівництво розвантажувальних ЩТП 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 100 кВА	2021	2022	323,71	312,52	будівництво	амортизація	виконати 2022 рік
87	Будівництво розвантажувальних ЩТП 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 160 кВА	2021	2022	344,39	329,39	будівництво	амортизація	виконати 2022 рік
88	Будівництво розвантажувальних КТП 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 250 кВА	2021	2022	650,75	597,46	будівництво	амортизація	виконати 2022 рік
89	Будівництво розвантажувальної КТПММ 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 400 кВА	2021	2022	778,63	741,21	будівництво	амортизація	виконати 2022 рік
90	Будівництво розвантажувальної КТПММ 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 630 кВА	2021	2022	1 121,55	1054,00	будівництво	амортизація	виконати 2022 рік
91	Технічне переоснащення РП-22 в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2022	3 063,24	3000,00	техн. переоснащення	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
92	Технічне переоснащення РП-1-12 в м. Ніжин, Чернігівської області	2021	2022	3 693,80	3500,00	техн. переоснащення	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
93	Технічне переоснащення РП-3-12 в м. Ніжин, Чернігівської області	2021	2022	5 380,86	4950,00	техн. переоснащення	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік

94	Технічне переоснащення ТП-592 в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2022	1 592,58	1500,00	техн. переоснащення	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
95	Типовий проект Технічне переоснащення ТП 10/0,4 кВ з заміною трансформаторів ТМГ 63 кВА з розподільною шафою	2021	2022	440,55	404,78	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
96	Типовий проект Технічне переоснащення ТП 10/0,4 кВ з заміною трансформаторів ТМГ 100 кВА з розподільною шафою	2021	2022	465,85	434,87	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
97	Типовий проект Технічне переоснащення ТП 10/0,4 кВ з заміною трансформаторів ТМГ 160 кВА з розподільною шафою	2021	2022	504,16	465,54	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
98	Типовий проект Технічне переоснащення ТП 10/0,4 кВ з заміною трансформаторів ТМГ 250 кВА з розподільною шафою	2021	2022	547,89	511,96	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
99	Типовий проект Технічне переоснащення ТП 10/0,4 кВ з заміною трансформаторів ТМГ 400 кВА з розподільною шафою	2021	2022	587,87	540,00	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
Мережі 35-110 кВ								
1	Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "Куликівка" в смт. Куликівка, Чернігівської області (2 черга)	2014	після 2026 року	6 344,22	6 039,96	техн. переоснащення	-	виконати після 2026 року
2	Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Куликівка" в смт. Куликівка, Чернігівської області (3 черга)	2017	після 2026 року	16 819,55	16 423,63	техн. переоснащення	-	виконати після 2026 року
3	Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Добрянка" в смт.Добрянка, Чернігівської області (2 черга)	2014	після 2026 року	2 090,50	1 752,10	техн. переоснащення	-	виконати після 2026 року
4	Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Козелець" в смт.Козелець Чернігівської області (2 черга)	2014	після 2026 року	6 420,00	6 053,39	техн. переоснащення	-	виконати після 2026 року
5	Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Корюківка" в м.Корюківка Чернігівської області (2 черга)	2014	після 2026 року	9 885,00	9 522,99	техн. переоснащення	-	виконати після 2026 року
6	Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "Коти" в м.Чернігів, Чернігівської області	2017	після 2026 року	19 919,91	19 750,00	техн. переоснащення	-	виконати після 2026 року
7	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Машево" в с. Машево, Семенівського району, Чернігівської області з метою підвищення енергоефективності роботи мереж (1-2 черга)	2017	після 2026 року	23 444,00	22 899,95	реконструкція	-	виконати після 2026 року
8	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Томашівка" в с. Томашівка Ічнянського району, Чернігівської області з метою підвищення енергоефективності роботи мереж (1-2 черга)	2017	після 2026 року	46 250,00	45 516,44	реконструкція	-	виконати після 2026 року
9	Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "НРЗ" в м. Ніжин, Чернігівської області (1-3 черга) (Т-1, Т-2)	2017	після 2026 року	30 455,80	29 941,94	техн. переоснащення	-	виконати після 2026 року
10	Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "М. Комбінат" в м.Прилуки, Чернігівської області (2 черга)	2020	після 2026 року	18 996,00	18 996,00	техн. переоснащення	-	виконати після 2026 року
11	Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Березна" в смт. Березна, Менського р-ну, Чернігівської області (2 черга)	2018	після 2026 року	22 172,00	21 887,74	техн. переоснащення	-	виконати після 2026 року
12	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Короп» смт. Короп, Чернігівської області (2-3 черга)	2017	2022	2 925,26	2 794,15	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
13	Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Ріпки", смт. Ріпки, Чернігівської області (4 черга)	2021	2022	10 712,87	9 955,00	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік

14	Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Ріпки", смт. Ріпки, Чернігівської області (5 черга)	2021	2023	10 465,80	10 456,33	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2023 рік
15	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Ю.Восточна" в м.Прилуки, Чернігівської області (2 черга)	2017	після 2026 року	3 337,00	3 233,54	техн. переоснащення	-	виконати після 2026 рік
16	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Яблунівка" в с.Яблунівка, Прилуцького району, Чернігівської області (1 черга)	2020	2022	6 510,77	6 309,00	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
17	Реконструкція ПС 35/6 кВ Ладан в смт. Ладан, Прилуцького району, Чернігівської області з метою підвищення енергоефективності роботи мереж	2017	після 2026 року	26 328,00	25 608,00	техн. переоснащення	-	виконати після 2026 року
18	Реконструкція ПЛ-110 кВ "Ніжинська-Томашівка"	2017	після 2026 року	25 620,00	24 948,23	реконструкція	-	виконати після 2026 року
19	Реконструкція ПЛ-110 кВ "Томашівка-Ічня"	2017	після 2026 року	19 216,00	18 686,50	реконструкція	-	виконати після 2026 року
20	Реконструкція ПЛ-35 кВ "Яблунівка-Сергіївка" Прилуцький р-н, Чернігівська область	2017	після 2026 року	1 481,00	1 246,33	реконструкція	-	виконати після 2026 року
21	Реконструкція ПЛ-35 кВ "Тиниця-Голінка" Бахмацький район, Чернігівська область	2017	після 2026 року	1 797,00	1 548,56	реконструкція	-	виконати після 2026 року
22	Реконструкція ПЛ-35 кВ "Остер-Савин"	2015	2025	17 568,50	17 171,00	реконструкція	амортизація	виконати 2025 рік
23	Будівництво трансформаторної ПС 110/20/10 кВ "Масани" в м.Чернігів, Чернігівської області	2018	2023	278 010,45	272 540,00	будівництво	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2023-2025 роки
24	Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Корюківка» в м. Корюківка Чернігівської області (3 черга)	2020	2022	14 342,64	13 347,40	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
25	Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Остер" в м. Остер Чернігівської області (4 черга)	2021	2022	4 251,87	3 987,00	техн. переоснащення	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
26	Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "Щорс" в м. Сновськ, Корюківського району, Чернігівської області (3 черга)	2021	2022	4 174,28	3 987,00	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
27	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Вороб'ївка" в с. Вороб'ївка, Н. Сіверського району, Чернігівської області (2 черга)	2021	2022	2 568,14	2 406,90	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
28	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Стольне" в с. Стольне, Корюківського району, Чернігівської області	2021	2022	3 251,41	3 118,51	техн. переоснащення	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
29	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Б. Гать" в с. Б. Гать, Н. Сіверського району, Чернігівської області (2 черга)	2021	2022	2 608,45	2 434,36	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
30	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Іванівка" в с. Іванівка, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	4 288,86	3 961,06	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
31	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "К. Слобода" в с. К. Слобода, Н. Сіверського району, Чернігівської області	2021	2022	1 820,15	1 700,07	техн. переоснащення	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
32	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Любеч" в с. Любеч, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	2 868,32	2 769,05	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік

33	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Сергіївка" в с. Сергіївка, Прилуцького району, Чернігівської області	2021	2022	1 513,25	1 463,71	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
34	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Крупичполе" в с. Крупичполе, Прилуцького району, Чернігівської області	2021	2022	2 300,09	2 218,36	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
35	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Білошапки" в с. Білошапки, Прилуцького району, Чернігівської області	2021	2022	1 517,27	1 467,80	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
36	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Пізнопали" в с. Пізнопали, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	2 223,94	2 051,36	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
37	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Григорівка" в с. Григорівка, Ніжинського району, Чернігівської області	2021	2022	2 293,85	2 217,09	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
38	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Держанівка" в с. Держанівка, Ніжинського району, Чернігівської області	2021	2022	2 024,00	1 881,70	техн. переоснащення	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
39	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Карховка" в с. Карховка, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	1 788,35	1 707,20	техн. переоснащення	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
40	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Кудлаївка" в с. Кудлаївка, Н-Сіверського району, Чернігівської області	2021	2022	3 309,65	3 243,83	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
41	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "М. Коцюбинськ" в с. М. Коцюбинськ, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	3 858,40	3 590,47	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
42	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Осняки" в с. Осняки, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	2 528,87	2 443,28	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
43	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Прохори" в с. Прохори, Ніжинського району, Чернігівської області	2021	2022	2 037,51	1 864,48	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
44	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Пакуль" в с. Пакуль, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	1 853,69	1 699,76	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
45	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Тростянець" в с. Тростянець, Ніжинського району, Чернігівської області	2021	2022	1 936,35	1 842,50	техн. переоснащення	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
46	Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "Коти" в м.Чернігів, Чернігівської області (2 черга)	2021	2022	3 894,39	3 553,11	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
47	Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "Мена-1" в м.Мена, Чернігівської області	2021	2022	3 675,83	3 415,96	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
48	Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "Седнів" в с. Седнів, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	1 889,92	1 782,88	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
49	Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Сєвєрна" в м. Борзна Чернігівської області	2021	2022	3 085,49	2 946,83	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік

50	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Архипівка" в с. Архипівка, Н. Сіверського району, Чернігівської област	2021	2022	3 096,12	2 898,90	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
51	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Болотниця" в с. Болотниця, Прилуцького району, Чернігівської області	2021	2022	2 670,89	2 450,62	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
52	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "В. Кошелівка" в с. Велика Кошелівка, Ніжинського району, Чернігівської області	2021	2022	2 326,95	2 232,45	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
53	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Вовчок" в с. Вовчок, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	2 285,36	2 224,16	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
54	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Гончарівськ" в с. Гончарівськ, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	2 938,29	2 779,22	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
55	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Данівка" в с. Данівка, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	3 526,44	3 442,32	техн. переоснащення	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
56	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Димерка" в с. Димерка, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	1 888,91	1 816,96	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
57	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Жадово" в с. Жадово, Н. Сіверського району, Чернігівської області	2021	2022	3 197,98	2 930,37	техн. переоснащення	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
58	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Жуківка" в смт. Куликівка, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	3 178,78	3 069,79	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
59	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Замглай" в с. Замглай, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	3 164,69	2 942,33	техн. переоснащення	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
60	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Макошино" в с. Макошино, Корюківського району, Чернігівської області	2021	2022	3 585,66	3 438,91	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
61	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Малинівка" в с. Малинівка, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	1 825,63	1 686,96	техн. переоснащення	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
62	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Мартинівка" в с. Мартинівка, Прилуцького району, Чернігівської області	2021	2022	2 468,56	2 357,26	техн. переоснащення	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
63	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Нехаївка" в с. Нехаївка, Н-Сіверського району, Чернігівської області (3 черга)	2021	2022	3 408,74	3 241,92	техн. переоснащення	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
64	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Орлівка" в с. Орлівка, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	3 242,76	3 098,03	техн. переоснащення	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
65	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Петруші" в с. Петруші, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	1 797,86	1 699,31	техн. переоснащення	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
66	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Печенюги" в с. Печенюги, Н-Сіверського району, Чернігівської області (3 черга)	2021	2022	3 528,07	3 261,50	техн. переоснащення	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік

67	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Посьолок", смт.Ріпки, Чернігівської області	2021	2022	1 489,16	1 361,85	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
68	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Прибинь" в с. Прибинь, Корюківського району, Чернігівської області	2021	2022	2 787,57	2 590,25	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
69	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Радичів" в с. Радичів, Н-Сіверського району, Чернігівської області	2021	2022	1 874,32	1 707,61	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
70	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Свердлівка" в с. Свердлівка, Н-Сіверського району, Чернігівської області	2021	2022	3 988,87	3 657,36	техн. переоснащення	прибуток (додаткові реінвестиції)	виконати 2022 рік
71	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Сядрино" в с. Сядрино, Корюківського району, Чернігівської області	2021	2022	3 751,81	3 495,00	техн. переоснащення	амортизація	виконати 2022 рік
72	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Шестовиця" в с. Шестовиця, Чернігівського району, Чернігівської області	2021	2022	1 898,01	1 743,30	техн. переоснащення	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
73	Будівництво двоколової КЛ-35 кВ "Ялівщина-Юність" в м. Чернігів	2021	2022	19 238,80	18 825,41	будівництво	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
74	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Безуглівка" в с. Безуглівка, Ніжинського району, Чернігівської області	2021	2022	10 262,57	10 047,76	реконструкція	плата за приєднання 3698,00 / амортизація 6349,76	виконати 2022 рік
75	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Ялівщина" в м. Чернігів, Чернігівської області	2021	2022	4 039,43	3 780,57	реконструкція	прибкток (обов'язкові реінвестиції)	виконати 2022 рік
Усього		—		**1 229 762,94**	**1 192 176,78**	—	—	—

Станом на початок прогнозного періоду в наявності налучуватиметься 71 проект з реконструкції та будівництва розподільчих мереж 0,4-20 кВ та 72 проекти з реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж 35-110 кВ.

З даного переліку більшість проектів включені до Плану розвитку 2022-2026 та плануються до реалізації в найближчі роки. При цьому 22 проекти не плануються до реалізації протягом 2022-2026 років.

Інформація щодо причин перенесення заходів на пізніші терміни наведена нижче.

Найменування об'єктів	**Початок виконання ПВР (рік, місяць)**	**Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення)**	**Причини перенесення виконання заходів на період після 2026 року**
Будівництво резервної ЛЕП 10 кВ від ТП-432 м.Чернігів до ПЛ 10 кВ «Анисів-Піски» Чернігівського району, Чернігівської області.	2017	нове будівництво	Передбачається актуалізація проекту або списання по причині неможливості реалізувати схемні рішення, передбачені проектом (перехід через р. Десна)
Реконструкція ПЛ 10 кВ ТП 22 РП 2 в м. Чернігів, Чернігівської області.	2018	реконструкція	Реалізація даних проектів не можлива через щільну забудову в місцях проходження ліній та відсутність домовленостей з їх власниками. Проекти потребують коригування або списання
Реконструкція КЛ 10 кВ «ТП-299-ТП-473» в м. Чернігів, Чернігівської області.	2018	реконструкція	
Реконструкція розподільчої підстанції РП-1 в м. Чернігові Чернігівської області	2017	реконструкція	Проект потребує актуалізації. Актуальність проекту буде визначатись після будівництва ПС «Юність» та розподілу навантаження центральної частини м. Чернігів.
Реконструкція ПС 110/10 кВ "Машево" в с. Машево, Семенівського району, Чернігівської області з метою	2017	реконструкція	

підвищення енергоефективності роботи мереж (1-2 черга)			Даними проектами передбачена реалізація пілотних проектів з ре конфігурації розподільчих мереж 10 кВ та переведення їх на клас напруги 20 кВ. Відповідно до вимог НКРЕКП щодо підходів формування Планів розвитку 2022-2026 років та інвестиційних програм 2022 року заходи з ре конфігурації не мають першочергової пріоритетності так як мають мінімальний вплив на показники SAIDI та потребують значних капіталовкладень. З метою можливості досягнення планових показників якості електричої енергії реалізацію даних заходів було перенесено на майбутнє.
Реконструкція ПС 110/10 кВ "Томашівка" в с. Томашівка Ічнянського району, Чернігівської області з метою підвищення енергоефективності роботи мереж (1-2 черга)	2017	реконструкція	
Реконструкція мереж 0,4-10 кВ від ПС "Машево" з метою підвищення енергоефективності електричних розподільних мереж в Семенівському районі Чернігівської області 1-2 черга	2017	реконструкція	
Реконструкція лінії електропередач від ПС "Машево" по підвищенню енергоефективності електричних розподільних мереж в Семенівському районі Чернігівської області (3 черга)	2018	реконструкція	
Реконструкція ПС 35/6 кВ Ладан в смт. Ладан, Прилуцького району, Чернігівської області з метою підвищення енергоефективності роботи мереж	2017	техн. переоснащення	
Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "Куликівка" в смт. Куликівка, Чернігівської області (2 черга)	2014	техн. переоснащення	Даними проектами передбачено заміну застарілих відділювачів та короткозамикачів 110 кВ на сучасні вакуумні вимикачі 110 кВ. Згідно зі статистикою пошкодження ВД,КЗ-110 в мережах АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» відбуваєть вкрай рідко, при цьому їх заміна потребує значного фінансування, що на даний час не є першочерговим. Згідно інформації за останні роки мережі 110 кВ мають найменший вплив на показни SAIDI, тому на даний час пріоритет надано оновленні розподільчих мереж та комутаційного обладнання 10-35 кВ. Масову заміну ВД, КЗ-110 на ПС 110 кВ Товариство планує реалізувати протягом 2027-2030 років після повного оновлення комутаційних апаратів 10-35 кВ.
Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Добрянка" в смт. Добрянка, Чернігівської області (2 черга)	2014	техн. переоснащення	
Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Козелець" в смт.Козелець Чернігівської області (2 черга)	2014	техн. переоснащення	
Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Корюківка" в м.Корюківка Чернігівської області (2 черга)	2014	техн. переоснащення	
Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "Коти" в м.Чернігів, Чернігівської області	2017	техн. переоснащення	Даними заходами передбачено заміну силових трансформаторів 110 кВ, які не є пріоритетними згідно вимог НКРЕКП та плануються до реалізації на період 2027-2030 років. Технічне переоснащення ПС «Куликівка» та «Березна» були перенесені згідно рекомендацій Держенергонагляду України через термін експлуатації силових трансформаторів менше 40 років (32 та 29 років відповідно)
Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Куликівка" в смт. Куликівка, Чернігівської області (3 черга)	2017	техн. переоснащення	
Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "НРЗ" в м. Ніжин, Чернігівської області (1-3 черга) (Т-1, Т-2)	2017	техн. переоснащення	
Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ "М. Комбінат" в м.Прилуки, Чернігівської області (2 черга)	2020	техн. переоснащення	
Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Березна" в смт. Березна, Менського р-ну, Чернігівської області (2 черга)	2018	техн. переоснащення	
Реконструкція ПЛ-110 кВ "Ніжинська-Томашівка"	2017	реконструкція	Реконструкція ПЛ 35-110 кВ на даний час не є пріоритетною та ме нає значного впливу на показники якості електричної енергії. При цьому реконструкція ПЛ 110 кВ несе значні фінансові витрати, які на даний час актуальніше направити на оновлення розподільчої мережі 10 кВ. Виконання даних заходів заплановано до 2030 року.
Реконструкція ПЛ-110 кВ "Томашівка-Ічня"	2017	реконструкція	
Реконструкція ПЛ-35 кВ "Яблунівка-Сергіївка" Прилуцький р-н, Чернігівська область	2017	реконструкція	
Реконструкція ПЛ-35 кВ "Тиниця-Голінка" Бахмацький район, Чернігівська область	2017	реконструкція	

21 ПЛАН ІНВЕСТИЦІЙ НА БУДІВНИЦТВО, РЕКОНСТРУКЦІЮ ТА ТЕХНІЧНЕ ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ

Загальний обсяг інвестицій в реконструкцію та будівництво електричних мереж розраховується на основі укрупнених показників вартості приєднання елементів електричних мереж у відповідності до СОУ-Н МЕВ 45.2-37471933-44:2015 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередачі напругою від 0,38 кВ до 150 кВ» станом на 01.04.2015 року та відкориговані за допомогою індексів цін на будівельно-монтажні роботи, індексів цін виробників промислової продукції та індексів споживчих цін до базового періоду (індекси інфляції), які доведені листом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 17.10.2018 № 7/15.3/10900-18. У якості такого періоду у даній роботі розглядається січень 2021 року, на який:

- індекс зміни вартості будівельних робіт складає $K_{бр} = 1{,}95$;
- індекс зміни вартості промислової продукції складає $K_{об} = 2{,}18$;
- індекс інфляції складає $K_{інф} = 1{,}413$.

При розрахунках джерел фінансування (табл. 21.1-21.2 стор. 196) враховувався щорічний індекс інфляції в розмірі 1,1 (+10%).

Результати розрахунку укрупнених показників вартостей спорудження та реконструкції елементів електричних мереж 0,4-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» зведені до таблиць 21.1-21.2.

Таблиця 21.1 – Загальний обсяг капіталовкладень в мережі 0,4-110 кВ

Тип мереж/ обладнання	Обсяг капіталовкладень по рокам, тис. грн. без ПДВ					Разом, тис. грн. без ПДВ
	2022	2023	2024	2025	2026	
ПС 35-110 кВ	175 029,02	204 475,31	219 024,10	228 042,37	225 061,80	1 047 934,60
ЛЕП 35-110 кВ	18 825,40	3 979,82	15 871,50	26 857,10	54 766,50	120 300,32
Мережі 0,4-10 кВ	219 571,07	321 182,51	347 646,18	385 260,49	423 653,95	1 697 314,20
Інші витрати (АСДТК, облік, зв'язок, ІТ, транспорт, обладнання)	234 998,62	179 561,08	197 576,81	217 970,49	240 461,24	1 070 568,24
Разом	**648 424,11**	**709 198,72**	**780 118,59**	**858 130,45**	**943 943,49**	**3 939 815,36**

Таблиця 21.2 – Джерела фінансування нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж 0,4-110

№ з/п	Статті джерел фінансування (тис. грн без ПДВ)	2022	2023	2024	2025	2026	Разом
1	**Власні кошти:**						
1.1	амортизаційні відрахування	285 593,31	315 270,54	348 140,89	384 375,38	424 313,52	1 757 693,64
1.2	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	164 856,90	181 342,59	199 476,85	219 424,53	241 366,99	1 006 467,86
1.3	прибуток (додаткові реінвестиції)	164 856,90	181 342,59	199 476,85	219 424,53	241 366,99	1 006 467,86
1.4	за перетоки реактивної е/е	29 419,00	31 243,00	33 024,00	34 906,00	36 896,00	165 488,00
1.5	плата за приєднання	3 698,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 698,00
1.6	інші (економія ТВЕ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього	**648 424,11**	**709 198,72**	**780 118,59**	**858 130,45**	**943 943,49**	**3 939 815,36**

Відповідно до вимог Протоколу наради НКРЕКП від 02.04.2021 № 48-п/2021 щодо підходів до формування Планів розвитку систем розподілу на 2022-2026 роки та інвестиційних програм на 2022 рік обсяг фінансування заміни силового обладнання (в тому числі комутаційного) при незадовільному технічному стані напругою 10 кВ та вище – не більше 30% від обсягу 1 розділу.

Загальна інформація щодо заміни силового обладнання наведена в таблиці 12.3

Таблиця 21.3 – Обсяги заміни застарілого силового обладнання відповідно до запланованих Планом розвитку обсягів.

№ п/п	Вид силового обладнання	2022рік		2023 рік		2024 рік		2025 рік		2026 рік	
		Кількість	Вартість заміни, тис. грн	Кількість	Вартість заміни, тис. грн	Кількість	Вартість заміни, тис. грн	Кількість	Вартість заміни, тис. грн	Кількість	Вартість заміни, тис. грн
1	Вимикачі 10 кВ на ПС 35-110 кВ	299	44 551	210	31290	10	1490		0	2	298
2	Вимикачі, ВД, КЗ, ПСН 35 кВ	6	7 470	23	28635	37	46065	21	26145	90	112050
3	Вимикачі, ВД, КЗ-110 кВ	2	5 580	4	11160	5	13950	3	8370	9	25110
4	Силові трансформатори 35/10 кВ , 2,5 МВА	1	2 921		0	1	2921		0	2	5842
5	Трансформатори власних потреб 100 кВА на ПС 35-110 кВ	2	112	12	669	2	111,5		0		0
6	Силові трансформатори 10/0,4 кВ 63 кВА	13	686	12	633,6	11	580,8	12	633,6	13	686,4
7	Силові трансформатори 10/0,4 кВ 100 кВА	70	4 013	63	3611,79	59	3382,47	63	3611,79	69	3955,77
8	Силові трансформатори	59	4 404	54	4031,1	50	3732,5	48	3583,2	58	4329,7

	10/0,4 кВ 160 кВА										
9	Силові трансформатори 10/0,4 кВ 250 кВА	12	1 187	10	989,1	10	989,1	12	1186,92	12	1186,92
10	Силові трансформатори 10/0,4 кВ 400 кВА	1	128	1	127,5	1	127,5	1	127,5	1	127,5
11	Вимикачі 10 кВ на РП 10 кВ	10	1 490	8	1192	25	3725	24	3576	48	7152
	Разом		**72 542**		**82 339**		**77 075**		**47 234**		**160 738**
	Обсяги 1 розділу		**409 727**		**529 638**		**582 542**		**640 160**		**703 482**
	Обсяги по заміні силового обладнання в 1 розділі, %		**18**		**16**		**13**		**7**		**23**

Примітка. В обсяги по заміні силового обладнання не враховуються роботи з реконструкції пристроїв РЗА, телемеханіки, будівельних конструкцій.

22 РЕКОНСТРУКЦІЯ ТА БУДІВНИЦТВО ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ 35-110 КВ

Для виконання намічених основних рішень щодо забезпечення надійних рівнів розподілу електричної енергії споживачам визначені основні обсяги робіт з розбудови та технічного переоснащення мереж на період 2022-2026 років з урахуванням вимог Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки.

При аналізі існуючого стану були визначені всі елементи мереж, які відпрацювали термін служби та підлягають реконструкції та технічному переоснащенні.

Що стосується елементів мережі 110-35 кВ (ПЛ, ПС), які підлягають технічному переоснащенні повністю або частково, кількість їх досить значна, що вимагатиме значних капіталовкладень при об'єктивній обмеженості фінансових можливостей.

В зв'язку з цим на першому етапі технічному переоснащенні підлягають елементи, які повністю відпрацювали свій ресурс, а переобладнання кожного елементу визначається з точки зору найбільшої ефективності капіталовкладень.

Для підвищення енергоефективності роботи електричних мереж та зменшення втрат в мережах в України розроблена концепція переведення мереж 6-10 кВ на більш високий клас напруги 20 кВ зі зміною конфігурації з метою забезпечення переходу до нової моделі ринку електричної енергії. Зважаючи на структуру споживання електроенергії в Україні, комплексний підхід до підвищення енергоефективності з впровадженням нового класу напруги дозволить досягнути мінімальних витрат електроенергії в мережах на рівні передових країн світу. У зв'язку зі значними обсягами капіталовкладень та незначного впливу даних заходів на показники якості розподілу електричної енергії, реалізація заходів з підвищення енергоефективності планується після 2026 року.

22.1 Будівництво та реконструкція ПС 35-110 кВ

Планом розвитку заплановані заходи по створенні додаткового центру живлення в районі з інтенсивним розвитком інфраструктури та дефіцитом потужностей.

Будівництво ПС 110/20/10 кВ «Масани»

Планом розвитку заплановані заходи по створенні додаткового центру живлення в районі з інтенсивним розвитком інфраструктури та дефіцитом потужностей.

В м. Чернігів найактивніше відбувається розбудова мікрорайону «Масани», де постійно йде спорудження нового житла та інфраструктури.

З метою подальшого розвитку інфраструктури району та забезпечення його надійним розподілом електричної енергії, виникла необхідність у створенні нового центру живлення за рахунок будівництва нової розподільчої підстанції 110 кВ. За підсумками переговорів АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» з місцевою владою було прийнято рішення щодо необхідності в найближчі роки будівництва даного об'єкту та виділення в постійне користування земельної ділянки на території мікрорайону «Масани» площею 0,33 га.

За результатами проведених досліджень та розрахунків при розробці в 2017 році Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2017-2027 роки передбачено будівництво даної підстанції (СПР Том 2 с. 15). При цьому були враховані вимоги щодо підвищення енергоефективності роботи електричних мереж та зменшення втрат в розподільчих мережах шляхом переходу на більш високий клас напруги 20

кВ. Передбачається будівництво двох трансформаторної підстанції 110 кВ для живлення розподільчої мережі напругою 10 та 20 кВ. Дане рішення дозволяє не тільки забезпечити живленням існуючі електричні мережі м. Чернігів, а також забезпечити розподіл електричної енергії при перспективній розбудові та будівництві нових електричних мереж на класі напруги 20 кВ.

Необхідність будівництва ПС «Масани» з класом напруги 20 кВ економічно обґрунтовано при виконанні в 2017 році роботи з техніко-економічного обґрунтування щодо визначення доцільності підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж шляхом їх реконфігурації з автоматизацією та переходом на ступінь напруги 20 кВ розподільчих електричних мереж напругою 10 кВ центральної та північної частини м. Чернігів.

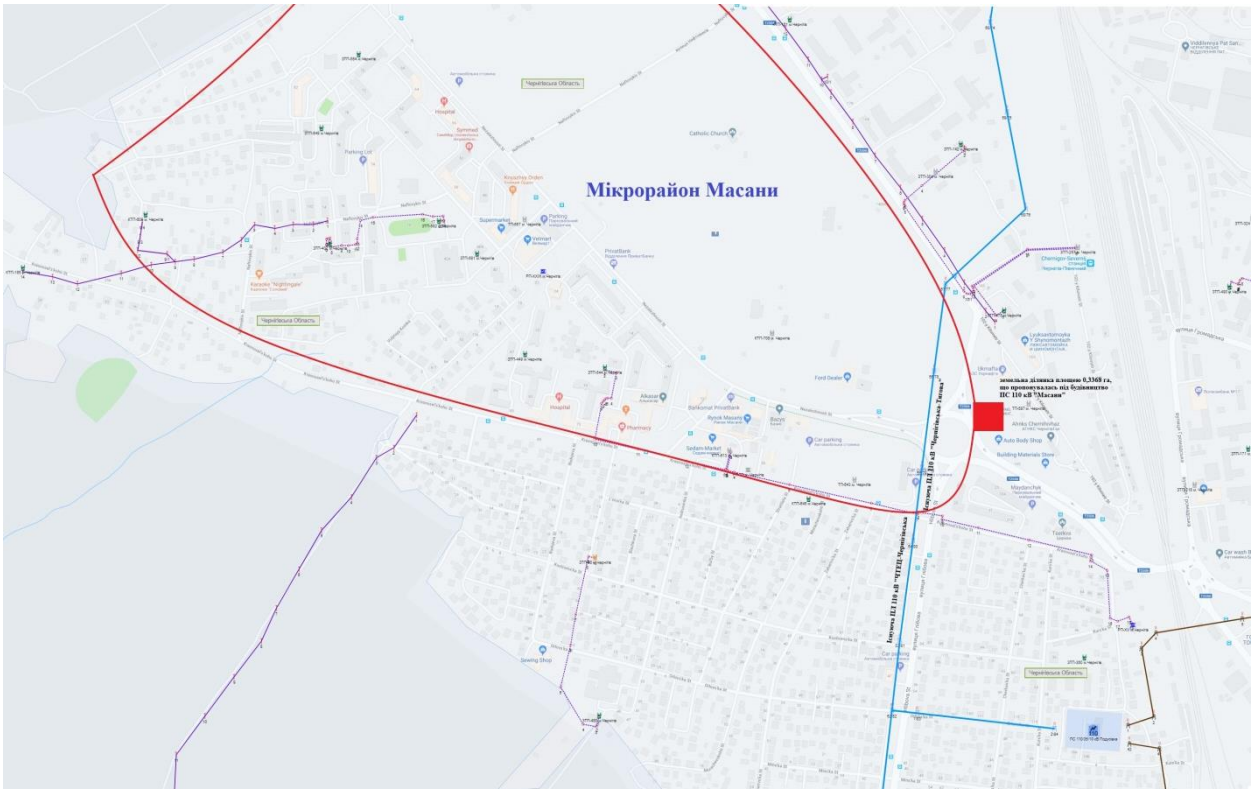


Рисунок 22.1 – Район м. Чернігів, що отримуватиме живлення від ПС «Масани»

В 2019 році було виготовлено проект на будівництво ПС 110/20/10 кВ «Масани» в м. Чернігів. Заплановано будівництво першої в області підстанції 110 кВ закритого типу. Сучасний центр живлення проектується у вигляді будівлі, що повністю виключає атмосферний вплив на обладнання, забезпечує екологічну безпеку, відсутність шумів та не спотворює загальний вигляд мікрорайону. При проектуванні передбачається застосування сучасного комутаційного обладнання з захистом та автоматикою, пристроїв контролю якості електричної енергії, повна автоматизація та контроль роботи силового обладнання з високошвидкісним каналом зв'язку, опалення приміщень за рахунок тепловідводу від силових трансформаторів, кондиціювання приміщень, улаштування водопостачання, охоронної та пожежної сигналізації. При проектуванні будівлі підстанції передбачатиметься будівництво приміщень для обслуговування елегазового обладнання, для обслуговуючого персоналу, загальнопідстанційний пункт керування, технічні приміщення та система аварійного оливо відведення.

Коригування проекту з будівництва ПС Масани заплановано на 2022 рік.

Будівництво ПС «Масани» необхідно для подальшого розвитку мікрорайону та передмістя. Також в даній частині міста є перспектива розвитку промислових об'єктів, що може

призвести до різкого збільшення споживання електричної енергії та необхідності додаткових центрів живлення.

Будівництво ПС 110/35/20 кВ «Мигалівка»

Центром живлення енергооб'єктів Ніжинського енерговузла (Ніжинський та частково Борзнянський і Носівський райони Чернігівської області), який включає в себе ПС 35 кВ «Городська», «Ч.Партизани», «Безуглівка», «Лосинівка», «Кукшин», «Вертіївка», «Прохори», «Комарівка», «Сидорівка» є ПС 330 кВ «Ніжинська», яка обслуговується Чернігівськими МЕМ НЕК «УКРЕНЕРГО».

Для створення можливості переведення розподільних електричних мереж Ніжинського енерговузла Чернігівської області на клас напруги 20 кВ, в рамках виконання протокольного рішення НКРЕКП від 18.07.2016 № 45/4-16, заплановані заходи з будівництва ПС 110/35/20 кВ «Мигалівка».

Будівництво ПС «Мигалівка» передбачено Схемою перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки.

Необхідність будівництва ПС «Мигалівка» з класом напруги 20 кВ економічно обґрунтовано при виконанні в 2018 році роботи з техніко-економічного обґрунтування щодо визначення доцільності підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж шляхом їх реконфігурації з автоматизацією та переходом на ступінь напруги 20 кВ розподільчих електричних мереж напругою 10 кВ Ніжинського району.

Будівництво даної підстанції необхідне для створення нового центру живлення, в зв'язку з тим, що ПС 330 кВ «Ніжинська» не дає можливості реалізувати державну програму по переведенню розподільних мереж регіону на клас напруги 20 кВ. Передбачається будівництво нової ПС з використанням системи комутаційних елегазових комірок типу PASS MO, 145 кВ, SCRI, ABB (або еквівалентних), з двійною системою шин, триполюсними вимикачами з пружинним приводом, триполюсними комбінованими роз'єднувачами-заземлювачем, елегазовими виводами зі сторони трансформатора, кабельними вводами 110 кВ, вбудованими модулями релейного захисту типу REF 630 (або еквівалентними), вбудованими трансформаторами струму 110 кВ, елегазовими трансформаторами напруги 110 кВ, елегазовими обмежувачами напруги 110 кВ та елегазовим виходом на силові трансформатори. Також передбачається улаштування розподільчих пристроїв 20 кВ закритого типу. Використання запропонованого обладнання дасть змогу розмістити ПС на невеликій земельній ділянці, що має важливе значення для будівництва електроустановок в зоні щільної міської забудови.

Також передбачається будівництво двоколової ПЛ 110 кВ Ніжинська-Мигалівка.

Після будівництва підстанції живлення ПС 35 кВ «Вертіївка», «В. Кошелівка», «Кукшин», «Безуглівка», «Прохори», «Сидорівка» та споживачів, що отримують живлення по мережам 10 кВ від ПС «Ніжинська», буде переведено на нову ПС. ПС «Мигалівка» забезпечить додатковим джерелом живлення населення м. Ніжин.

Будівництво ПС 35/10 кВ «Ст.Білоус»

Відповідно до даних комерційної дирекції спостерігаються значні втрати електричної енергії по ПЛ 10 кВ «М. Коцюбинське-Зайці» довжиною 16,9 км та «Київнка - Рад. Слобода» довжиною 12,7 км Чернігівського району. На даних ПЛ за рахунок великої довжини та значної кількості відгалужень часто відбуваються знеструмлення споживачів 7 населених пунктів, які є передмістям Чернігова та мають значний потенціал розвитку. Існуюча конфігурація розподільчої

мережі 10 кВ не в змозі в перспективі забезпечити надійний розподіл електричної енергії та нормативні втрати в мережі.

З метою зменшення довжини фідерів 10 кВ, покращення надійності розподілу електричної енергії та зниження втрат в мережах планується будівництво нової однотрансформаторної розвантажувальної ПС 35/10 кВ «Ст.Білоус» (1х4,0 МВА) в місці перетину ПЛ 10 кВ «М. Коцюбинськ-Зайці» з двоколовою ПЛ 35 кВ «ЧТЕЦ-Халявин» та розділення фідерів 10 кВ приєднань Рад. Слобода та Ст. Білоус. Заплановано будівництво ПС відкритого типу з ВРП-35 кВ та ЗРП-10 кВ з використанням вакуумних комутаційних апаратів. Будівництво планується виконати власними силами за рахунок існуючого обладнання.

Будівництво ПС «Ст. Білоус» передбачено Схемою перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки.

Будівництво ПС 35/10 кВ «Юність»

В м. Чернігів активно відбувається розбудова центральної частини міста де постійно йде спорудження нового житла та інфраструктури. З метою можливості подальшого розвитку інфраструктури центра міста та забезпечення його надійним розподілом електроенергії, виникла необхідність створення нового центру живлення шляхом будівництва розвантажувальної підстанції 35 кВ «Юність».

Поряд з вищезазначеним повідомляємо, що станом на 01.09.2021 АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНРГО» укладено два договори на приєднання електроустановок замовників технічними рішеннями яких передбачено будівництво ПС 35/10 кВ «Юність». Згідно договорів до електричних мереж приєднується «Торговий комплекс» з замовленою до приєднання потужністю 2300 кВт (500 – І категорія з надійності електропостачання, 1500 – ІІ, 300 – ІІІ) та соціально важливий об’єкт, що планується будуватись за програмою Президента України «Велике будівництво» - «Палац спорту» з замовленою до приєднання потужністю 2480 кВт (10 – І категорія з надійності електропостачання, 1870 – ІІ, 600 – ІІІ).

Також повідомляємо, що одним з найбільш проблемних «питань» електрозабезпечення м. Чернігова є те, що центральна частина міста заживлена від ПС 35/10 кВ «Ялівщина». Дана ПС побудована в 1963 році, потужність силових трансформаторів 2*16 МВА, максимальне навантаження згідно режимних замірів було зафіксовано більше 8МВт на Т-1 та більше 7,3 МВт на Т-2, потужність силових трансформаторів ТП-10/0,4 кВ, що живляться від ПС 35/10 кВ «Ялівщина», в рази перевищує номінальну потужність встановлених трансформаторів 35/10 кВ. Враховуючи вищезазначене, при виводі в ремонт чи аварійному пошкоджені одного з трансформаторів фактичне навантаження на трансформатор, що залишається в роботі, перевищує або наближається до номінальних значень. А якщо змоделювати ситуацію з довготривалим регламентним ремонтом одного з трансформаторів та одночасному аварійному пошкоджені іншого, то є ймовірність виникнення неприпустимих відключень споживачів першої категорії з надійності електропостачання (в тому числі лікарні «першої» та «другої хвиль» які приймають хворих на COVID-19).

Після завершення будівництва планується змінити схему живлення чистини фідерів 10 кВ (з потужністю силових трансформаторів приєднаних ТП-10/0,4 кВ більше 15 МВА) переключивши їх з ПС 35/10 «Ялівщина» на ПС 35/10 «Юність».

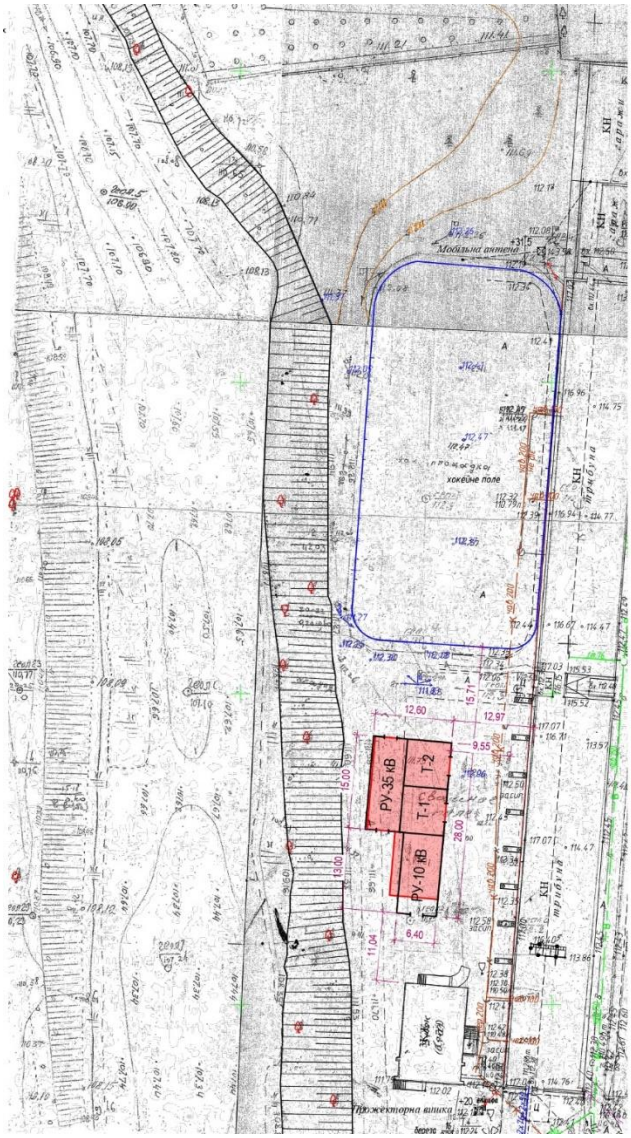
За підсумками переговорів АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» з органами місцевого вже надано в оренду земельну ділянку з кадастровим номером 7410100000:02:033:0076 та змінено відповідне цільове призначення – «Для розміщення, будівництва, експлуатації та обслуговування будівель і споруд об'єктів передачі електричної та теплової енергії. Для розміщення, будівництва,

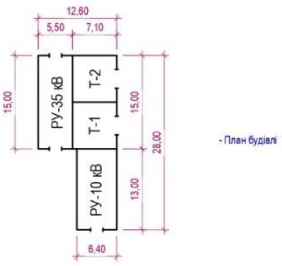
експлуатації та обслуговування будівель і споруд об’єктів передачі електричної та теплової енергії».

ПС «Юність» закритого типу двотрансформаторна (2х10,0 МВА) буде заживлена від існуючої ПС-35 кВ «Ялівщина» дволанцюговою кабельною лінією 35 кВ.

Передбачається будівництво ПС блочно-модульного типу з застосуванням функціональних модулів високої заводської готовності;

1. Розподільчий пристрій зі сторони високої напруги 35 кВ (ЗРП-35);
2. Розподільчий пристрій низької напруги 10 кВ (ЗРП-10);
3. Два окремі модулі під силові трансформатори 10 МВА.





При проектуванні передбачається застосування сучасного комутаційного обладнання з захистом та автоматикою, пристроїв контролю якості електричної енергії, повна автоматизація та контроль роботи силового обладнання з високошвидкісним каналом зв’язку, улаштування охоронної та пожежної сигналізації.

Остаточні технічні рішення будуть визначатись проектною документацією.

Будівництво ПС «Юність» передбачено Схемою перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки.

Реконструкція та технічне переоснащення

Реконструкція розподільчих підстанцій 35-110 кВ відбувається за рахунок комплексного підходу до виконання заходів. Першочергово виконується технічне переоснащення обладнання, що має максимальний вплив на показники якості постачання електричної енергії, відпрацювало свій експлуатаційний ресурс, має дефекти в роботі, не забезпечує надійності роботи мереж та призводить до завищених втрат.

Заплановано проведення технічного переоснащення ПС 35-110 кВ з заміною застарілих силових трансформаторів, що відпрацювали свій експлуатаційний ресурс, не мають можливості регулювання напруги під навантаженням та мають завищені втрати на сучасні силові трансформатори в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою. З метою підвищення надійності роботи електричних мереж, їх керування та захисту передбачається проведення ряду заходів з заміною застарілих комутаційних апаратів (ВД, КЗ, ПСН, масляні вимикачі) на сучасні комутаційні апарати в комплекті з захистом та автоматикою. Згідно з вимогами СОУ МЕВ 40.1-00100227-01:2016 "Побудова та експлуатація електричних мереж. Технічна політика. Частина 2" в електричних мережах з напругою 110 кВ застосовуються елегазові та вакуумні вимикачі. В мережах з напругою 10-35 кВ передбачаються вакуумні вимикачі. Монтаж та заміна вимикачів 10-110 кВ планується в комплексі з модернізацією пристроїв РЗА та ПА з використанням сучасного обладнання з можливістю автоматичного керування, телевимірювання та телесигналізації.

Реконструкція ПС 110/35/10 кВ «Бахмач-2» з монтажем Т-2 потужністю 16 МВА обумовлена необхідністю підвищення надійності роботи електричних мереж м. Бахмач. Однотрансформаторна ПС «Бахмач-2» являється єдиним джерелом електроенергії для міста Бахмач без урахування деяких ПЛ-10 кВ, що отримують живлення від абонентської ПС «Бахмач-тягова». З метою підвищення надійності роботи електричних мереж м. Бахмач при існуючих та перспективних навантаженнях, Планом розвитку передбачено монтаж додаткового обладнання на ПС «110/35/10 кВ «Бахмач-2».

Реконструкція ПС 35/10 кВ «Безуглівка» з монтажем Т-2 потужністю 1,6 МВА обумовлена необхідністю підвищення надійності роботи електричних мереж Ніжинського району та забезпечення електроживленням сільськогосподарського комплексу в с. Безуглівка.

Всі заходи передбачені Планом розвитку забезпечать більш високий рівень надійності розподілу електричної енергії та покращить показники якості електричної енергії, що постачається споживачам.

Загальна інформація по будівництву, реконструкції та технічному переоснащенні АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»:

2022 рік:

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Корюківка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х25, 1х16 МВА) введена в експлуатацію в 1966 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВМ-35 з ручним приводом ПРБА.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляних вимикачів марки ВМ-35 (3 шт.) приєднання В-35 Т-1, В-35 Т-2, СВ-35 та марки С-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Софіївка на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: В 2020 році ТОВ «СХІДЕНЕРГОПРОЕКТ» виконано робочий проект «Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Корюківка» в м. Корюківка Чернігівської області (3 черга)», шифр проекту СЕП-70-01/3903-2020.

Підстава для включення заходу: : «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки», технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № 126-20 видані АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» від 10.04.2020.

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ «Коти»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х40, 1х16 МВА) введена в експлуатацію в 1996 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМПЭ-10 з приводами ПЕ-11.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМПЭ-10 (8 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ «Мена-1»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х6,3 МВА) введена в експлуатацію в 1964 році.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з електромагнітним приводом прямої дії.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВВ-10 (8 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Остер»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х16 МВА) введена в експлуатацію в 1974 році.

Масляний вимикач марки 110 кВ МКП-110 з приводом ЗПМ-70000.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 110 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача 110 кВ марки МКП-110 (1 шт.) приєднання СВ-110 на сучасний вимикач 110 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 110 кВ;
– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Ріпки»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х16 МВА) введена в експлуатацію в 1980 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВК-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ

Обсяги робіт:

1. Монтаж сучасного КРПЗ-10 кВ, що передбачає заміну застарілих масляних вимикачів 10 кВ марки ВК-10 (20 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ «Седнів»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х6,3 МВА) введена в експлуатацію в 1975 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВК-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВК-10 (4 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Сєвєрна»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х16 МВА) введена в експлуатацію в 1988 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВК-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВК-10 (7 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ «Щорс»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х6,3 та 1х10 МВА) введена в експлуатацію в 1967 році.

Масляний вимикач 110 кВ марки ММО-110 з приводом ЗПМ-70000.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 110 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача 110 кВ марки ММО-110 (1 шт.) приєднання СВ-110 на сучасний вимикач 110 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 110 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Архипівка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1980 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-10 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-10 (7 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Б.Гать»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1966 році.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої дії.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВВ-10 (6 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Реконструкція ПС 35/10 кВ «Безуглівка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1983 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Монтаж силового трансформатора потужністю 1,6 МВА (Т-2).
2. Заміна масляного вимикача марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання СВ-35 на сучасній вакуумний вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.
3. Монтаж сучасного вимикача 35 кВ нового приєднання В-35 Т-2 в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та пристроями релейного захисту та автоматики.
4. Спорудження ІІ СШ-10 кВ з монтажем комірок з сучасними вакуумними вимикачами 10 кВ в кількості 4 шт. (В-10 Т-2, СВ-10, В-10 Л-10 (2 шт.)) з пристроями релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки», технічні умови нестандартного

приєднання до електричних мереж електроустановок № 105-20 видані АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» від 24.03.2020 року.

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Білошапки»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1983 році.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої дії.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВПМ-10 з пружинним приводами ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 10 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВВ-10 (2 шт.) та ВПМ-10 (1 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Болотниця»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1975 році.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої дії.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-10 з пружинним приводами ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 10 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВВ-10 (5 шт.) та ВМГ-10 (1 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «В.Кошелівка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1990 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВММ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВММ-10 (5 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Вовчок»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1991 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВК-10 з вбудованим електромагнітним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВК-10 (5 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Вороб'ївка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1967 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-133 з електромагнітним приводом ПП-10.

Масляний вимикач 10 кВ марки ВПМ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Вакуумний вимикач 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої дії.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 10 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-133 (4 шт.), ВПМ-10 (1шт.) та ВВВ-10 (1 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Гончарівськ»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х4,0 та 1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1963 році.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої дії.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВПМ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 10 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВВ-10 (2 шт.) та ВПМ-10 (2 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Григорівка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1988 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМ-10 з вбудованим пружинним приводом ППВ-10.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМ-10 (5 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Данівка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1986 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВПМ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВПМ-10 (8 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Держанівка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1992 році.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої дії.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВВ-10 (4 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Димерка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1973 році.

Масляний вимикач 10 кВ марки ВМГ-133 з електромагнітним приводом ПП-10.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої дії.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 10 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-133 (1 шт.) та ВВВ-10 (3 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Жадово»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х2,5 та 1х4,0 МВА) введена в експлуатацію в 1965 році.

Масляний вимикач 10 кВ марки ВМГ-10 з електромагнітним приводом ПЭ-11.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВПМ-10 та ВМПП-10 з вбудованим пружинним приводом.

Вакуумний вимикач 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої дії.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-10 (1 шт.), ВПМ-10 (2 шт.), ВМПП-10 (1 шт.), та ВВВ-10 (3 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Жуківка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1984 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВПМ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВПМ-10 (7 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Замглай»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 2003 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-10 з пружинним приводом ПП-67.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГП-10 з пружинним приводом ППО-10.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-10 (4 шт.) та ВМГП-10 (3 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Іванівка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х2,5 та 1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1974 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВПМ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Вакуумний вимикач 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої дії.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 10 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВПМ-10 (5 шт.) та ВВВ-10 (5 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «К.Слобода»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1967 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВПМ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Вакуумний вимикач 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої дії.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 10 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВПМ-10 (1 шт.) та ВВВ-10 (3 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Кархівка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,8 МВА) введена в експлуатацію в 1985 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВПМ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВПМ-10 (4 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Короп»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х4,0 та 1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1968 році.

Масляний вимикач 35 кВ марки ВМ-35 з ручним приводом ПРБА.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача марки ВМ-35 (1 шт.) приєднання В-35 Т-1 на сучасний вакуумний вимикач 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: В 2017 році ТОВ «ЕДС –ІНЖИНІРИНГ» виконано робочий проект «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/10 кВ «Короп» в смт. Короп, Чернігівської області (1-3 черга).

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Крупичполе»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1990 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВК-10 з вбудованим електромагнітним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВК-10 (5 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Кудлаївка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х1,6 та 1х1,0 МВА) введена в експлуатацію в 1975 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-10 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-10 (8 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Любеч»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5) введена в експлуатацію в 1963 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-10 з електромагнітним приводом ПЭ-11.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВМ-10 з вбудованим електромагнітним приводом.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої дії.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 10 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-10 (3 шт.), ВВМ-10 (2 шт.) та ВВВ-10 (2 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;

- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Макошино»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х4,0 МВА) введена в експлуатацію в 1979 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-10 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-10 (8 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Малинівка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1989 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВПМ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВПМ-10 (4 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Мартинівка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1970 році.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої дії.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВВ-10 (5 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «М.Коцюбинськ»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1971 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-10 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-10 (9 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Нехаївка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1968 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-10 з пружинним приводом ПП-67.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-133 з електромагнітним приводом ПП-10.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-10 (4 шт.) та ВМГ-133 (4 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Орлівка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1981 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВММ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВММ-10 (7 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Осняки»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х4,0 МВА) введена в експлуатацію в 1980 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-10 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-10 (6 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Пакуль»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5) введена в експлуатацію в 1962 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-10 з електромагнітним приводом ПЭ-11.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВМ-10 з вбудованим електромагнітним приводом.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої дії.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 10 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-10 (1 шт.), ВВМ-10 (2 шт.) та ВВВ-10 (1 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Петруші»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1982 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВПМ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВПМ-10 (4 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Печенюги»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1982 році.

Масляний вимикач 10 кВ марки ВМГ-10 з пружинним приводом ПП-67.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВПМ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-10 (7 шт.) та ВПМ-10 (1 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Позднопали»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,0 МВА) введена в експлуатацію в 1973 році.

Масляний вимикач 10 кВ марки ВМГ-10 з електромагнітним приводом ПЭ-11.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-133 з електромагнітним приводом ПП-10.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-10 (2 шт.), ВМГ-133 (3 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Посьолок»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х4,0) введена в експлуатацію в 1986 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВММ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування:. внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВММ-10 (3 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Прибинь»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х4,0) введена в експлуатацію в 1989 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВММ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої дії.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 10 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 15СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВВ-10 (1 шт.), ВММ-10 (5 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Прохори»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5) введена в експлуатацію в 1990 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВММ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування:. внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВММ-10 (4 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Радичів»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1987 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВПМ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВПМ-10 (4 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Свердлівка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1994 році.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з вбудованим електромагнітним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміну застарілого вимикача 10 кВ марки ВВВ-10 (9 шт.) на сучасний вакуумний вимикач в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Сергіївка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1967 році.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з вбудованим електромагнітним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміну застарілого вимикача 10 кВ марки ВВВ-10 (3 шт.) на сучасний вакуумний вимикач в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Стольне»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1983 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-10 з пружинним приводом ПП-67.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВПМ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-10 (4 шт.) та ВПМ-10 (3 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Сядрино»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1980 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМПП-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМПП-10 (8 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Тростянець»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1998 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВК-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВК-10 (4 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Шестовиця»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1994 році.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з вбудованим електромагнітним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміну застарілого вимикача 10 кВ марки ВВВ-10 (4 шт.) на сучасний вакуумний вимикач в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Яблунівка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х2,5 та 1х1,8) введена в експлуатацію в 1964 році.

Трансформатора Т-2 типу ТАМ-1800/35

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: потреба в заміні вказаного обладнання виникла в зв'язку з суттєвим погіршенням його експлуатаційних характеристик (невідповідність параметрів обладнання вимогам розділу 9 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання»), яке фіксувалось Товариством за результатами періодичних випробувань та вимірювань протягом останніх років. Необхідність заміни трансформатора Т-2 підтверджена висновком незалежної експертизи № 05.09.04-79.16 від 12.10.2016.

Обсяги робіт:

1. Заміну силового трансформатора Т-2 типу ТАМ-1800/35 (рік вводу 1964) на новий трансформатор типу ТМН-2500/35 з модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

2. Технічне переоснащення приєднання Т-2 з ремонтом будівельної частини силового трансформатора Т-2, розрядників 10-35 кВ на сучасні ОПН.

3. Заміна дефектного вимикача марки ВР-35 НС (1 шт.) приєднання В-35 Т-2 на сучасний вакуумний вимикач 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: В 2020 році ТОВ "Східенергопроект" виготовлено проектну документацію «Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Яблунівка» в с. Яблунівка, Прилуцького району, Чернігівської області» (1 черга) (шифр СЕП-68-01/3645-2020).

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Реконструкція ПС 35/10 кВ «Ялівщина»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х16 МВА) введена в експлуатацію в 1963 році.

Мета: покращення якості розподілу електроенергії за рахунок впровадження новітнього обладнання, а також підвищення надійності енергопостачання споживачів.

Обґрунтування: виконання заходів обумовлено приєднанням нової підстанції ПС-35 кВ «Юність»

Обсяги робіт:

1. Монтаж сучасних вакуумних вимикачів 35 кВ новоих приєднань (2 шт.) В-35 ЛВ-35 в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та пристроями релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: Необхідність за живлення новобудованої ПС.

Ефект від впровадження заходу:

- покращення надійності розподілу електричної енергії центральної частини м. Чернігів;
- створення додаткового центру живлення в м. Чернігів.

2023 рік:

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Бахмач-2»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х16 МВА) введена в експлуатацію в 1987 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВК-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВК-10 (10 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Березна»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х10 МВА) введена в експлуатацію в 1965 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВКЭ-10 з вбудованим електромагнітним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10,110 кВ.

Виконання заходів обумовлено приєднанням генерації СЕС за зверненням замовника.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВКЭ-10 (14 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки»., Технічні умови АТ "Чернігівобленерго" на приєднання фотогальванічної електростанції до електричних мереж для передачі потужності в мережу від 04.11.2019 р. №337-19 (в частині реконструкції ВРП-110 кВ).

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- приєднання ФЕС до електричних мереж;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ «Город»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х25 МВА) введена в експлуатацію в 1987 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВК-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВК-10 (28 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Ічня»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х10 та 1х25 МВА) введена в експлуатацію в 1989 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВК-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВК-10 (13 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ «М.Комбінат»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х25 МВА) введена в експлуатацію в 1980 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВКЕ-10 з вбудованим електромагнітним приводом.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМП-10 з пружинним приводами ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВКЕ-10 (17 шт.) та ВМП-10 (1шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Нерафа»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х16 МВА) введена в експлуатацію в 1987 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВК-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВК-10 (4 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;

– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ «НРЗ»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х6,3 МВА) введена в експлуатацію в 1976 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМП-10 з пружинним приводами ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМП-10 (6 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Плиски»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х16 МВА) введена в експлуатацію в 1968 році.

Відокремлювач 110 кВ (ВД-110 Крути)

Масляний вимикач 110 кВ марки ММО-110 з приводом ЗПМ-70000.

Масляний вимикач 110 кВ марки ВМТ-110 з приводом ППрк-1400.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 110 кВ

Обсяги робіт:

1. Заміна ОД-110 приєднання Л-110 Крути та масляних вимикачів 110 кВ марки ММО-110 (1 шт.) приєднання СВ-110, марки ВМТ-110 (1 шт.) приєднання В-110 Л-110 Сєвєрна на сучасні вимикачі 110 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 110 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Подусівка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х40 МВА) введена в експлуатацію в 1973 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМПЭ-10 з приводом ПЕ-11.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМПЭ-10 (4 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ «Придеснянська»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х40 МВА) введена в експлуатацію в 1970 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМПЭ-10 з приводом ПЕ-11.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМПЭ-10 (10 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Реконструкція ПС 110/35/10 кВ «Прилуки»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х40 МВА) введена в експлуатацію в 1963 році.

Вакуумні вимикачі марки ВВ/TEL-10 з електромагнітним приводом ПЭ.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Монтаж сучасного КРПЗ-10 кВ, що передбачає заміну застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВ/TEL-10 (29 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою та іншого обладнання.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Ріпки»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х16 МВА) введена в експлуатацію в 1980 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ

Обсяги робіт:

1. Заміна масляних вимикачів марки С-35 (5 шт.) приєднань В-35 Т-1, Т-2, СВ-35 та приєднань В-35 Л-35 Петруші, Осняки на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Сосниця»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х6,3 МВА) введена в експлуатацію в 1966 році.

Масляний вимикач 110 кВ марки МКП-110 з приводом ЗПМ-70000.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 110 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача 110 кВ марки МКП-110 (1 шт.) приєднання СВ-110 на сучасний вимикач 110 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.
2. Монтаж шафи постійного оперативного струму.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 110 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Анисів»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1986 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1).

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вимикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД/КЗ-35 Т-1 та заміна масляного вимикача марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання СВ-35 на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Борківка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х2,5 та 1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1972 році.

Мета: покращення якості розподілу електроенергії за рахунок впровадження новітнього обладнання, а також підвищення надійності енергопостачання споживачів.

Обґрунтування: вдосконалення схеми підсанції для можливості здійснення резервування.

Обсяги робіт:

1. Монтаж сучасного вакуумного вимикача 35 кВ нового приєднання СВ-35 в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та пристроями релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Гончарівськ»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х4,0 та 1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1963 році.

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Захисний апарат з плавкою вставкою ПСН-35 Т-2.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ПСН-35 - захисний апарат, вироблений в радянські роки, який сьогодні морально та фізично застарів. Плавкі вставки, які використовуються в ПСН-35, не відповідають сучасним вимогам швидкодії і селективності, так як в разі їх перегорання потрібен час на проведення заміни. Це не дозволяє повністю автоматизувати підстанцію і швидко відновлювати електропостачання відключених споживачів.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вмикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання В-35 Т-1 та запобіжника типу ПСН-35 Т-2 та на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.
2. Монтаж сучасного вимикача 35 кВ нового приєднання СВ-35 в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та пристроями релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Город»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х4,0 МВА) введена в експлуатацію в 1987 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВММ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВММ-10 (3 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Димерка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1973 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Патюти на сучаснй вакуумний вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Знам'янка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1975 році.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з вбудованим електромагнітним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ

Обсяги робіт:

1. Монтаж сучасного КРПЗ-10 кВ, що передбачає заміну застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВВ-10 (5 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Кархівка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,8) введена в експлуатацію в 1985 році.

Захисний апарат з плавкою вставкою ПСН-35 Т-1.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ПСН-35 - захисний апарат, вироблений в радянські роки, який сьогодні морально та фізично застарів. Плавкі вставки, які використовуються в ПСН-35, не відповідають сучасним вимогам швидкодії і селективності, так як в разі їх перегорання потрібен час на проведення заміни. Це не дозволяє повністю автоматизувати підстанцію і швидко відновлювати електропостачання відключених споживачів.

Обсяги робіт:

1. Заміна запобіжника типу ПСН-35 Т-1 на сучасний вакуумний вимикач 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

2. Монтаж сучасного вакуумного вимикача 35 кВ нового приєднання В-35 Л-35 Пакуль в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та пристроями релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;

– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Киселівка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1995 році.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з вбудованим електромагнітним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Монтаж сучасного КРПЗ-10 кВ, що передбачає заміну застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВВ-10 (5 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Красне»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1988 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМ-10 з вбудованим пружинним приводом ППВ-10.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМ-10 (5 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Лиски»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1969 році.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з вбудованим електромагнітним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Монтаж сучасного КРПЗ-10 кВ, що передбачає заміну застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВВ-10 (4 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Моровськ»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1984 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМП-10 з пружинним приводом ПП-67.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВ-10 з пружинним приводом.

Вакуумні вимикачі марки ВВ/TEL-10 з електромагнітним приводом ПЭ.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 10 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМП-10 (1 шт.). ВВ-10 (1 шт.) та ВВ/TEL-10 (3 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Олексинці»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1977 році.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з вбудованим електромагнітним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вмикача 10 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВВ-10 (6 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;

– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Олишівка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1967 році.

Захисний апарат з плавкою вставкою ПСН-35 Т-1 та ПСН-35 Т-2.

Масляний вимикач 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: ПСН-35 - захисний апарат, вироблений в радянські роки, який сьогодні морально та фізично застарів. Плавкі вставки, які використовуються в ПСН-35, не відповідають сучасним вимогам швидкодії і селективності, так як в разі їх перегорання потрібен час на проведення заміни. Це не дозволяє повністю автоматизувати підстанцію і швидко відновлювати електропостачання відключених споживачів.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вмикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна запобіжників типу ПСН-35 приєднання Т-1, Т-2 та масляного вимикача марки С-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Лихачів на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Осняки»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х4,0 МВА) введена в експлуатацію в 1980 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1).

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вимикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД/КЗ-35 Т-1 та заміна масляного вимикача марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання СВ-35 на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Патюти»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1974 році.

Захисний апарат з плавкою вставкою ПСН-35 Т-1.

Масляні вимикачі 35 кВ марки С-35 з пркужинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: ПСН-35 - захисний апарат, вироблений в радянські роки, який сьогодні морально та фізично застарів. Плавкі вставки, які використовуються в ПСН-35, не відповідають сучасним вимогам швидкодії і селективності, так як в разі їх перегорання потрібен час на проведення заміни. Це не дозволяє повністю автоматизувати підстанцію і швидко відновлювати електропостачання відключених споживачів.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вмикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна запобіжників типу ПСН-35 приєднання Т-1 та масляних вимикачів марки С-35 (3 шт.) приєднання В-35 Т-2, приєднань В-35 Л-35 Димерка, Чемер на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

2. Монтаж сучасного вакуумного вимикача 35 кВ нового приєднання СВ-35 в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та пристроями релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Победіт»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х6,3) введена в експлуатацію в 1987 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМП-10 з електромагнітним приводом ПЭ-11.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВМ-10 з вбудованим електромагнітним приводом.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВ/TEL-10 з електромагнітним приводом ПЭ.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 10 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Монтаж сучасного КРПЗ-10 кВ, що передбачає заміну застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМП-10 (1 шт.), ВВМ-10 (12 шт.) та ВВ/TEL-10 (2 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Портова»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х6,3 та 1х4,0) введена в експлуатацію в 1983 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-10 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Монтаж сучасного КРПЗ-10 кВ, що передбачає заміну застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-10 (14 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Сахутівка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6) введена в експлуатацію в 1991 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВММ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої дії.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 10 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12 та 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВВ-10 (4 шт.), ВММ-10 (1 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Чемер»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1969 році.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-10 з пружинним приводом ПП-67.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВМГ-133 з електромагнітним приводом ПП-10.

Масляні вимикачі 10 кВ марки ВПМ-10 з вбудованим пружинним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВМГ-10 (2 шт.), ВМГ-133 (1 шт.) та ВПМ-10 (1 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Яблунівка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х2,5 та 1х1,8) введена в експлуатацію в 1964 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1).

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Масляний вимикач 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої дії.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 10-35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділів 12, 15 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10, 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД/КЗ-35 Т-1 та заміна масляних вимикачів марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання СВ-35 та марки С-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Білошапки на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

2. Монтаж сучасного КРПЗ-10 кВ, що передбачає заміну застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВВ-10 (3 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2022 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10, 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

2024 рік

Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ «Виповзово»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х6,3 МВА) введена в експлуатацію в 1971 році.

Масляні вимикачі 110 кВ марки ММО-110 з приводом ЗПМ-70000.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 110 кВ.

Обсяги робіт:

Заміна масляного вимикача 110 кВ марки ВМТ-110 (1 шт.) приєднання В-110 Л-110 Жукин на сучасний вимикач 110 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 110 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Городня»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х10 МВА) введена в експлуатацію в 1973 році.

Масляний вимикач 110 кВ марки ВМТ-110 з приводом ППРК-1400.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 110 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача 110 кВ марки ВМТ-110 (1 шт.) приєднання СВ-110 на сучасний вимикач 110 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 110 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Козелець»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х16 МВА) введена в експлуатацію в 1986 році.

Масляні вимикачі 110 кВ марки ММО-110 з приводом ЗПМ-70000.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 110 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача 110 кВ марки ММО-110 (1 шт.) приєднання СВ-110 на сучасний вимикач 110 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 110 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ «М.Комбінат»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х25 МВА) введена в експлуатацію в 1980 році.

Масляний вимикач марки 110 кВ МКП-110 з приводом ЗПМ-70000.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 110 кВ.

Обсяги робіт:

2. Заміна масляного вимикача 110 кВ марки МКП-110 (1 шт.) приєднання СВ-110 на сучасний вимикач 110 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 110 кВ;
– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Ольшана»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1979 році.

Масляний вимикач 110 кВ марки ВМТ-110 з приводом ППРК-1400.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 110 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача 110 кВ марки ВМТ-110 (1 шт.) приєднання СВ-110 на сучасний вимикач 110 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 110 кВ;
– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Семенівка-2»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х16) введена в експлуатацію в 1981 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляних вимикачів марки С-35 (3 шт.) приєднань В-35 Т-1 та В-35 Л-35 Жадово, Семенівка-1 на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Б.Гать»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1966 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача марки ВТ-35 (2 шт.) приєднання В-35 Л-35 Печенюги, Холми на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Журавка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5) введена в експлуатацію в 1974 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1, Т-2).

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона

експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД,КЗ-35 Т-1, Т-2 та масляного вимикача марки ВТ-35 приєднання СВ-35 на сучасний вакуумний вимикач 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Іваниця»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х2,5 та 1х1,8) введена в експлуатацію в 1964 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1).

Захисний апарат з плавкою вставкою ПСН-35 Т-2.

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Масляний вимикач 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: потреба в заміні силових трансформаторів виникла в зв'язку з суттєвим погіршенням його експлуатаційних характеристик (невідповідність параметрів обладнання вимогам розділу 9 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання»), яке фіксувалось Товариством за результатами періодичних випробувань та вимірювань протягом останніх років.

ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

ПСН-35 - захисний апарат, вироблений в радянські роки, який сьогодні морально та фізично застарів. Плавкі вставки, які використовуються в ПСН-35, не відповідають сучасним вимогам швидкодії і селективності, так як в разі їх перегорання потрібен час на проведення

заміни. Це не дозволяє повністю автоматизувати підстанцію і швидко відновлювати електропостачання відключених споживачів.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміну силового трансформатора Т-2 типу ТАМ-1800/35 рік вводу 1964 на новий трансформатор типу ТМН-2500/35 з модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

2. Технічне переоснащення приєднання Т-2 з ремонтом будівельної частини силового трансформатора Т-2, розрядників 10-35 кВ на сучасні ОПН.

3. Заміна ВД,КЗ-35 Т-1, запобіжника типу ПСН-35 Т-2 та масляних вимикачів марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання СВ-35, марки С-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Парафіївка на сучасний вакуумний вимикач 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «К.Слобода»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6) введена в експлуатацію в 1967 році.

Захисний апарат з плавкою вставкою ПСН-35 Т-1.

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ПСН-35 - захисний апарат, вироблений в радянські роки, який сьогодні морально та фізично застарів. Плавкі вставки, які використовуються в ПСН-35, не відповідають сучасним вимогам швидкодії і селективності, так як в разі їх перегорання потрібен час на проведення заміни. Це не дозволяє повністю автоматизувати підстанцію і швидко відновлювати електропостачання відключених споживачів.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна запобіжника типу ПСН-35 Т-1 та масляного вимикачя марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Хильчичі на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Кобижча»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1969 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1, Т-2).

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67К.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД,КЗ-35 Т-1, Т-2 та масляного вимикача марки ВТ-35(1 шт.) приєднання СВ-35 на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;

– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Кудлаївка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х1,6 та 1х1,0 МВА) введена в експлуатацію в 1975 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1, Т-2).

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД,КЗ-35 Т-1, Т-2 на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Лиски»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1969 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-61К.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача марки ВТ-35 (3 шт) приєднання В-35 Т-1 та приєднання В-35 Л-35 Мільки, Срібне-Івниця на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «М.Дівиця»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1972 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1, Т-2).

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Масляний вимикач 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД,КЗ-35 Т-1, Т-2 та масляних вимикачів марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Промислова-4, марки С-35 (1 шт) приєднання В-35 Л-35 Галиця відг. Малодівицьке ХПП на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Мохнатин»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х1,6 та 1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1983 році.

Масляний вимикач СВ-35 марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування:

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вимикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача приєднання СВ-35 на сучасний вакуумний вимикач 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Н.Биків»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1983 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1, Т-2).

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД,КЗ-35 Т-1, Т-2 та масляного вимикача марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання СВ-35 на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

2. Монтаж сучасного вакуумного вимикача 35 кВ нового приєднання В-35 Л-35 (1 шт.) в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та пристроями релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Парафіївка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6) введена в експлуатацію в 1971 році.

Захисний апарат з плавкою вставкою ПСН-35 Т-1, Т-2.

Масляні вимикачі 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з вбудованим електромагнітним приводом.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ПСН-35 - захисний апарат, вироблений в радянські роки, який сьогодні морально та фізично застарів. Плавкі вставки, які використовуються в ПСН-35, не відповідають сучасним вимогам швидкодії і селективності, так як в разі їх перегорання потрібен час на проведення заміни. Це не дозволяє повністю автоматизувати підстанцію і швидко відновлювати електропостачання відключених споживачів.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна запобіжника типу ПСН-35 Т-1, Т-2 та масляних вимикачів марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання СВ-35, марки С-35 (3 шт.) приєднання В-35 Л-35 Мартинівка, Крупичполе, Іваниця на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

2. Монтаж сучасного КРПЗ-10 кВ, що передбачає заміну застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВВ-10 (10 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Ядути»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6) введена в експлуатацію в 1969 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1..Заміна масляних вимикачів марки ВТ-35 (2 шт.) приєднання В-35 Л-35 Макошино, Сєвєрна на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

2..Монтаж сучасного вакуумного вимикача 35 кВ нового приєднання СВ-35 в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та пристроями релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

2025 рік:

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Куликівка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х16 МВА) введена в експлуатацію в 1967 році.

Масляні вимикачі 110 кВ марки ВМТ-110 з приводом ППРК-1400.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 110 кВ.

Обсяги робіт:

3. Заміна масляного вимикача 110 кВ марки ВМТ-110 (1 шт.) приєднання СВ-110 на сучасний вимикач 110 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2024 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 110 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ «Оболоння»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х10 МВА) введена в експлуатацію в 1983 році.

Масляні вимикачі марки 110 кВ МКП-110 з приводом ЗПМ-70000.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 110 кВ.

Обсяги робіт:

Заміна масляного вимикача 110 кВ марки МКП-110 (2 шт.) приєднання СВ-110 та В-110 Л-110 Сосниця на сучасний вимикач 110 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2024 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 110 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Ріпки»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х16 МВА) введена в експлуатацію в 1980 році.

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача марки С-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Замглай на сучасний вакуумний вимикач 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2024 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Архипівка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6) введена в експлуатацію в 1980 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1, Т-2).

Масляний вимикач 35 кВ марки С-35М з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД,КЗ-35 Т-1, Т-2 та масляного вимикача марки С-35 (1 шт.) приєднання СВ-35 на сучасний вакуумний вимикач 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

2. Заміна роз'єднувачів лінійних приєднань в кількості 2 шт.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2024 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Білошапки»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6) введена в експлуатацію в 1983 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1).

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД,КЗ-35 Т-1 на сучасний вакуумний вимикач 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2024 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Болотниця»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1975 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1).

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Масляний вимикач 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вимикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД/КЗ-35 Т-1, заміна масляного вимикача марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Тростянець та марки С-35 (1 шт.) приєднання СВ-35 на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2024 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Високе»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6) введена в експлуатацію в 1970 році.

Захисний апарат з плавкою вставкою ПСН-35 Т-1, Т-2.

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ПСН-35 - захисний апарат, вироблений в радянські роки, який сьогодні морально та фізично застарів. Плавкі вставки, які використовуються в ПСН-35, не відповідають сучасним вимогам швидкодії і селективності, так як в разі їх перегорання потрібен час на проведення заміни. Це не дозволяє повністю автоматизувати підстанцію і швидко відновлювати електропостачання відключених споживачів.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна запобіжника типу ПСН-35 Т-1, Т-2 та масляного вимикача марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Головеньки на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2024 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/6 кВ «Ладан»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х6,3 МВА) введена в експлуатацію в 1967 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляних вимикачів марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання СВ-35 та В-35 Л-35 Леляки-А, Прилуки-А, Прилуки-Б, Леляки-Б на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2024 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Стольне»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1983 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1, Т-2).

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД/КЗ-35 Т-1, Т-2 та масляного вимикача ВТ-35 (1 шт.) приєднання СВ-35 на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2024 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Феськівка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5) введена в експлуатацію в 1976 році.

Масляний вимикач СВ-35 марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: Внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вимикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілого комутаційногоапарату 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача марки ВТ-35 (1 шт) приєднання СВ-35 на сучасний вакуумний вимикач 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2024 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

2026 рік:

Реконструкція ПС 110/35/10 кВ «Бахмач-2»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х16 МВА) введена в експлуатацію в 1987 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

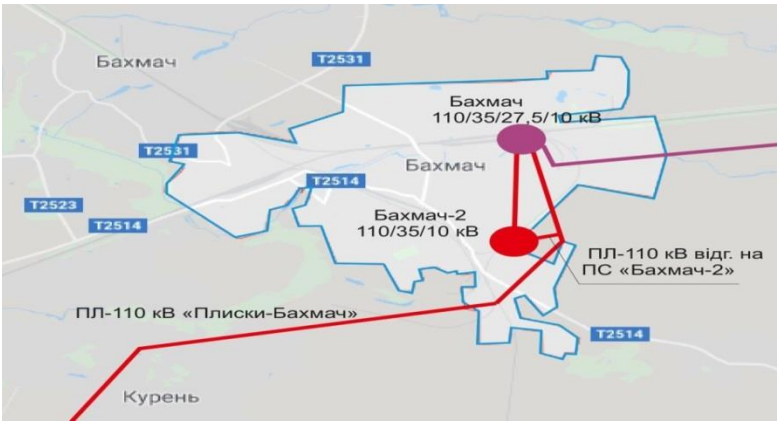
Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Реконструкція обумовлена необхідністю підвищення надійності роботи електричних мереж м. Бахмач.

На даний час ПС 110/35/10 «Бахмач-2» є однотрансформаторною підстанцією, живлення якої здійснюється по ПЛ 110 кВ «Бахмач-Бахмач-2». При відключенні трансформатору Т-1 на ПС «Бахмач-2» спрацьовує АВР-35 на В-35 «Бахмач» на ПС «Бахмач-2» і, таким чином, заживлюються підстанції мережі 35 кВ, які живляться від ПС «Бахмач-2». Але при цьому знеструмленими залишаються споживачі мережі 10 кВ, серед яких є споживач 1 категорії. При відключені ПЛ 110 кВ «Бахмач-Бахмач-2», АВР 35 кВ не працює і знеструмленими залишаються ПС «Бахмач-2» та 8 ПС 35 кВ.

Побудова ще однієї живлячої ПЛ 110 кВ та встановлення другого трансформатора потужністю 16 МВА дає можливість секціонувати СШ 10 кВ на ПС «Бахмач-2» із встановленням АВР-10, та дозволить встановити АВР-35. Це дасть змогу уникнути знеструмлення споживачів мережі 35-10 кВ при аварійних відключеннях ПЛ 110 кВ «Бахмач-Бахмач-2», або трансформатора на ПС «Бахмач-2». Потужність силового трансформатора Т-2 визначалась згідно максимального існуючого навантаження за останні роки, а саме 11,1 МВА в 2016 році.



Виконання реконструкції ПС «Бахмач-2» заплановано після будівництва ПЛ-110 кВ «Відгалуження на ПС Бахмач-2» (стор. 344). Реалізація даного заходу значно покращить якість розподілу електроенергії м. Бахмач та дасть можливість перевести існуючих споживачів, що живляться по мережі 10 кВ від абонентської ПС Бахмач.

Обсяги робіт:

1. Монтаж силового трансформатора Т-2 потужністю 16 МВА.

2. Монтаж сучасних вимикачів 110 кВ приєднання В-110 Т-2 та СВ-110 в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та пристроями релейного захисту та автоматики.

3..Монтаж лінійного роз'єднувача 110 кВ лінійного приєднання 110 кВ.

4..Заміна масляних вимикачів марки С-35 (6 шт.) приєднань СВ-35, В-35 Т-1 та В-35 Л-35 Красне, Тиниця, Григорівка, Курінь та марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Бахмач на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

5..Монтаж сучасного вакуумниго вимикача приєднання В-35 Т-2 в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та пристроями релейного захисту та автоматики.

6..Монтаж сучасного вакуумниго вимикача приєднання В-10 Т-2 в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та пристроями релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 10, 35, 110 кВ;
- створення додаткових потужностей для м. Бахмач;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Бобровиця»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х16 та 1х10 МВА) введена в експлуатацію в 1964 році.

Масляний вимикач 110 кВ марки ВМТ-110 з приводом ППРК-1400.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 110 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача 110 кВ марки ВМТ-110 (1 шт.) приєднання СВ-110 на сучасний вимикач 110 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 110 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Ічня»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х10 та 1х25 МВА) введена в експлуатацію в 1989 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вимикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляних вимикачів марки С-35 (6 шт.) приєднання В-35 Т-1 та Т-2, СВ-35, В-35 Л-35 Дружба, Монастирище, Крупичполе на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Козелець»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х16) введена в експлуатацію в 1986 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

Заміна масляних вимикачів марки С-35 (5 шт.) приєднання СВ-35 та приєднань В-35 Л-35 Льонзавод, Пушкарі, Савин, Данівка на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Корюківка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х25 та 1х16) введена в експлуатацію в 1966 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВМ-35 з ручним приводом ПРБА.

Масляні вимикачі 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1..Заміна масляних вимикачів марки ВМ-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 ЗСМ-А, марки С-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Сядрино та марки ВТ-35 (3 шт.) приєднання В-35 Л-35 Прибинь, ЗСМ-Б, Сахутівка на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Мена-2»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х10 та 1х16 МВА) введена в експлуатацію в 1979 році.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 110 кВ.

Обсяги робіт:

1. Монтаж пристроїв компенсації реактивної потужності згідно розробленого в 2017 році ТЕО (стор. 117).

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 110 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Н.Сіверська»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х10 МВА) введена в експлуатацію в 1966 році.

Масляний вимикач 110 кВ марки ВМТ-110 з приводом ППРК-1400.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 110 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача 110 кВ марки ВМТ-110 (1 шт.) приєднання СВ-110 на сучасний вимикач 110 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

2. Монтаж шафи постійного оперативного струму.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 110 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ «Прилуки»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х40 МВА) введена в експлуатацію в 1963 році.

Масляний вимикач 110 кВ марки ММО-110 з приводом ЗПМ-70000.

Масляний вимикач 110 кВ марки У-110 з електромагнітним приводом ШПЭ-46.

Масляний вимикач марки 110 кВ МКП-110 з приводом ЗПМ-70000.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 110 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача 110 кВ марки ММО-110 (2 шт.) приєднання ОВ-110, В-110 Л-110 М.Комбінат, марки У-110 (3 шт.) приєднання В-110 Т-1 та Т-2, В-110 Л-110 Пирятин, марки МКП-110 (1 шт.) приєднання В-110 Л-110 Ніжинська на сучасні вимикачі 110 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

2. Заміна трансформаторів напруги ТН-110 1 СШ та 2 СШ 110 кВ на сучасне обладнання.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 110 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання

Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ «Сєвєрна»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х16) введена в експлуатацію в 1988 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляних вимикачів марки С-35 (4 шт.) приєднання В-35 Т-1 та приєднань В-35 Л-35 Борзна, Ядути, Високе на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 110/10 кВ «Томашівка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х6,3 МВА) введена в експлуатацію в 1990 році.

Масляний вимикач 110 кВ марки ВМТ-110 з приводом ППРК-1400.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 110 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача 110 кВ марки ВМТ-110 (1 шт.) приєднання СВ-110 на сучасний вимикач 110 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 110 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Борківка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х2,5 та 1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1972 році.

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вимикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляних вимикачів марки ВТ-35 (2 шт.) приєднання В-35 Л-35 Стольне. Феськівка на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Веприк»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х1,8 та 1х2,5) введена в експлуатацію в 1968 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: потреба в заміні силових трансформаторів виникла в зв'язку з суттєвим погіршенням його експлуатаційних характеристик (невідповідність параметрів обладнання вимогам розділу 9 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання»), яке фіксувалось Товариством за результатами періодичних випробувань та вимірювань протягом останніх років.

Внаслідок тривалого часу експлуатації спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

2. Заміна масляних вимикачів марки ВТ-35 приєднання В-35 Л-35 Макіївка на сучасний вакуумний вимикач 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

3.Монтаж на приєднання СВ-35 та В-35 Л-35 Бобровиця сучасних вакуумних вимикачів 35 кВ (2 шт.) в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Вересоч»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х2,5 та 1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1968 році.

Захисний апарат з плавкою вставкою ПСН-35 Т-1 та ПСН-35 Т-2.

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: ПСН-35 - захисний апарат, вироблений в радянські роки, який сьогодні морально та фізично застарів. Плавкі вставки, які використовуються в ПСН-35, не відповідають сучасним вимогам швидкодії і селективності, так як в разі їх перегорання потрібен час на проведення заміни. Це не дозволяє повністю автоматизувати підстанцію і швидко відновлювати електропостачання відключених споживачів.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вмикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

2. Заміна запобіжників типу ПСН-35 приєднання Т-1, Т-2 та масляного вимикача марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Вертіївка на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;

– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Вертіївка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5) введена в експлуатацію в 1976 році.

Вакуумні вимикачі 10 кВ марки ВВВ-10 з окремим електромагнітним приводом прямої

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: потреба в заміні вказаного обладнання виникла в зв'язку з суттєвим погіршенням його експлуатаційних характеристик (невідповідність параметрів обладнання вимогам розділу 9 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання»), яке фіксувалось Товариством за результатами періодичних випробувань та вимірювань протягом останніх років.

Внаслідок перевищення комутаційного ресурсу вакуумних вимикачів 10 кВ комутаційне обладнання фізично та морально застаріло.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 15 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 10 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміну силового трансформатора Т-1 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1976 на новий трансформатор типу ТМН-2500/35 з модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

2. Заміну силового трансформатора Т-2 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1976 на новий трансформатор типу ТМН-2500/35 з модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

3. Технічне переоснащення приєднання Т-1 та Т-2 з ремонтом будівельної частини силового трансформатора Т-1 та Т-2, розрядників 10-35 кВ на сучасні ОПН.

4. Заміна ВД,КЗ-35 Т-1 та Т-2 на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами

5. Заміна застарілих вимикачів 10 кВ марки ВВВ-10 (2 шт.) на сучасні вакуумні вимикачі в комплекті з мікропроцесорним захистом та автоматикою.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану комутаційного обладнання 10, 35 кВ;
– зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Головеньки»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1970 році.

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вимикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляних вимикачів марки ВТ-35 (2 шт.) приєднань В-35 Л-35 Високе, Нехаївка на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Жуківка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1984 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1, Т-2).

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вимикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД/КЗ-35 Т-1, Т-2 та заміна масляного вимикача марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання СВ-35 на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Іванівка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х2,5 та 1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1974 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1, Т-2).

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Масляний вимикач 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД/КЗ-35 Т-1, Т-2 та заміна масляних вимикачів марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання СВ-35, марки С-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Шестовиця на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Коломийцівка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1984 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1, Т-2).

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД/КЗ-35 Т-1, Т-2 та заміна масляного вимикача марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання СВ-35 на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Короп»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (1х4,0 та 1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1968 році.

Масляний вимикач 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Оболонь на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Лихачів»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6) введена в експлуатацію в 1969 році.

Захисний апарат з плавкою вставкою ПСН-35 Т-1.

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ПСН-35 - захисний апарат, вироблений в радянські роки, який сьогодні морально та фізично застарів. Плавкі вставки, які використовуються в ПСН-35, не відповідають сучасним вимогам швидкодії і селективності, так як в разі їх перегорання потрібен час на проведення заміни. Це не дозволяє повністю автоматизувати підстанцію і швидко відновлювати електропостачання відключених споживачів.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна запобіжника типу ПСН-35 Т-1 та масляного вимикачя марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Держанівка на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Мартинівка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1970 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1).

Масляний вимикач 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67К.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД,КЗ-35 Т-1 та масляного вимикача марки С-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Парафіївка на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «М.Коцюбинськ»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1971 році.

Захисний апарат з плавкою вставкою ПСН-35 Т-1 та ПСН-35 Т-2.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВМ-35 з ручним приводом ПРБА.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ПСН-35 - захисний апарат, вироблений в радянські роки, який сьогодні морально та фізично застарів. Плавкі вставки, які використовуються в ПСН-35, не відповідають сучасним вимогам швидкодії і селективності, так як в разі їх перегорання потрібен час на проведення заміни. Це не дозволяє повністю автоматизувати підстанцію і швидко відновлювати електропостачання відключених споживачів.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вмикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

3. Заміна запобіжників типу ПСН-35 приєднання Т-1, Т-2 та масляноих вимикачів марки ВМ-35 (2 шт.) приєднання В-35 Л-35 ЧТЕЦ, Гончарівськ на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Мньов»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1978 році.

Захисний апарат з плавкою вставкою ПСН-35 Т-1 та ПСН-35 Т-2.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ПСН-35 - захисний апарат, вироблений в радянські роки, який сьогодні морально та фізично застарів. Плавкі вставки, які використовуються в ПСН-35, не відповідають сучасним вимогам швидкодії і селективності, так як в разі їх перегорання потрібен час на проведення заміни. Це не дозволяє повністю автоматизувати підстанцію і швидко відновлювати електропостачання відключених споживачів.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вмикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

4. Заміна запобіжників типу ПСН-35 приєднання Т-1, Т-2 та масляного вимикача ВТ-35 приєднання В-35 Л-35 Нерафа на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Морівськ»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1984 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1).

Масляні вимикачі 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вмикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД/КЗ-35 Т-1 та масляного вимикача марки С-35 (1 шт.) приєднання СВ-35 на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Мрин»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5) введена в експлуатацію в 1970 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вимикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляних вимикачів марки ВТ-35 (2 шт.) приєднань СВ-35 та В-35 Л-35 Лихачів на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Нехаївка»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1968 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Масляні вимикачі 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляних вимикачів марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Атюша та марки С-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Головеньки на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

2. Монтаж на приєднання СВ-35 сучасного вакуумного вимикача 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Олексинці»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6 МВА) введена в експлуатацію в 1977 році.

Захисний апарат з плавкою вставкою ПСН-35 Т-1 та ПСН-35 Т-2.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії розподільчих мереж 10 кВ.

Обґрунтування: ПСН-35 - захисний апарат, вироблений в радянські роки, який сьогодні морально та фізично застарів. Плавкі вставки, які використовуються в ПСН-35, не відповідають сучасним вимогам швидкодії і селективності, так як в разі їх перегорання потрібен час на проведення заміни. Це не дозволяє повністю автоматизувати підстанцію і швидко відновлювати електропостачання відключених споживачів.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляного вмикача 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв’язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1..Заміна запобіжників типу ПСН-35 приєднання Т-1, Т-2 та масляного вимикача ВТ-35 (1 шт.) приєднання СВ-35 на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз’єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;

зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Пакуль»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1962 році.

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Масляний вимикач 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляних вимикачів марки ВТ-35 (2 шт.) приєднання В-35 Т-1, В-35 Л-35 Мньов та марки С-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Гончарівськ на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Познопали»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,0 МВА) введена в експлуатацію в 1973 році.

Захисний апарат з плавкою вставкою ПСН-35 Т-1.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ПСН-35 - захисний апарат, вироблений в радянські роки, який сьогодні морально та фізично застарів. Плавкі вставки, які використовуються в ПСН-35, не відповідають сучасним вимогам швидкодії і селективності, так як в разі їх перегорання потрібен час на проведення заміни. Це не дозволяє повністю автоматизувати підстанцію і швидко відновлювати електропостачання відключених споживачів.

Обсяги робіт:

1. Заміна запобіжників типу ПСН-35 приєднання Т-1 на сучасний вакуумний вимикач 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Понорниця»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1965 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування:

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляних вимикачів ВТ-35 (2 шт.) приєднань В-35 Л-3 Холми, Оболоння на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Сергіївка»

Основні характеристики: однотрансформаторна ПС (1х1,6) введена в експлуатацію в 1967 році.

Захисний апарат з плавкою вставкою ПСН-35 Т-1.

Масляний вимикач 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67К.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ПСН-35 - захисний апарат, вироблений в радянські роки, який сьогодні морально та фізично застарів. Плавкі вставки, які використовуються в ПСН-35, не відповідають сучасним вимогам швидкодії і селективності, так як в разі їх перегорання потрібен час на проведення заміни. Це не дозволяє повністю автоматизувати підстанцію і швидко відновлювати електропостачання відключених споживачів.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна запобіжника типу ПСН-35 Т-1 та масляного вимикача марки ВТ-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Знамянка на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Срібне»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х4,0) введена в експлуатацію в 1984 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67К.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

2. Заміна масляних вимикачів марки ВТ-35 (2 шт.) приєднання В-35 Л-35 Олексинці та Лиски-Іваниця на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Сядрино»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х2,5 МВА) введена в експлуатацію в 1980 році.

Відокремлювач/короткозамикач 35 кВ (ВД/КЗ-35 Т-1, Т-2).

Масляні вимикачі 35 кВ марки С-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ВД/КЗ розміщені у відкритих розподільчих пристроях, через що робота пристрою нестабільна (навіть до відмови спрацювання) у зв'язку з чутливістю до несприятливих

погодних умов (мороз, ожеледь). Крім того, час спрацювання ВД/КЗ є більшим у порівнянні з вимикачем. Система відокремлювач-короткозамикач є морально застарілою, навіть якщо вона експлуатується протягом короткого проміжку часу, і потребує заміни на сучасні комутаційні апарати.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 та 17 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна ВД/КЗ-35 Т-1, Т-2 та масляного вимикача С-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Корюківка на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Талалаївка-2»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х4,0 МВА) введена в експлуатацію в 1965 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляних вимикачів ВТ-35 (2 шт.) приєднання В-35 Л-35 Талалаївка-1, Дмитрівка на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Тупичів»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х1,6) введена в експлуатацію в 1972 році.

Захисний апарат з плавкою вставкою ПСН-35 Т-1, Т-2.

Масляний вимикач 35 кВ марки ВМ-35 з ручним приводом ПРБА.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: ПСН-35 - захисний апарат, вироблений в радянські роки, який сьогодні морально та фізично застарів. Плавкі вставки, які використовуються в ПСН-35, не відповідають сучасним вимогам швидкодії і селективності, так як в разі їх перегорання потрібен час на проведення заміни. Це не дозволяє повністю автоматизувати підстанцію і швидко відновлювати електропостачання відключених споживачів.

Внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикачів працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна запобіжника типу ПСН-35 Т-1, Т-2 та масляних вимикачів марки ВМ-35 (2 шт.) приєднання В-35 Л-35 Халявин, Пекурівка на сучасні вакуумні вимикачі 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

2. Монтаж сучасного вакуумного вимикача 35 кВ нового приєднання СВ-35 в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та пристроями релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Ю.Восточна»

Основні характеристики: двотрансформаторна ПС (2х4,0 МВА) введена в експлуатацію в 1974 році.

Масляні вимикачі 35 кВ марки ВТ-35 з пружинним приводом ПП-67.

Мета: забезпечення надійної роботи ПС шляхом заміни фізично застарілого обладнання на сучасне та покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: внаслідок тривалого часу експлуатації масляних вимикачів 35 кВ спостерігається фізичний знос контактної системи приводу, а також інших елементів та блоків, старіння ізоляції, ущільнень.

Захист вимикача працює на застарілих електромеханічних реле, які відпрацювали значний експлуатаційний ресурс та не забезпечують необхідних вимог щодо захисту та автоматики електрообладнання.

В зв'язку з невідповідністю параметрів комутаційного обладнання вимогам розділу 12 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» необхідно виконати заміну застарілих комутаційних апаратів 35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Заміна масляного вимикача ВТ-35 (1 шт.) приєднання В-35 Л-35 Мільки на сучасний вакуумний вимикач 35 кВ в комплекті з трансформаторами струму, роз'єднувачами та модернізацією пристроїв релейного захисту та автоматики.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану комутаційного обладнання 35 кВ;
- зменшення витрат на обслуговування та втрат на роботу застарілого обладнання.

Загальні обсяги монтажу та заміни комутаційних апаратів наведено в таблиці 22.1.

З метою оперативного управління обладнанням заплановано проведення модернізації систем оперативного струму.

Таблиця 22.1 – Монтаж та модернізація систем оперативного стуму на ПС 35-110 кВ(Категорія заходу відповідно до п. 3.2.6 Кодексу систем розподілу – 2).

№ п/п	Об'єкт системи розподілу	Вид будівництва (монтаж, модернізація)	Рік реалізації заходів				
			2022	2023	2024	2025	2026
1	110/20/10 кВ "Масани"	монтаж				X	
2	110/35/20 кВ "Мигалівка"	монтаж				X	
3	110/35/10 кВ «Н.Сіверський»	реконструкція					X
4	110/35/10 кВ «Сосниця»	реконструкція		X			
	Разом		**0**	**1**	**0**	**2**	**1**

Інформація щодо силових трансформаторів, які підлягають заміні наведена в таблиці 22.3.

Таблиця 22.2 – Інформація по силових трансформаторах 35-110 кВ, що підлягають заміні в 2022-2026 роках

Назва ПС	Потужність ПС, МВА	Дисп. номер	Існуюча потужність трансформатора, МВА	Марка існуючого трансформатора	Рік вводу в експлуатацію	Вік існуючого трансформатора, років	Сумарне навантаження в режимний день на ПС, МВА	Навантаження в режимний день на трансформатор, МВА	Завантаженість, %	Завантаженість при відключенні одного з трансформаторів, %	Марка нового трансформатора	Рік заміни	Прогноз навантаження на ПС до 2026 року, МВА	Прогноз навантаження на трансформатор до 2026 рік, МВА	Договірна потужність, МВт	Потужність по виданим ТУ, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПС 35/10 кВ "Вертіївка"	5	Т-1	2,5	ТМ-2500/35	1976	45	0,90	0,90	0,00	40,00	ТМН-2500/35	2024	0,99	0	7,21	0,36
		Т-2	2,5	ТМ-2500/35	1978	43		0	40,00	40,00	ТМН-2500/35	2024		0,99		
ПС 35/10 кВ «Іваниця»	4,3	Т-2	1,8	ТАМ-1800/35	1964	57	0,50	0	33,33	33,33	ТМН-2500/35	2024	0,55	0,55	4,89	0,43
ПС 35/10 кВ «Яблунівка»	4,3	Т-2	1,8	ТАМ-1800/35	1964	57	0,70	0	0,39	0,39	ТМН-2500/35	2022	0,88	0,88	5,76	0,11

Для заміни силових трансформаторів 35-110 кВ згідно запланованих заходів необхідні капіталовкладення в сумі 26 323 тис. грн.

Інформація по силовим трансформаторам, що підлягають заміні наведена в таблицях 22.4.-22.5.

Таблиця 22.3 – Перелік заходів з реконструкції та технічного переоснащення ПС 35-110 кВ з заміною застарілих силових трансформаторів 35-110 кВ на сучасні.

Назва ПС	Перспективна характеристика ПС		Вид робіт (будівництво, реконструкція, технічне пере-оснащення)	Оціночна вартість будівництва	Вартість трансформаторів з монтажними роботами, тис. грн без ПДВ				
	Напруга, кВ	Кількість та потужність трансформаторів, МВА			2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Вертіївка	35/10	2х2,5	тех. переос.	10 561,39				900,00	9 661,39
Іваниця	35/10	2х2,5	тех. переос.	10 552,97		1 100,00	9 452,97		
Яблунівка	35/10	2,5+1,8	тех. переос.	6 309,00	6 309,00				
Всього по ПС 35-110 кВ				**26 323,36**	**6 309,00**	**1 100,00**	**9 452,97**	**900,00**	**9661,39**

Таблиця 22.4 – Вартість заходів по заміні силових трансформаторів

Звітний період	Вартість заходів по заміні силових трансформаторів, тис. грн без ПДВ					
	2022	2023	2024	2025	2026	разом
Власні кошти (без урахування коштів на приєднання)						
заміна траснформаторів	2 921,39	0,00	2 921,39	0,00	0,00	5 842,78
% тр-рів від 1 розділу ІП	0,71	0,00	0,50	0,00	0,00	0,20
% тр-рів від загальних обсягів	0,45	0,00	0,37	0,00	0,00	0,15

Дані кошти включають вартість силових трансформаторів, будівельні роботи та інші витра

ти (проектування, експертиза проекту та інш.). Вартість силових трансформаторів визначається згідно СОУ-Н МЕВ 45.2-37471933-44:2015 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередачі напругою від 0,38 кВ до 150 кВ» станом на 01.04.2015 року та відкориговані за допомогою індексів цін на будівельно-монтажні роботи, індексів цін виробників промислової продукції та індексів споживчих цін до базового періоду (індекси інфляції).

22.2 Будівництво та реконструкція ЛЕП 35-110 кВ

2022 рік:

Будівництво КЛ-35 кВ «Ялівщина-Юність» в м.Чернігів

Основні характеристики: кабельна лінія 35 кВ довжиною 1700 м з кабелем з ізоляцією із зшитого поліетилену з алюмінієвими жилами. Планується до введення в експлуатацію в 2023 році.

Мета: забезпечення покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: З метою подальшого розвитку інфраструктури центру м. Чернігів та забезпечення його надійним розподілом електроенергії, виникла необхідність у створенні нового центру живлення за рахунок будівництва нової розподільчої підстанції 35 кВ «Юність».

Для живлення нової ПС «Юність» заплановано будівництво кабельної лінії 35 кВ від існуючої ПС-35 кВ «Ялівщина».

Обсяги робіт:

1. Будівництво кабельної лінії 35 кВ кабелем з ізоляцією із зшитого поліетилену з алюмінієвими жилами марки АПвЭАопаПу-35 довжиною 1700 м.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2021 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– створення нового центру живлення в м. Чернігів

2023 рік:

Будівництво КЛ 110 кВ «Відгалудження на ПС «Масани» в м. Чернігів

Основні характеристики: кабельна лінія 110 кВ довжиною 300 м з кабелем з ізоляцією із зшитого поліетилену з алюмінієвими жилами перерізом 3×1×185. Планується до введення в експлуатацію в 2023 році.

Мета: забезпечення покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: в м. Чернігів найактивніше відбувається розбудова мікрорайону «Масани», де постійно йде спорудження нового житла та інфраструктури.

З метою подальшого розвитку інфраструктури району та забезпечення його надійним розподілом електроенергії, виникла необхідність у створенні нового центру живлення за рахунок будівництва нової розподільчої підстанції 110 кВ «Масани».

Для живлення нової ПС «Масани» заплановано будівництво відгалуження від існуючої двоколової ПЛ-110 кВ «ЧТЕЦ-Чернігівська» кабельної лінії 110 кВ з кабелем з ізоляцією із зшитого поліетилену з алюмінієвими жилами перерізом 3×1×185.

Обсяги робіт:

1. Будівництво кабельної лінії 110 кВ кабелем з ізоляцією із зшитого поліетилену з алюмінієвими жилами марки АПвЭАкПнг-HF 3х1х185 довжиною 300 м.

Проектно-кошторисна документація: в 2019 році ТОВ «ЕДС-ІНЖИНІРИНГ» було виготовлено проектну документацію «Будівництво трансформаторної підстанції 110/20/10 кВ

«Масани» в м. Чернігів, Чернігівської області» (шифр 1189/0), якою передбачається також будівництво відгалуження 110 кВ.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– створення нового центру живлення в м. Чернігів.

2024 рік:

Реконструкція ПЛ-35 кВ «ЧТЕЦ-Подусівка»

Основні характеристики: ПЛ-35 кВ «ЧТЕЦ-Подусівка» введена в експлуатацію в 1961 році, виконана проводом АС-95, загальна довжина лінії 19,03 км. Станом на 01.01.2021 року технічний стан ділянки лінії довжиною 8,39 км характеризується як обмежено працездатний.

Мета: забезпечення покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: потреба в реконструкції ПЛ виникла у зв'язку зі збільшенням пропускної здатності транзитних мереж та технічного стану елементів повітряної лінії. Згідно вимог глави 2.5 ПУЕ та СОУ-Н ЕЕ 20.571:2007 «Оцінка технічного стану ПЛ 35-750 кВ. Методичні вказівки. Частина 2. Конструктивні елементи ліній» необхідно виконати реконструкцію ПЛ.

Обсяги робіт:

1. Реконструкція ділянки ПЛ-35 кВ «ЧТЕЦ-Подусівка» з заміною проводу АС-95 на провід більшого перерізу АС-120 довжиною 8,39 км.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2023 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану повітряної лінії 35 кВ;

– зменшення втрат електроенергії.

2025 рік:

Будівництво КЛ 110 кВ «Ніжинська-Мигалівка» в м. Ніжин, Чернігівської області

Основні характеристики: кабельна лінія 110 кВ довжиною 300 м з кабелем з ізоляцією із зшитого поліетилену з алюмінієвими жилами перерізом 3×1×185. Планується до введення в експлуатацію в 2023 році.

Мета: забезпечення покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: в енерговузлі м. Ніжин та Ніжинського району планується спорудження ПС 110/35/10(20) кВ «Мигалівка». Основною задачею ПС «Мигалівка» є переведення фідерів 35 кВ з ПС 330/110/35 кВ «Ніжинська», а саме мережі 35 кВ Ніжинського, Борзнянського та Куликівського районів. Це пов'язано з тим, що обмотка НН автотрансформаторів (35кВ) з'єднана у трикутник. Таке переведення фідерів дозволить уникнути несинфазності напруг при включенні вимикачів, що знаходяться під АВР в мережі 35 кВ АТ «Чернігівобленерго».

Будівництво даної підстанції необхідне для створення нового центру живлення, в зв'язку з тим, що ПС 330 кВ «Ніжинська» не дає можливості реалізувати програму по переведенню розподільних мереж регіону на клас напруги 20 кВ.

Після будівництва підстанції живлення ПС 35 кВ «Вертіївка», «В. Кошелівка», «Кукшин», «Безуглівка», «Прохори», «Сидорівка» та споживачів, що отримують живлення по мережам 10 кВ від ПС «Ніжинська», буде переведено на нову ПС. ПС «Мигалівка» забезпечить додатковим джерелом живлення населення м. Ніжин.

Обсяги робіт:

1. Будівництво кабельної лінії 110 кВ кабелем з ізоляцією із зшитого поліетилену з алюмінієвими жилами марки АПвЭАкПнг-HF 3х1х185 довжиною 300 м.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2024 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- створення нового центру живлення;
- переведення електричних мереж, що отримують живлення від ПС-330 кВ «Ніжинська» на новозбудовану ПС «Мигалівка»;
- покращення надійності розподілу електричної енергії.

Реконструкція ПЛ-35 кВ «Остер-Савин»

Основні характеристики: ПЛ-35 кВ «Остер-Савин» введена в експлуатацію в 1974 році, виконана проводом АС-50, загальна довжина лінії 18,52 км. Станом на 01.01.2021 року технічний стан ділянки лінії довжиною 15,54 км характеризується як обмежено працездатний.

Мета: забезпечення покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: потреба в реконструкції ПЛ виникла у зв'язку зі збільшенням пропускної здатності транзитних мереж та технічного стану елементів повітряної лінії. Згідно вимог глави 2.5 ПУЕ та СОУ-Н ЕЕ 20.571:2007 «Оцінка технічного стану ПЛ 35-750 кВ. Методичні вказівки. Частина 2. Конструктивні елементи ліній» необхідно виконати реконструкцію ПЛ.

Обсяги робіт:

1. Реконструкція ділянки ПЛ-35 кВ «ЧТЕЦ-Подусівка» з заміною проводу АС-50 на провід більшого перерізу АС-120 довжиною 15,54 км, виконати заміну анкерних та проміжних опор на стійках 10 кВ на ділянці ПЛ опори № 1 – 35, а також планується виконати заміну тросу С-50 на новий.

Проектно-кошторисна документація: в 2015 році ТОВ Енергетична компанія «ТРАНСЕНЕРГО» було виготовлено робочий проект «Реконструкція ПЛ-35 кВ «Остер-Савин» Козелецький р-н Чернігівської обл.. (шифр 06/776-ЕС).

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану повітряної лінії 35 кВ;
- зменшення втрат електроенергії.

Реконструкція ПЛ-35 кВ «Подусівка-Ялівщина»

Основні характеристики: ПЛ-35 кВ «Подусівка-Ялівщина» введена в експлуатацію в 1962 році, виконана проводом АС-95, загальна довжина лінії 3,54 км. ПЛ складається з 21 металевої опори. Вся траса проходить по житловим та промисловим районам м. Чернігів.

Станом на 01.01.2021 року технічний стан лінії характеризується як обмежено працездатний.

Мета: забезпечення покращення показників якості розподілу електричної енергії та забезпечення додаткових потужностей на ПС «Ялівщина» та ПС «Юність».

Обґрунтування:

На даний час загальний термін експлуатації становить 58 років, що на 8 років перевищує граничний термін використання повітряних ліній побудованих на металевих опорах.

У 2013 році Академією будівництва України ТОВ «Содружество» було проведено експертну оцінку ПЛ, за результатами якої було встановлено наступне:

- В аварійному стані знаходяться 4 проміжних опори №5,9,16,19 по стану болтових з'єднань, щілинної корозії, розривам зварних швів, відсутності опорних розкосів і місцевому корозійному пошкодженню стержнів та вузлів конструкцій;
- В непридатному для нормальної експлуатації стані по щілинної корозії, деформації основних несучих елементів і розривам зварних швів знаходяться 10 проміжних та анкерно-кутових опор №1,2,3,7,8,11,12,13,18,21;
- Зальний стан ПЛ 35 кВ Подусівка-Ялівщина визначений як АВАРІЙНИЙ.

Починаючи з 2013 року проводяться роботи по частковому ремонту конструкцій металевих опор з метою підтримання ПЛ в робочому стані.

Ведеться щорічне спостереження за загальним станом опор по результатах якого встановлено, що процес корозії невпинно продовжується та прогресує.

На даний час ПЛ з перерізом проводу АС-95 не має можливості передавати необхідну потужність для забезпечення електропостачання центра м. Чернігова, а також додаткову потужність для живлення ПС «Юність», що проектується.

В зв'язку з вищенаведеним існує доцільність виконати проектні роботи для реконструкції існуючої ПЛ 35 кВ Подусівка-Ялівщина з використанням новітніх матеріалів та технологій, а саме проводами СІП 35 кВ, з метою підвищення електробезпеки щодо населення м. Чернігова.

Потреба в реконструкції ПЛ виникла у зв'язку з погіршенням технічного стану елементів повітряної лінії. Згідно вимог СОУ-Н ЕЕ 20.571:2007 «Оцінка технічного стану ПЛ 35-750 кВ. Методичні вказівки. Частина 2. Конструктивні елементи ліній» необхідно виконати реконструкцію ПЛ.

Обсяги робіт:

1. Реконструкція двоколової ПЛ-35 кВ «Подусівка-Ялівщина» з заміною проводу АС-95 СІП 4х120 по всій довжині ПЛ та заміна дефектних металевих опор.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2024 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

- покращення технічного стану повітряної лінії 35 кВ;
- зменшення втрат електроенергії;
- збільшення пропускної здатності ПЛ.

2026 рік:

Будівництво ПЛ-35 кВ «Веприк-Н.Биків»

Основні характеристики: повітряна лінія 35 кВ довжиною 14,60 км з проводом АС-120. Планується до введення в експлуатацію в 2026 році.

Мета: забезпечення покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: для покращення надійності розподілу електроенергії Бобровицького р-ну та можливості резервування ПС-35 кВ Веприк від ПС-35 кВ Н.Биків необхідно виконати будівництво резервної ПЛ-35 кВ.

Обсяги робіт:

1. Будівництво повітряної лінії 35 кВ від ПС-35 кВ Веприк до ПС-35 кВ Н.Биків проводом АС-120 довжиною 14,60 м.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення надійності розподілу електричної енергії.

Реконструкція ПЛ-35 кВ «ЧТЕЦ-Осняки»

Основні характеристики: ПЛ-35 кВ «ЧТЕЦ-Осняки» введена в експлуатацію в 1962 році, виконана проводом АС-50, загальна довжина лінії 18,52 км. Станом на 01.01.2021 року технічний стан ділянки лінії довжиною 29,43 км характеризується як обмежено працездатний.

Мета: забезпечення покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: потреба в реконструкції ПЛ виникла у зв'язку зі збільшенням пропускної здатності транзитних мереж та технічного стану елементів повітряної лінії. Згідно вимог глави 2.5 ПУЕ та СОУ-Н ЕЕ 20.571:2007 «Оцінка технічного стану ПЛ 35-750 кВ. Методичні вказівки. Частина 2. Конструктивні елементи ліній» необхідно виконати реконструкцію ПЛ.

Обсяги робіт:

1. Реконструкція ділянки ПЛ-35 кВ «ЧТЕЦ-Осняки» з заміною проводу АС-95 на провід більшого перерізу АС-120 довжиною 29,43 км.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення технічного стану повітряної лінії 35 кВ;

– зменшення втрат електроенергії.

Будівництво ПЛ-110 кВ «Відгалуження на ПС «Бахмач-2»

Основні характеристики: повітряна лінія 110 кВ довжиною 100 м з проводом АС-240. Планується до введення в експлуатацію в 2024 році.

Мета: забезпечення покращення показників якості розподілу електричної енергії.

Обґрунтування: однотрансформаторна ПС «Бахмач-2» являється єдиним джерелом електроенергії для міста Бахмач без урахування деяких ПЛ-10 кВ, що отримують живлення від абонентської ПС «Бахмач-Тягова».

З метою покращення надійності розподілу електроенергії м. Бахмач при існуючих та перспективних навантаженнях, заплановане будівництво ПЛ-110 кВ від існуючої ПЛ-110 кВ «Плиски-Бахмач» до ПС «Бахмач-2», що забезпечить роботу додаткового силового трансформатора Т-2.

Обсяги робіт:

1. Будівництво відгалуження 110 кВ від ПЛ-110 кВ "Плиски-Бахмач" проводом АС-240/35 довжиною 100 м.

Проектно-кошторисна документація: виготовлення ПКД заплановано в 2025 році.

Підстава для включення заходу: «Схема перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ по АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2031 роки».

Ефект від впровадження заходу:

– покращення надійності розподілу електричної енергії споживачам м. Бахмач.

23 БУДІВНИЦТВО ТА РЕКОНСТРУКЦІЯ РОЗПОДІЛЬЧИХ МЕРЕЖ 0,4-10 КВ

Заходи, виконання яких забезпечить приєднання електроустановок замовників до електричних мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

З метою забезпечення можливості приєднання електроустановок замовників до електричних мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог нормативно-правових актів та з метою створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань по типовим проектам передбачається в 2022-2026 роках реалізація заходів з будівництва розвантажувальних ЩТП, КТП, КТПММ 10/0,4 кВ. Детальна інформація по заходам наведена в таблиці.

№	Назва заходу	Потужність центру живлення, кВт	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2025 рік	2026 рік
1	Будівництво розвантажувальних ЩТП 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 63 кВА	63	1	1	1	1	1
2	Будівництво розвантажувальних ЩТП 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 100 кВА	100	7	6	5	4	5
3	Будівництво розвантажувальних ЩТП 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 160 кВА	160	13	10	9	8	8
4	Будівництво розвантажувальних КТП 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 250 кВА	250	4	3	2	2	3
5	Будівництво розвантажувальної КТПММ 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 400 кВА	400	1	1	1	1	1
6	Будівництво розвантажувальної КТПММ 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 630 кВА	630	1	1	1	1	1

Заходи длдя забезпечення електрифікації територій, що підлягають комплексній забудові

На даний час звернень органів місцевого самоврядування щодо забезпечення електрифікації комплексних забудов на території Чернігівської області не надходило. У зв’язку з цим Планом розвитку не передбачені дані заходи. У разі надходжень таких звернень, заходи будуть передбачатись в наступних коригуваннях Плану розвитку.

Реконструкція ПЛ 0,4-10 кВ.

Теперішній стан розподільних електричних мереж 0,4-10 кВ потребує покращень основних техніко-економічних характеристик, що обумовлено наступними причинами:

− високим ступенем фізичного і морального старіння електрообладнання, термін експлуатації якого сягає більше 45 років;

− значними втратами електричної енергії;

– значними витратами на аварійно-відновлювальні роботи;

– необхідністю зміни конфігурації мереж у відповідності до сучасних вимог їх побудови та місцевих умов розташування;

− високими сучасними вимогами до якості електроенергії;

– високими сучасними вимогами до забезпечення надійності розподілу електричної енергії споживачам.

Реконструкція та технічне переоснащення повітряних ліній 10 кВ

На сьогоднішній день АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» експлуатує ПЛ 6-10 кВ – 12 721 км, з яких переважна більшість потребує реконструкції або заміни.

Більшість ПЛ 10 кВ області виконані неізольованим проводом марок А/АС/АП та кабельними вставками марок ААБ з уніфікованими перерізами провідників.

В 90-х роках експлуатації електричних мереж приділялося менше уваги, що призвело до швидкого старіння обладнання. Крім того, ослаблення архітектурного нагляду дало підгрунтя власникам індивідуальних об'єктів для самостійного розширення і забудови земельних ділянок, що в свою чергу призвело до порушення охоронних зон ПЛ, створило електричну та пожежну небезпеку, а також викликало труднощі проведення планових або післяаварійних ремонтів із-за неможливості під'їзду ремонтної техніки до опор ПЛ.

Значна протяжність ПЛ, моральний та фізичний знос обладнання, приріст навантажень стають причиною низьких показників надійності розподілу електричної енергії та якості електроенергії, призводять до значних технологічних втрат та недовідпуску електроенергії.

Оскільки ПЛ 10 кВ в Чернігівській області проходять по лісовим масивам та густими зеленими насадженнями, то це є однією з найчастіших причин відключень.

Технічне переоснащення та реконструкція ПЛ 10 кВ з улаштуванням резервних перемичок, заміни проводу на ізольований, встановлення пунктів резервування та секціонування, оснащених вакуумними реклоузерами, є одні з найбільш ефективних способів підвищення надійності розподільної мережі та дає можливість радикально скоротити тривалість перерв електропостачання споживачів і знизити частку показника SAIDI.

Улаштуванням резервних перемичок дозволяє резервування споживачів в після аварійних та ремонтних режимах.

Відсутність автоматизації режимів роботи ПЛ призводить до того, що всі перемикання виконуються оперативно-виїзними бригадами, які насамперед повинні відшукати місце ушкодження, а вже після цього виконати всі необхідні перемикання. Збільшення загальної довжини магістральних ПЛ 6-10 кВ від центра живлення до найбільш віддаленого споживача (проблема "довгого фідера") призводить до значного зниження надійності електропостачання і, як наслідок, до збільшення кількості й тривалості аварійних вимкнень споживачів. Метод підвищення надійності розподільних електричних мереж напругою 6-10 кВ шляхом резервування ліній, як показав досвід експлуатації, є недостатньо ефективним. Для принципово іншого підходу до експлуатації розподільних мереж, здатних не тільки захищати й вимикати аварійні ділянки, але й згодом (через секунди) змінити конфігурацію мережі й забезпечити електропостачання споживача пропонується застосування комутаційного апарата - реклоузер.

Реклоузер представляє собою сучасне покоління комутаційного устаткування, що об'єднало в собі передові технології мікропроцесорного релейного захисту, автоматики і вакуумної комутаційної техніки.

Зокрема першочергової реконструкції та заміни потребують ПЛ 10 кВ:

- виконані на дерев'яних опорах та з використанням проводу марки ПС, які на сьогоднішній день є аварійними і створюють значну небезпеку навколишньому середовищу;

- виконані неізольованими проводами марок А/АС/АП, перерізи яких у зв'язку з плином часу та приростом навантаження не відповідають вимогам механічної міцності та пропускної здатності;

- виконані неізольованими проводами марок А/АС/АП та проходять в лісовій місцевості, яка по Чернігівській області складає 20 % від загальної території;

- траси яких проходять в населеній, забудованій місцевості та в стислих умовах.

Перебудову ПЛ 10 кВ планується виконувати з використанням сучасних матеріалів, а саме - опор підвищеної механічної міцності, самоутримного ізольованого проводу з ізоляцією із зшитого світлостабілізованого поліетилену не підтримуючого горіння, сучасної опорно-стрижневої та натяжної ізоляції, арматури та комутаційних апаратів провідних вітчизняних та зарубіжних виробників. ПЛ 10 кВ, що проходять в населеній, забудованій місцевості та в стислих умовах необхідно замінити кабельними лініями 10 кВ.

Технічна перебудова ПЛ 10 кВ дасть змогу:

– підвищити стійкість ПЛ щодо впливів ожеледі та вітрових навантажень, грозових перенапруг, вібрації;

– підвищити пропускну здатність мереж 10 кВ;

– зменшити втрати в мережі 10 кВ та підвищити показники якості електричної енергії;

– зменшити електричну та пожежну небезпеку у населеній, забудованій місцевості та в стислих умовах, а також в умовах проходження трас ПЛ 10 у лісовій місцевості.

Реконструкція та технічне переоснащення повітряних ліній 0,4 кВ

Загальна довжина повітряних ліній 0,4 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" складає 17 703 км, з яких підлягає заміні та реконструкції – 2333,5 км.

Більшість ПЛ 0,4 кВ збудовано в 60-70 роки минулого століття та відпрацювали свій ресурс. Будівництво електричних мереж 0,4 кВ на той час відбувалося масово, швидкими темпами і вимагало великої кількості матеріалів, часом у збиток якості побудови ПЛ 0,4 кВ. В зв'язку з чим велика кількість ліній, які залишаються в експлуатації до теперішнього часу виконані на дерев'яних та залізобетонних опорах зі стояками СНВ-1-1, а також на дерев'яних опорах із залізобетонними пасинками, мають значну протяжність та малі перерізи проводів, що в свою чергу впливає на їх техніко-економічні характеристики.

Зокрема першочергової реконструкції та заміни потребують ПЛ 0,4 кВ:

- виконані на дерев'яних та залізобетонних опорах зі стояками СНВ-1-1, а також на дерев'яних опорах із залізобетонними пасинками, які у зв'язку з плином часу та під дією факторів зовнішнього середовища утратили свою механічну міцність та зазнали руйнування;

- виконані проводами, перерізи яких у зв'язку з плином часу та приростом навантаження не відповідають вимогам механічної міцності та пропускної здатності;

- на магістральних ділянках ПЛ 0,4 кВ використано непроектний провід А-16, А-25 та А-35, термін експлуатації якого складає більше 30 років, що у кліматичних умовах Чернігівської області привело до його розтягування із зменшенням діаметру. Також присутні дефектні ділянки магістрального проводу АПВ-25, АС-35 та А-50. Відгалуження до вводів у будинки виконані непроектним проводом який має перетин менше 16 мм^2 та пошкодження ізоляції. Перерізи проводів у зв'язку з плином часу та приростом навантаження не відповідають вимогам механічної міцності та пропускної здатності;

- мають значну протяжність, що у поєднанні з ростом навантажень та малими перерізами проводів призводить до значного падіння напруги у мережі;

- залізобетонні опори мають відколи захисного шару з оголенням стрижнів поздовжньої арматури;

- металеві траверси «кустарного» виробництва, мають корозійне пошкодження, відхилення від горизонтального положення.

Наявні дефекти спричиняють зменшення пропускної спроможності та механічної стійкості ПЛ, про що свідчать скарги споживачів щодо якості напруги.

Аварійний стан мереж в Чернігівській області може привести до негативних соціально-економічних наслідків, оскільки через великий обсяг таких мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» не в змозі ефективно ліквідовувати аварійні пошкодження, при цьому виникає загроза тривалого знеструмлення значної частини населених пунктів.

Перебудову ЛЕП 0,4 кВ планується виконувати з використанням опор підвищеної міцності, самоутримних ізольованих проводів з ізоляцією із зшитого світлостабілізованого поліетилену, не підтримуючого горіння, сучасної арматури та комутаційних апаратів провідних вітчизняних та зарубіжних виробників.

Технічна перебудова ПЛ 0,4 кВ дасть змогу:

– підвищити стійкість ПЛ щодо впливів ожеледі та вітрових навантажень, грозових перенапруг, вібрації;

– підвищити пропускну здатність мереж 0,4 кВ;

– зменшити втрати в мережах 0,4 кВ та підвищити показники якості електричної енергії;

– зменшити електричну та пожежну небезпеку у населеній, забудованій місцевості та в стислих умовах.

Заміна кабельних ліній 0,4-10 кВ.

На сьогоднішній день в Товаристві експлуатується 968 км КЛ-6-10 кВ та 704 км КЛ-0,4 кВ. Зокрема, в м. Чернігів значна частина КЛ побудовані ще в 60-70 роках минулого століття та на сьогоднішній день внаслідок тривалої роботи вичерпали свій експлуатаційний ресурс та підлягають заміні. Зовнішня броня КЛ має значні пошкодження внаслідок корозії металу, а ізоляція має значні тріщини через старіння. В основному кабельні мережі живлять значну кількість соціально важливих та категорійних споживачів в м. Чернігів, м. Прилуки, м. Ніжин.

З метою забезпечення споживачів електроенергії по КЛ є необхідністю заміни КЛ на нові, які повинні відповідати вимогам міжнародних стандартів, бути з захисними оболонками посиленого типу для прокладання в землі; бути з захисними оболонками, що не поширюють горіння з низьким виділенням токсичних газів для прокладання в повітрі та стійкими до дії сонячної радіації.

КЛ 0,4 кВ використовуються з основною ізоляцією ПВХ (полівінілхлорид) марок АВБбШв, АВБбШнг, АВБбШнгд та інші, з захисною оболонкою та уніфікованими перетинами жил 70, 95, 150, 240 і більше мм2.

Нові КЛ 10 кВ застосовуються з паперово-масляною ізоляцією, що просочена нерозшаровуючим спеціальним складом зі свинцевою оболонкою, або кабель з паперовою ізоляцією, що просочена незбігаючою синтетичною масою зі свинцевою оболонкою або з основною ізоляцією з екструдованогопероксидно зшитого поліетилену (XLPE) в середовищі газу за спеціальною технологією (одножильний силовий кабель повинен бути з повздовжньою герметизацією жили або з повздовжньою та поперечною герметизацією основної ізоляції).

Планується реконструктувати 61,70 км кабельних ліній 0,4-10 кВ в Чернігівській області.

Технічне переоснащення ТП,РП 10/0,4 кВ

Заміна трансформаторних підстанцій 10/0,4 кВ.

На даний час в мережах АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» експлуатується 8368 шт трансформаторних підстанцій 6-10/0,4 кВ, з них підлягають повній заміні – 372 шт.

Тривала експлуатація ТП 6-10/0,4 кВ, які відслужили свій ресурс, під впливом зовнішніх факторів веде до старіння та пошкодження щитів комплектних трансформаторних підстанцій, їх ржавіння, що в свою чергу приводить до виходу з ладу силового обладнання, перерв в електропостачанні та недовідпуску електроенергії споживачам. Такі ТП вимагають частих непланових ремонтів.

Дані ТП в багатьох випадках виконані з порушенням вимог ПУЕ щодо допустимих габаритів. Невідповідності часто фіксуються представниками Держенергонагляду та відображаються в приписах. Заміна ТП дозволить одночасно вирішити і ці питання.

Під час заміни трансформаторних підстанцій використовується наступне обладнання та конструктивні рішення:

- Герметичні силові трансформатори зі зменшеними питомими втратами, дані трансформатори менших розмірів, з мінімальними витрати на обслуговування під час використання (не потребують періодичного догляду за рівнем трансформаторної оливи), мають високі показниками захисту від перегріву, високі експлуатаційні характеристики;

- В якості комутаційного апарату 10 кВ використовується запобіжник-роз'єднувач 10 кВ вихлопного типу Sicame BS-15, проста та надійна конструкція якого дозволяє багаторазововикористовувати патрони запобіжників, має індикацію спрацювання запобіжників, стійкий до спрацювань, виготовлений з полімерної ізоляції;

- Корпус РУ 0,4 кВ виготовлений з ударостійкої термореактивної пластмаси армованої скловолокном, має стійкість до агресивного середовища, ультрафіолетових променів, несприятливих погодних умов та механічних пошкоджень, з часом не втрачає привабливий сучасний дизайн, крім того, не потребує періодичного поновлення захисного покриття (фарбування), як це потребують металеві корпуси;

- Для захисту від перенапруг електрообладнання використовуються ОПН-10 та ОПН-0,4 в полімерних корпусах (ОПН 10 кВ встановлюється на опорі до силового трансформатора, ОПН 0,4 кВ встановлюється на перших опорах відходящих ліній 0,4 кВ від даної стовпової ТП). ОПН в полімерному корпусі не потребують випробування в процесі експлуатації, мають високу надійність (низький рівень пошкоджень під час спрацювання, що зменшує витрати на експлуатацію), відсутність супроводжувального струму після затухання хвилі перенапруження, стабільність характеристик та стійкість до старіння, здатність до розсіювання великих енергій;

- Заземлюючий пристрій стовпової ТП 10/0,4 кВ (застосовуються модульно-штирьові заземлювачі). Такі заземлювачі мають високу стійкість до корозії, тривалий термін експлуатації, можливість побудови заземлюючих систем в ґрунті з високим питомим опором;

- Встановлюється технічний облік для контролю витрат електроенергії, а також для обчислення і аналізу втрат електроенергії в електричних мережах в РУ 0,4 кВ.

До комплектації РУ 0,4 кВ – передбачається встановлення головних рубильників (з боку низької напруги силового трансформатора потрібно встановлювати апарат, який забезпечує видимий розрив); в якості апаратів захисту - автоматичні вимикачі для захисту ЛЕП.

Технічне переоснащення розподільчих пунктів (РП) в Чернігівській області

Комірки застосовані типу КСО у середині яких встановлені високовольтні масляні вимикачі ВМГ-133, апарати управління, сигналізації, прилади електричних вимірювань та автоматики.

Обладнання 10 кВ РП мають наступні дефекти: зноси вузлів ручного управління приводів ПП-61; механічний знос (деформація) роликів замикаючого пристрою; пошкодження сигнальних блінкерів; механічний знос робочої поверхні засувки зачепа та важеля; механічний знос робочих частин підшипників валу приводу (люфт валу); не працють автоматичні рухові пристрої для автоматичного натягу рухових пружин привода; затирання рухомих частин привода; зам'яті робочі поверхні конічних штифтів у місці з'єднання приводного важіля до валу вимикача; знос циліндра та поршня масляного буфера; втрата статичної та динамічної міцності пружин; пошкодження лакового покриву ізоляції циліндра вимикача (тріщини, відшарування); протікання оливи через ущільнювальну прокладку в місці кріплення розеточного контакту; знос (обриви) мідних стрічок гнучкого зв'язку вимикача; пошкодження гетинаксового упорного кільця розеточного контакту; оплавлення сегментів (пластин) розеточного контакту; оплавлення наконечників контактних стрижнів; внутрішні поверхні дугогасильних камер вимикача мають задири шару паперу, тріщини, поверхні камер обвуглені дугою; пристрої РЗА сигналізації виконано на застарілих електромеханічних реле, які зняті з виробництва; ізоляція вторинних кіл комутації має пошкодження.

Також присутній ряд недоліків, які впливають на тривалість ліквідації аварійних ситуацій, що тягне за собою зниження показників якості розподілу електричної енергії, а саме: відсутність технічної можливості встановлення засобів телемеханіки та дистанційного керування; відсутність незалежних трансформаторів власних потреб для автоматичної комутації джерела оперативного струму; відсутній селективний захист від струмів нульової послідовності діючий на сигнал.

Враховуючи вищезазначене та приймаючи до уваги відсутність ремкомплектів та запасних частин до морально застарілого обладнання, складності обслуговування обладнання, РП потребують технічного переоснащення.

Схема перспективного розвитку м. Чернігів на 2023-2032 роки

Схема перспективного розвитку розробляється відповідно до вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-103:2014 «Виконання схем перспективного розвитку ОЕС України, окремих енерговузлів та енергорайонів. Правила.» (далі - СОУ-Н).

Розробка Схеми пов'язана з необхідністю визначення перспективи розвитку електричних мереж обласного центру та можливості ефективного фінансування запланованих заходів. Довгострокове планування дасть можливість комплексного підходу до реконструкції, технічного переоснащення та будівництва електричних мереж 10 кВ з урахуванням перспективи розвитку міста. Схемою передбачатимуться економічно обґрунтовані рішення щодо реконструкції існуючих мереж та розвитку нових, створення додаткових центрів живлення та додаткового резервування споживачів. У зв'язку з планами по будівництву розподільчих підстанцій 35/10 кВ «Юність» та 110/20/10 кВ «Масани» необхідно передбачити ряд заходів з приєднання існуючих мереж до даних центрів живлення з метою розвантаження існуючих розподільчих підстанцій та створення додаткових резервів.

Схема перспективного розвитку передбачатиме:

- аналіз основних техніко-економічних показників електричних мереж 10 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» м. Чернігів;

- аналіз технічного стану існуючих електричних мереж м. Чернігів;
- прогноз рівнів і структури електроспоживання та електричних навантажень в частині визначення приросту споживання, з визначенням орієнтовного балансу потужності та електричної енергії на п’яти і десятирічну перспективу;
- аналіз надійності живлення споживачів з урахуванням діючих об’єктів електричних мереж;
- аналіз нормальних, ремонтних (післяаварійних) та ремонтно-аварійних режимів роботи розподільної електричної мережі 10 кВ;
- висновки щодо необхідності розвитку центрів живлення, збільшення потужності ТП 10/0,4 кВ, необхідність спорудження нових центрів живлення;
- розроблення пропозицій на основі виконання техніко-економічного порівняння варіантів розвитку мереж 10 кВ щодо нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення, ранжирування за часом введення основних об’єктів електричної мережі з урахуванням необхідності забезпечення резервів потужності для майбутніх приєднань споживачів;
- аналіз приєднання нових електроустановок виробництва електроенергії та нових споживачів, що будуть приєднані до мереж м. Чернігів;
- оцінювання потреби в електротехнічному обладнанні в мережі 10 кВ з урахуванням введених в експлуатацію генеруючих потужностей, виданих технічних умов;
- оцінка відповідності параметрів комутаційного обладнання розрахунковим рівням струмів к.з на десятирічну перспективу з урахуванням введених в експлуатацію генеруючих потужностей, виданих технічних умов;
- оцінка існуючої протиаварійної автоматики та існуючого комплекту пристроїв РЗА на об’єктах системи розподілу та її достатність з урахуванням введених в експлуатацію генеруючих потужностей, виданих технічних умов;
- пропозиції щодо напрямків розвитку систем релейного захисту, каналів протиаварійного та технологічного управління, АСУТП, АСКОЕ (інтелектуального обліку електричної енергії), систем контролю якості електроенергії, телемеханіки та зв'язку (типові рішення, розміщення, обсяги дії та інше), протиаварійної автоматики. Визначення необхідності реконструкції існуючих релейних захистів та протиаварійної автоматики;
- пропозиції з розвитку системи розподілу спрямовані на покращення показників якості електричної енергії (SAIDI, SAIFI);
- аналіз розрахунків втрат електричної енергії в мережі та визначення заходів щодо їх зменшення;
- ранжирування по часу вводів нових об'єктів в мережі 10 кВ;
- оцінка інвестицій в розвиток, модернізацію та реконструкцію мережі 10 кВ м. Чернігів по роках прогнозованого періоду;
- обґрунтування необхідності реалізації заходів з нового будівництва та реконструкції елементів системи розподілу рівня напруги 10 кВ з визначенням загальної по запланованим заходам економічної ефективності інвестицій.

Таблиця 24.1 – Обсяги будівництва та реконструкції мережі 0,4-10 кВ

Назва об'єкта	2022		2023		2024		2025		2026		Разом	
	км ліній/ шт. ТП	Вартість, тис.грн.	км ліній/ шт. ТП	Вартість, тис.грн.	км ліній/ шт. ТП	Вартість, тис.грн.	км ліній/ шт. ТП	Вартість, тис.грн.	км ліній/ шт. ТП	Вартість, тис.грн.	км ліній/ шт. ТП	Вартість, тис.грн.
Будівництво												
Ніжинський РЕМ												
КЛ 10 кВ	1,66	7 780,06						247,00	3,5	18 484,37	5,16	26 511,43
Прилуцький РЕМ												
КЛ 10 кВ	0,8	2 391,34									0,8	2 391,34
Чернігівські МЕМ												
КЛ 10 кВ	4,5	23 240,91									4,5	23 240,91
Будівництво розвантажувальних ТП												
ТП 10/0.4 кв	27	9 109,56	22	8 941,24	19	7 809,30	17	7 147,36	19	7 940,46	104	40 947,92
Всього:		**42 521,87**		**8 941,24**		**7 809,30**		**7 394,36**		**26 424,83**		93 091,60
КЛ 10 кВ	6,96	33 412,31						247,00	3,50	18 484,37	10,46	52 143,68
ТП 10/0,4 кВ	27	9 109,56	22	8 941	19	7 809	17	7 147	19	7 940	104	40 947,92
Реконструкція та технічне переоснащення												
Бахмацький РЕМ												**129 696,93**
ПЛ 0,4 кВ			5,32	15 575,53	5,50	10 775,20	10,19	19 721,45	14,07	25 017,26	35,08	71 089,45
КЛ 0,4 кВ												
ПЛ 10 кВ		1 090,00	5,47	3 993,06	4,61	3 371,53		1 557,73	2,47	4 595,41	12,552	14 607,73
КЛ 10 кВ												
ТП 10/0,4 кВ	12	4 604,02	20	7 469,10	20	11 012,18	20	10 500,01	20	10 414,43	92	43 999,75
РП 10 кВ												
Корюківський РЕМ												**193 781,97**
ПЛ 0,4 кВ		983,41	3,58	647,96	4,65	7 591,75	7,88	36 323,38	10,74	15 208,79	26,85	60 755,29
КЛ 0,4 кВ												
ПЛ 10 кВ		1 105,46	10,82	2 934,35	50,74	36 804,09	13,72	43 687,79	8,47	12 384,26	83,75	96 915,95
КЛ 10 кВ												

ТП 10/0,4 кВ	8	3 069,34	18	7 389,22	18	7 327,18	20	8 489,95	21	9 835,05	85	36 110,74
РП 10 кВ												
Ніжинський РЕМ												**265 207,62**
ПЛ 0,4 кВ	12,94	19 718,56	29,81	43 363,09	11,50	22 760,99	24,83	35 774,28	20,22	30 427,24	99,30	152 044,17
КЛ 0,4 кВ				36,00	0,21	399,92					0,21	435,92
ПЛ 10 кВ		657,33	15,17	13 290,40	28,54	21 674,50	5,92	1 603,25		5 988,17	49,63	43 213,65
КЛ 10 кВ												
ТП 10/0,4 кВ	18	6 906,03	24	16 415,22	23	14 824,84	22	13 357,71	23	10 993,81	110	62 497,60
РП 10 кВ	2	7 016,28									**2**	**7 016,28**
Прилуцький РЕМ												**324 656,37**
ПЛ 0,4 кВ	5,54	8 123,22	1,50	475,55	7,32	20 000,30	15,68	31 055,16	25,85	53 893,55	55,89	113 547,79
КЛ 0,4 кВ						28,74	0,30	686,08	0,57	1 355,08	0,87	2 069,89
ПЛ 10 кВ		2 431,05	5,10	8 249,68	15,83	14 000,24	21,28	17 467,36	39,74	91 539,19	81,95	133 687,52
КЛ 10 кВ		165,92			0,56	3 815,76		415,27	0,31	158,12	0,87	4 555,08
ТП 10/0,4 кВ	22	8 440,70	23	7 548,99	14	4 599,84	18	9 892,21	30	15 919,66	107	46 401,39
РП 10 кВ					2	7 370,00	2	8 107,00	2	8 917,70	6	24 394,70
Чернігівський РЕМ												**453 413,96**
ПЛ 0,4 кВ	37,56	45 109,28	15,10	32 388,94	38,00	67 642,79	18,30	41 953,63	14,87	22 961,91	123,83	210 056,56
КЛ 0,4 кВ												
ПЛ 10 кВ	26,60	25 130,00	25,29	39 161,58	43,59	20 515,98	36,29	43 851,56	8,52	5 923,80	140,29	134 582,92
КЛ 10 кВ												
ТП 10/0,4 кВ	33	12 661,05	55	22 842,61	56	22 759,21	55	20 633,07	58	29 878,55	257	108 774,48
РП 10 кВ												
Чернігівські МЕМ												**237 465,72**
ПЛ 0,4 кВ	13,60	20 044,84	18,48	34 953,98	6,16	10 743,30	1,32	4 779,36		265,52	39,56	70 786,99
КЛ 0,4 кВ	0,50	812,62	1,01	2 207,58	1,23	1 963,02	0,16	723,00			2,90	5 706,21
ПЛ 10 кВ				200,00	1,30	5 548,60		100,14	4,60	6 332,09	5,90	12 180,83
КЛ 10 кВ	0,71	2 957,51	12,90	49 748,44	5,29	22 337,22	3,35	23 133,24	3,13	19 964,50	25,37	118 140,91
ТП 10/0,4 кВ	8	3 296,02		1 850,00					1	2 110,24	**9**	**7 256,26**
РП 10 кВ	1	2 726,52	1	1 500,00	1	1 969,70	1	4 053,50	3	13 144,80	**7**	**23 394,52**

Всього:		**177 049,16**		**312 241,27**		**339 836,88**		**377 866,13**		**397 229,12**		**1 604 222,56**
ПЛ 0,4 кВ	69,64	93 979,31	73,79	127 405,05	73,13	139 514,33	78,21	169 607,27	85,75	147 774,28	**380,52**	**678 280,24**
КЛ 0,4 кВ	0,50	812,62	1,01	2 243,58	1,44	2 391,67	0,46	1 409,07	0,57	1 355,08	**3,98**	**8 212,02**
ПЛ 10 кВ	26,60	30 413,84	61,85	67 829,07	144,62	101 914,94	77,21	108 267,83	63,80	126 762,91	**374,08**	**435 188,59**
КЛ 10 кВ	0,71	3 123,43	12,90	49 748,44	5,85	26 152,98	3,35	23 548,51	3,44	20 122,63	**26,24**	**122 695,99**
ТП 10/0,4 кВ	101	38 977,16	140	63 515,14	131	60 523,25	135	62 872,94	153	79 151,72	**660**	**305 040,22**
РП 10 кВ	3	9 742,80	1	1 500,00	3	9 339,70	3	12 160,50	5	22 062,50	**15**	**54 805,50**
Разом по мережам 0.4-10 кВ		**219 571,03**		**321 182,51**		**347 646,18**		**385 260,49**		**423 653,95**		**1 697 314,16**

24 РОЗВИТОК СИСТЕМ РЕЛЕЙНОГО ЗАХИСТУ ТА ПРИСТРОЇВ АВТОМАТИКИ

Станом на 01.01.2021 року в АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» в експлуатації знаходиться 2406 комплектів релейного захисту та 123 пристрої автоматики. Найстаріші пристрої захисту працюють з 1964 року. В основному заявлений термін роботи пристроїв РЗА, як правило становить 25 років. Понад 25 років відпрацювало 40 % всіх пристроїв РЗА. Середній вік пристроїв РЗА в АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» складає понад 16 років, що свідчить про вичерпання ресурсу практично на 64%. Частка електромеханічних реле складає понад 53 % всіх пристроїв РЗА. Мікропроцесорні пристрої складають близько 37%.

В основній мережі частка пристроїв РЗА на базі електромеханічних реле складає 54%, мікроелектронні пристрої 8 % і тільки 38 % сучасні мікропроцесорні пристрої захисту. При цьому 20% мікропроцесорних пристроїв РЗА в основній мережі відпрацювали по 15 років, тобто вичерпали на 60% свій термін експлуатації. Це вказує на наднизькі темпи модернізації пристроїв РЗА в основній мережі.

Виходячи з вищевикладеного необхідно прискорити темпи реконструкції пристроїв РЗА. Для забезпечення рівня експлуатації пристроїв РЗА протягом нормативного терміну експлуатації, необхідно модернізувати щорічно пристрої захисту 4-5 приєднань 110 кВ та 90 приєднань 35-10 кВ.

Для мережі 110 кВ необхідно використовувати сучасні мікропроцесорні пристрої РЗА, які мають не тільки функції захистів та автоматики, а й визначення місця пошкодження та підтримують протокол IEC-61.850,для організації зв'язку між пристроями на підстанції та для віддаленого доступу до пристрою. Це вимагає достатньо високого рівня захищеності від несанкціонованого доступу, для запобігання диверсій в електричних мережах компанії. Пристрої РЗА необхідно під'єднувати до системи SCADA, для оперативного отримання інформації про спрацювання захистів та тип і місце пошкодження, що прискорить прийняття управлінських рішень та зниження затрат на пошук та ліквідацію пошкоджень в мережах. Використання, в майбутньому, експертних систем управління в електроенергетиці, потребує відповідних пристроїв РЗА, які підтримують протокол IEC-61.850 в обсязі необхідному для цього. Враховуючи вищевикладене, на даний момент доцільно використовувати для мережі 110 кВ сучасні пристрої захисту іноземних виробників, які забезпечують виконання всіх викладених вимог. В мережах АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» використовуються сучасні пристрої виробництва AREVA , а останнім часом термінали ABB 650-ї серії.

Стосовно пристроїв захисту для мережі 35-10 кВ, то на даний час є виробники, які виробляють доволі надійні та з широким функціоналом пристрої РЗА. Враховуючи витрати на сервісне обслуговування чи ремонт, для АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», доцільно використання пристроїв захисту виробників, що знаходяться в даному регіоні. Це ПАТ «КИЇВПРИЛАД», ТОВ «РЗА СИСТЕМЗ», ТОВ «РЕЛСІС» та ін.

Використання іноземних пристроїв РЗА має функціональні переваги щодо визначення приєднання з замиканням на «землю» в мережах з компенсованою нейтраллю, наприклад REF615 виробництва ABB. Але вартість іноземних пристроїв суттєво перевищує вартість використання пристроїв захисту вітчизняних виробників в комплекті з пристроями АЛЬТРА32 для визначення приєднання з замиканням на землю в мережі з компенсованою нейтраллю.

Комутаційне обладнання (вимикачі) відпрацювали такий же період, як і пристрої РЗА. Тому доцільно проводити реконструкцію пристроїв РЗА та ПА на об'єктах електричних мереж в комплексі з заміною комутаційного обладнання.

Виходячи з вище викладеного, досвіду експлуатації, та наявного парку пристроїв РЗА доцільно використувати на приєднаннях 10-35 кВ при «ретрофіті» пристрої захисту виробництва ПАТ «КИЇВПРИЛАД» та «РЗА СИСТЕМЗ», враховуючи особливості експлуатації та необхідний функціонал в кожному конкретному випадку. Для визначення приєднань з замиканням на землю в мережі з компенсованою нейтраллю, доцільно додатково використовувати пристрої АЛЬТРА32, з дією на сигнал чи відключення.

При будівництві нових об'єктів з високим рівнем інтеграції пристроїв РЗА з системами управління (підстаційна мережа з віддаленим доступом), для забезпечення можливості віддаленого керування та безпеки і стійкості об'єктів електромереж до хакерських атак, доцільно використовувати пристрої іноземного виробництва з багаторівневим доступом до них та високим рівнем кібербезпеки, наприклад пристрої виробництва ABB чи аналогічні. Відсутність підтримки протоколу IEC-61.850 в пристроях захисту приєднань 6-35 кВ вітчизняних виробників суттєво обмежує їх використання при будівництві сучасних підстанцій.

При будівництві нових КРПЗ-10 на ПС 35/10 кВ, в зв'язку з мінімізацією витрат на оперативне і технічне обслуговування, доцільно передбачати в КРПЗ-10 частину місця для встановлення пристроїв захисту вимикачів 35 кВ та силових трансформаторів. Це мінімізує витрати на обігрів клемних та релейних шаф, та дозволить збільшити міжремонтний інтервал пристроїв РЗА, в зв'язку з експлуатацією пристроїв РЗА в умовах закритих приміщень. Збільшення міжремонтного інтервалу зменшить витрати на обслуговування пристроїв РЗА при збереженні надійності їх роботи.

Таблиця 24.1 – План впровадження та реконструкції пристроїв РЗА і ПА сторони 110 кВ ПС 110 кВ

№ п/п	Об'єкт системи розподілу	Вид будівництва	Рік реалізації заходів				
			2022	2023	2024	2025	2026
1	110/20/10 кВ "Масани" (ШЗАТ-110 кВ Т-1, Т-2, ШЗАСВ-110 кВ)	нове		X	X		
2	110/35/20 кВ "Мигалівка" (ШЗАТ-110 кВ Т-1, Т-2)	нове				X	
3	110/35/10 кВ "Бахмач-2" (ШЗАТ-110 кВ Т-2, ШЗАСВ-110 кВ)	нове					X
4	110/35/10 кВ "Березна" (ШЗАСВ-110 кВ, ШЗАОВ-110 кВ, ШЗАЛ-110 кВ (2 ЛЕП))	реконструкція		X			
5	110/35/10 кВ "Бобровиця" (ШЗАСВ-110 кВ)	реконструкція					X
6	110/10 кВ "Виповзово" (ШЗАЛ-110 кВ)	реконструкція			X		
7	110/35/10 кВ "Городня" (ШЗАСВ-110 кВ)	реконструкція			X		
8	110/35/10 кВ "Козелець" (ШЗАСВ-110 кВ)	реконструкція			X		
9	110/35/10 кВ "Куликівка" (ШЗАСВ-110 кВ)	реконструкція				X	
10	110/10 кВ "М. Комбінат" (ШЗАСВ-110 кВ)	реконструкція			X		
11	110/35/10 кВ "Н-Сіверська" (ШЗАСВ-110 кВ)	реконструкція					X
12	110/35/10 кВ "Оболонь" (ШЗАСВ-110 кВ, ШЗАЛ-110 кВ)	реконструкція				X	

13	110/10 кВ "Ольшана" (ШЗАСВ-110 кВ)	реконструкція			X		
14	110/35/10 кВ "Остер" (ШЗАСВ-110 кВ)	реконструкція	X				
15	110/35/10 кВ "Плиски" (ШЗАСВ-110 кВ, ШЗАЛ-110 кВ)	реконструкція		X			
16	110/35/10 кВ "Прилуки" (ШЗАСВ-110 кВ, ШЗАОВ-110 кВ, ШЗАЛ-110 кВ (3 ЛЕП))	реконструкція					X
17	110/10 кВ «Сосниця» (ШЗАСВ-110 кВ)	реконструкція		X			
18	110/10 кВ "Томашівка" (ШЗАСВ-110 кВ)	реконструкція					X
19	110/10 кВ «Щорс» (ШЗАСВ-110 кВ)	реконструкція	X				

25 РОЗВИТОК АВТОМАТИЗОВАНИХ СИСТЕМ ДИСПЕТЧЕРСЬКО-ТЕХНОЛОГІЧНОГО УПРАВЛІННЯ ПРОЦЕСОМ ПРИЙОМУ, ПЕРЕДАЧІ І РОЗПОДІЛУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ

Автоматизована системи диспетчерсько-технологічного управління (АСДТУ) створюється з метою забезпечення максимальної ефективності вирішення виробничих завдань із транспорту електричної енергії в електромережевому комплексі, підвищення його надійності, а також переходу до експлуатації підстанцій без чергового обслуговуючого персоналу.

АСДТУ повинна забезпечувати єдину систему вимірювань і реєстрації технологічних параметрів, моніторинг і діагностику стану устаткування та режиму мережі в нормальних та аварійних режимах, керування оперативними перемиканнями з пунктів управління.

Її побудова повинна забезпечити підвищення керованості технологічних і бізнес процесів у ОСР за рахунок централізації та систематизації всієї наявної інформації, а також надання оперативного доступу до неї керівникам вищої та середньої ланки.

Для оперативного контролю та управління об’єктами РЕМ 6-35-110 кВ потрібно передбачати:

- телеуправління вимикачами 6 – 35-110 кВ;
- телесигналізацію положення вимикачів 6-35-110 кВ, у тому числі в разі аварійного відключення вимикачів;
- телесигналізацію про наявність замикання на землю в мережі та інші несправності (сигнал про несправність у вторинних колах тощо);
- інформацію щодо проникнення на об’єкти РЕМ сторонніх осіб;
- телевимірювання на всіх приєднаннях 6-110 кВ (струми, напруги, активну потужність, реактивну потужність і т.д);
- результати обліку електроенергії.

Для побудови сучасної АСДТУ в усіх районах АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» в 2005 р. був розроблений проект «Автоматизированная система диспетчерско-технологического управления приемом, передачей и распределением электроэнергии в сетях ОАО ЭК «ЧЕРНИГОВОБЛЭНЕРГО». На вимогу НКРЕ була проведена незалежна технічна експертиза проекту в 2008 році.

Проект АСДТУ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» включає в себе:

- технічний проект АСДТУ;
- звіт обстеження технологічних об'єктів автоматизації, що входять до складу проектованої АСДТУ (Том 1-3);
- робочий проект диспетчерського пункту;
- зведені (в цілому) кошторисні розрахунки АСДТУ та «останньої милі».

Відповідно до технічного проекту, для побудови автоматичної системи диспетчерсько-технологічного управління в кожному районі та в апараті управління АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» потрібно впровадити комплекс програмного забезпечення MicroSCADA, а на кожній підстанції потрібно сформувати RTU560 та організовувати «останню милю».

Згідно етапів впровадження проекту, АСДТУ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» було побудовано в:

- 2004 році в Чернігівських МЕМ на 6 ПС і 1 РП (4 ПС-110 кВ, 2 ПС-35 кВ, 1 РП-10 кВ);
- 2005 році в Ніжинському РЕМ на 8 ПС (1 ПС-110 кВ, 7 ПС-35 кВ);

- 2006 році в Прилуцькому РЕМ на 12 ПС (3 ПС-110 кВ, 9 ПС-35 кВ) та Ічнянському РЕМ на 9 ПС (3 ПС-110 кВ, 6 ПС-35 кВ);

- 2007 році в Борзнянському РЕМ на 8 ПС (2 ПС-110 кВ, 6 ПС-35 кВ) та Чернігівському РЕМ на 3 ПС (1 ПС-110 кВ, 2 ПС-35 кВ);

- 2008 році в Бобровицькому РЕМ на 6 ПС (1 ПС-110 кВ, 5 ПС-35 кВ) та Чернігівському РЕМ на 3 ПС-35 кВ;

- 2009 році в Бахмачському РЕМ на 9 ПС (1 ПС-110 кВ, 8 ПС-35 кВ);

- 2010 році в Менському РЕМ на 7 ПС (3 ПС-110 кВ, 4 ПС-35 кВ);

- 2011 році в Городнянському РЕМ на 4 ПС (1 ПС-110 кВ, 3 ПС-35 кВ);

- 2012÷2013 роках в Корюківському РЕМ на 4 ПС (1 ПС-110 кВ, 3 ПС-35 кВ), Щорському РЕМ на 5 ПС (1 ПС-110 кВ, 4 ПС-35 кВ), Носівському РЕМ на 8 ПС-35 кВ та Борзнянському РЕМ на 1 ПС-35 кВ.

- 2014÷2016 роках в Козелецькому РЕМ на 11 ПС (3 ПС-110 кВ, 8 ПС-35 кВ) та Корюківському РЕМ на 2 ПС (1 ПС-110 кВ, 1 ПС-35 кВ).

- 2015÷2017 роках в Куликівському РЕМ на 5 ПС (1 ПС-110 кВ, 4 ПС-35 кВ).

- 2018 році в Чернігівському РЕМ на 1 ПС-35 кВ.

В період 2004-2021 років АСДТУ впроваджена в 14 районах на 113 ПС (27 ПС-110 кВ та 85 ПС-35 кВ, 1 РП-10 кВ), що складає 69% від загальної кількості підстанцій.

На центральній диспетчерській апарату управління встановлений диспетчерський щит, який підключений до системи MicroSCADA і працює в автоматичному режимі.

Етапи впровадження АСДТУ, загальна вартість впровадження згідно кошторисних розрахунків та кількість реально витрачених коштів наведені в таблиці 26.1.

Таблиця 26.1 – Етапи впровадження АСДТУ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» 2004-2021 років

Рік впровадження	Назва РЕМ	Вартість впровадження АСДТУ згідно кошторисних розрахунків, тис. грн.(без ПДВ)	Витрачено коштів згідно інвестпрограми, тис. грн. (без ПДВ)
2004	Чернігівські МЕМ	2 051,37	773,50
2004	Ніжинський РЕМ (щит)	981,54	208,16
2005	Ніжинський РЕМ		431,39
2006	Південні ВЕМ (щит)	2 075,95	400,00
2006	Прилуцький РЕМ		564,82
2006	Ічнянський РЕМ	1 484,51	376,98
2007	Борзнянський РЕМ (8 ПС)	2 356,26	655,73
2007	Чернігівський РЕМ (3 ПС)	720,115	183,91
2008	Бобровицький РЕМ	2 016,18	628,26
2008	Чернігівський РЕМ (3 ПС)	720,115	347,53
2008	Центральний диспетчерський пункт АТ "Чернігівобленерго" (щит)	1 073,46	1188,33
2009	Бахмачський РЕМ	2 670,00	499,68
2010			1 008,24
2010	Менський РЕМ	2 265,74	1 669,14
2011	Городнянський РЕМ (3 ПС)	1272,444	762,12
2011	Корюківський РЕМ (1 ПС)	324,715	562,08
2011	Борзнянський РЕМ (1 ПС)	294,532	39,31
2012			97,36
2012	Городнянський РЕМ (1 ПС)	424,148	272,75

2012	Корюківський РЕМ (3 ПС)	974,15	730,34
2012	Носівський РЕМ	2 148,74	1 874,49
2012	Щорський РЕМ	1540,079	1 335,88
2013	Козелецький РЕМ	2974,486	2 056,38
2014			296,69
2016			873,43
2016	Корюківський РЕМ (2 ПС)	649,431	459,90
2016	Куликівський РЕМ	1335,42	1 822,90
2017			
2018	Н.Сіверський РЕМ (проект)	697,44	449,09
2018	Семенівський РЕМ (проект)		283,14
2019	Чернігівський РЕМ (проект)	840,00	620,00
2020	Талалаївська дільниця (1 ПС)	1442,00	1056,43
2021	Н.Сіверський РЕМ	12565,69	12200,50
2021	Семенівський РЕМ	8997,65	8058,09
2021	Чернігівський РЕМ	9073,49	9316,48
2021	Коропська дільниця (1 ПС)	1147,00	1147,00
2021	Коропська дільниця (проект)	600,00	600,00
2021	Сосницька дільниця (проект)	200,00	200,00
2021	Варвинська, Срібнянська, Талалаївська дільниця (проект)	700,00	700,00
2021	Ріпкінська дільниця (проект)	720,00	720,00
2021	Чернігівський РЕМ (відеостіна)	3165,57	3000,00
	Всього по АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" (2004-2021 р.)	70 502,225	58 470,03

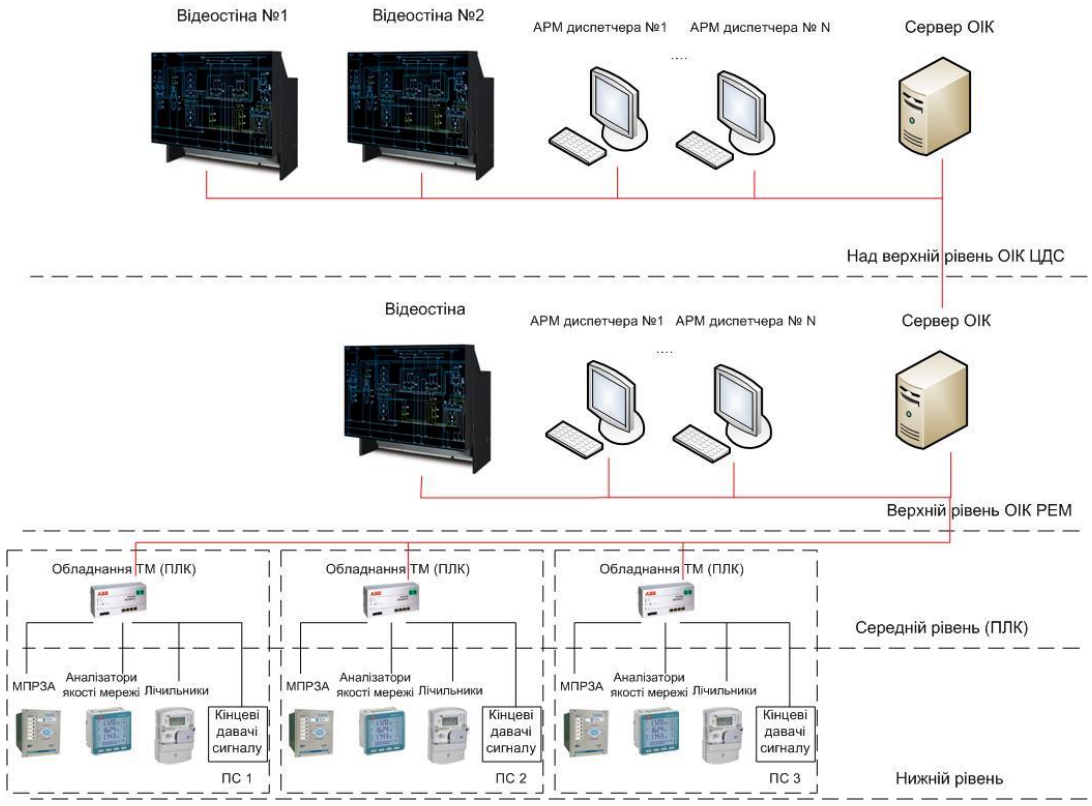


Рисунок 26. Схема побудови АСДТУ

Телемеханізація підстанцій фінансується за кошти інвестиційної програми, які передбачені в ІІІ розділі. При технічному переоснащенні підстанцій можливе часткове фінансування телемеханізації за рахунок І розділу.

Таблиця 26.2 – Впровадження АСДТУ в мережах АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО».

Назва підрозділу	Назва підстанції	Рівень напруги підстанції	Кількість приєднань				ТС всього	ТУ вимикачів	ТВ пристроїв	Рік впровадження	Вартість Впровадження, тис. грн.
			110 кВ	35 кВ	10 кВ	Всього					
АТ Чернігівобленерго	SCADA-OMS									2022	31833,64
Бахмачський РЕМ Коропська дільниця	Короп	35/10		3	10	13	41	12	8	2022	5460,00
	Нехаївка	35/10		4	10	14	40	12	7	2022	
	Оболонье	110/35/10	3	5	5	13	42	11	8	2022	
	Атюша	35/10		6	11	17	47	15	8	2022	
	Понорниця	35/10		4	11	15	44	11	8	2022	
	Радичів	35/10		2	4	6	24	6	4	2022	
	Свердлівка	35/10		3	11	14	41	12	8	2022	
	Остання миля									2022	2800,00
Корюківський РЕМ Сосницька дільниця	Сосниця	110/10	3		12	15	46	10	9	2022	2460,00
	Чорнотичі	35/10		1	4	5	22	4	4	2022	
	Остання миля									2022	1200,00
Прилуцький РЕМ Варвинська, Срібнянська Талалаївська дільниця	Варва	35/10		2	15	17	43	15	12	2022	6460,00
	Журавка	35/10		3	9	12	41	10	8	2022	
	Озеряни	35/10		3	8	11	40	9	7	2022	
	Олексинці	35/10		1	10	11	34	7	5	2022	
	Срібне	35/10		4	11	15	42	13	8	2022	
	Болотниця	35/10		3	7	10	29	9	7	2022	
	Остання миля									2022	2800,00
Чернігівський РЕМ Ріпкінська дільниця	Ріпки	110/35/10	3	6	20	29	70	24	23	2022	10466,90
	Добрянка	110/35/10	2	5	13	20	59	17	14	2022	
	Замглай	35/10		3	9	12	37	8	4	2022	
	Любеч	35/10		2	7	9	27	9	7	2022	
	Малинівка	35/10		1	5	6	22	5	4	2022	
	Олешня	35/10		3	6	9	28	9	6	2022	
	Осняки	35/10		2	6	8	29	7	5	2022	
	Павлівка	35/10		3	7	10	30	9	7	2022	
	Петруші	35/10		2	5	7	25	7	5	2022	
	Познопали	35/10			6	6	21	5	5	2022	
	Посьолок	35/10		1	5	6	22	5	4	2022	
	Остання миля									2022	4400,00
Чернігівський РЕМ	Остання миля									2022	1600,00
Бахмачський РЕМ, Корюківський РЕМ, Ніжинський РЕМ, Прилуцький РЕМ, Чернігівські МЕМ	Система відображення ДП									2022	15000,00
Корюківський РЕМ	Проект Машево	110/10								2022	80,00
АТ Чернігівобленерго	Проект РП-10	10/10								2022	2345,00
АТ Чернігівобленерго	DMS									2022	14800,00
										2023	15000,00
										2024	20000,00
Корюківський РЕМ	Машево	110/10								2023	800,00
Бахмачський РЕМ	РП-1	10/10			5	5	10	4	12	2023	400,00
Бахмачський РЕМ Борзнянська дільниця	РП-1	10/10			12	12	18	12	36	2023	400,00

Корюківський РЕМ Н.Сіверська дільниця	РП-1	10/10			7	7	22	26	66	2023	400,00
Ніжинський РЕМ	РП-1	10/10			9	9	20	16	48	2023	2800,00
	РП-3	10/10			12	12	22	26	66	2023	
	РП-7	10/10			6	6	8	2	6	2023	
	РП-10	10/10			9	9	22	16	48	2023	
	РП-13	10/10			7	7	20	14	36	2023	
	РП-16	10/10			14	14	22	26	72	2023	
	РП-18	10/10			7	7	20	14	36	2023	
Прилуцький РЕМ	РП-1	10/10			10	10	26	20	56	2023	2400,00
	РП-2	10/10			7	7	20	14	36	2023	
	РП-3	10/10			14	14	34	28	78	2023	
	РП-5	10/10			14	14	34	28	78	2023	
	РП-8	10/10			8	8	22	16	42	2023	
	РП-11	10/10			6	6	16	10	24	2023	
Прилуцький РЕМ Варвинська дільниця	РП-2	10/10			4	4	10	4	12	2023	400,00
Прилуцький РЕМ Ічнянська дільниця	РП-1	10/10			5	5	16	10	30	2023	400,00
Чернігівські РЕМ	РП-767	10/10			3	3	6			2023	800,00
	Розгрузочна	10/10			7	7	16	10	24	2023	
Чернігівський РЕМ Ріпкінська дільниця	РП-1	10/10			5	5	11	8	24	2023	1600,00
	РП-2	10/10			4	4	6			2023	
	РП-3	10/10			1	1	8	2	6	2023	
	РП-4	10/10			4	4	10	4	24	2023	
Чернігівські МЕМ	РП-2	10/10			14	14	34	28	78	2023	8800,00
	РП-3	10/10			8	8	20	16	48	2023	
	РП-4	10/10			11	11	28	22	60	2023	
	РП-5	10/10			14	14	21	28	72	2023	
	РП-7	10/10			12	12	30	24	66	2023	
	РП-8	10/10			13	13	32	26	66	2023	
	РП-9	10/10			14	14	34	28	78	2023	
	РП-11	10/10			10	10	26	20	54	2023	
	РП-12	10/10			13	13	26	26	72	2023	
	РП-14	10/10			13	13	20	26	72	2023	
	РП-15	10/10			15	15	36	30	84	2023	
	РП-16	10/10			13	13	26	26	72	2023	
	РП-18	10/10			9	9	24	18	54	2023	
	РП-19	10/10			10	10	17	20	54	2023	
	РП-22	10/10			17	17	40	34	96	2023	
	РП-23	10/10			12	12	28	22	60	2023	
	РП-24	10/10			15	15	36	30	84	2023	
	РП-26	10/10			8	8	20	14	36	2023	
	РП-29	10/10			12	12	32	24	66	2023	
	РП-32	10/10			10	10	26	20	54	2023	
	Разом		11	72	650	733	1921	1053	2381		155905,54

Таблиця 26.3 – Етапи впровадження АСДТУ в мережах АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО».

№ п/п	Рік виконання	Кількість, ПС/РП
1	2022	25
2	2023	45

На кінець 2023 року планується забезпечити даними про стан вимикачів на всіх ПС 35-110 кВ та РП-10 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», що дозволить впровадити систему реєстрації

аварійних відключень і автоматично формувати показники SAIDI/SAIFI по кожному приєднанню при впроваджені інтегрованої системи OMS (базова DMS система).

Таблиця 26.4 – Телемеханізація в мережах АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО».

Клас ПС	Всього		Телемеханізовано RTU-560					% телемеханізації
	ПС	Приєднань	ПС	Приєднань	ТС	ТУ	ТВ	ПС
ПС 110/35/10	36	739	36	739	739	739	739	100%
ПС 35/10	127	1283	127	1283	1283	1283	1283	100%
РП 10/10	45	434	45	434	434	434	434	100%
Разом	**208**	**2456**	**208**	**2456**	**2456**	**2456**	**2456**	**100%**

Сучасна інтегрована система диспетчеризації мережі та управління розподілом електричної енергії передбачає впровадження наступних модулів:

- SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) система програмно-апаратного комплексу збору даних та диспетчерського контролю;
- OMS (Outage Management System) система управління аварійними відключеннями;
- DMS (Distribution Management System) система керування розподільчими мережами.

Впровадження інтегрованої системи SCADA-OMS

Для побудови сучасної інтегрованої системи диспетчеризації в мережах АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» необхідно розпочати з встановлення програмно-технічних комплексів SCADA в кожному об'єднаному РЕМ та на центральній диспетчерській апарату управління. Необхідно встановити 7 комплексів SCADA: Бахмачський РЕМ, Ніжинський РЕМ, Корюківський РЕМ, Прилуцький РЕМ, Чернігівський РЕМ, Чернігівські МЕМ та ОДС АУП.

Програмно-технічний комплекс SCADA пропонує повноцінну функціональність системи збору і обробки даних і сучасну інформаційну систему для розподільчої мережі, інтегровані в єдиний програмний продукт. З допомогою однієї системи здійснюється спостереження за об'єктами і мережею, управління виїзними бригадами і обслуговуванням потреб споживачів.

Система SCADA спеціально розроблена для вирішення завдань автоматизації та диспетчерського управління в енергетиці і повністю адаптована до українських умов.

Завдяки впровадженню програмно-технічних засобів автоматизації в енергетиці досягається:

– зниження ризику пошкодження обладнання та травматизму персоналу за рахунок автоматизації контролю стану обладнання та диспетчерського управління;

– зниження витрат на поточний і капітальний ремонт за рахунок використання високонадійній техніки;

– зниження експлуатаційних витрат і продовження терміну служби обладнання за рахунок автоматизації контролю ресурсу обладнання, повноцінної паспортизації;

– зниження витрат на утримання персоналу за рахунок впровадження технологій автоматичного управління і техніки, що не потребує постійного обслуговування;

– зниження втрат за рахунок виявлення обладнання, схильного до підвищеної аварійності, шляхом аналізу ретроспективної інформації;

– більш раціональне використання енергоресурсів за рахунок автоматичного контролю, обліку та аналізу енергоспоживання, використання оптимальних стратегій управління;

– економія при розрахунках за енергоресурси.

Кінцевою метою впровадження системи SCADA є створення комплексної сучасної АСДТУ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», яка охопить всі підстанції 10-110 кВ. Побудова комплексної АСДТУ дозволить підвищити надійність роботи електрообладнання та розподілу електричної енергії користувачів, знизити ризик тяжких аварій, застерегти несанкціоноване втручання сторонніх осіб в роботу обладнання, своєчасно реагувати на спроби крадіжки обладнання на віддалених підстанціях, збільшити строк дії основного обладнання шляхом оптимізації його використання, вирішувати питання технічного обліку електроенергії, оперативно керувати електрообладнанням, як у нормальному, так і у аварійному режимі, знизити час на ліквідацію аварії та прийняття адекватного рішення згідно стану електромереж та обладнання.

Для управління відключеннями необхідно побудувати систему OMS. OMS обов’язково має бути інтегрована із системою АСДТУ (SCADA), яка може автоматично надавати інформацію про роботу контрольованих вимикачів та інших інтелектуальних пристроїв, таких як пристрої повторного включення SCADA. В більшості випадків OMS є частиною системи DMS.

Система управління відключеннями – це програмне забезпечення для управління енергетичною мережею, яке дозволяє моделювати процеси та побачити наслідки, як результат відключення. OMS, це щільно інтегрована система, яка дозволяє здійснювати управління (виконання своєчасних і відмовно-орієнтованих дій), а також контролю (аналіз показників, що отримані в результаті обробки даних що обліковуються в системі). Системи управління відключеннями не забезпечують планування відновлювальних робіт, пов’язаних з обслуговуванням, але також здатні відстежувати, показувати та групувати відключення. Наявність статистичної інформації дозволяє здійснити прогнозування відключень, а відповідно і впливати на їх частоту та тривалість.

OMS має забезпечувати такі основні функції:

- прогнозування та визначення аварійної ділянки у електричних мережах та розташування аварійної ділянки мережі, запобіжника, АПВ або вимикача, які відключилися або пошкоджені;

- пріоритетність дій по відновленню і управління ресурсами на основі таких критеріїв, як розташування аварійних об'єктів, масштаб відключень і тривалість відключень;

- надання інформації про масштаби відключень і кількості відключених клієнтів, а також визначення та надання показників надійності системи розподілу;

- здійснення оцінки часу відновлення електропостачання;

- управління аварійними бригадами;

- розрахунок кількості аварійних бригад, необхідних для відновлення електропостачання.

OMS також використовується для полегшення підготовки та дозволу планових відключень мережі. Ці процеси використовуються для прискорення виконання завдань, пов’язаних з обробкою збоїв, які впливають на мережу, а також забезпечують підтримку операторів на всіх етапах життєвого циклу несправності, починаючи від події, наприклад, прийому дзвінка про збій або індикації SCADA про несправності, і до відновлення постачання для всіх споживачів. Цей процес використовується для вирішення про відключення незалежно від того, чи відбулося відключення на рівні одного розподільного трансформатора, що забезпечує постачання одного або декількох споживачів енергії, або на рівні первинної підстанції, що забезпечує електропостачання безлічі споживачів енергії. Всі операції, дозволу і коментарі, які відбуваються в цих процесах, документовані і зібрані в журналі відмов. Ця інформація стає доступним для зовнішніх користувачів для подальшого статистичного аналізу і

обробки. OMS забезпечує автоматичну обробку журналу відмов, яка використовується для відстеження змін в мережі і має внутрішній інтерфейс для управління ремонтними бригадами або комутаційними процедурами. OMS також надає інтерфейс для зовнішніх систем.

Впровадження інтегрованої системи SCADA-OMS планується впродовж 2 років.

Впровадження інтегрованої системи SCADA протягом 2021 р.:

1 Розширення ліцензії SCADA (Бахмацький РЕМ, Корюківський РЕМ, Прилуцький РЕМ, Чернігівський РЕМ):

- здійснення інсталяції компонентів;
- копіювання баз даних підстанцій;
- інтеграція існуючих мнемосхем підстанцій;
- налаштування існуючих робочих місць;

Впровадження інтегрованої системи SCADA-OMS протягом 2022 р.:

1 Розширення ліцензії SCADA (Ніжинський РЕМ, Чернігівські МЕМ, 1 ОДС АУП):

- здійснення інсталяції компонентів;
- копіювання баз даних підстанцій;
- інтеграція існуючих мнемосхем підстанцій;
- налаштування існуючих робочих місць;

2 Створення мнемосхем SCADA (6 РЕМ, 1 ОДС АУП):

- створення мнемосхем підстанцій, розподільчих пунктів;
- створення загальної мнемосхеми основної мережі 35-110 кВ;
- формування баз даних розподільчої мережі 10 кВ;
- створення загальної мнемосхеми розподільчої мережі 10 кВ;
- формування звітів по телевимірюванням;
- формування бланків перемикань.

3 Придбання ліцензії OMS (базова DMS система):

- здійснення інсталяції компонентів: DMS Base, Outage Reporting and Statistics, Fault Location, Restoration Support, Network Analysis, Operations Planning;
- формування бази даних;
- визначення аварійної ділянки мережі;
- визначення місця пошкодження;
- планування відновлення;
- формування бланків перемикань.
- інтеграція системи OMS з програмними комплексами, які використовуються на підприємстві (Кол-центр, АСКОЕ);
- реалізація розрахунку показників надійності системи розподілу (SAIDI, SAIFI);
- розробка звітності для надання керівництву ОСР, ЗМІ та Регулятору інформації про масштаби відключень і кількості відключених клієнтів, а також показників надійності системи розподілу (SAIDI, SAIFI);
- прогнозування можливих аварійних випадків;
- визначення місця аварійної ділянки електричної мережі та місця розташування запобіжника, АПВ або вимикача, які відключилися або пошкодженні;
- пріоритетність дій по відновленню і управлінню ресурсами на основі таких критеріїв, як розташування аварійних об'єктів, масштаб відключень і тривалість відключень.

4 Розроблення проекту DMS.

Впровадження інтегрованої системи DMS

Для керування розподільчими електричними мережами передбачено впровадження системи DMS. Система DMS є програмним комплексом, який призначений для планування і управління роботою розподільних мереж, який використовує систему SCADA. Тому важливо, щоб DMS та SCADA система були одного виробника. Система DMS виконує управління комутаційними апаратами та електричним режимом мережі в реальному масштабі часу за допомогою графічного інтерфейсу і дозволяє виконувати моделювання мережі.

Система виконує такі основні завдання:

- мережеві розрахунки (розрахунок режиму, напруги в вузлах, втрати потужності, падіння напруги, струми короткого замикання, аналіз селективності релейного захисту);
- представлення розподільчої мережі на географічній карті;
- планування мережі та моделювання (розрахунок електричної схеми за прогнозами навантаження і моделювання режимів роботи мережі);
- контроль стану та управління розподільчою мережею в реальному масштабі часу: управління комутаційним обладнанням, контроль електричного режиму, оцінка надійності розподілу електричної енергії, пошук оптимального режиму для зменшення втрат електроенергії, ведення паспортної бази даних по обладнанню;
- управління мережею в аварійних режимах: аварійна сигналізація, локалізація пошкодження на карті, ізоляція зони пошкодження, складання послідовності комутацій для відновлення розподілу електричної енергії споживачам, підготовка нарядів для виконання робіт, управління оперативно-виїзними бригадами, ведення баз даних і статистики по аваріях, складання звітів;
- планування робіт: планування відключень для поточного ремонту, моделювання роботи мережі в ремонтному режимі і в процесі комутацій (з контролем обмежень в мережі); прогнозування навантаження.

Впровадження систем автоматизації та диспетчерського управління на сучасних цифрових технологіях докорінно підвищує якість і надійність процесів виробництва, передачі і розподілу електроенергії.

Ключові переваги комплексу DMS наступні:

- повноцінна функціональність – програмно-технічний комплекс пропонує всі функції сучасної системи SCADA/DMS, засновані на перевірених алгоритмах. Традиційні завдання SCADA-системи доповнюються базою даних DMS, дозволяючи реалізовувати нові функції реального часу, наприклад, супроводжувати весь спектр робіт по усуненню аварій в мережах;
- диспетчеризація і інформативне уявлення мережі – в системі доступні різні екрани, списки і прикладні інструменти для відстеження стану мережі, пошуку необхідних об’єктів і створення звітів, за допомогою яких користувач отримує всю необхідну інформацію. Функція динамічного забарвлення шин надає інформацію про ділянки мережі які ввімкнені, відключені і заземлених;
- гарантована безпека оперативних перемикань – SCADA забороняє одночасне керування кількома комутаційними апаратами, виконує резервування управління і перевірку оперативних блокувань перед видачою команди. Загальноприйняті норми безпеки вимагають, щоб будь-яке обладнання можна було «вивести з роботи» в системі автоматизації перед проведенням будь-яких робіт на первинному обладнанні. Відповідна функція звичайно є і в SCADA, вона не допускає виконання перемикань комутаційної апаратури, наприклад, під час виконання ремонтних або сервісних робіт, при цьому на екрані процесу оператор може легко знайти відповідний об’єкт, позначений спеціальним символом;

- інтелектуальне управління перемиканнями – ця функція здійснює планування, імітацію, виконання та формування звітів для оперативних перемикань і запланованих відключень з метою обслуговування обладнання. Спеціальні алгоритми оптимізують послідовності перемикань з метою мінімізації кількості вимкнених споживачів. Для звітів по виконаним перемикань, ручним і автоматичним, можна сформувати шаблони, які відповідають прийнятим в компанії;

- максимальне зменшення тривалості перерв в енергопостачанні – завдяки використанню даної системи тривалість перерв електропостачання можна знизити з декількох годин до хвилин. Комплекс здатний отримувати дані терміналів РЗА і різних реєстраторів, зібрані дані і модель мережі дозволяють визначити місце пошкодження, яке тут же буде відображено на екрані оператора. Для відновлення живлення споживачів оператору надається список рекомендованих дій аж до реконфігурації всієї мережі. Можливо вибрати автоматичне відновлення. Функція роботи з аваріями і з дзвінками в аварійну службу дозволяє інформувати клієнтів про аварії і очікуваний час їх усунення. Також інформація від клієнтів може бути використана в самій системі для визначення пристрою, через який сталося відключення споживачів – наприклад, пристрої РЗА або запобіжники, в тому випадку, коли дана інформація в системі відсутня;

- підтримка управління активами – містить базу даних по обладнанню, що дозволяє проводити планування регулярного технічного обслуговування і заміни компонентів. Це дозволяє істотно знизити вартість життєвого циклу обладнання розподільчої мережі;

- енергоефективність є важливим економічним та екологічним аспектом, система DMS пропонує функції для її забезпечення. Наприклад, функція прогнозування навантаження дозволяє оптимізувати потреби в енергії і внести необхідні зміни в поточну конфігурацію мережі. Додатково, функція конфігурації мережі визначає оптимальне положення комутаційних апаратів для зведення до мінімуму втрат енергії в радіальних і кільцевих схемах мережі;

- повноцінна підтримка МЕК61850 – SCADA може взаємодіяти з інтелектуальним і електронними пристроями, програмними інструментами і системами, що підтримують стандарт МЕК61850, що значно спрощує завдання системної інтеграції;

- резервування – коефіцієнт доступності системи є одним з ключових показників її надійності, він відображає стійкість системи до відмов окремих компонентів. SCADA підтримує архітектуру з резервуванням, коли при виході з ладу основного комп'ютера роботу тут же підтримає резервний, причому цю концепцію можна реалізувати і в розподільних ієрархічних архітектурах, як для базових серверів даних, так і для комунікаційних процесорів зв'язку. Подальше підвищення надійності забезпечується за рахунок резервування зв'язку.

Впровадження системи DMS передбачено після побудови АСДТУ на всіх підстанціях 35-110 кВ та початку телемеханізації розподільчих електричних мереж.

Впровадження інтегрованої системи DMS планується впродовж 3 років:

- перший рік – розширення ліцензії DMS;
- другий рік – впровадження модуля Fault Location;
- третій рік – впровадження модуля Network Analysis.

Технічне переоснащення системи відображення диспетчерського пункту

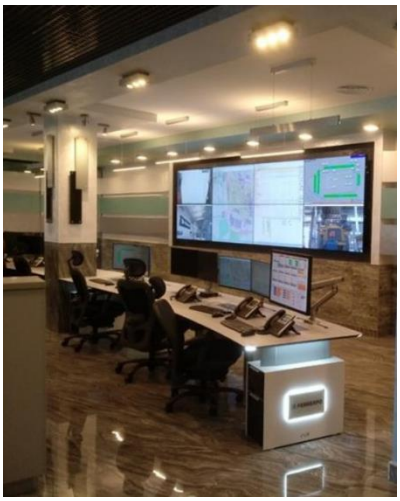
Для ефективного використання можливостей АСДТУ передбачено створення сучасної системи відображення диспетчерської інформації на основі відеостіни і мультимоніторних автоматизованих робочих місць.

Відеостіна, яка поєднана з системою SCADA, служить для оперативного візуального контролю і автоматичної реєстрації інформації про положення комутаційних апаратів, що входять в систему диспетчерського управління. Відображає принципову схему розподілу

електричної енергії підстанцій та розподільчих мереж з необхідним рівнем деталізації, оснащується телемеханікою і світловими елементами, що дозволяють фіксувати оперативні перемикання в автоматичному режимі. Впровадження відіостіни дозволить повністю виключити випадки подачі напруги на ділянки, де працюють люди або пошкоджене обладнання, скоротити час ліквідації аварій.

Основні функції відеостіни:

- наочне відображення схеми розподілу об’єктів диспетчерського управління;
- реєстрація станів об’єктів для виконання диспетчером покладених на нього функцій;
- відображення зв’язків і характеру взаємодії керованого об’єкта з іншими об'єктами;
- сигналізація про зміни в роботі об’єктів;
- швидке виявлення можливості локалізації та ліквідації несправності в мережах.



Для нормального відображення розподільчої мережі одного району необхідно використовувати не менше дванадцяти LCD-моніторів 55”. В зв’язку з реструктизацією РЕМ планується замінити старі мнемосхеми на сучасні відеостіни в Корюківському, Бахмачському, Прилуцькому, Ніжинському РЕМ, Чернігівському та Чернігівських МЕМ.

26 КОНЦЕПЦІЯ РОЗВИТКУ ЗВ'ЯЗКУ

В зв'язку зі змінами пріоритетів в напрямку розвитку телекомунікацій було внесено корегування в почерговість впровадження заходів розвитку телекомунікаційної мережі АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО».

Одним із основних напрямків розвитку телекомунікацій є побудова мережі цифрового радіозв'язку з використанням ретрансляторів, з'єднаних за технологією RoIP Це дозволить створити безрозривне покриття якісним радіозв'язком території Чернігівської області в інтересах ОВБ, диспетчерських служб, персоналу, що експлуатує мережі. Що в свою чергу покращить якість управління персоналом ОВБ, підвищить рівень безпеки виконання робіт, зменшить час на ліквідацію аварійних ситуацій в мережах. Якщо ретранслятори будуть сумісні з існуючими аналоговими радіостанціями то можна забезпечити більш плавний перехід на цифрову радіомережу, використовуючи на початковому етапі існуючі радіостанції. Для здійснення будівництва мережі цифрового радіозв'язку необхідно виконати робочий проект «Побудова мережі цифрового радіозв'язку АТ «Чернігівобленерго» на території Чернігівської області» орієнтовною вартістю 1 млн.грн.

Також передбачається поступовий перехід на IP-телефонію на корпоративному рівні для інтеграції сучасних сервісів обміну інформацією в повсякденну діяльність працівників Товариства. Для цього необхідно виконати роботи по побудові мережі IP-телефонії АТ «ЧЕРНІГВОБЛЕНЕРГО». Орієнтовна вартість 3 млн.грн.

Перспективним напрямком розвитку телекомунікацій в АТ «Чернігівобленерго» є побудова магістральних каналів на базі ВОЛЗ для об'єднання з уже існуючим сегментом мережі цифрових каналів на базі РРЛ та поступовий перехід виключно на ВОЛЗ. Це дозволить забезпечити кращу відмовостійкість мережі, підняти рівень інформаційної безпеки, забезпечити достатню пропускну здатність мережі для нормального функціонування всіх сервісів та служб. Для будівництва ВОЛЗ мають використовуватись існуючі лінії електропередач різних класів напруги. Для здійснення будівництва магістральних каналів ВОЛЗ необхідно виконати робочий проект «Побудова мережі магістральних каналів АТ «Чернігівобленерго» на базі ВОЛЗ на території Чернігівської області» орієнтовною вартістю 5 млн.грн. Та побудова мережі магістральних каналів АТ «Чернігівобленерго» на базі ВОЛЗ на території міста Чернігів та Чернігівської області, орієнтовна вартість якої становить 20 млн.грн.

Основні заходи з розвитку зв'язку наведено в таблиці 26.1

Таблиця 26.1 – Плани реалізації заходів з розвитку зв'язку

№ п/п	Заплановані заходи	Рік реалізації проекту	Графік реалізації заходів				
			2022	2023	2024	2025	2026
1	Проект побудови мережі цифрового радіозв'язку АТ «Чернігівобленерго» на території Чернігівської області	2022	X				
2	Побудова мережі цифрового радіозв'язку АТ «Чернігівобленерго» на території Чернігівської області	2023		X			
3	Модернізація центральної АТС АТ «Чернігівобленерго» в м. Чернігів	2023			X		
4	Проект побудови мережі магістральних каналів АТ «Чернігівобленерго» на базі ВОЛЗ на території міста Чернігів та Чернігівської області	2024				X	
5	Побудова мережі магістральних каналів АТ «Чернігівобленерго» на базі ВОЛЗ на території міста Чернігів та Чернігівської області	2025					X

Загальна вартість капіталовкладень в розвиток зв'язку наведена в таблиці 26.2.

Таблиця 26.2 – Загальна вартість капіталовкладень в розвиток зв'язку

№ п/п	Заплановані заходи	Графік реалізації заходів				
		2022	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**
1	Вартість заходів з впровадження корпоративного зв'язку, тис. грн. без ПДВ	4 000,00	8 500,00	7 000,00	11 000,00	10 000,00
2	Вартість заходів з модернізації наявних видів зв'язку, тис. грн. без ПДВ	2 000,00				
3	Інші витрати на зв'язок (придбання обладнання), тис. грн. без ПДВ	2 500,00	1 500,00	1 500,00	600,00	1 000,00
	Загальні витрати, тис. грн.	**8 500**	**10 000**	**8 500**	**11 600**	**11 000**

27 УДОСКОНАЛЕННЯ ТА РОЗВИТОК ІТ-ІНФРАСТРУКТУРИ

Управління сучасним підприємством є складним комплексним завданням, що вимагає організації взаємодії ресурсів різного роду. До таких ресурсів відносяться, зокрема, інформаційні системи, що забезпечують автоматизацію процесів підприємства. Організація ефективної системи експлуатації ІТ-інфраструктури є одним з аспектів забезпечення заданого рівня якості ІТ підприємства.

Розвиток інформаційних технологій в АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки запланований по наступним напрямкам розробки та впровадження:

1. Єдиний портал Товариства.
2. ERP-система та білінг SAP.
3. ЦОД Товариства з єдиною універсальною базою даних.

В АТ “ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО” необхідність своєчасного та якісного забезпечення інформацією різних структур товариства для обліку, аналізу, управління технологічними та господарськими процесами потребує постійної організації та виконання ряду завдань по передачі даних, обробці та збереженню інформації. Для їх реалізації використовується значна кількість обчислювальної техніки, комунікаційного обладнання та програмного забезпечення.

1. Придбання комп'ютерної техніки, активного мережевого та серверного обладнання.

Необхідність своєчасного та якісного забезпечення інформацією різних структур товариства для обліку, аналізу, управління технологічними та господарськими процесами потребує постійної організації та виконання ряду завдань по передачі даних, обробці та збереженню інформації. Для їх реалізації використовується значна кількість обчислювальної техніки, комунікаційного обладнання та програмного забезпечення.

Серед таких задач основними є:

автоматизація обліку споживання електроенергії та розрахунків із споживачами електроенергії, яка передбачає ведення баз даних абонентів у кожному структурному підрозділі, оперативні нарахування та розрахунки з абонентами, аналіз споживання електроенергії, розрахунків тощо;

бухгалтерський облік;

АСУ ТП телемеханіка;

розрахунок кошторисів виконаних робіт, облік паливно-мастильних матеріалів;

кадровий облік;

ведення бази даних договорів із споживачами та актів порушень ПКЕЕ;

електронна пошта, діловодство.

На даний час не всі структурні підрозділи товариства забезпечені достатньою кількістю обчислювальної техніки для виконання цих та інших задач.

Значна кількість обчислювальної техніки в АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" не відповідає вимогам, які пред'являються до неї (має місце фізичне та моральне старіння).

Нормальна робота програм для розрахунків із споживачами електроенергії, комплексу бухгалтерії, диспетчерських комплексів потребує відповідної конфігурації ПК: частота процесора не менш 2,0 ГГц, кількість ядер процесора не менше 2, оперативна пам’яь – 4 Гб, мінімальний дисковий простір 200 Гб.

Частина ПК вже не здатна виконувати свої функції і вважається морально і фізично застарілою і непридатною до подальшої експлуатації (таблиця). Значна частина комп’ютерів ще знаходиться в експлуатації, але за своїми характеристиками і параметрами не придатна для виконання поставлених завдань. До таких відносяться комп’ютери на базі першого покоління

процесорів Pentium та їх аналогів. Окрім морального старіння має місце і фізичне, причому вихід з ладу частини ПК призводить до заміни майже всього ПК, так як комплектуючі для заміни виведених з ладу з такими параметрами на даний час вже не виробляються.

Таблиця 27.1.- Стан комп'ютерної техніки у товаристві:

Група за роком випуску	Кількість, шт.	%
Комп'ютери 2015 року випуску та старші	953	72,47%
Комп'ютери 2016 року випуску	165	12,55%
Комп'ютери 2017 року випуску	70	5,32%
Комп'ютери 2018 року випуску	41	3,12%
Комп'ютери 2019 року випуску	23	1,75%
Комп'ютери 2020 року випуску	63	4,79%
Усього	**1 315**	**100%**

Переваги форм-фактору моноблок перед стаціонарним комп'ютером:

компактність, зовнішній вигляд;

мінімальна кількість проводів, необхідних для підключення та роботи комп'ютера; робочий простір не зайнятий множістю проводів; люди не чіпляються ногами за переплетіння проводів;

простота установки, зручність переміщення;

мінімальний шум при роботі (або його повна відсутність);

економність споживання електричної енергії, у порівнянні із ПК;

менше поломок від перегріву (часто через нехватку робочого простору системній блок ставиться під стіл, де недостатньо простору для охолодження та системи вентиляції забиваються навколишнім пилом);

можливість використовувати для відео конференцій (наявність веб-камери та акустичних систем в комплекті).

Ноутбуки плануються використовуватись для керівництва, для забезпечення ефективної роботи в офісі, у відрядженні, на дистанційній роботі. Ноутбук забезпечує

мобільність: невелика вага, компактність, батарея забезпечує можливість роботи при відсутності живлення;

можливість доступу до мережі інтернет та захищеного з'єднання з мережею Товариства;

повністтю закінчений пристрій – включає вбудовані клавіатуру, мишку-тачпад, веб-камеру, мікрофон, динаміки, батарею.

Згідно загального концепції розвитку та модернізації комунікаційних мереж підприємства АТ «Чернігівобленерго» була визначена необхідність внесення змін до архітектурних та структурних складових комп'ютерної мережі, що, згідно сучасних тенденцій та технологій, виконує функції передачі даних та мультимедіа інформації.

Мережа підприємства складається з декількох сегментів. Логічне представлення мережі – корпоративна локальна мережа, що складається з великої кількості локальних підмереж.

Фізичне представлення: головний офіс, віддалені відокремлені підрозділи та абоненти, сегменти мереж провайдерів. Фізичне об'єднання сегментів виконується за допомогою зовнішніх по відношенню для підприємства мереж провайдерів та глобальної мережі Інтернет.

Згідно плану модернізації першим етапом, що проводиться о 2020 році, визначено модернізацію ядра корпоративної мережі. А саме заміна активного обладнання рівня ядра та рівня доступу. Наступний етап модернізації та розвитку центрального офісу полягає в модернізації та приведенні до належного стану пасивного обладнання – структурованої кабельної системи (СКС). Однак слід відзначити необхідність модернізації ядра локальних

мереж й віддалених підрозділів, а після й оновлення та модернізації СКС віддалених підрозділів. Необхідність модернізації обладнання ядра локальної мережі віддалених підрозділів підтверджена практичними дослідами, що свідчать про наступне:

1. Збільшення обсягу інформації, що генерується та передається з розвитком сучасних інформаційних систем, необхідністю забезпечення конфіденційності інформації, що передається через глобальні мережі та/або каналами провайдера.

2. Застарілим комутаційним обладнанням в деяких віддалених підрозділах, у якого відсутня можливість інтеграції в сучасну систему моніторингу та віддаленого адміністрування.

Для уніфікації пропонується використовувати схему локальної обчислювальної мережі віддаленого підрозділу у вигляді: центральний маршрутизатор та комутатори об'єднані за топологією «зірка». Маршрутизатор виконує функції брандмауера та кінцевої точки захищених тунелів зв'язку.

1. Впровадження програмного забезпечення (ПЗ).

Будь які інформаційні системи не можуть функціонувати без програмного забезпечення, як системного, так і прикладного та спеціального. Враховуючи необхідність ліцензування ПЗ, створення нових напрямків у діяльності Товариства з необхідністю їх автоматизації, планового придбання ПЗ для забезпечення вимог нового ринку електричної енергії, недопущення неправомірного використання ПЗ, що застосовується у господарчому процесі передбачаються відповідні витрати на найближчий період до 2026 року.

Управління підприємством неможливе без сучасних програмних продуктів, які вирішують завдання обліку, управління ресурсами і виробничими процесами. Відсутність у Товаристві єдиної інформаційної системи знижує ефективність управління, а пов'язане з ним невчасне і неповне надходження даних потребуючим їх співробітникам нерідко приводить до ухвалення помилкових управлінських рішень.

Впровадження такої системи в АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» дає можливість повністю централізувати всі функції окремих систем і комплексів, що використовуються для аналізу і ухвалення рішень керівництвом Товариства, дозволяє забезпечити контроль і управління процесами бізнесу, відображаючи реальне положення справ. При цьому керівництву значно спрощується завдання прийняття оптимальних рішень – система сама показує йому, як і куди рухається Товариство.

Роботи по підготовці та конфігуруванню системи були розпочаті у 2012 році. З того часу були визначені основні модулі та розроблені концептуальні проєкти їх впровадження, виконане дослідження бізнес-процесів Товариства, проведене моделювання та оптимізація конфігурацій кожного з модулів ERP-системи.

В 2013 році було виконане встановлення та конфігурування програмного середовища SAP ERP, розгортання та налаштування базового прототипу SAP ERP, комп'ютерне програмування та впровадження модуля «Технічне обслуговування та ремонт обладнання» (ТОРО). Також були придбані ліцензії для використання системи у обсягах, достатніх для роботи групи конфігурування програмного середовища системи та модуля ТОРО.

На протязі 2014-2019 років послідовно проводилося дослідження, конфігурування, наповнення даними та впровадження модулів «Основні засоби» (з інтеграцією до модуля ТОРО), «Фінанси та бухгалтерія», «Контролінг», «Управління матеріальними потоками», «Управління проєктами/Управління інвестиціями», «Управління бюджетом» в апараті управління Товариства, Чернігівських МЕМ, Чернігівському, Ніжинському, Прилуцькому, Козелецькому, Бахмацькому, Бобровицькома, Борзнянському та Варвинському районах електричних мереж.

Створена єдина методика для розрахунків по промислових споживачах в модулі IS-U (білінг) та проведено аналіз і оптимізацію рішень щодо розрахунків з побутовими споживачами.

Впровадження ERP-системи в цілому по Товариству передбачає поетапне впровадження її модулів у всіх підрозділах та послідовне забезпечення відповідною кількістю ліцензій на їх використання.

За період з 2013 по 2019 роки було витрачено 2730 тис.грн. без ПДВ на придбання ліцензій та 6613 тис.грн. без ПДВ на впровадження ERP SAP.

Модуль системи SAP IS-U на сьогоднішній день - єдиний програмний комплекс, який може забезпечити комплексне рішення для ведення енергозбутових бізнес-процесів в енергетиці.

Дане рішення використовується в провідних світових енергокомпаніях. та адаптоване для використання на українських енергетичних підприємствах.

Впровадження спеціалізованого галузевого рішення для енергетики SAP IS-U дозволить підвищити ефективність та оперативність процесів обліку споживання електроенергії, а також підвищити якість і оперативність формування відповідної звітності. Зокрема, дозволить перевести підприємство на централізований розрахунок споживання, на основі даних приладів обліку, на відміну від існуючої в теперішній час системи розрахунку споживачів на рівні структурних підрозділів. Це суттєво зменшить терміни формування звітності про споживання, а також виключить помилки, пов’язані із людським фактором або з необхідністю формування єдиної зведеної звітності на базі розрахунків структурних підрозділів. Отримана оперативна інформація дозволить застосовувати дієві заходи по підвищенню енергетичної ефективності Товариства та дозволить економити значні кошти.

Таблиця 27.2 – План фінансування заходів з розвитку IT-інфраструктури.

План фінансування по рокам, тис.грн. без ПДВ					
Найменування заходу	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**
Придбання комп'ютерної техніки, активного мережевого та серверного обладнання	4 945	4 120	4 620	4 800	5 440
Впровадження програмного забезпечення	5 000	4 300	5 000	7 000	8 000
Всього	**9 945**	**8 420**	**9 620**	**11 800**	**13 440**

28 ВПРОВАДЖЕННЯ МЕРЕЖ «SMART GRID»

Smart Grid – це інтелектуальна мережа, яка може інтегрувати дії всіх користувачів, підключених до неї, використовує інноваційні засоби моніторингу стану обладнання, контролю, зв'язку і технології самовідновлення, тобто мережа яка вирішує питання підвищення надійності розподілу електричної енергії та безвідмовності роботи систем, підвищення енергетичної ефективності та збереження навколишнього середовища. На даний момент існуючий технічний стан обладнання не дозволяє в повному обсязі запроваджувати технології «інтелектуальних систем» тобто на етапі планування відсутня в повному обсязі інфрастуктура сумісних пристроїв керування станом обладнання, наявність значної кількості морально застарілого обладнання, невисока доля об'єктів розподіленої генерації, що приєднані до ОСР, невисока інтергація Користувачів до процесу управління власним попитом на енергетичні ресурси.

Зокрема, запровадження Smart Grid як концепції залежить від фінансових можливостей, потребує значних економічних внесків та часу, а також створення якісної нормативно – правової бази.

АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» вже здійснює підготовчі етапи та запровадження концепції «інтелектуальних» мереж, а саме: встановлення АСКОЕ, впровадження системи АСДТУ та інтеграцію до її складу замінених сучасних пристроїв. В тому числі активно реалізується інформаційна політика щодо залучення Користувачів до процесу керування власним споживанням електричної енергії.

Одним з ключових функціональних етапів впровадження Smart Grid є створення ефективних систем:

- організації розподілення електроенергії (DMS);
- керування енергоспоживання (EMS);
- керування даними вимірювання;
- керування релейним захистом;
- автоматизованої системи контролю та збору даних (SCADA);
- автоматизованої системи диспетчерсько-технологічного управління

Враховуючи викладене, як початковий етап АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» запроваджує:

- керування енергоспоживанням шляхом улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії та інтеграцію Користувачів до процесу управління попитом;
- завершення створення автоматизованої системи диспетчерсько-технологічного управління;
- розвиток систем РЗА з інтеграцією до SCADA-системи;
- впровадження системи DMS600.

29 ОНОВЛЕННЯ АВТОТРАНСПОРТУ, СПЕЦТЕХНІКИ, ПРИЛАДІВ ТА ПРИСТРОЇВ

29.1 Оновлення автотранспорту та спецтехніки

Для обслуговування електричних мереж в АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» використовується 741 одиниці автотракторної техніки та спец механізмів, з них 19 автокранів, 6 автобурових машин, 95 автовишок, 10 електролабораторія, 119 бригадних автомобіля, 166 вантажних, 81 тракторів, 114 легкових автомашин, 32 мікроавтобусів, 89 причепа, 10 автонавантажувачів. У товаристві 86 % автотракторної техніки вимагає заміни з причини граничного строку експлуатації. Тому для недопущення негативних наслідків, взамін замортизованої техніки Планом розвитку передбачається в 2021-2025 роках придбання нової авто техніки. Модернізація автопаркуТовариства на наступні 5 років передбачені Концепцією оновлення автотранспорту АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2019-2024 роки.

В зв'язку зі зміною вартості трансортних засобів, їх вартість визначена орієнтовно.

Інформація щодо планів оновлення автотранспорту та спецтехніки наведенов таблиці 29.1

29.2 Оновлення приладів та пристроїв, інше

З метою забезпечення надійного розподілу електричної енергії та виконання експлуатаційних та аварійно-відновлювальних робіт в електричних мережаї 0,4-110 кВ обслуговуючий персонал потребує сучасного обладнання, пристроїв та інструменту. На даний час відсутнє необхідне забезпечення всіма приладами та інструментами. Гостро стоїть питання щодо наявності бензопильної техніки, пристроїв для перевірки обладнання РЗА, випробувального устаткування, обладнання для оновлення характеристик трансформаторної оливи, вимірювання якості електричної енергії та іншого.

Орієнтовні обсяги фінансування заходів з придбання приладів та пристроїв на період 2022-2026 року становлять:

2022 рік – 4 268 тис. грн.

2023 рік – 7 841 тис. грн.

2024 рік – 7 742 тис. грн.

2024 рік – 9 085 тис. грн.

2025 рік – 10 619 тис. грн.

Загалом передбачено 37 981 тис. грн. Перелік необхідних приладів та інструменту буде визначатись щорічно в період підготовки інвестиційної програми.

Таблиця 29.1 – Оновлення автотранспорту та спецтехніки в 2022-2026 роках.

№ п./п.	Найменування транспортного засобу	Орієнтовна вартість станом на 01.01.2021, тис. грн.. без ПДВ	2022		2023		2024		2025		2026	
			шт.	тис. грн	шт.	тис. грн	шт.	тис. грн	шт.	тис. грн	шт.	тис. грн
1	Крановo-маніпуляторна установка з буровим обладнанням та ложементами для перевезення опор на базі автомобіля підвищеної прохідності	4 500	1	5361,00	1	4 500,00	2	9 000,00	1	4 500,00	1	4 500,00
2	Автокран вант. під. 25 т	3 750							1	3 750,00	2	7 500,00
3	Вантажний автомобіль з крановo-маніпуляторою установкою та полупричепом	3 667									2	7 334,00
4	Бригадний автомобіль	895,83		0,00		0,00	2	1 791,66	10	8 958,30	5	4 479,15
5	Бригадний автомобіль підвищеної прохідності	1094,28	4	5200,00	8	8 754,24	2	2 188,56	4	4 377,12	2	2 188,56
6	Автогідропідіймач телескопічний 18 м	1 950		0,00	6	11 700,00	7	13 650,00	6	11 700,00	9	17 550,00
7	Автогідропідіймач телескопічний 18 м підвищеної прохідності	2 231	6	14 811,54	2	4 461,00	2	4 461,00	2	4 461,00		
8	Автогідропідіймач телескопічний 30 м	4 194		0,00	1	4 194,17	1	4 194,17	1	4 194,17	2	8 388,34
9	Екскаватор навантажувач з гідромолотом	2 554		0,00	1	2 553,80	1	2 553,80	1	2 553,80		0,00
10	Електротехнічна лабораторія	3 700	1	3700,00								
11	Форд Транзит	1 179	2	2357,51								
12	Легковий автомобіль	583	6	3198,00	6	3 500,00	6	3 500,00	6	3 500,00	6	3 500,00
	Разом		**20**	**34 628,05**	**25**	**39 663,21**	**23**	**41 339,19**	**32**	**47 994,39**	**29**	**55 440,05**

30 ГРАФІК ВИКОНАННЯ ЗАХОДІВ З БУДІВНИЦТВА, РЕКОНСТРУКЦІЇ ТА ТЕХНІЧНОГО ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ

Таблиця 30.1 – Графік виконання заходів з будівництва, реконструкції та технічного переоснащення ПС 35-110 кВ

№ п./п.	Назва ПС	Перспективна характеристика ПС		Вид робіт (будівництво, реконструкція, технічне пере-оснащення)	Рік виготовлення/ актуалізації проекту		Оціночна вартість будівництва	Графік реалізації заходів, тис. грн без ПДВ				
		Напруга, кВ	Кількість та потужність трансформаторів, МВА		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)		2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Масани	110/20/10	2х25	будівництво	1 кв., 2019	3 кв., 2019	267 110,00		35 700,00	117 705,00	113 705,00	
2	Мигалівка	110/35/20	2х25	будівництво	1 кв., 2024	3 кв., 2024	56 222,49			4 000,00	52 222,49	
3	Бахмач-2	110/35/10	2х16	реконструкція	1 кв., 2022	3 кв., 2025	42 773,16		2 128,00		2 900,00	37 745,16
4	Березна	110/35/10	2х10	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	1 960,42		1 960,42			
5	Бобровиця	110/35/10	1х16+1х10	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	3 986,96				350,00	3 636,96
6	Виповзово	110/10	2 х 6,3	тех. переос.	1 кв., 2023	3 кв., 2023	4 360,95		350,00	4 010,95		
7	Город-110	110/10	2х25	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	5 958,40		5 958,40			
8	Городня	110/35/10	2х10	тех. переос.	1 кв., 2023	3 кв., 2023	3 986,96		600,00	3 386,96		
9	Ічня	110/35/10	1х25+1х10	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2025	13 923,57		2 766,40		400,00	10 757,17
10	Козелець	110/35/10	2х16	тех. переос.	1 кв., 2023	3 кв., 2025	13 141,92		400,00	3 586,96	600,00	8 554,96
11	Корюківка	110/35/10	1х25+1х16	тех. переос.	1 кв., 2020	3 кв., 2025	22 091,12	13 347,40			400,00	8 343,72
12	Коти	110/10	1х16+1х40	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	3 553,11	3 553,11				
13	Куликівка	110/35/10	2х16	тех. переос.	1 кв., 2024	3 кв., 2024	3 986,96			350,00	3 636,96	
14	М. Комбінат	110/10	2х25	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2023	8 175,38		4 788,43	3 386,95		
15	Мена-1	110/10	1х6,3	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	3 415,96	3 415,96				

16	Мена-2	110/35/10	1х10+1х16	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	1 038,53				50,00	988,53
17	Нерафа	110/35/10	2х25	реконструкція	1 кв., 2022	3 кв., 2022	851,20		851,20			
18	НРЗ	110/10	2х6,3	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	1 276,80		1 276,80			
19	Н-Сіверська	110/35/10	2х10	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	4 750,66				400,00	4 350,66
20	Оболоння	110/35/10	1х10	тех. переос.	1 кв., 2024	3 кв., 2024	8 347,91			600,00	7 747,91	
21	Ольшана	110/10	2х2,5	тех. переос.	1 кв., 2023	3 кв., 2023	3 986,96		350,00	3 636,96		
22	Остер	110/35/10	2х16	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	3 987,00	3 987,00				
23	Плиски	110/35/10	2х16	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	11 908,86		11 908,86			
24	Подусівка	110/35/10	2х40	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	851,20		851,20			
25	Придеснянська	110/10	2х40	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	2 128,00		2 128,00			
26	Прилуки	110/35/10	2х40	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2025	40 376,04	863,12	11 672,24		900,00	26 940,68
27	Ріпки	110/35/10	2х16	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2024	21 991,33	9 955,00	10 456,33	400,00	1 180,00	
28	Седнів	110/10	2х6,3	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 782,88	1 782,88				
29	Семенівка-2	110/35/10	1х16	тех. переос.	1 кв., 2023	3 кв., 2023	3 986,96		300,00	3 686,96		
30	Сєвєрна	110/35/10	1х16	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2025	8 530,55	2 946,83			450,00	5 133,72
31	Сосниця	110/10	2х6,3	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	4 150,66		4 150,66			
32	Томашівка	110/10	2х10	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	3 986,96				300,00	3 686,96
33	Щорс	110/10	1х6,3+1х10	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	3 987,00	3 987,00				
35	Юність	35/10	2х10	будівництво	1 кв., 2022	3 кв., 2022	44 722,81	2 000,00	42 722,81			
36	Анисів	35/10	1х2,5	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	2 944,79		2 944,79			
37	Архипівка	35/10	2х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2024	9 792,84	2 898,90		600,00	6 293,94	
38	Б. Гать	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2023	6 714,93	2 434,36	350,00	3 930,57		
39	Безуглівка	35/10	1х1,6	реконструкція	1 кв., 2021	3 кв., 2021	10 047,76	10 047,76				

40	Білошапки	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2024	3 012,80	1 467,80		100,00	1 445,00	
41	Болотниця	35/10	1х2,5	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2024	6 329,39	2 450,62		300,00	3 578,77	
42	Борківка	35/10	1х2,5+1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2025	5 680,36		1 399,79		350,00	3 930,57
43	В. Кошелівка	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	2 232,45	2 232,45				
44	Веприк	35/10	1х2,5+1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	6 080,36				450,00	5 630,36
45	Вересоч	35/10	1х2,5+1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	5 230,29				450,00	4 780,29
46	Вертіївка	35/10	2х2,5	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	10 561,39				900,00	9 661,39
47	Високе	35/10	2х1,6	тех. переос.	1 кв., 2024	3 кв., 2024	5 831,79			500,00	5 331,79	
48	Вовчок	35/10	1х2,5	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	2 224,16	2 224,16				
49	Вороб'ївка	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	2 406,90	2 406,90				
50	Головеньки	35/10	2х1,6	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	4 280,57				350,00	3 930,57
51	Гончарівськ	35/10	1х4+1х2,5	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2022	7 069,01	2 779,22	4 289,79			
52	Город-35	35/10	1х4	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	638,40		638,40			
53	Григорівка	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	2 217,09	2 217,09				
54	Данівка	35/10	2х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	3 442,32	3 442,32				
55	Держанівка	35/10	1х2,5	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 881,70	1 881,70				
56	Димерка	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2022	3 357,25	1 816,96	1 540,29			
57	Жадово	35/10	1х2,5+1х4	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	2 930,37	2 930,37				
58	Жуківка	35/10	2х2,5	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2025	7 959,58	3 069,79			350,00	4 539,79
59	Журавка	35/10	2х2,5	тех. переос.	1 кв., 2023	3 кв., 2023	4 889,79		350,00	4 539,79		
60	Замглай	35/10	2х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	2 942,33	2 942,33				
61	Знамянка	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	1 586,16		1 586,16			
62	Іваниця	35/10	2х2,5	тех. переос.	1 кв., 2023	3 кв., 2023	10 552,97		1 100,00	9 452,97		

63	Іванівка	35/10	1х2,5+1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2025	10 991,13	3 961,06			600,00	6 430,07
64	К. Слобода	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2023	5 385,36	1 700,07	350,00	3 335,29		
65	Кархівка	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2022	4 792,49	1 707,20	3 085,29			
66	Киселівка	35/10	1х2,5	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	1 931,80		1 931,80			
67	Кобижча	35/10	2х2,5	тех. переос.	1 кв., 2023	3 кв., 2023	4 889,79		400,00	4 489,79		
68	Коломийцівка	35/10	2х1,6	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	4 889,79				400,00	4 489,79
69	Короп	35/10	1х4+1х2,5	тех. переос.	1 кв., 2017	3 кв., 2025	4 934,43	2 794,15			150,00	1 990,28
70	Красне	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	1 064,00		1 064,00			
71	Крупичполе	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	2 218,36	2 218,36				
72	Кудлаївка	35/10	1х1,6+1х1	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2023	6 333,83	3 243,83	250,00	2 840,00		
73	Ладан	35/6	2х6,3	тех. переос.	1 кв., 2024	3 кв., 2024	10 360,93			400,00	9 960,93	
74	Лиски	35/10	1х2,5	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2023	7 048,94		1 530,21	5 518,73		
75	Лихачів	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	3 685,29				300,00	3 385,29
76	Любеч	35/10	1х2,5	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	2 769,05	2 769,05				
77	М. Дівиця	35/10	2х2,5	тех. переос.	1 кв., 2023	3 кв., 2023	7 370,57		600,00	6 770,57		
78	Макошино	35/10	2х4	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	3 438,91	3 438,91				
79	Малинівка	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 686,96	1 686,96				
80	Мартинівка	35/10	1х2,5	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2025	6 042,55	2 357,26			300,00	3 385,29
81	М. Коцюбинськ	35/10	2х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2025	10 961,04	3 590,47			600,00	6 770,57
82	Миньов	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	3 685,29				300,00	3 385,29
83	Морівськ	35/10	1х2,5	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2025	4 408,79		1 063,79		250,00	3 095,00
84	Мохнатин	35/10	1х1,6+1х2,5	тех. переос.	1 кв., 2023	3 кв., 2023	1 799,79		100,00	1 699,79		
85	Мрин	35/10	2х2,5	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	3 940,07				300,00	3 640,07

86	Н. Биків	35/10	2х1,6	тех. переос.	1 кв., 2023	3 кв., 2023	7 030,07		600,00	6 430,07		
87	Нехаївка	35/10	2х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2025	9 322,28	3 241,92			500,00	5 580,36
88	Олексинці	35/10	2х1,6	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2025	6 166,59		1 276,80		400,00	4 489,79
89	Олишівка	35/10	2х2,5	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	4 830,29		4 830,29			
90	Орлівка	35/10	2х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	3 098,03	3 098,03				
91	Осняки	35/10	1х4	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2022	5 188,07	2 443,28	2 744,79			
92	Пакуль	35/10	1х2,5	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2025	7 525,33	1 699,76			500,00	5 325,57
93	Парафіївка	35/10	2х1,6	тех. переос.	1 кв., 2023	3 кв., 2023	18 685,43		1 400,00	17 285,43		
94	Патюти	35/10	2х1,6	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	8 270,36		8 270,36			
95	Петруші	35/10	1х2,5	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 699,31	1 699,31				
96	Печенюги	35/10	2х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	3 261,50	3 261,50				
97	Пізнопали	35/10	1х1	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2025	3 596,36	2 051,36			100,00	1 445,00
98	Победіт	35/10	2х6,3	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	7 131,61	643,03	6 488,58			
99	Понорниця	35/10	2х2,5	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	2 700,57				200,00	2 500,57
100	Портова	35/10	1х6,3+1х4	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	6 083,56	510,03	5 573,53			
101	Посьолок	35/10	1х4	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 361,85	1 361,85				
102	Прибинь	35/10	1х4	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	2 590,25	2 590,25				
103	Прохори	35/10	1х2,5	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 864,48	1 864,48				
104	Радичів	35/10	1х2,5	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 707,61	1 707,61				
105	Сахутівка	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	1 064,00		1 064,00			
106	Свердлівка	35/10	2х2,5	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	3 657,36	3 657,36				
107	Сергіївка	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2025	5 149,00	1 463,71			300,00	3 385,29
108	Срібне	35/10	2х4	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	4 280,57				300,00	3 980,57

109	Стольне	35/10	2х2,5	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2024	8 008,30	3 118,51		400,00	4 489,79	
110	Сядрино	35/10	2х2,5	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2025	8 725,29	3 495,00			400,00	4 830,29
111	Талалаївка-2	35/10	2х4	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	4 280,57				300,00	3 980,57
112	Тростянець	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 842,50	1 842,50				
113	Тупичів	35/10	2х1,6	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	9 170,36				800,00	8 370,36
114	Феськівка	35/10	2х2,5	тех. переос.	1 кв., 2024	3 кв., 2024	1 799,79			100,00	1 699,79	
115	Чемер	35/10	2х2,5	тех. переос.	1 кв., 2022	3 кв., 2022	851,20		851,20			
116	Шестовиця	35/10	1х1,6	тех. переос.	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 743,30	1 743,30				
117	Ю. Восточна	35/10	2х4	тех. переос.	1 кв., 2025	3 кв., 2025	2 140,29				150,00	1 990,29
118	Яблунівка	35/10	2,5+1,8	тех. переос.	1 кв., 2020	3 кв., 2022	12 189,01	7 207,31	4 981,70			
119	Ядути	35/10	2х1,6	тех. переос.	1 кв., 2023	3 кв., 2023	6 080,36		500,00	5 580,36		
120	Ялівщина	35/10	2х16	реконструкція	1 кв., 2021	3 кв., 2021	3 780,57	3 780,57				
	Всього по ПС 35-110 кВ						**1 051 632,60**	**175 029,02**	**204 475,31**	**219 024,10**	**228 042,37**	**225 061,80**

Таблиця 30.2 – Графік виконання заходів з будівництва та реконструкції ЛЕП 35-110 кВ

№ п./п	Назва лінії електропередачі	Перспективна характеристика ПЛ				Вид робіт (будівництво, реконструкція)	Рік виготовлення/ актуалізації проекту	Оціночна вартість будівництва	Графік реалізації заходів, тис. грн без ПДВ				
		Напруга, кВ	Кількість ланцюгів	Довжина лінії по трасі, км	Марка проводу (кабелю)				2022	2023	2024	2025	2026
1	Відгалуження на ПС Масани	110	2	0,30	АПвЭАкПнг-HF 3х1х185	будівництво	2019	3 629,82		3 629,82			
2	Ніжинська-Мигалівка	110	2	0,30	АПвЭАкПнг-HF 3х1х185	будівництво	2024	677,10				677,10	
3	Відгалуження на ПС Бахмач-2	110	1	0,10	АС – 240	будівництво	2025	225,70					225,70
4	Веприк-Н. Биків	35	1	14,60	АС-120	будівництво	2025	18 615,00				700,00	17 915,00
5	Ялівщина-Юність	35	2	1,70	АПвЭАопаПу-35	будівництво	2021	18 825,40	18 825,40				
6	ЧТЕЦ-Подусівка	35	2	8,39	АС-120	реконструкція	2023	16 121,50		350,00	15 771,50		
7	Подусівка-Ялівщина	35	2	3,54	СІП 3х120	реконструкція	2024	7 509,00			100,00	7 409,00	
8	Остер-Савин	35	1	15,61	АС-120	реконструкція	2015	17 171,00				17 171,00	
9	ЧТЕЦ-Осняки	35	1	29,43	АС-120	реконструкція	2025	37 525,80				900,00	36 625,80
	Всього по ЛЕП 35-110 кВ			**101,03**				**120 300,32**	**18 825,40**	**3 979,82**	**15 871,50**	**26 857,10**	**54 766,50**

Таблиця 30.3 – Графік виконання заходів з будівництва та реконструкції електричних мереж 0,4-10 кВ

№ з/п	Найменування заходів	шт./км	Усього з ПКД/оцінкою		Наявність проектної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР						
			кількість	Кошторисна/оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)				
										2022	2023	2024	2025	2026
1	3	4	5	6	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I	**БУДІВНИЦТВО, РЕКОНСТРУКЦІЯ ТА ТЕХНІЧНЕ ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ТА ОБЛАДНАННЯ**													
3	**Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ**													
3.1	**Бахмацький РЕМ, усього**				-	-	-	-	-					
3.1.1	**ТП (РП)**	**шт**												
3.2.1	**ЛЕП**	**км**												
3.2	**Корюківський РЕМ, усього**				-	-	-	-	-					
3.2.1	**ТП (РП)**	**шт**												
3.2.2	**ЛЕП**	**км**												
3.3	**Ніжинський РЕМ, усього**			**26 511,43**	-	-	-	-	-	**7 780,06**			**247,00**	**18 484,37**
3.3.1	**ТП (РП)**	**шт**												
3.3.2	**ЛЕП**	**км**	**5,16**	**26 511,43**						**7 780,06**			**247,00**	**18 484,37**
3.3.2.1	Будівництво КЛ 10 кВ	км	5,16	26 511,43	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	4 кв. 2026	7 780,06			247,00	18 484,37
3.4	**Прилуцький РЕМ, усього**			**2 391,34**	-	-	-	-	-	**2 391,34**				
3.4.1	**ТП (РП)**	**шт**												
3.4.2	**ЛЕП**	**км**	**0,80**	**2 391,34**						**2 391,34**				
3.4.2.1	Будівництво КЛ 10 кВ	км	0,80	2 391,34	Так	І кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	IV кв. 2022	2 391,34				
3.5	**Чернігівський РЕМ, усього**				-	-	-	-	-					
3.5.1	**ТП (РП)**	**шт**												
3.5.2	**ЛЕП**	**км**												
3.6	**Чернігівські МЕМ, усього**			**23 240,91**	-	-	-	-	-	**23 240,91**				
3.6.1	**ТП (РП)**	**шт**												
3.6.2	**ЛЕП**	**км**	**4,50**	**23 240,91**						**23 240,91**				

3.6.2.1	Будівництво КЛ 10 кВ	км	4,50	23 240,91	Так	І кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	IV кв. 2022	23 240,91				
3,7	**Будівництво розвантажувальних ТП**			**40 947,92**	-	-	-	-	-	**9 109,56**	**8 941,24**	**7 809,30**	**7 147,36**	**7 940,46**
3.7.1	**ТП (РП)**	**шт**	**104**	**40 947,92**						**9 109,56**	**8 941,24**	**7 809,30**	**7 147,36**	**7 940,46**
3.7.1.1	Будівництво розвантажувальних ЩТП 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 63 кВА	шт	5	1 532,92	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	267,96	316,24	316,24	316,24	316,24
3.7.1.2	Будівництво розвантажувальних ЩТП 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 100 кВА	шт	27	8 378,41	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	1 916,41	1 938,60	1 615,50	1 292,40	1 615,50
3.7.1.3	Будівництво розвантажувальних ЩТП 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 160 кВА	шт	48	15 591,83	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	3 732,43	3 388,40	3 049,56	2 710,72	2 710,72
3.7.1.4	Будівництво розвантажувальних КТП 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 250 кВА	шт	14	6 292,99	Ні	І кв. 2021	3кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	1 592,99	1 410,00	940,00	940,00	1 410,00
3.7.1.5	Будівництво розвантажувальної КТПММ 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 400 кВА	шт	5	4 042,68	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	706,68	834,00	834,00	834,00	834,00
3.7.1.6	Будівництво розвантажувальної КТПММ 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГ 630 кВА	шт	5	5 109,09	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	893,09	1 054,00	1 054,00	1 054,00	1 054,00
	Усього по п. 3:			**93 091,60**	-	-	-	-	-	**42 521,87**	**8 941,24**	**7 809,30**	**7 394,36**	**26 424,83**
	ТП (РП)	**шт**	**104**	**40 947,92**	-	-	-	-	-	**9 109,56**	**8 941,24**	**7 809,30**	**7 147,36**	**7 940,46**
	ЛЕП	**км**	**10,46**	**52 143,68**	-	-	-	-	-	**33 412,31**			**247,00**	**18 484,37**
4	**Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ**													
4.1	**Бахмацький РЕМ, усього**			**129 696,93**	-	-	-	-	-	**5 694,02**	**27 037,69**	**25 158,92**	**31 779,19**	**40 027,10**
4.1.1.	**ТП (РП)**	**шт**	**92**	**43 999,75**						**4 604,02**	**7 469,10**	**11 012,18**	**10 500,01**	**10 414,43**
4.1.1.1	Технічне переоснащення ТП 10/0.4 кВ	шт	92	43 999,75	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	4 604,02	7 469,10	11 012,18	10 500,01	10 414,43
4.2.1	**ЛЕП**	**км**	**47,63**	**85 697,18**						**1 090,00**	**19 568,59**	**14 146,73**	**21 279,18**	**29 612,67**
4.2.1.1	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ	км	35,08	71 089,45	Ні	І кв. 2022	3 кв. 2025	І кв. 2023	IV кв. 2025		15 575,53	10 775,20	19 721,45	25 017,26
4.2.1.2	Реконструкція та технічне переоснащення ПЛ 10 кВ	км	12,55	14 607,73	Ні	І кв. 2022	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	1 090,00	3 993,06	3 371,53	1 557,73	4 595,41
4.2	**Корюківський РЕМ, усього**			**193 781,96**	-	-	-	-	-	**5 158,21**	**10 971,52**	**51 723,02**	**88 501,11**	**37 428,10**
4.2.1	**ТП (РП)**	**шт**	**85**	**36 110,74**						**3 069,34**	**7 389,22**	**7 327,18**	**8 489,95**	**9 835,05**
4.2.1.1	Технічне переоснащення ТП 10/0.4 кВ	шт	85	36 110,74	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	3 069,34	7 389,22	7 327,18	8 489,95	9 835,05
4.2.2	**ЛЕП**	**км**	**110,60**	**157 671,23**						**2 088,87**	**3 582,31**	**44 395,84**	**80 011,16**	**27 593,05**
4.2.2.1	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ	км	26,85	60 755,29	Ні	І кв. 2022	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	983,41	647,96	7 591,75	36 323,38	15 208,79
4.2.2.2	Реконструкція та технічне переоснащення ПЛ 10 кВ	км	83,75	96 915,94	Ні	І кв. 2022	3кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	1 105,46	2 934,35	36 804,09	43 687,78	12 384,26
4.3	**Ніжинський РЕМ, усього**			**265 207,62**	-	-	-	-	-	**34 298,20**	**73 104,71**	**59 660,25**	**50 735,24**	**47 409,22**

4.3.1	**ТП (РП)**	**шт**	**112**	**69 513,88**						**13 922,31**	**16 415,22**	**14 824,84**	**13 357,71**	**10 993,81**
4.3.1.1	Технічне переоснащення РП-10 кВ	шт.	2	7 016,28	Так	І кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	IV кв. 2022	7016,28				
4.3.1.2	Технічне переоснащення ТП 10/0.4 кВ	шт	110	62 497,60	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	4 кв. 2026	6 906,03	16 415,22	14 824,84	13 357,71	10 993,81
4.3.2	**ЛЕП**	**км**	**149,14**	**195 693,74**						**20 375,89**	**56 689,49**	**44 835,41**	**37 377,53**	**36 415,41**
4.3.2.1	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ	км	99,30	152 044,17	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	4 кв. 2026	19 718,56	43 363,09	22 760,99	35 774,28	30 427,24
4.3.2.2	Реконструкція КЛ 0,4 кВ	км	0,21	435,92	Ні	І кв. 2023	3 кв. 2023	І кв. 2024	4 кв. 2024		36,00	399,92		
4.3.2.3	Реконструкція та технічне переоснащення ПЛ 10 кВ	км	49,63	43 213,65	Ні	І кв. 2022	3кв. 2025	І кв. 2022	4 кв. 2026	657,33	13 290,40	21 674,50	1 603,25	5 988,17
4.4	**Прилуцький РЕМ, усього**			**324 656,38**	-	-	-	-	-	**19 160,89**	**16 274,22**	**49 814,88**	**67 623,08**	**171 783,31**
4.4.1	**ТП (РП)**	**шт**	**113**	**70 796,10**						**8 440,70**	**7 548,99**	**11 969,84**	**17 999,21**	**24 837,36**
4.4.1.1	Технічне переоснащення РП-10 кВ	шт	6	24 394,70	Ні	І кв. 2023	3 кв. 2025	І кв. 2024	IV кв. 2026			7 370,00	8 107,00	8 917,70
4.4.1.2	Технічне переоснащення ТП 10/0.4 кВ	шт	107	46 401,40	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	8 440,70	7 548,99	4 599,84	9 892,21	15 919,66
4.4.2.	**ЛЕП**	**км**	**139,58**	**253 860,28**						**10 720,19**	**8 725,23**	**37 845,04**	**49 623,87**	**146 945,95**
4.4.2.1	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ	км	55,89	113 547,79	Ні	І кв. 2021	3кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	8 123,22	475,55	20 000,30	31 055,16	53 893,55
4.4.2.2	Реконструкція КЛ 0,4 кВ	км	0,87	2 069,89	Ні	І кв. 2024	3 кв. 2024	І кв. 2025	IV кв. 2026			28,74	686,08	1 355,08
4.4.2.3	Реконструкція та технічне переоснащення ПЛ 10 кВ	км	81,95	133 687,52	Ні	І кв. 2022	3 кв. 2025	І кв. 2023	IV кв. 2026	2 431,05	8 249,68	14 000,24	17 467,36	91 539,19
4.4.2.4	Реконструкція КЛ 10 кВ	км	0,87	4 555,08	Ні	І кв. 2022	3 кв. 2025	І кв. 2023	IV кв. 2026	165,92		3 815,76	415,27	158,12
4.5	**Чернігівський РЕМ, усього**			**453 413,96**	-	-	-	-	-	**82 900,33**	**94 393,13**	**110 917,98**	**106 438,26**	**58 764,26**
4.5.1	**ТП (РП)**	**шт**	**257**	**108 774,48**						**12 661,05**	**22 842,61**	**22 759,21**	**20 633,07**	**29 878,55**
4.5.1.1	Технічне переоснащення ТП 10/0.4 кВ	шт	257	108 774,48	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	12 661,05	22 842,61	22 759,21	20 633,07	29 878,55
4.5.2	**ЛЕП**	**км**	**264,12**	**344 639,48**						**70 239,28**	**71 550,52**	**88 158,77**	**85 805,19**	**28 885,71**
4.5.2.1	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ	км	123,83	210 056,56	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	45 109,28	32 388,94	67 642,79	41 953,63	22 961,91
4.5.2.2	Реконструкція та технічне переоснащення ПЛ 10 кВ	км	140,29	134 582,92	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	25 130,00	39 161,58	20 515,98	43 851,56	5 923,80
4.6	**Чернігівські МЕМ, усього**			**237 465,76**	-	-	-	-	-	**29 837,55**	**90 460,00**	**42 561,83**	**32 789,24**	**41 817,15**
4.6.1	**ТП (РП)**	**шт**	**16**	**30 650,78**						**6 022,54**	**3 350,00**	**1 969,70**	**4 053,50**	**15 255,04**
4.6.1.1	Технічне переоснащення РП-10 кВ	шт	7	23 394,52	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	4 кв. 2026	2 726,52	1 500,00	1 969,70	4 053,50	13 144,80
4.6.1.2	Технічне переоснащення ТП 10/0.4 кВ	шт	9	7 256,26	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	4 кв. 2026	3 296,02	1 850,00			2 110,24
4.6.2	**ЛЕП**	**км**	**73,73**	**206 814,98**						**23 815,01**	**87 110,00**	**40 592,13**	**28 735,74**	**26 562,11**
4.6.2.1	Схема перспективного розвитку м. Чернігів на 2023-2032 роки	шт	1,00	400,00	Ні	І кв. 2022	3кв. 2022	-	-	400,00				
4.6.2.2	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ	км	39,56	70 786,99	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	20 044,84	34 953,98	10 743,30	4 779,36	265,52
4.6.2.3	Реконструкція КЛ 0,4 кВ	км	2,90	5 706,21	Ні	І кв. 2018	3 кв. 2024	І кв. 2023	IV кв. 2025	812,62	2 207,58	1 963,02	723,00	
4.6.2.4	Реконструкція та технічне переоснащення ПЛ 10 кВ	км	5,90	12 180,83	Ні	І кв. 2018	3 кв. 2025	І кв. 2024	IV кв. 2026		200,00	5 548,60	100,14	6 332,09

4.6.2.5	Реконструкція КЛ 10 кВ	км	25,37	117 740,95	Hi	I кв. 2021	3 кв. 2025	I кв. 2022	IV кв. 2026	2 557,55	49 748,44	22 337,22	23 133,24	19 964,50
	Усього по п. 4:			**1 604 222,60**	-	-	-	-	-	**177 049,20**	**312 241,27**	**339 836,88**	**377 866,12**	**397 229,13**
	ТП (РП)	**шт**	**675**	**359 846**	-	-	-	-	-	**48 719,96**	**65 015,14**	**69 862,96**	**75 033,45**	**101 214,23**
	ЛЕП	**км**	**784,80**	**1 244 376,87**	-	-	-	-	-	**128 329,24**	**247 226,13**	**269 973,93**	**302 832,67**	**296 014,90**
Усього по розділу I:				**1 697 314,20**	-	-	-	-	-	**219 571,07**	**321 182,51**	**347 646,18**	**385 260,48**	**423 653,96**

31 ОЦІНКА ВПЛИВУ НА НАВКОЛИЩНЄ СЕРЕДОВИЩЕ

Розділ оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) розроблено у відповідності до вимог ДБН А.2.2-1-2003 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд» з урахуванням екологічних, санітарно-епідеміологічних, протипожежних вимог, які наведені в нормативних документах та додатку А вказаного ДБН.

Розробку ОВНС для проектування було виконано за існуючими матеріалами, а також у відповідності до попередніх погоджень та вимог. Основною метою проведення ОВНС є екологічне обґрунтування доцільності реконструкції та будівництва об’єктів, визначення шляхів і способів нормалізації стану навколишнього середовища, забезпечення вимог екологічної безпеки й оцінка ефективності технічних рішень і заходів щодо ліквідації (пом’якшення) очікуваних негативних наслідків для навколишнього середовища та здоров’я населення.

Заходами Плану розвитку передбачено збереження сформованого рельєфу існуючої мережі та природного стоку поверхневих вод. Розробка кар'єрів з видобутку матеріалів для будівництва в безпосередній близкості від об’єктів не передбачається. Будівництво виконується з використанням привезених матеріалів. По завершенню будівельних робіт мікрорельєф на об’єктах відновлюється до колишньої форми.

При визначенні джерел негативного впливу на навколишнє середовище розглядаються умови, за яких вони можуть виникнути:

– при виконанні будівельних робіт;

– при експлуатації.

Вплив на довкілля в залежності від тривалості має тимчасовий або постійний характер. Тимчасовий характер впливу пов'язаний з будівельними роботами, а також з аварійними ситуаціями, а постійний вплив буде здійснюватись при експлуатації.

В процесі реконструкції та будівництва буде відбуватися тимчасовий вплив на навколишнє середовище (атмосферне повітря, водне середовище, ґрунти) шляхом забруднення повітряного басейну пилом і продуктами спалювання пального при роботі будівельних машин, автотранспорту, при проведенні зварювальних та фарбувальних робіт. Негативний вплив на земельні ресурси пов'язаний з порушенням ґрунтового покриву будівельною технікою, можливим забрудненням ґрунтів будівельним сміттям і паливо-мастильними матеріалами. Вплив на поверхневі та підземні води під час будівництва можливий під час аварійних проливів палива і мастил з працюючих механізмів.

Технологічний процес будівництва та експлуатації електричних мереж є безвідходним і не супроводжується шкідливими викидами в навколишнє природне середовище (як повітряне так і водне). Виходячи з цього, проведення повітряно-, грунто- та водоохоронних заходів не передбачається.

Єдиними джерелами забруднення повітря на підстанції може бути елегаз від сучасного елегазового обладнання.

У стандартному устаткуванні витоки не перевищують показник ступеня токсичності. Ризик для здоров'я внаслідок звичайного витоку використовуваного газу SF_6 з комутаційного устаткування відсутній. Неконтрольований викид газу SF_6 може бути обумовлений тільки нештатними ситуаціями: нештатний витік газу внаслідок розгерметизації корпусу, в якому міститься газ SF_6; внутрішньо коротке замикання внаслідок неконтрольованого утворення дуги в корпусі, в якому міститься SF6; зовнішній спалах, що призводить до нештатного витоку.

Також можуть мати місце незначні пиловиділення при копанні траншей для прокладки кабелів. У всіх режимах роботи підстанції відсутні інші джерела забруднення атмосферного повітря.

Реконструкція та будівництво мереж не має шкідливого впливу на населення ні в період будівництва, ні в процесі експлуатації.

На території підстанцій відсутні природні та штучно створені водойми. При експлуатації мереж відсутні відходи виробництва, які забруднюють водне середовище. Негативний вплив на водойми, флору та фауну від опадів, як наслідок викидів від об’єктів електричних мереж, виключено.

Забруднення ґрунтів від існуючого обладнання та устаткування, передбаченого до установки на підстанціях, не відбувається через відсутність у ньому речовин, витік яких в грунт викликає забруднення. Тому немає потреби у влаштуванні зливової каналізації та її очищенню. Відведення дощових вод виконується поверхневим способом. Трансформатори не забруднюють ґрунти трансформаторною оливою при аварії, оскільки на підстанціях діє мережа аварійних масловідводів, по яким у випадку пожежогасіння на якомусь з трансформаторів вода з домішками трансформаторного масла подається до герметичного підземного маслозбірника. Масло-водяна суміш з маслозбірника через роздільник розділяється на умовно чисту воду і масло-водяну емульсію. Умовно-чиста вода може служити для поливу, а масло-водяна емульсія підлягає утилізації у відведеному санепідемстанцією місці. Заміна трансформаторного масла виконується при зміні його технічних характеристик, які визначаються при проведенні аналізу.

На всій території підстанцій та ЛЕП мікрорельєф відновлюється до попереднього рівня по завершенню робіт. Заходами передбачається максимальне збереження існуючого рослинного світу.

Вплив від проектованої діяльності на ландшафт, флору і фауну, на земельні ресурси і надра, на атмосферу, водні ресурси і техногенне середовище - відсутній.

Залишковий вплив від проектованої діяльності - відсутній.

Екологічний ризик при будівництві та експлуатації запроектованих об'єктів відсутній.

Запроектовані об'єкти не входять до переліку небезпечних видів діяльності.

Відходи виробництва відсутні.

Повітряне і водне середовище, ґрунти, техногенне та соціальне середовище не порушуються.

32 АНАЛІЗ ВИТРАТ ТА ВИГОД ПРОЕКТІВ З РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

Для виконання передбачених Планом розвитку заходів з будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж 0,4-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» потребуються значні капіталовкладення в енергетику. Ситуація, що склалась на сьогоднішній час, не дає можливості виконати в повному обсязі передбачені Планом розвитку заходи в зв'язку з недостатнім обсягом фінансування інвестиційної програми. Лише за рахунок переходу на стимулююче тарифоутворення можливо якісно провести реконструкцію електричних мереж Чернігівської області. Нинішні обсяги фінансування покривають лише частину необхідних капіталовкладень, які не забезпечують комплексного підходу до реконструкції, а лише до вибіркової ліквідації порушень в роботі енергосистеми.

Основними джерелами фінансування заходів є амортизаційні відрахування, прибуток від ліцензованої діяльності, реактивної електроенергії, плату за приєднання та кредитні кошти, які АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» планує залучити для реконструкції та будівництва мереж.

Загалом на реалізацію заходів Плану розвитку необхідні кошти в розмірі 3 939 млн. грн., з них на реалізацію заходів по мережам 35-110 кВ – 1 171 млн. грн., по мережам 0,4-20 кВ – 1 697 млн. грн.. Обсяг витрат по рокам складає:

2022 рік – 648 млн. грн.,
2023 рік – 709 млн. грн.,
2024 рік – 780 млн. грн.,
2025 рік – 858 млн. грн.,
2026 рік – 943 млн. грн.

Реалізація запропонованих заходів дозволить:

– підвищити надійність розподілу електричної енергії споживачам;
– поліпшити показники якості електричної енергії;
– зменшити технологічні витрати електричної енергії на її транспортування;
– поліпшити управління електричними мережами та наблизити їх до концепції інтелектуальних електричних мереж Smart Grid та цифрових підстанцій.

Економічна ефективність капіталовкладень в енергетику визначається згідно ГКД 340.000.002-97 «Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику. Методика. Енергосистеми і електричні мережі». Методика призначена для визначення економічної ефективності капітальних вкладень у нове будівництво та реконструкцію електричних мереж. При цьому розрахунковий період, який визначає ефективність інвестицій, рівний сумі періоду будівництва до введення об'єкту електричних мереж (або його першої черги) і періоду експлуатації. Період експлуатації об'єкту електричних мереж як правило приймається 20 років.

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 СС, який можна сплачувати за використання необхідних ресурсів, залишаючись при цьому на беззбитковому 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.

Значення вихідних економічних показників у відповідності до ГКД 340.000.002-97 «Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику. Методика. Енергосистеми і електричні мережі» зведені до таблиці 32.1.

Таблиця 32.1 – Значення вихідних економічних показників

Економічний показник	**Значення показника**
Норма дисконту Е,	0,058
Амортизаційні відрахування, %	5,0
Податок на прибуток, %	18
Податок на додану вартість (ПДВ), %	20
Режим роботи мереж, год/рік	8760
Тривалість використання максимального навантаження, год/рік	3400
Тривалість максимальних втрат і втрат холостого ходу, год/рік	1886
Тривалість використання максимального навантаження, год/рік	3400
Тариф розподіл 1 клас, центів/кВт·год	3,36
Тариф розподіл 2 клас, центів/кВт·год	23.64
Курс долара, грн	27.85
Частка корисного на 1 класі	0,11
Частка корисного на 2 класі	0,89
Орієнтовні поточні витрати, тис. грн.	610 750
Вартість витрат е/е на власні потреби ОСР, тис. грн	19 329
Вартість витрат е/е на її транспортування, тис. грн	500 280

Результати інтегральних показників ефективності зведено до таблиці 32.2.

Таблиця 32.2 – Значення інтегральних показників ефективності.

Показник ефективності	**Значення показника для електричної мережі**
Інтегральний ефект (NPV), тис.$	68 186
Внутрішня норма прибутковості (IRR) в.о.	41 %
Індекс прибутковості (PI), в.о.	0,97
Термін окупності (PP), років	9,2
Дисконтований термін окупності (DPP), років	2,3

Загальний розрахунок показників ефективності для електричних мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» наведено в таблиці 32.3.

Таблиця 32.3 – Розрахунок показників ефективності для електричних мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» у відповідності до ГКД 340.000.002.-97

ВХІДНІ ДАНІ

Норма дисконту E	0,058		Орієнтовні поточні річні витрати	610 750	тис. грн.	21 929,98 тис.дол
Аморт. відрахування	5%		Вартість витрат е/е на власні потреби ОСР	19 329	тис. грн.	694,04 тис.дол
Податок на прибуток	18%		Вартість витрат е/е на її транспортування	500 280	тис. грн.	17 963,38 тис.дол
ПДВ	20%					
Режим роботи	8760	год/рік	Споживання е/е від попереднього року	0,001		
Тривалість використання максимального навантаження	3400	год/рік				
Тривалість максимальних втрат і втрат холостого ходу	1886	год/рік				
Тариф розподіл 1 клас	3,36	центів/кВт*год				
Тариф розподіл 2 клас	23,64	центів/кВт*год				
курс долара	27,85	грн				
частка корисного на 1 класі в загальному корисному	0,11					
частка корисного на 2 класі в загальному корисному	0,89					

СТАТТІ	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
розподіл енергії (брутто), млн кВт·год	2 065	2 073	2 076	2 082	2 090	2 092	2 094	2 096	2 098	2 100	2 103	2 105	2 107	2 109	2 111	2 113	2 115	2 117	2 119	2 122	2 124
Витрати е/е на власні потреби ОСР	10,20	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
Витрати е/е на її транспортування в мережах ОСР	264,00	260,00	253,00	249,00	245,00	245,00	245,00	245,00	245,00	245,00	245,00	245,00	245,00	245,00	245,00	245,00	245,00	245,00	245,00	245,00	245,00
Розподіл електричної енергії всього, млн кВт·год	1 801	1 813	1 823	1 833	1 845	1 837	1 839	1 841	1 843	1 845	1 847	1 849	1 851	1 854	1 856	1 858	1 860	1 862	1 864	1 866	1 868
Розподіл електроенергії на 1 класі	198	199	201	202	203	202	202	203	203	203	203	203	204	204	204	204	205	205	205	205	206
Розподіл електроенергії на 2 класі	1 603	1 614	1 622	1 631	1 642	1 635	1 637	1 638	1 640	1 642	1 644	1 646	1 648	1 650	1 652	1 653	1 655	1 657	1 659	1 661	1 663
Залишкова вартість, тис. дол.																					
Інвестиційні витрати, тис. дол.	13 841	18 492	23 059	26 736	30 941	46 211	34 470	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692
Витрати на експлуатацію електричної мережі, тис. дол.	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930	21 930
Вартість витрат е/е на власні потреби ОСР, тис. дол.	694	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701
Вартість витрат е/е на її транспортування, тис. дол.	17 963	17 691	17 215	16 943	16 671	16 671	16 671	16 671	16 671	16 671	16 671	16 671	16 671	16 671	16 671	16 671	16 671	16 671	16 671	16 671	16 671
Поточні річні витрати, тис. дол.																					
Сумарний річний дохід, тис. дол.	38 562	66 381	66 747	67 113	67 552	67 252	67 328	67 405	67 482	67 559	67 635	67 712	67 790	67 867	67 944	68 021	68 099	68 176	68 253	68 331	68 409
Операційний грошовий потік																					
+ Дохід (виручка) від операційної діяльності	38 562	66 381	66 747	67 113	67 552	67 252	67 328	67 405	67 482	67 559	67 635	67 712	67 790	67 867	67 944	68 021	68 099	68 176	68 253	68 331	68 409
– Витрати операційної діяльності	40 587	40 322	39 846	39 574	39 301	39 301	39 301	39 301	39 301	39 301	39 301	39 301	39 301	39 301	39 301	39 301	39 301	39 301	39 301	39 301	39 301
+ Залишкова вартість																					
= Обліковий прибуток	-2 025	26 059	26 901	27 539	28 251	27 950	28 027	28 104	28 180	28 257	28 334	28 411	28 488	28 565	28 642	28 720	28 797	28 875	28 952	29 030	29 107
– Амортизація	4 880	8 344	8 352	8 361	8 369	8 377	8 386	8 394	8 403	8 411	8 419	8 428	8 436	8 445	8 453	8 462	8 470	8 479	8 487	8 495	8 504
– Податок на прибуток	-1 243	3 189	3 339	3 452	3 579	3 523	3 535	3 548	3 560	3 572	3 585	3 597	3 609	3 622	3 634	3 646	3 659	3 671	3 684	3 696	3 709
Прибуток після оподаткування	-782	22 870	23 562	24 087	24 672	24 427	24 492	24 556	24 620	24 685	24 749	24 814	24 879	24 944	25 008	25 073	25 138	25 203	25 268	25 334	25 399

Інвестиційні грошові потоки:	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Інвестиційні витрати	13 841	18 492	23 059	26 736	30 941	46 211	34 470	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692	22 692
Вільний грошовий потік	-14 623	12 722	8 856	5 712	2 100	-13 406	-1 593	10 258	10 331	10 404	10 477	10 550	10 623	10 696	10 770	10 843	10 916	10 990	11 063	11 137	11 211
Вільний грошовий потік накопиченим підсумком	-14 623	-1 901	6 954	12 666	14 767	1 360	-232	10 026	20 357	30 760	41 237	51 787	62 410	73 106	83 876	94 719	105 635	116 625	127 688	138 825	150 036
Дисконтований вільний грошовий потік	-13 822	11 365	7 478	4 559	1 584	-9 559	-1 073	6 534	6 220	5 920	5 635	5 363	5 104	4 858	4 623	4 399	4 186	3 983	3 790	3 606	3 431
DFCF накопиченим підсумком	-13 822	-2 456	5 021	9 580	11 164	1 606	532	7 066	13 286	19 206	24 841	30 204	35 309	40 166	44 789	49 188	53 375	57 358	61 148	64 754	68 186
Дисконтований дохід	36 448	59 302	56 360	53 563	50 958	47 950	45 373	42 935	40 627	38 444	36 377	34 422	32 572	30 822	29 165	27 598	26 114	24 711	23 383	22 126	20 937
Дисконтовані витрати	50 270	55 391	55 935	55 677	55 687	63 482	52 098	41 747	39 466	37 310	35 271	33 344	31 522	29 799	28 171	26 632	25 176	23 801	22 500	21 271	20 108

Чиста приведена вартість (*NPV*) з урахуванням залишкової вартості, тис. дол.	68 186
Внутрішня норма прибутковості (*IRR*) в.о.	41%
Індекс прибутковості (*PI*), в.о.	0,97
Термін окупності (*PP*), років	9,2
Дисконтований термін окупності (*DPP*), років	2,3

	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	0,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Висновок

Пріоритетним напрямком АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» в розвитку енергетики Чернігівської області є проведення реконструкції та модернізації фізично зношеного та морально застарілого обладнання трансформаторних підстанцій і повітряних ліній електропередачі.

Під час виконання реконструкцій мереж 0,4-10 кВ насамперед приділяється увага впровадженню заходів з енергоефективності, заміні на повітряних лініях проводів на ізольовані з меншими втратами та більш захищеними проводами; заміні на кабельних лініях кабелів з традиційною ізоляцією на кабелі з зшитого поліетилену; силових трансформаторів з меншими питомими втратами та інше.

Реконструкція та технічне переоснащення електричних мереж 35-110 кВ планується з використанням сучасного обладнання, а саме: силових трансформаторів з покращеними технічними характеристиками та конструктивними особливостями, які дають змогу використання обладнання на 10 та 20 кВ; комутаційних апаратів з мікропроцесорним захистом та автоматикою; малогабаритного обладнання; обладнання без маслонаповлених елементів, що виключає додаткове забруднення навколишнього середовища.

Загалом Планом розвитку передбачена реконструкція та технічне переоснащення 116 ПС 35-110 кВ та 4 ПЛ 35 кВ, будівництво двох ПС 110 кВ та 2 ПС 35 кВ для створення додаткових центрів живлення, реконструкція 56,98 км та будівництво 17,00 км ЛЕП 35-110 кВ, реконструкція та будівництво 788 км ПЛ та КЛ 0,4-10 кВ, 675 ТП/РП 10/0,4 кВ, телемеханізація 50 ПС 35-110 кВ в 9 районах.

Розроблений План розвитку оператора системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2021-2025 роки обґрунтовує доцільність і господарську необхідність капітальних вкладень в нове будівництво, реконструкцію з метою забезпечення надійності розподілу електроенергії, якості електричної енергії, підвищення енергоефективності та економічності роботи мережі, рівня безпеки її експлуатації, а також визначає необхідні обсяги і пріоритетність виконання робіт по виконанню прийнятих рішень. Реалізація запланованих заходів забезпечить пропускну спроможність системи розподілу згідно з потребами користувачів, зниження технологічних витрат електроенергії в системі розподілу та комерційних втрат електроенергії, забезпечить надійну, безпечну та ефективну експлуатацію електричних мереж.

Комплекс заходів з реконструкції обладнання електричних мереж насамперед направлений на модернізацію існуючого обладнання з використанням сучасних досягнень та передових технологій у сфері енергетики. Планом розвитку враховуються тенденції щодо розвитку альтернативної енергетики, особливо актуально в даному регіоні стоїть питання впровадження сонячної генерації. При плануванні використовувався комплексний підхід до реконструкції мереж з модернізацією пристроїв РЗА та ПА, АСКУЕ, АСДТУ з метою впровадження в майбутньому інтелектуальних мереж.

ДОДАТОК А

Детальний звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу в 2020 році

№ з/п	Найменування заходів ПРСР	Одиниця виміру	Заплановано на 2020-2024 роки		Заплановано на 2020 рік		Профінансовано за 2020 рік		Залишилось не профінансовано		Джерело фінансування*	Стислий опис профінансованих робіт	Причини невиконання запланованих заходів у 2020 році з обгрутуванням. Пропозиції щодо включення невиконаних заходів до ПРСР на майбутні періоди
			кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9,00	10=6-8	11=7-9	12	13	14
І. Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення електричних мереж та обладнання													
1	**Нове будівництво об'єктів системи розподілу, усього, у т.ч.:**			**0,00**		**0,00**	**4,12**	**7 166,71**	**-4,12**	**-7 166,71**			
1.1.	**Підстанції рівня напруги 110 (154) кВ, усього, у т.ч.:**												
1.2.	**Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:**												
1.3.	**Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154) кВ, усього, у т.ч.:**												
1.4.	**Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:**												
1.4.1.	КЛ 35 кВ Ніжинська-Ч.Партизани - ПС Жиркомбінат	км					4,12	7 166,71	-4,12	-7 166,71	приєднання	Будівництво КЛ 35 від абонентської ПС 35/10 кВ Жиркомбінат до опори № 32 ПЛ 35 кВ Ніжинська-Ч.Партизани з монтажем реклоузера та розєднувача 35 кВ для надання послуг з приєднання абонентської ПС 35/10 кВ Жиркомбінат в м.Ніжин	
2.	**Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу, усього, у т.ч.:**			**499 058,00**	**9**	**86 899,00**	**13**	**63 372,56**	**0**	**23 526,44**			
2.1.	**Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:**		**12**	**225 163,00**	**5**	**51 883,00**	**7**	**31 902,89**	**1**	**19 980,11**			
2.1.1	ПС 110/35/10 кВ "Бахмач-2" 1х16	шт.					1	538,53	0	-538,53	приєднання	Реконструкція ЗРП-10 кВ з монтажем приєдання 10 кВ з вакуумним вимикачем 10 кВ з РЗА та виконання розрахунків струмів к.з. для надання послуг з приєднання фотоелектричної сонячної ел.станції в м.Бахмач	
2.1.2	ПС 110/10 кВ "Виповзово" 2х6,3	шт.	1	8 422,00	1	4 500,00	1	6 501,53	0	-2 001,53	амортизація	Технічне переоснащення ПС з заміною масляного вимикача 110 кВ приєднання СВ-110 на елегазовий вимикач з РЗА.	
2.1.3	ПС 110/10 кВ "Город" 2х25	шт.					1	1 084,13		-1 084,13	приєднання	Реконструкція ЗРП-10 кВ з монтажем 2-х приєдань 10 кВ з вакуумними вимикачами 10 кВ з РЗА для надання послуг з приєднання твердопаливної блочно-модульної котельні в м.Славутич	
2.1.4	ПС 110/35/10 кВ "Ічня" 1х25+1х10	шт.	1	1 680,00					0	0,00	амортизація		
2.1.5	ПС 110/10(20) кВ "Коти" 1х40+1х16	шт.	1	15 527,00			1	203,07	0	-203,07	приєднання	Реконструкція ЗРП-10 кВ з монтажем приєдання 10 кВ з вакуумним вимикачем 10 кВ з РЗА для надання послуг з приєднання багатоповерхового житлового будинку та центру дозвілля мікрорайону "Масани" в м.Чернігів	
2.1.6	ПС 110/35/10 кВ "Куликівка" 2х16	шт.	1	7 013,00					0	0,00	прибуток		
2.1.7	ПС 110/10 кВ "Лісковиця" 2х16	шт.	1	25 353,00					0	0,00	амортизація		

2.1.8	ПС 110/10 кВ "М. Комбінат" 2х25	шт.	1	28 730,00	1	727,00	1	1 227,84	0	-500,84	амортизація	Технічне переоснащення системи гарантованого живлення з монтажем нових акумуляторних батарей	
2.1.9	ПС 110/35/10 кВ "Нерафа" 1х25	шт.	1	47 627,00					0	0,00	приєднання		
2.1.10	ПС 110/10 кВ "НРЗ" 2х6,3	шт.	1	27 000,00	1	27 000,00	0	0,00	1	27 000,00	реактив		У зв'язку з обмеженим фінансуванням захід передбачається до реалізації після 2026 року
2.1.11	ПС 110/35/10 кВ "Плиски" 2х16	шт.	1	20 912,00					0	0,00	прибуток		
2.1.12	ПС 110/35/10 кВ "Прилуки" 2х40	шт.	1	18 953,00	1	15 156,00	1	15 883,49	0	-727,49	амортизація/прибуток/реактив	Завершення робіт з технічного переоснащення ПС з заміною ВРП-35 кВ на КРПЗ-35 кВ та реконструкції пристроїв компенсації реактивної потужності.	
2.1.13	ПС 110/35/10 кВ "Ріпки" 2х16	шт.	1	4 500,00	1	4 500,00	1	6 464,31	0	-1 964,31	амортизація	Технічне переоснащення ПС з заміною масляного вимикача 110 кВ приєднання СВ-110 на елегазовий вимикач з РЗА.	
2.1.14	ПС 110/35/10 кВ "Семенівка-2" 1х16	шт.	1	19 446,00					0	0,00	прибуток		
2.2.	**Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:**		**42**	**273 895,00**	**4**	**35 016,00**	**6**	**31 469,67**	**-1**	**3 546,33**			
2.1.1	ПС 35/10 кВ "Варва" 2х4	шт.	1	8 867,00							амортизація		
2.1.2	ПС 35/10 кВ "Веприк" 1х1,8+1х2,5	шт.	1	4 553,00							прибуток		
2.1.3	ПС 35/10 кВ "Вересоч" 1х2,5+1х1,6	шт.	1	816,00							амортизація		
2.1.4	ПС 35/10 кВ "Вертіївка" 2х2,5	шт.	1	9 889,00							амортизація		
2.1.5	ПС 35/10 кВ "Високе" 2х1,6	шт.	1	9 107,00							амортизація		
2.1.6	ПС 35/10 кВ "Вороб'ївка" 1х1,6	шт.	1	4 553,00							амортизація		
2.1.7	ПС 35/10 кВ "Галиця" 1х1,6	шт.	1	5 158,00							амортизація		
2.1.8	ПС 35/10 кВ "Голінка" 2х1,6	шт.	1	4 553,00							реактив		
2.1.9	ПС 35/10 кВ "Головеньки" 2х1,6	шт.	1	4 553,00							амортизація		
2.1.10	ПС 35/10 кВ "Журавка" 2х2,5	шт.	1	9 889,00							амортизація		
2.1.11	ПС 35/10 кВ "Знамянка" 1х1,6	шт.	1	5 111,00							реактив		
2.1.12	ПС 35/10 кВ "Іванівка" 1х2,5+1х1,6	шт.	1	3 922,00							реактив		
2.1.13	ПС 35/10 кВ "Іваниця" 1х2,5+1х1,8	шт.	1	4 944,00							реактив		
2.1.14	ПС 35/10 кВ "К. Слобода" 1х1,6	шт.	1	5 378,00							реактив		
2.1.15	ПС 35/10 кВ "Кархівка" 1х1,8	шт.	1	3 147,00							амортизація		
2.1.16	ПС 35/10 кВ "Кобижча" 2х2,5	шт.	1	5 231,00							прибуток		
2.1.17	ПС 35/10 кВ "Комарівка" 2х2,5	шт.	1	9 889,00							реактив		
2.1.18	ПС 35/10 кВ "Короп" 1х4+1х2,5	шт.	1	6 112,00	1	6 112,00	1	5 014,69	0	1 097,31	амортизація	Технічне переоснащення ПС з заміною силового трансформатора Т-1 типу ТМ-4000/35 (рік вводу 1972) на новий типу ТМН-4000/35 з РЗА.	
2.1.19	ПС 35/10 кВ "Кудлаївка" 1х1,6+1х1	шт.	1	9 553,00							амортизація		
2.1.20	ПС 35/10 кВ "Линовиця" 1х2,5	шт.	1	4 944,00							амортизація		

2.1.21	ПС 35/10 кВ "Лиски" 1х2,5	шт.	1	4 443,00							амортизація		
2.1.22	ПС 35/10 кВ "Лихачів" 1х1,6	шт.	1	4 553,00							амортизація		
2.1.23	ПС 35/10 кВ "М. Дівиця" 2х2,5	шт.	1	9 889,00							реактив		
2.1.24	ПС 35/10 кВ "Макіївка" 1х1,6	шт.	1	7 503,00							амортизація		
2.1.25	ПС 35/10 кВ "Мартинівка" 1х2,5	шт.	1	7 771,00							реактив		
2.1.26	ПС 35/10 кВ "Мрин" 2х2,5	шт.	1	4 944,00							амортизація		
2.1.27	ПС 35/10 кВ "Н. Басань" 1х2,5	шт.	1	4 944,00							амортизація		
2.1.28	ПС 35/10 кВ "Нехаївка" 2х1,6	шт.	1	4 553,00							амортизація		
2.1.29	ПС 35/10 кВ "Олексинці" 2х1,6	шт.	1	10 024,00							прибуток		
2.1.30	ПС 35/10 кВ "Олешня" 1х2,5	шт.	1	1 558,00							прибуток		
2.1.31	ПС 35/10 кВ "Осняки" 1х4	шт.	1	6 768,00							прибуток		
2.1.32	ПС 35/10 кВ "Павлівка" 1х4	шт.	1	4 995,00	1	4 995,00	1	4 317,35	0	677,65	амортизація	Технічне переоснащення ПС з заміною силового трансформатора Т-1 типу ТМ-4000/35 (рік вводу 1965) на новий типу ТМН-4000/35 з РЗА.	
2.1.33	ПС 35/10 кВ "Парафіївка" 2х1,6	шт.	1	8 842,00							амортизація		
2.1.34	ПС 35/10 кВ "Петрівське" 2х1,6	шт.	1	6 748,00							реактив		
2.1.35	ПС 35/10 кВ "Семенівка-1" 2х2,5	шт.	1	9 889,00							реактив		
2.1.36	ПС 35/10 кВ "Сергіївка" 1х1,6	шт.	1	5 378,00							амортизація		
2.1.37	ПС 35/10 кВ "Смяч" 1х1	шт.	1	2 493,00							амортизація		
2.1.38	ПС 35/10 кВ "Сядрино" 2х2,5	шт.					1	274,12	0	-274,12	приєднання	Реконструкція ЗРП-10 кВ з монтажем приєдання 10 кВ з вакуумним вимикачем 10 кВ з РЗА для надання послуг з приєднання сонячної ел.станції в с.Сядрино, Корюківського р-ну	
2.1.39	ПС 35/10 кВ "Талалаївка-2" 2х2,5+1,8	шт.	1	14 802,00	1	14 802,00	1	13 481,12	0	1 320,89	амортизація	Технічне переоснащення ПС з заміною силових трансформаторів Т-1 типу ТАМ-1800/35 (рік вводу 1965), Т-2 типу ТМ-2500/35 (1976 року) та Т-3 типу ТМ-2500/35 (рік вводу 1977) на нові трансформатори Т-1 типу ТМН-4000/35 та Т-2 ТМН-4000/35 з РЗА, та заміною ПСН-35 кВ приєднань трансформаторів на вакуумні вимикачі з РЗА.	
2.1.40	ПС 35/10 кВ "Центральна" 2х10	шт.	1	11 089,00							прибуток		
2.1.41	ПС 35/10 кВ "Ч. Партизани" 2х1,6	шт.	1	9 107,00	1	9 107,00	1	8 051,43	0	1 055,57	амортизація	Технічне переоснащення ПС з заміною силових трансформаторів Т-1 типу ТМ-1600/35 (рік вводу 1977) на новий типу ТМН-1600/35 та Т-2 типу ТМ-1600/35 (рік вводу 1977) на новий типу ТМН-1600/35 з РЗА та монтажем вакуумних вимикачів 35 кВ з РЗА приєднань силових трансформаторів.	

2.1.42	ПС 35/10 кВ "Яблунівка" 1х2,5+1х1,8	шт.	1	8 880,00	0	0,00	1	330,96	-1	-330,96	реактив	Виконання проектних робіт з технічного переоснащення ПС з заміною силового трансформатора Т-2 типу ТАМ-1800/35 (рік вводу 1964) на новий типу ТМН-2500/35 з РЗА. Реалізація заходу згідно схваленого ПРСР 2021-2025 запланована на 2021 рік. (окремо проектні роботи в ПРСР не виділяються, а входять у вартість реалізації заходів).	
2.1.43	ПС 35/10 кВ "Ядути" 2х1,6	шт.	1	4 553,00							реактив		
2.3.	**Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:**												
2.4.	**Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:**												
3.	**Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,38 кВ, усього, у т.ч.:**			**0,00**		**0,00**		**0,00**		**0,00**			
4.	**Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,38 кВ, усього, у т.ч.:**			**337 475,85**		**46 285,00**		**41 788,55**		**4 496,45**			
4.1.	**Чернігівський РЕМ, усього, у т.ч.:**			**36 290,00**		**14 213,00**		**16 390,04**		**-2 177,04**			
4.1.1.	ТП (РП), усього	шт.	26	6 760,00	26	6 760,00	26	8 741,74	0	-1 981,74	прибуток	Технічне переоснащення ТП 10/0,4 кВ з заміною тр-ів на ТМГ з розподільними шафами: ТМГ 40 кВА - 1 шт. ТМГ 63 кВА - 19 шт. ТМГ 100 кВА - 2 шт. ТМГ 160 кВА - 4 шт.	
4.1.2.	ЛЕП, усього	км	38,18	29 530,00	8,28	7 453,00	9,03	7 648,30	-0,75	-195,30	амортизація/ прибуток		
4.1.2.1	*ПЛ 0,4 кВ Л-1, Л-2 від КТП-2 в с. Єрків*	*км*			*4,18*	*3 428,50*	*4,2*	*3 235,75*	*-0,02*	*192,75*	*амортизація*	*Реконструкція ПЛ 0,4 кВ з заміною опор, проводу марки А на СІП та винесення обліків електричної енергії на фасад будинку*	
4.1.2.2	*ПЛ 0,4 кВ Л-1, Л-2, Л-3 від КТП-4 в с. Сираї*	*км*			*4,10*	*3 269,50*	*4,83*	*3 574,72*	*-0,73*	*-305,22*	*амортизація*	*Реконструкція ПЛ 0,4 кВ з заміною опор, проводу марки А на СІП та винесення обліків електричної енергії на фасад будинку*	
4.1.2.3	*ПЛ 04 кВ КТП 68 Л-1, Л-2, Л-3 в с.Олбин*					*300,00*		*323,84*	*0,00*	*-23,84*	*прибуток*	*Виконання проектних робіт з реконструкції ПЛ 0,4 кВ*	
4.1.2.4	*ПЛ 04 кВ КТП 69 Л-1, Л-2, Л-3 в с.Олбин*					*300,00*		*325,34*	*0,00*	*-25,34*	*прибуток*	*Виконання проектних робіт з реконструкції ПЛ 0,4 кВ*	0,00
4.1.2.5	*ПЛ 04 кВ КТП 371 Л-1, Л-2 в с.Олбин*					*155,00*		*188,65*	*0,00*	*-33,65*	*прибуток*	*Виконання проектних робіт з реконструкції ПЛ 0,4 кВ*	
4.2.	**Корюківський РЕМ, усього, у т.ч.:**			**33 148,00**		**10 551,00**		**5 457,87**		**5 093,13**			
4.2.1.	ТП (РП), усього	шт.	16	4 160,00	16	4 160,00	16	5 457,87	0	-1 297,87	прибуток	Технічне переоснащення ТП 10/0,4 кВ з заміною тр-ів на ТМГ з розподільними шафами: ТМГ 63 кВА - 8 шт. ТМГ 100 кВА - 5 шт. ТМГ 160 кВА - 3 шт.	

4.2.2.	ЛЕП, усього	км	32,62	28 988,00	6,94	6 391,00	0	0,00	6,94	6 391,00	амортизація, прибуток, реактив, ТВЕ		У зв'язку з обмеженим фінансуванням реалізація даних заходів перенесена на 2021-2022 роки згідно схваленого ПРСР 2021-2025.
4.3.	**Ніжинський РЕМ, усього, у т.ч.:**			**87 762,95**		**6 681,00**		**8 177,07**		**-1 496,07**			
4.3.1.	ТП (РП), усього	шт.	7	2 778,00	5	1 550,00	5	1 714,29	0	-164,29	прибуток	Технічне переоснащення ТП 10/0,4 кВ з заміною тр-ів на ТМГ з розподільними шафами: ТМГ 63 кВА - 4 шт. ТМГ 250 кВА - 1 шт.	
4.3.2.	ЛЕП, усього	км	73,51	84 984,95	6,61	5 131,00	7,06	6 462,78	-0,45	-1 331,78	амортизація		
4.3.2.1	*ПЛ 0,4 кВ Л-1, Л-2, Л-3 від КТП-228 в с. Кобижча*				*6,61*	*5 131,00*	*7,06*	*6 462,78*	*-0,45*	*-1 331,78*	*амортизація*	*Реконструкція ПЛ 0,4 кВ з заміною опор, проводу марки А на СІП та винесення обліків електричної енергії на фасад будинку*	
4.4.	**Бахмачський РЕМ, усього, у т.ч.:**			**13 052,58**		**6 159,00**		**4 002,00**		**2 157,00**			
4.4.1.	ТП (РП), усього	шт.	12	3 120,00	12	3 120,00	12	4 002,00	0	-882,00	прибуток	Технічне переоснащення ТП 10/0,4 кВ з заміною тр-ів на ТМГ з розподільними шафами: ТМГ 63 кВА - 8 шт. ТМГ 100 кВА - 4 шт.	
4.4.2.	ЛЕП, усього	км	12,15	9 932,58	3,14	3 039,00	0	0,00	3,14	3 039,00	амортизація, прибуток, реактив, ТВЕ		У зв'язку з обмеженим фінансуванням реалізація даних заходів перенесена на 2021-2022 роки згідно схваленого ПРСР 2021-2025.
4.5.	**Прилуцький РЕМ, усього, у т.ч.:**			**80 438,44**		**7 271,00**		**5 674,55**		**1 596,45**			
4.5.1.	ТП (РП), усього	шт.	17	4 760,46	17	4 760,00	17	5 674,55	0	-914,55	прибуток	Технічне переоснащення ТП 10/0,4 кВ з заміною тр-ів на ТМГ з розподільними шафами: ТМГ 63 кВА - 13 шт. ТМГ 100 кВА - 3 шт. ТМГ 160 кВА - 1 шт.	
4.5.2.	ЛЕП, усього	км	83,00	75 677,98	3,24	2 511,00	0	0,00	3,24	2 511,00	амортизація, прибуток, реактив, ТВЕ		У зв'язку з обмеженим фінансуванням реалізація даних заходів перенесена на 2021-2022 роки згідно схваленого ПРСР 2021-2025.
4.6.	**Чернігівські МЕМ, усього, у т.ч.**			**86 783,88**		**1 410,00**		**2 087,02**		**-677,02**			
4.6.1.	ТП (РП), усього	шт.	25	24 814,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	амортизація, прибуток, реактив, ТВЕ		
4.6.2.	ЛЕП, усього	км	49,69	61 969,88	1,40	1 410,00	1,44	2 087,02	-0,04	-677,02	амортизація		
4.6.2.1	*ПЛ 0,4кВ "ТП-115 вул.Примакова" в м.Чернігів*	*км.*			*1,40*	*1 410,00*	*1,44*	*2 087,02*	*-0,04*	*-677,02*	*амортизація*	*Реконструкція ПЛ 0,4 кВ з заміною опор, проводу марки А на СІП та винесення обліків електричної енергії на фасад будинку*	
Усього по розділу І:				**836 533,85**		**133 184,00**		**112 327,82**		**20 856,18**			
ІІ. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії		**шт.**	**123 681**										

1.	Влаштування інтелектуального обліку в мережах 0,4 кВ	шт.	15 681	39 320,00	3 612	7 080,00	2 570	3 861,50	1 042	3 218,50	реактив	Придбання 1 та 3 фазних електронних лічильників з PLC модулями та "маршрутизаторів-концентраторів" для їх використання в АСКОЕ побутових споживачів	У зв'язку з обмеженим фінансуванням нереалізовані обсяги перенесені на майбутні періоди згідно схваленого ПРСР 2021-2025
2.	Модернізація системи обліку шляхом встановлення ТС	шт.	479	2 300,00	276	378,00	276	383,88	0	-5,88	ТВЕ	Придбання трансформаторів струму для обмінного фонду	
3.	Влаштування інтелектуального обліку в мережах 10-110 кВ	шт.	1420	4 150,00	700	2 430,00	672	2 067,90	28	362,10	ТВЕ	Придбання 1 та 3 фазних "тарифних" лічильників для обмінного фонду	У зв'язку з обмеженим фінансуванням нереалізовані обсяги перенесені на майбутні періоди згідно схваленого ПРСР 2021-2027
4.	Винесення приладів обліку на фасад	шт.	10 906	19 600,00	2 380	3 098,00	2 000	2 500,00	380	598,00	ТВЕ/реактив	Придбання комплектів для винесення 1 та 3 фазних обліків на фасад будинку, та 3-фазних електронних лічильників в обмінний фонд для побутових споживачів з "зеленим" тарифом	У зв'язку з обмеженим фінансуванням нереалізовані обсяги перенесені на майбутні періоди згідно схваленого ПРСР 2021-2028
5.	Придбання лічильників для ліквідації протермінованих приладів обліку та приладів обліку класа точності “2,5”.	шт.	95 010	39 092,45	19 350	6 125,00	19 000	5 890,00	350	235,00	ТВЕ/реактив		У зв'язку з обмеженим фінансуванням нереалізовані обсяги перенесені на майбутні періоди згідно схваленого ПРСР 2021-2029
6.	Придбання обладнання і пристроїв	шт.	185	58 039,55	58	9 731,80	58	4 656,27	0	5 075,53	реактив	Придбання ПСР-10, Придбання пристрою для обрізання проводів (Секатора), Придбання однофазного стенду на 40 робочих місць MTSI40	
Усього по розділу II:				**162 502,00**	**26 376**	**28 842,80**	**24 576**	**19 359,55**	**1 800**	**9 483,25**			
III. Впровадження та розвиток АСДТК		-		23 200,00		433,00		468,27		-35,27	реактив	Придбання та впровадження засобів диспетчерсько-технологічного керування замість морально і фізично зношених та для розширення наявних	
Усього по розділу III:				**23 200,00**		**433,00**		**468,27**		**-35,27**			
IV. Впровадження та розвиток інформаційних технологій		-											
1.	Придбання комп'ютерної техніки та серверного обладнання	-		18 595,00		1 795,00		2 312,34		-517,34	прибуток	Закупівля та модернізація робочих станцій та інших засобів інформатизації	
2.	Модернізація мереж передачі даних та придбання активного мережевого обладнання	-		3 931,00		1 931,00		1 500,00		431,00	реактив	Впровадження мережі рівня ядра	
3.	Впровадження програмного забезпечення	-		14 609,00		2 609,00		2 146,16		462,84	реактив	Закупівля та модернізація прикладного програмного забезпечення	
Усього по розділу IV:				**37 135,00**		**6 335,00**		**5 958,49**		**376,51**			
V. Впровадження та розвиток систем зв'язку		-											
1.	Впровадження корпоративного зв'язку	-		8 831,00		1 500,00		0,00		1 500,00	амортизація		У зв'язку з обмеженим фінансуванням реалізація даних заходів перенесена на 2021-2022 роки згідно схваленого ПРСР 2021-2025.
2.	Модернізації наявних видів зв'язку	-		1 000,00		0,00		0,00		0,00	амортизація		
3.	Придбання обладнання	-		2 465,00		465,00		610,86		-145,86	реактив		

Усього по розділу V:				**12 296,00**	**0,0**	**1 965,00**		**610,86**		**1 354,14**			
VI. Модернізація та закупівля колісної техніки		-											
1.	Крановo-маніпуляторна установка з буровим обладнанням та ложементами для перевезення опор на базі автомобіля підвищеної прохідності	шт.	1	4 060,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	амортизація		
2.	Бригадний автомобіль на базі Toyota	шт.	2	2 340,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	амортизація		
3.	Бригадний автомобіль на базі Renault Dokker	шт.	20	7 565,00	19	7 187,00	19	8 220,67	0	-1 033,67	реактив		
4.	Бригадний автомобіль підвищеної прохідності	шт.	18	17 521,00	2	1 480,00	0	0,00	2	1 480,00	амортизація		У зв'язку з обмеженим фінансуванням реалізація даних заходів перенесена на 2021-2022 роки згідно схваленого ПРСР 2021-2025.
5.	Автогідропіпіймач телескопічний 18 м	шт.	4	10 490,00	1	2 098,00	1	1 887,25	0	210,75	реактив		
6.	Автогідропіпіймач телескопічний 28 м	шт.	1	5 800,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	амортизація		
Усього по розділу VI:				**47 776,00**	**22**	**10 765,00**	**20**	**10 107,92**	**2**	**657,08**			
VII. Інше		-											
1.	Закупівля приладів, інструменту, устаткування	шт.	108	6 680,00	25	1 850,00	22	1 715,40	3	134,60	реактив	Бензопили STHIL MS 46, Аналізатор якості електричної енергії Metrel MI 2892, Електронасос для перекачування оливи, Станок для намотки котушок НКЗ-2АМ, Хромотограф, Стенд для механічних випробувань драбин, поясів та інше, Автономне електроопалення	
Усього по розділу VII:				**6 680,00**	**25**	**1 850,00**	**22**	**1 715,40**	**3**	**134,60**			
Усього по ПРСР				**1 126 122,85**	-	**183 374,80**	-	**150 548,31**	-	**32 826,49**	-	-	-

ДОДАТОК Б

Перелік та етапи виконання заходів Плану розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки

№ з/п	Пріоритетність заходу***	Найменування заходів	шт./км	Усього з ПКД (оціночно		Заплановано ПРСР			Наявність проектної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР							Створений резерв потужності/пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерії (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСТ, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт		№ сторінки пояснювальної записки	Примітка
				кількість	Кошторисна/оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)	кількість		вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)												
						2022 рік	на 5 років							2022	2023	2024	2025	2026								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		25	26
I		**БУДІВНИЦТВО, РЕКОНСТРУКЦІЯ ТА ТЕХНІЧНЕ ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ТА ОБЛАДНАННЯ**																								
1		**Нове будівництво об'єктів системи розподілу**																								
1.1		**Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього**	**шт.**	**2**	**323 332,49**		**2**	**323 332,49**	-	-	-	-	-		**35 700,00**	**121 705,00**	**165 927,49**		**100,00**	-	-	-		-	-	-
1.1.1	1	ПС 110/20/10 кВ "Масани" 2х25	шт.	1	267 110,00		1	267 110,00	Так	1 кв., 2019	3 кв., 2019	1 кв., 2023	4 кв., 2025		35 700,00	117 705,00	113 705,00		50,00	прибуток (додаткові)	1, 2, 3, 10	Необхідність додаткового центру живлення, СПР (том 2 с. 15)	2023-2025	Нове будівництво двотрансформаторної ПС закритого типу	199	
1.1.2	2	ПС 110/35/20 кВ "Миталівка" 2х25	шт.	1	56 222,49		1	56 222,49	Ні	1 кв., 2024	3 кв., 2024	1 кв., 2025	4 кв., 2025			4 000,00	52 222,49		50,00	прибуток (додаткові)	1, 2, 3, 10	ПРСТ (План розвитку системи передачі 2020-2029 табл. 5.2), СПР (Том 2 с. 29)	2025	Нове будівництво двотрансформаторної ПС	201	
1.2		**Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього**	**шт.**	**2**	**44 722,81**	**2**	**2**	**44 722,81**	-	-	-	-	-	**2 000,00**	**42 722,81**					-	-	-		-	-	-
1.2.1	2	ПС 35/10 кВ "Ст.Білоус" 1х4	шт.	1		1	1		Так	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022						8,00	будівництво господарським способом	1, 2, 3, 10	Створення додаткового центру живлення в с. Старий Білоус СПР (том 2 с. 25)	2023	Нове будівництво ПС (1х4,0 МВА)	201	
1.2.2	1	ПС 35/10 кВ "Юність" 2х10	шт.	1	44 722,81	1	1	44 722,81	Ні	1 кв., 2022	3 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023	2 000,00	42 722,81				20,00	прибуток (обов'язкові)	1, 2, 3, 10	Створення додаткового центру живлення в м. Чернігів СПР (том 2 с. 22)	2022	Проектні роботи - 2000 тис.грн	202	
																							2023	Нове будівництво ПС в м. Чернігів (2х10,0) закритого типу		
1.3		**Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього**	**км**	**0,70**	**4 532,62**		**0,70**	**4 532,62**	-	-	-	-	-		**3 629,82**		**677,10**	**225,70**		-	-	-		-	-	-
1.3.1	1	КТН-110 кВ "Відгалуження на ПС Масани"	км	0,30	3 629,82		0,30	3 629,82	Так	1 кв., 2019	3 кв., 2019	1 кв., 2023	4 кв., 2023		3 629,82					прибуток (додаткові)	1, 2, 3	СПР (том 1 с. 211)	2023	Будівництво дволанцюгової КТЛ 110 кВ з кабелем з ізоляцією з зшитого поліетилену з алюмінієвими жилами перерізом 3×1×185 довжиною 300 м. (Остаточні проєктні рішення будуть визначатись при коригуванні діючого проєкту з будівництва ПС Масани))	301	
1.3.2	2	КТН-110 кВ "Нижинська-Миталівка"	км	0,30	677,10		0,30	677,10	Ні	1 кв., 2024	3 кв., 2024	1 кв., 2025	4 кв., 2025				677,10			прибуток (додаткові)	1, 2, 3	СПР (том 1 с. 211)	2025	Будівництво дволанцюгової КТЛ 110 кВ з кабелем з ізоляцією з зшитого поліетилену з алюмінієвими жилами перерізом 3×1×185 довжиною 300 м.	302	
1.3.3	3	ПЛ-110 кВ "Відгалуження на ПС Бахман-2"	км	0,10	225,70		0,10	225,70	Ні	1 кв., 2025	3 кв., 2025	1 кв., 2026	4 кв., 2026					225,70		прибуток (обов'язкові)	1, 2, 3	СПР (том 1 с. 211)	2024	Будівництво відгалуження 110 кВ від ПЛ-110 кВ "Плиски-Бахман" проводом АС-240/35 довжиною 100 м.	305	
1.4		**Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього**	**км**	**16,30**	**37 440,40**		**16,30**	**37 440,40**	-	-	-	-	-	**18 825,40**			**700,00**	**17 915,00**		-	-	-		-		-
1.4.1	1	ПЛ-35 кВ "Вестрик-Н. Биків"	км	14,60	18 615,00		14,60	18 615,00	Ні	1 кв., 2025	3 кв., 2025	1 кв., 2026	4 кв., 2026				700,00	17 915,00	-	прибуток (обов'язкові)	1, 2, 3	СПР (том 1 с. 211)	2026	Будівництво повітряної лінії 35 кВ проводом АС-120/35 довжиною 14,60 км.	304	
1.4.2	2	КЛ-35 кВ "Яблунина-Юність"	км	1,70	18 825,40	1,70	1,70	18 825,40	Так	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022	18 825,40					-	прибуток (обов'язкові)	1, 2, 3	СПР (том 1 с. 211)	2022	Будівництво КЛ 35 кВ з ізоляцією із зшитого поліетилену з алюмінієвими жилами довжиною 1,7 км.	301	
		Усього (сума по п.1.1-1.4)			**410 028,32**			**410 028,32**	-	-	-	-	-	**20 825,40**	**82 052,63**	**121 705,00**	**167 304,59**	**18 140,70**	**100,00**	-	-	-		-	-	-
2		**Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу**																								
2.1		**Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього**	**шт.**	**31**	**259 234,37**	**9**	**31**	**259 234,37**	-	-	-	-	-	**43 838,30**	**62 896,94**	**23 045,74**	**19 314,87**	**110 138,52**	**16,00**	-	-	-		-	-	-
2.1.1	16	ПС 110/35/10 кВ "Бахман-2" 1х16	шт.	1	42 773,16		1	42 773,16	Ні	1 кв., 2022	3 кв., 2025	1 кв., 2023	4 кв., 2026		2 128,00		2 900,00	37 745,16	16,00	амортизація-21 28,00/ прибуток (обов'язкові)-	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 67)	2023	Технічне переоснащення ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (10 шт.), РЗА	235	

																			40645,16			2026	Монтаж силового трансформатора Т-2 (16МВА), РЗА Реконструкція ВРП-110 кВ: монтаж: В-110 Т-2, ЛР-110 (1 шт), СВ-110, РЗА Реконструкція ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, СВ-35, В-35 Л-35 (5 шт), монтаж: В-35 Т-2, РЗА Реконструкція ЗРП-10 кВ: монтаж В-10 Т-2, РЗА	274	
2.1.2	15	ПС 110/35/10 кВ "Березна" 2х10	шт.	1	1 960,42		1	1 960,42	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		1 960,42				прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 68)	2023	Технічне переозброєння ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (14 шт), РЗА	236	
2.1.3	31	ПС 110/35/10 кВ "Бобровиця" 1х16+1х10	шт.	1	3 986,96		1	3 986,96	Ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026				350,00	3 636,96	амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 67)	2026	Технічне переозброєння ВРП 110 кВ: заміна СВ-110, РЗА	275	
2.1.4	25	ПС 110/10 кВ "Виповово" 2х6,3	шт.	1	4 360,95		1	4 360,95	Ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024		350,00	4 010,95			амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 68)	2024	Технічне переозброєння ВРП-110 кВ: заміна ЛВ-110, РЗА	255	
2.1.5	11	ПС 110/10 кВ "Город-110" 2х25	шт.	1	5 958,40		1	5 958,40	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		5 958,40				амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 69)	2023	Технічне переозброєння ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (28 шт), РЗА	236	
2.1.6	26	ПС 110/35/10 кВ "Городня" 2х10	шт.	1	3 986,96		1	3 986,96	Ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024		600,00	3 386,96			амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 68)	2024	Технічне переозброєння ВРП-110 кВ: заміна СВ-110, РЗА	256	
2.1.7	12	ПС 110/35/10 кВ "Гння" 1х25+1х10	шт.	1	13 923,57		1	13 923,57	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2025	1 кв. 2023	4 кв. 2026		2 766,40		400,00	10 757,17	амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 68)	2023	Технічне переозброєння ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (13 шт), РЗА	237	
																						2026	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, Т-2, СВ-35, ЛВ-35 (3 шт), РЗА	276	
2.1.8	2	ПС 110/35/10 кВ "Козелець" 2х16	шт.	1	13 141,92		1	13 141,92	Ні	1 кв. 2023	3 кв. 2025	1 кв. 2024	4 кв. 2026		400,00	3 586,96	600,00	8 554,96	амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 68)	2024	Технічне переозброєння ВРП-110 кВ: заміна СВ-110, РЗА	256	
																						2026	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна СВ-35, ЛВ-35 (4 шт), РЗА	276	
2.1.9	9	ПС 110/35/10 кВ "Корюківка" 1х25+1х16	шт.	1	22 091,12	1	1	22 091,12	Ні	1 кв. 2020	3 кв. 2025	1 кв. 2022	4 кв. 2026	13 347,40			400,00	8 343,72	амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 67)	2022	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, Т-2, СВ-35, ЛВ-35 (1 шт), РЗА	204	
																						2026	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ЛВ-35 (5 шт), РЗА	277	
2.1.10	3	ПС 110/10 кВ "Коти" 1х40+1х16	шт.	1	3 553,11	1	1	3 553,11	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	3 553,11					прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 68)	2022	Технічне переозброєння ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (8 шт), РЗА	205	
2.1.11	24	ПС 110/35/10 кВ "Куликівка" 2х16	шт.	1	3 986,96		1	3 986,96	Ні	1 кв. 2024	3 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025			350,00	3 636,96		прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 69)	2025	Технічне переозброєння ВРП 110 кВ: заміна СВ-110, РЗА	267	
2.1.12	19	ПС 110/10 кВ "М.Комбінат" 2х25	шт.	1	8 175,38		1	8 175,38	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2023	1 кв. 2023	4 кв. 2024		4 788,43	3 386,95			прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 68)	2023	Технічне переозброєння ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (18 шт), РЗА	238	
																						2023	Проектні роботи - 600,0 тис.грн	257	
																						2024	Технічне переозброєння ВРП-110 кВ: заміна СВ-110, РЗА		
2.1.13	5	ПС 110/10 кВ "Мена-1" 1х6,3	шт.	1	3 415,96	1	1	3 415,96	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	3 415,96					прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 67)	2022	Технічне переозброєння ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (8 шт), РЗА	206	
2.1.14	18	ПС 110/35/10 кВ "Мена-2" 1х10+1х16	шт.	1	1 038,53		1	1 038,53	Ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026				50,00	988,53	амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 67)	2026	Монтаж пристроїв компенсації реактивної потужності	278	
2.1.15	23	ПС 110/35/10 кВ "Нерафа" 1х25	шт.	1	851,20		1	851,20	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		851,20				амортизація	1,4,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 69)	2023	Технічне переозброєння ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (4 шт), РЗА	238	
2.1.16	22	ПС 110/10 кВ "НРЗ" 2х6,3	шт.	1	1 276,80		1	1 276,80	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		1 276,80				амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 67)	2023	Технічне переозброєння ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (6 шт), РЗА	239	
2.1.17	28	ПС 110/35/10 кВ "Н.Сіверська" 2х10	шт.	1	4 750,66		1	4 750,66	Ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026				400,00	4 350,66	амортизація	1,2, 6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 68)	2026	Технічне переозброєння ВРП-110 кВ: заміна СВ-110, ШОС, РЗА	278	
2.1.18	27	ПС 110/35/10 кВ "Оболонь" 1х10	шт.	1	8 347,91		1	8 347,91	Ні	1 кв. 2024	3 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025			600,00	7 747,91		амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 68)	2025	Технічне переозброєння ВРП-110 кВ: заміна В-110 Сосниця, СВ-110, РЗА	268	
2.1.19	29	ПС 110/10 кВ "Ольшина" 2х2,5	шт.	1	3 986,96		1	3 986,96	Ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024		350,00	3 636,96			прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 68)	2024	Технічне переозброєння ВРП-110 кВ: заміна СВ-110, РЗА	258	
2.1.20	7	ПС 110/35/10 кВ "Остер" 2х16	шт.	1	3 987,00	1	1	3 987,00	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	3 987,00					прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 69)	2022	Технічне переозброєння ВРП 110 кВ: заміна СВ-110, РЗА	206	
2.1.21	14	ПС 110/35/10 кВ "Плиски" 2х16	шт.	1	11 908,86		1	11 908,86	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		11 908,86				прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 68)	2023	Технічне переозброєння ВРП-110 кВ: заміна СВ-110, В-110 Северна, ОД-110 Круті, РЗА	239	
2.1.22	21	ПС 110/35/10 кВ "Подусівка" 2х40	шт.	1	851,20		1	851,20	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		851,20				амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 69))	2023	Технічне переозброєння ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (4 шт), РЗА	240	

2.1.23	20	ПС 110/10 кВ "Придесенянська" 2х40	шт.	1	2 128,00		1	2 128,00	Ні	1 кв., 2022	3 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023		2 128,00					прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 69)	2023	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (10 шт), РЗА	240	
2.1.24	13	ПС 110/35/10 кВ "Прилуки" 2х40	шт.	1	40 376,04	1	1	40 376,04	Ні	1 кв., 2022	3 кв., 2025	1 кв., 2023	4 кв., 2026	863,12	11 672,24		900,00	26 940,68		прибуток (додаткові) - 12472,24	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 68)	2023	Технічне переозначення ЗРП-10 кВ: заміна КРУН-10 кВ з В-10 (29 шт), РЗА	241	
																				амортизація - 27840,68			2026	Технічне переозначення ВРП-110 кВ: заміна ОВ-110, В-110 Т-1, Т-2, В-110 Л-110 (3 шт), ТН-110, РЗА	279	
2.1.25	1	ПС 110/35/10 кВ "Рінки" 2х16	шт.	1	21 991,33	1	1	21 991,33	Ні	1 кв., 2021	3 кв., 2024	1 кв., 2022	4 кв., 2025	9 955,00	10 456,33	400,00	1 180,00			амортизація - 19 334,81	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 69)	2022	Технічне переозначення ЗРП-10 кВ: заміна КРУН-10 кВ з В-10 (20 шт), РЗА (проект 2021 року)	207	
																							2023	Технічне переозначення ВРП 35 кВ: заміна В-35 Т-1, Т-2, СВ-35, ЛВ-35 (2 шт), РЗА (проект 2021 року)	242	
																				прибуток (обов'язкові) - 1 580,00			2025	Технічне переозначення ВРП 35 кВ: заміна В-35 ЛВ-35 (1 шт), РЗА	268	
2.1.26	6	ПС 110/10 кВ "Седнів" 2х6,3	шт.	1	1 782,88	1	1	1 782,88	Так	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 782,88						прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 69)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (4 шт), РЗА	207	
2.1.27	30	ПС 110/35/10 кВ "Семенівка-2" 1х16	шт.	1	3 986,96		1	3 986,96	Ні	1 кв., 2023	3 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024		300,00	3 686,96				амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 68)	2024	Технічне переозначення ВРП 35 кВ: заміна В-35 Т-1, ЛВ-35 (2 шт), РЗА	258	
2.1.28	10	ПС 110/35/10 кВ "Северна" 1х16	шт.	1	8 530,55	1	1	8 530,55	Ні	1 кв., 2021	3 кв., 2025	1 кв., 2022	4 кв., 2026	2 946,83			450,00	5 133,72		прибуток (обов'язкові) - 2946,83	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 68)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (7 шт), РЗА	208	
																				амортизація - 5 583,72			2026	Технічне переозначення ВРП 35 кВ: заміна В-35 Т-1, ЛВ-35 (3 шт), РЗА	279	
2.1.29	17	ПС 110/10 кВ "Сосниця" 2х6,3	шт.	1	4 150,66		1	4 150,66	Ні	1 кв., 2022	3 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023		4 150,66					амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 67)	2023	Технічне переозначення ВРП 110 кВ: заміна СВ-110, РЗА, ШОС	242	
2.1.30	4	ПС 110/10 кВ "Томашівка" 2х6,3	шт.	1	3 986,96		1	3 986,96	Ні	1 кв., 2025	3 кв., 2025	1 кв., 2026	4 кв., 2026				300,00	3 686,96		амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 68)	2026	Технічне переозначення ВРП 110 кВ: заміна СВ-110, РЗА	280	
2.1.31	8	ПС 110/10 кВ "ЦРрс" 1х6,3+1х10	шт.	1	3 987,00	1	1	3 987,00	Так	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022	3 987,00						прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.2 с. 67)	2022	Технічне переозначення ВРП-110 кВ: заміна СВ-110, РЗА	208	
2.2		**Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього**	**шт.**	**85**	**424 342,93**	**48**	**85**	**424 342,93**	-			-	-	**129 190,72**	**63 155,56**	**74 273,36**	**42 800,01**	**114 923,28**	**2,80**	-	-	-			-	-
2.2.1	45	ПС 35/10 кВ "Анісів" 1х2,5	шт.	1	2 944,79		1	2 944,79	Ні	1 кв., 2022	3 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023		2 944,79					амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 76)	2023	Технічне переозначення ЗРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, СВ-35, РЗА	243	
2.2.2	20	ПС 35/10 кВ "Армолівка" 2х1,6	шт.	1	9 792,84	1	1	9 792,84	Ні	1 кв., 2021	3 кв., 2024	1 кв., 2022	4 кв., 2025	2 898,90		600,00	6 293,94			прибуток (обов'язкові) - 2898,9	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 73)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (7 шт), РЗА	209	
																				амортизація - 6 893,94			2025	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, Т-2, СВ-35, ЛР-35 (2 шт), РЗА	269	
2.2.3	5	ПС 35/10 кВ "БГать" 1х1,6	шт.	1	6 714,93	1	1	6 714,93	Ні	1 кв., 2021	3 кв., 2023	1 кв., 2022	4 кв., 2024	2 434,36	350,00	3 930,57				прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 73)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (6 шт), РЗА	209	
																							2024	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна ЛВ-35 (2 шт), РЗА	259	
2.2.4	44	ПС 35/10 кВ "Безуглівка" 1х1,6	шт.	1	10 047,76	1	1	10 047,76	Так	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022	10 047,76					1,60	приєднання - 3 698 амортизація - 6 349,76	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 72)	2022	Монтаж силового трансформатора Т-2 типу ТМН-1600/35, РЗА. Реконструкція ВРП-35 кВ: монтаж В-35 Т-2, заміна СВ-35, РЗА. Реконструкція ЗРП-10 кВ: монтаж 2 СШ-10 кВ, В-10 Т-2, СВ-10, ЛВ-10 (2 шт)	210	
2.2.5	31	ПС 35/10 кВ "Білошапки" 1х1,6	шт.	1	3 012,80	1	1	3 012,80	Ні	1 кв., 2021	3 кв., 2024	1 кв., 2022	4 кв., 2025	1 467,80		100,00	1 445,00			прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 74)	2022	Технічне переозначення ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (3 шт), РЗА	211	
																							2025	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, РЗА	270	
2.2.6	19	ПС 35/10 кВ "Болотниця" 1х2,5	шт.	1	6 329,39	1	1	6 329,39	Ні	1 кв., 2021	3 кв., 2024	1 кв., 2022	4 кв., 2025	2 450,62		300,00	3 578,77			прибуток (обов'язкові) - 2450,62	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 74)	2022	Технічне переозначення ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (6 шт), РЗА	211	
																				амортизація - 3 878,77			2025	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, СВ-35, ЛВ-35, РЗА	270	
2.2.7	55	ПС 35/10 кВ "Боромка" 1х2,5+1х1,6	шт.	1	5 680,36		1	5 680,36	Ні	1 кв., 2022	3 кв., 2025	1 кв., 2023	4 кв., 2026		1 399,79		350,00	3 930,57		прибуток (обов'язкові) - 1399,79	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 71)	2023	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: монтаж СВ-35, РЗА	243	
																				амортизація - 4 280,57			2026	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна ЛВ-35 (2 шт), РЗА	281	
2.2.8	42	ПС 35/10 кВ "В.Кошелівка" 1х1,6	шт.	1	2 232,45	1	1	2 232,45	Так	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022	2 232,45						прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 72)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (5 шт), РЗА	212	
2.2.9	63	ПС 35/10 кВ "Ветрик" 1х1,8+1х2,5	шт.	1	6 080,36		1	6 080,36	Ні	1 кв., 2025	3 кв., 2025	1 кв., 2026	4 кв., 2026				450,00	5 630,36	-0,20	прибуток (обов'язкові)	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 72)	2026	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна ЛВ-35, монтаж ЛВ-35, СВ-35, РЗА	281	
2.2.10	85	ПС 35/10 кВ "Вересоч" 1х2,5+1х1,6	шт.	1	5 230,29		1	5 230,29	Ні	1 кв., 2025	3 кв., 2025	1 кв., 2026	4 кв., 2026				450,00	4 780,29		прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 76)	2026	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, Т-2, ЛВ-35 (1 шт), РЗА	282	

22 11	62	ПС 35/10 кВ "Вертіївка" 2х2,5	шт.	1	10 561,39		1	10 561,39	Ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026				900,00	9 661,39		прибуток (обов'язкові)	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 72)	2026	Заміна силового трансформатора Т-1 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1976 на новий типу ТМН-2500/35 Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТМ-2500/35 рік вводу 1976 на новий типу ТМН-2500/35, РЗА Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна ВДЦК3-35 Т-1, Т-2, РЗА Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (2 шт.), РЗА	283	
22 12	76	ПС 35/10 кВ "Високе" 2х1,6	шт.	1	5 831,79		1	5 831,79	Ні	1 кв. 2024	3 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025			500,00	5 331,79			амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 72)	2025	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, Т-2, ЛВ-35 (1 шт.), РЗА	271	
22 13	43	ПС 35/10 кВ "Вовчок" 1х2,5	шт.	1	2 224,16	1	1	2 224,16	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2 224,16						амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 76)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (5 шт.), РЗА	212	
22 14	18	ПС 35/10 кВ "Воробʼївка" 1х1,6	шт.	1	2 406,90	1	1	2 406,90	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2 406,90						амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 73)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (6 шт.), РЗА	213	
22 15	84	ПС 35/10 кВ "Головенки" 2х1,6	шт.	1	4 280,57		1	4 280,57	Ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026				350,00	3 930,57		амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 72)	2026	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна ЛВ-35 (2 шт.), РЗА	283	
22 16	2	ПС 35/10 кВ "Гончарівська" 1х4+1х2,5	шт.	1	7 069,01	1	1	7 069,01	Ні	1 кв. 2021	3 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2023	2 779,22	4 289,79					прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 76)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (4 шт.), РЗА	214	
																							2023	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, ПСН-35 Т-2, монтаж СВ-35, РЗА	244	
22 17	56	ПС 35/10 кВ "Город-35" 1х4	шт.	1	638,40		1	638,40	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		638,40					амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 76)	2023	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (3 шт.), РЗА	244	
22 18	40	ПС 35/10 кВ "Григорівка" 1х1,6	шт.	1	2 217,09	1	1	2 217,09	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2 217,09						амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 72))	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (5 шт.), РЗА	214	
22 19	17	ПС 35/10 кВ "Данівка" 2х1,6	шт.	1	3 442,32	1	1	3 442,32	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	3 442,32						прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 76)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (8 шт.), РЗА	215	
22 20	41	ПС 35/10 кВ "Дерканівка" 1х2,5	шт.	1	1 881,70	1	1	1 881,70	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 881,70						прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 73)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (4 шт.), РЗА	215	
22 21	16	ПС 35/10 кВ "Димарка" 1х1,6	шт.	1	3 357,25	1	1	3 357,25	Ні	1 кв. 2021	3 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2023	1 816,96	1 540,29					прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 76)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (4 шт.), РЗА	216	
																							2023	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна ЛВ-35 (1 шт.), РЗА	245	
22 22	53	ПС 35/10 кВ "Жарово" 1х2,5+1х4	шт.	1	2 930,37	1	1	2 930,37	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2 930,37						прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 74)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (7 шт.), РЗА	216	
22 23	32	ПС 35/10 кВ "Жуківка" 2х2,5	шт.	1	7 999,58	1	1	7 999,58	Ні	1 кв. 2021	3 кв. 2025	1 кв. 2022	4 кв. 2026	3 069,79			350,00	4 539,79		амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 76)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (7 шт.), РЗА	216	
																							2026	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна ВДЦК3-35 Т-1, Т-2, СВ-35, РЗА	284	
22 24	75	ПС 35/10 кВ "Журавка" 2х2,5	шт.	1	4 889,79		1	4 889,79	Ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024		350,00	4 539,79				прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 74)	2024	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна ВДЦК3-35 Т-1, Т-2, СВ-35, РЗА	259	
22 25	38	ПС 35/10 кВ "Замлай" 2х1,6	шт.	1	2 942,33	1	1	2 942,33	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2 942,33						прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 76)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (7 шт.), РЗА	218	
22 26	54	ПС 35/10 кВ "Знаменка" 1х1,6	шт.	1	1 586,16		1	1 586,16	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		1 586,16					амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 75)	2023	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна КРУН-10 кВ з В-10 (5 шт.).	246	
22 27	61	ПС 35/10 кВ "Іваниця" 1х2,5+1х1,8	шт.	1	10 552,97		1	10 552,97	Ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024		1 100,00	9 452,97			0,70	амортизація	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 75)	2024	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна ВД, КЗ-35 Т-1, ПСН-35 Т-2, СВ-35, ЛВ-35 (1 шт.), РЗА Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТАМ-1800 рік вводу 1964 на новий типу ТМН-2500/35, РЗА	260	
22 28	8	ПС 35/10 кВ "Іванівка" 1х2,5+1х1,6	шт.	1	10 991,13	1	1	10 991,13	Ні	1 кв. 2021	3 кв. 2025	1 кв. 2022	4 кв. 2026	3 961,06			600,00	6 430,07		прибуток (обов'язкові) - 3961,06	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 76)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (10 шт.).	218	
																				амортизація-7 030,07			2026	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна ВДЦК3-35 Т-1, Т-2, СВ-35, ЛВ-35 (1 шт.), РЗА	285	
22 29	34	ПС 35/10 кВ "К. Слобода" 1х1,6	шт.	1	5 385,36	1	1	5 385,36	Ні	1 кв. 2021	3 кв. 2023	1 кв. 2022	4 кв. 2024	1 700,07	350,00	3 335,29				прибуток (додаткові) - 1700,07	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 73)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (4 шт.), РЗА	219	
																				прибуток (обов'язкові) - 3685,29			2024	Технічне переозначення ВРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, ЛВ-35 (1 шт.), РЗА	261	

22.30	33	ПС 35/10 кВ "Харківка" 1х1,8	шт.	1	4 792,49	1	1	4 792,49	Ні	1 кв., 2021	3 кв., 2022	1 кв., 2022	4 кв., 2023	1 707,20	3 085,29					прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 76)	2022	Технічне переозброєння ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (4 шт), РЗА	220	
																							2023	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, монтаж ЛВ-35 (1 шт), РЗА	246	
22.31	46	ПС 35/10 кВ "Киселівка" 1х2,5	шт.	1	1 931,80		1	1 931,80	Ні	1 кв., 2022	3 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023		1 931,80					прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 76)	2023	Технічне переозброєння ЗРП-10 кВ: заміна КРУН-10 кВ з В-10 (5 шт), РЗА	247	
22.32	64	ПС 35/10 кВ "Кобижча" 2х2,5	шт.	1	4 889,79		1	4 889,79	Ні	1 кв., 2023	3 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024		400,00	4 489,79				прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 72)	2024	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, Т-2, СВ-35, РЗА	262	
22.33	83	ПС 35/10 кВ "Коломийцівка" 2х1,6	шт.	1	4 889,79		1	4 889,79	Ні	1 кв., 2025	3 кв., 2025	1 кв., 2026	4 кв., 2026				400,00	4 489,79		амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 72)	2026	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, Т-2, СВ-35, РЗА	285	
22.34	6	ПС 35/10 кВ "Короп" 1х4+1х2,5	шт.	1	4 934,43	1	1	4 934,43	Ні	1 кв., 2017	3 кв., 2025	1 кв., 2022	4 кв., 2026	2 794,15			150,00	1 990,28		амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 74)	2022	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1	220	
																							2026	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ЛВ-35 (1 шт), РЗА	286	
22.35	52	ПС 35/10 кВ "Красне" 1х1,6	шт.	1	1 064,00		1	1 064,00	Ні	1 кв., 2022	3 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023		1 064,00					прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 72)	2023	Технічне переозброєння ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (5 шт), РЗА	247	
22.36	30	ПС 35/10 кВ "Крупинполе" 1х1,6	шт.	1	2 218,36	1	1	2 218,36	Так	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022	2 218,36						амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 75)	2022	Технічне переозброєння ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (5 шт), РЗА	221	
22.37	15	ПС 35/10 кВ "Кудлаївка" 1х1,6+1х1	шт.	1	6 333,83	1	1	6 333,83	Ні	1 кв., 2021	3 кв., 2023	1 кв., 2022	4 кв., 2024	3 243,83	250,00	2 840,00				прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 74)	2022	Технічне переозброєння ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (8 шт), РЗА	221	
																							2024	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, Т-2, РЗА	263	
22.38	80	ПС 35/6 кВ "Ладан" 2х6,3	шт.	1	10 360,93		1	10 360,93	Ні	1 кв., 2024	3 кв., 2024	1 кв., 2025	4 кв., 2025			400,00	9 960,93			прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 75)	2025	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна СВ-35, ЛВ-35 (4 шт), РЗА	272	
22.39	47	ПС 35/10 кВ "Лиски" 1х2,5	шт.	1	7 048,94		1	7 048,94	Ні	1 кв., 2022	3 кв., 2023	1 кв., 2023	4 кв., 2024		1 530,21	5 518,73				амортизація	1,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 75)	2023	Технічне переозброєння ЗРП-10 кВ: заміна КРУН-10 кВ з В-10 (4 шт), РЗА	248	
																							2023	Проектні роботи - 400,0 тис. грн	263	
																							2024	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, ЛВ-35 (2 шт), РЗА		
22.40	72	ПС 35/10 кВ "Линчів" 1х1,6	шт.	1	3 685,29		1	3 685,29	Ні	1 кв., 2025	3 кв., 2025	1 кв., 2026	4 кв., 2026				300,00	3 385,29		прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 73)	2026	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ПСН-35, ЛВ-35 (1 шт), РЗА	287	
22.41	7	ПС 35/10 кВ "Любеч" 1х2,5	шт.	1	2 769,05	1	1	2 769,05	Так	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022	2 769,05						прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 77)	2022	Технічне переозброєння ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (7 шт), РЗА	222	
22.42	73	ПС 35/10 кВ "М. Дівиця" 2х2,5	шт.	1	7 370,57		1	7 370,57	Ні	1 кв., 2023	3 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024		600,00	6 770,57				амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 75)	2024	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, Т-2, ЛВ-35 (2 шт), РЗА	264	
22.43	9	ПС 35/10 кВ "Макошино" 2х4	шт.	1	3 438,91	1	1	3 438,91	Так	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022	3 438,91						прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 71)	2022	Технічне переозброєння ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (8 шт), РЗА	223	
22.44	37	ПС 35/10 кВ "Малинівка" 1х1,6	шт.	1	1 686,96	1	1	1 686,96	Так	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022	1 686,96						прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 77)	2022	Технічне переозброєння ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (4 шт), РЗА	223	
22.45	29	ПС 35/10 кВ "Мартинівка" 1х2,5	шт.	1	6 042,55	1	1	6 042,55	Ні	1 кв., 2021	3 кв., 2025	1 кв., 2022	4 кв., 2026	2 357,26			300,00	3 385,29		прибуток (обов'язкові)	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 75)	2022	Технічне переозброєння ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (5 шт), РЗА	224	
																							2026	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, ЛВ-35, РЗА	287	
22.46	4	ПС 35/10 кВ "М. Коцюбинськ" 2х1,6	шт.	1	10 961,04	1	1	10 961,04	Ні	1 кв., 2021	3 кв., 2025	1 кв., 2022	4 кв., 2026	3 590,47			600,00	6 770,57		прибуток (обов'язкові) - 3 590,47	1,3,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 77)	2022	Технічне переозброєння ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (9 шт), РЗА	224	
																				амортизація - 7 370,57			2026	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, Т-2, ЛВ-35 (2 шт), РЗА	288	
22.47	81	ПС 35/10 кВ "Миїв" 1х1,6	шт.	1	3 685,29		1	3 685,29	Ні	1 кв., 2025	3 кв., 2025	1 кв., 2026	4 кв., 2026				300,00	3 385,29		амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 77)	2026	Технічне переозброєння ЗРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, ЛВ-35 (1 шт), РЗА	289	
22.48	51	ПС 35/10 кВ "Моївськ" 1х2,5	шт.	1	4 408,79		1	4 408,79	Ні	1 кв., 2022	3 кв., 2025	1 кв., 2023	4 кв., 2026		1 063,79		250,00	3 095,00		амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 77)	2023	Технічне переозброєння ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (5 шт), РЗА	248	
																							2026	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, СВ-35, РЗА	290	
22.49	71	ПС 35/10 кВ "Мошенин" 1х1,6+1х2,5	шт.	1	1 799,79		1	1 799,79	Ні	1 кв., 2023	3 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024		100,00	1 699,79				амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 77)	2024	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна СВ-35, РЗА	264	
22.50	77	ПС 35/10 кВ "Мрин" 2х2,5	шт.	1	3 940,07		1	3 940,07	Ні	1 кв., 2025	3 кв., 2025	1 кв., 2026	4 кв., 2026				300,00	3 640,07		амортизація	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 73)	2026	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна СВ-35, ЛВ-35, РЗА	290	
22.51	66	ПС 35/10 кВ "Н.Биків" 2х1,6	шт.	1	7 030,07		1	7 030,07	Ні	1 кв., 2023	3 кв., 2023	1 кв., 2024	4 кв., 2024		600,00	6 430,07				амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 73)	2024	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, Т-2, СВ-35, монтаж ЛВ-35, РЗА	265	
22.52	14	ПС 35/10 кВ "Нехаївка" 2х1,6	шт.	1	9 322,28	1	1	9 322,28	Ні	1 кв., 2021	3 кв., 2025	1 кв., 2022	4 кв., 2026	3 241,92			500,00	5 580,36		прибуток (додаткові) - 3 241,92	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 74)	2022	Технічне переозброєння ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (8 шт), РЗА	225	
																				амортизація - 6 080,36			2026	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ЛВ-35 (2 шт), монтаж СВ-35, РЗА	291	

22 53	65	ПС 35/10 кВ "Олексинці" 2х1,6	шт.	1	6 166,59		1	6 166,59	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2025	1 кв. 2023	4 кв. 2026		1 276,80		400,00	4 489,79		амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 75)	2024	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (6 шт), РЗА	249	
																						2026	Технічне переозначення ЗРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, Т-2, СВ-35, РЗА	292	
22 54	35	ПС 35/10 кВ "Олишівка" 2х2,5	шт.	1	4 830,29		1	4 830,29	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		4 830,29					амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 77)	2023	Технічне переозначення ЗРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, Т-2, ЛВ-35, РЗА	250	
22 55	28	ПС 35/10 кВ "Орлівка" 2х1,6	шт.	1	3 098,03	1	1	3 098,03	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	3 098,03						прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 77)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (7 шт), РЗА	225	
22 56	10	ПС 35/10 кВ "Осники" 1х4	шт.	1	5 188,07	1	1	5 188,07	Ні	1 кв. 2021	3 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2023	2 443,28	2 744,79					прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 77)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (6 шт), РЗА	226	
																						2023	Технічне переозначення ЗРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, СВ-35, РЗА	250	
22 57	13	ПС 35/10 кВ "Пакуль" 1х2,5	шт.	1	7 525,33	1	1	7 525,33	Ні	1 кв. 2021	3 кв. 2025	1 кв. 2022	4 кв. 2026	1 699,76			500,00	5 325,57		прибуток (обов'язкові)	1,3,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 77)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (4 шт), РЗА	226	
																						2026	Технічне переозначення ЗРП-35 кВ: заміна В-35 Т-1, ЛВ-35 (2 шт), РЗА	292	
22 58	67	ПС 35/10 кВ "Парафіївка" 2х1,6	шт.	1	18 685,43		1	18 685,43	Ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024		1 400,00	17 285,43				амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 75)	2024	Технічне переозначення ЗРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, РЗА Технічне переозначення ЗРП-10 кВ: заміна КРУН-10 кВ з В-10 (10 шт), РЗА Технічне переозначення ЗРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-2, СВ-35, ЛВ-35 (3 шт), РЗА	266	
22 59	59	ПС 35/10 кВ "Пашови" 2х1,6	шт.	1	8 270,36		1	8 270,36	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		8 270,36					прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 77)	2023	Технічне переозначення ЗРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, В-35 Т-2, ЛВ-35 (2 шт), монтаж СВ-35, РЗА	251	
22 60	26	ПС 35/10 кВ "Перуші" 1х2,5	шт.	1	1 699,31	1	1	1 699,31	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 699,31						прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 77)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (4 шт), РЗА	227	
22 61	58	ПС 35/10 кВ "Печеники" 2х1,6	шт.	1	3 261,50	1	1	3 261,50	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	3 261,50						прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 74)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (8 шт), РЗА	228	
22 62	1	ПС 35/10 кВ "Пінопали" 1х1,0	шт.	1	3 596,36	1	1	3 596,36	Ні	1 кв. 2021	3 кв. 2025	1 кв. 2022	4 кв. 2026	2 051,36			100,00	1 445,00		прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 77,78)	2022	Технічне переозначення ЗРП-10 кВ: заміна В-10 (5 шт), РЗА	228	
																						2026	Технічне переозначення ЗРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, РЗА	293	
22 63	57	ПС 35/10 кВ "Побєдіт" 2х6,3	шт.	1	7 131,61	1	1	7 131,61	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	643,03	6 488,58					амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 73)	2023	Технічне переозначення ЗРП-10 кВ: заміна КРУН-10 кВ з В-10 (15 шт), РЗА	252	
22 64	78	ПС 35/10 кВ "Понорниця" 2х2,5	шт.	1	2 700,57		1	2 700,57	Ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026				200,00	2 500,57		прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 74)	2026	Технічне переозначення ЗРП-35 кВ: заміна ЛВ-35 (2 шт), РЗА	293	
22 65	50	ПС 35/10 кВ "Портова" 1х6,3+1х4	шт.	1	6 083,56	1	1	6 083,56	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	510,03	5 573,53					амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 78)	2023	Технічне переозначення ЗРП-10 кВ: заміна КРУН-10 кВ з В-10 (14 шт.), РЗА	253	
22 66	39	ПС 35/10 кВ "Поселок" 1х4	шт.	1	1 361,85	1	1	1 361,85	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 361,85						амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 78)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (3 шт), РЗА	229	
22 67	36	ПС 35/10 кВ "Прибинь" 1х4	шт.	1	2 590,25	1	1	2 590,25	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	2 590,25						амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 71)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (6 шт), РЗА	229	
22 68	27	ПС 35/10 кВ "Прохори" 1х2,5	шт.	1	1 864,48	1	1	1 864,48	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 864,48						амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 73)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (4 шт), РЗА	230	
22 69	25	ПС 35/10 кВ "Радичів" 1х2,5	шт.	1	1 707,61	1	1	1 707,61	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 707,61						амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 74)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (4 шт), РЗА	230	
22 70	60	ПС 35/10 кВ "Сахулівка" 1х1,6	шт.	1	1 064,00		1	1 064,00	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		1 064,00					амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 71)	2023	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (5 шт), РЗА	253	
22 71	12	ПС 35/10 кВ "Свердлівка" 2х2,5	шт.	1	3 657,36	1	1	3 657,36	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	3 657,36						прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 74)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (9 шт), РЗА	231	
22 72	24	ПС 35/10 кВ "Серпівка" 1х1,6	шт.	1	5 149,00	1	1	5 149,00	Ні	1 кв. 2021	3 кв. 2025	1 кв. 2022	4 кв. 2026	1 463,71			300,00	3 385,29		амортизація - 1463,71	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 75)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (3 шт), РЗА	231	
																				прибуток (обов'язкові) - 3385,29			2026	Технічне переозначення ЗРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, ЛВ-35, РЗА	294	
22 73	70	ПС 35/10 кВ "Срібне" 2х4	шт.	1	4 280,57		1	4 280,57	Ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026				300,00	3 980,57		прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 75)	2026	Технічне переозначення ЗРП-35 кВ: заміна ЛВ-35 (2 шт), РЗА	295	
22 74	22	ПС 35/10 кВ "Столине" 2х2,5	шт.	1	8 008,30	1	1	8 008,30	Ні	1 кв. 2021	3 кв. 2024	1 кв. 2022	4 кв. 2025	3 118,51		400,00	4 489,79			прибуток (додаткові) - 3118,51	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 71)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (7 шт), РЗА	232	
																				амортизація - 4889,79			2025	Технічне переозначення ЗРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, Т-2, СВ-35, РЗА	272	
22 75	23	ПС 35/10 кВ "Сядрино" 2х2,5	шт.	1	8 725,29	1	1	8 725,29	Ні	1 кв. 2021	3 кв. 2025	1 кв. 2022	4 кв. 2026	3 495,00			400,00	4 830,29		амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 71)	2022	Технічне переозначення ЗРП 10 кВ: заміна В-10 (8 шт), РЗА	233	
																						2026	Технічне переозначення ЗРП-35 кВ: заміна ВДК3-35 Т-1, Т-2, ЛВ-35, РЗА	295	
22 76	79	ПС 35/10 кВ "Таталівка-2" 2х4,0	шт.	1	4 280,57		1	4 280,57	Ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026				300,00	3 980,57		прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 75)	2026	Технічне переозначення ЗРП-35 кВ: заміна ЛВ-35 (2 шт), РЗА	296	

22.77	21	ПС 35/10 кВ "Тростянець" 1х1,6	шт.	1	1 842,50	1	1	1 842,50	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 842,50						прибуток (додаткові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 75)	2022	Технічне переозброєння ВРП-10 кВ: заміна В-10 (4 шт), РЗА	233	
22.78	69	ПС 35/10 кВ "Тупичів" 2х1,6	шт.	1	9 170,36		1	9 170,36	Ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026				800,00	8 370,36		прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 78)	2026	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ПСН-35 Т-1, Т-2, ЛВ-35 (2 шт), монтаж СВ-35, РЗА	297	
22.79	74	ПС 35/10 кВ "Феськівка" 2х2,5	шт.	1	1 799,79		1	1 799,79	Ні	1 кв. 2024	3 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025			100,00	1 699,79			амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 71)	2025	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна СВ-35, РЗА	273	
22.80	48	ПС 35/10 кВ "Чемер" 2х2,5	шт.	1	851,20		1	851,20	Ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		851,20					амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 78)	2023	Технічне переозброєння ВРП-10 кВ: заміна В-10 (4 шт), РЗА	254	
22.81	3	ПС 35/10 кВ "Шестовиця" 1х1,6	шт.	1	1 743,30	1	1	1 743,30	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 743,30						прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 78)	2022	Технічне переозброєння ВРП-10 кВ: заміна В-10 (4 шт), РЗА	234	
22.82	81	ПС 35/10 кВ "Ю.Восточна" 2х4,0	шт.	1	2 140,29		1	2 140,29	Ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026				150,00	1 990,29		прибуток (додаткові)	1,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 75)	2026	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ЛВ-35 (1 шт), РЗА	297	
22.83	11	ПС 35/10 кВ "Яблунівка" 1х2,5+1х1,8	шт.	1	12 189,01	1	1	12 189,01	Ні	1 кв. 2020	3 кв. 2022	1 кв. 2022	4 кв. 2023	7 207,31	4 981,70				0,70	прибуток (обов'язкові)	1,2,3,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 75,76)	2022	Заміна силового трансформатора Т-2 типу ТАМ-1800/35 рік вводу 1964 на новий типу ТМН-2500/35, РЗА Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна В-35 Т-2, РЗА	234	
																								Проектні роботи - 898,31 тис.грн		
																							2023	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ВД, КЗ-35 Т-1, СВ-35, ЛВ-35 (1 шт), РЗА Технічне переозброєння ЗРП-10 кВ: заміна КРУН-10 кВ з В-10 (3 шт), РЗА	254	
22.84	68	ПС 35/10 кВ "Ядути" 2х1,6	шт.	1	6 080,36		1	6 080,36	Ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024		500,00	5 580,36				амортизація	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 73)	2024	Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: монтаж СВ-35, РЗА Технічне переозброєння ВРП-35 кВ: заміна ЛВ-35 (2 шт), РЗА	267	
22.85	49	ПС 35/10 кВ "Ялинщина" 2х1,6	шт.	1	3 780,57	1	1	3 780,57	Так	1 кв. 2021	3 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022	3 780,57						прибуток (обов'язкові)	1,2,6	СПР (Том 1 Табл. 4.3 с. 78)	2022	Реконструкція ВРП-35 кВ: будівництво приєднань (ЛВ-35 кВ) 2 шт	235	
2.3		**Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього**	**км**	**-**					-	-	-	-	-						-	-	-		-	-	-
2.4		**Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього**	**км**	**84,03**	**78 327,30**		**84,03**	**78 327,30**	-	-	-	-	-		**350,00**	**15 871,50**	**25 480,00**	**36 625,80**		-	-	-		-	-	-
2.4.1	1	ПЛ-35 кВ ЧПЕЦ Подусівка	км	8,39	16 121,50		8,39	16 121,50	Ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024		350,00	15 771,50				прибуток (обов'язкові)	1,2,3	СПР (Том 1 с. 207)	2024	Реконструкція ПЛ-35 кВ з заміною проводу на АС-120 довжиною 8,39 км	302	
2.4.2	2	ПЛ-35 кВ Подусівка-Ялинщина	км	3,54	7 509,00		3,54	7 509,00	Ні	1 кв. 2024	3 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025			100,00	7 409,00			амортизація	1,2,3	СПР (Том 1 с. 207)	2025	Реконструкція з заміною проводу на СІП 3х120 та металевих опор довжиною 3,54 км	303	
2.4.3	3	ПЛ-35 кВ Остер-Савин	км	15,61	17 171,00		15,61	17 171,00	Так	1 кв. 2015	3 кв. 2015	1 кв. 2025	4 кв. 2025				17 171,00			амортизація	1,2,3	СПР (Том 1 с. 207)	2025	Реконструкція ПЛ-35 кВ з заміною проводу на АС-120 довжиною 15,61 км	303	
2.4.4	4	ПЛ-35 кВ ЧПЕЦ Осняки	км	29,43	37 525,80		29,43	37 525,80	Ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026				900,00	36 625,80		прибуток (додаткові)	1,2,3	СПР (Том 1 с. 207)	2026	Реконструкція ПЛ-35 кВ з заміною проводу на АС-120 довжиною 29,43 км	305	
		Усього (сума по п. 2.1-2.4)			**761 904,60**			**761 904,60**	-	-	-	-	-	**173 029,02**	**126 402,50**	**113 190,60**	**87 594,88**	**261 687,60**	**18,80**	-	-	-		-	-	-
		Усього (сума по п. 1 та 2)			**1 171 932,92**			**1 171 932,92**	-	-	-	-	-	**193 854,42**	**208 455,13**	**234 895,60**	**254 899,47**	**279 828,30**	**118,80**	-	-	-		-	-	-
3		**Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ**																								
3.1		**Бахмацький РЕМ, усього**							-	-	-	-	-						-	-	-	-		-	-	-
3.1.1		**ТП (РП)**	**шт**																							
3.2.1		**ЛЕП**	**км**																							
3.2		**Корюківський РЕМ, усього**							-	-	-	-	-						-	-	-	-		-	-	-
3.2.1		**ТП (РП)**	**шт**																							
3.2.2		**ЛЕП**	**км**																							
3.3		**Нижинський РЕМ, усього**			**26 511,43**			**26 511,43**	-	-	-	-	-	**7 780,06**			**247,00**	**18 484,37**	-	-	-	-			-	-
3.3.1		**ТП (РП)**	**шт**																							
3.3.2		**ЛЕП**	**км**	**5,16**	**26 511,43**	**1,66**	**5,16**	**26 511,43**						**7 780,06**			**247,00**	**18 484,37**								
3.3.2.1	1	Будівництво КЛ 10 кВ	км	5,16	26 511,43	1,66	5,16	26 511,43	Ні	I кв. 2021	3 кв. 2025	I кв. 2022	4 кв. 2026	7 780,06			247,00	18 484,37		прибуток (додаткові)	1,2,3	Для зменшення часу відключення. Покращення показників якості та надійності розподілу електричної енергії		Будівництво кабельної лінії 10 кВ	306	
3.4		**Прилуцький РЕМ, усього**			**2 391,34**			**2 391,34**	-	-	-	-	-	**2 391,34**					-	-	-	-		-	-	-
3.4.1		**ТП (РП)**	**шт**																							
3.4.2		**ЛЕП**	**км**	**0,80**	**2 391,34**	**0,80**	**0,80**	**2 391,34**						**2 391,34**												

3.4.2.1	1	Будівництво КЛ 10 кВ	км	0,80	2 391,34	0,80	0,80	2 391,34	Так	І кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	IV кв. 2022	2 391,34					-	прибуток (додаткові)	1,2,3	Покращення показників якості та надійності розподілу електричної енергії		Будівництво кабельної лінії 10 кВ	306	
3.5		**Чернігівський РЕМ, усього**							-	-	-	-	-						-	-	-	-		-	-	-
3.5.1		**ТП (РП)**	**шт**																							
3.5.2		**ЛЕП**	**км**																							
3.6		**Чернігівські МЕМ, усього**			**23 240,91**			**23 240,91**	-	-	-	-	-	**23 240,91**					-	-	-	-		-	-	-
3.6.1		**ТП (РП)**	**шт**																							
3.6.2		**ЛЕП**	**км**	**4,50**	**23 240,91**	**4,50**	**4,50**	**23 240,91**						**23 240,91**												
3.6.2.1	1	Будівництво КЛ 10 кВ	км	4,50	23 240,91	4,50	4,50	23 240,91	Так	І кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	IV кв. 2022	23 240,91						прибуток (додаткові)	1,2,3	Для розвантаження мережі центральної частини м. Чернігів, Чернігівської області		Будівництво 2-х КЛ 10 кВ та технічне переозброєння РП з забезпеченням живлення від ПС 110/10 кВ Придеснянська	306	
3.7		**Будівництво розвантажувальних ТП**			**40 947,92**			**40 947,92**	-	-	-	-	-	**9 109,56**	**8 941,24**	**7 809,30**	**7 147,36**	**7 940,46**	-	-	-	-		-	-	-
3.7.1		**ТП (РП)**	**шт**	**104**	**40 947,92**	**27**	**104**	**40 947,92**						**9 109,56**	**8 941,24**	**7 809,30**	**7 147,36**	**7 940,46**	**19,35**							
3.7.1.1	4	Будівництво розвантажувальних ЩПТ 100,4 кВ з трансформатором ТМГ 63 кВА	шт	5	1 532,92	1	5	1 264,96	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	267,96	316,24	316,24	316,24	316,24	0,32	амортизація /прибуток (особ'язкові) /прибуток (додаткові)	1,2,3,6,10	Забезпечення можливості приєднання електроустановок замовників до електричних мереж АТ "ЧОЕ" відповідно до вимог нормативно-правових актів - створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань по типових проектах		Будівництво розвантажувальних ЩПТ з силовим трансформатором 100,4 кВ	306	
3.7.1.2	1	Будівництво розвантажувальних ЩПТ 100,4 кВ з трансформатором ТМГ 100 кВА	шт	27	8 378,41	7	27	8 378,41	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	1 916,41	1 938,60	1 615,50	1 292,40	1 615,50	2,70	амортизація /прибуток (особ'язкові) /прибуток (додаткові)	1,2,3,6,10					
3.7.1.3	2	Будівництво розвантажувальних ЩПТ 100,4 кВ з трансформатором ТМГ 160 кВА	шт	48	15 591,83	13	48	15 591,83	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	3 732,43	3 388,40	3 049,56	2 710,72	2 710,72	7,68	амортизація /прибуток (особ'язкові) /прибуток (додаткові)	1,2,3,6,10					
3.7.1.4	3	Будівництво розвантажувальних КТП 100,4 кВ з трансформатором ТМГ 250 кВА	шт	14	6 292,99	4	14	6 292,99	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	1 592,99	1 410,00	940,00	940,00	1 410,00	3,50	амортизація /прибуток (особ'язкові) /прибуток (додаткові)	1,2,3,6,10					
3.7.1.5	5	Будівництво розвантажувальної КТПМ 100,4 кВ з трансформатором ТМГ 400 кВА	шт	5	4 042,68	1	5	4 042,68	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	706,68	834,00	834,00	834,00	834,00	2,00	амортизація /прибуток (особ'язкові) /прибуток (додаткові)	1,2,3,6,10					
3.7.1.6	6	Будівництво розвантажувальної КТПМ 100,4 кВ з трансформатором ТМГ 630 кВА	шт	5	5 109,09	1	5	5 109,09	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	893,09	1 054,00	1 054,00	1 054,00	1 054,00	3,15	амортизація /прибуток (особ'язкові) /прибуток (додаткові)	1,2,3,6,10					
		Усього по п. 3:			**93 091,60**			**93 091,60**	-	-	-	-	-	**42 521,87**	**8 941,24**	**7 809,30**	**7 394,36**	**26 424,83**	**19,35**	-	-	-		-	-	-
		ТП (РП)	**шт**	**104**	**40 947,92**	**27**	**104**	**40 947,92**	-	-	-	-	-	**9 109,56**	**8 941,24**	**7 809,30**	**7 147,36**	**7 940,46**	-	-	-	-		-	-	-
		ЛЕП	**км**	**10,5**	**52 143,68**	**7,0**	**10,5**	**52 143,68**	-	-	-	-	-	**33 412,31**			**247,00**	**18 484,37**	-	-	-	-		-	-	-
4		**Реконструкція, технічне переозброєння об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ**																								
4.1		**Бахмацький РЕМ, усього**			**129 696,93**			**129 696,93**	-	-	-	-	-	**4 604,02**	**27 037,69**	**25 158,92**	**31 778,19**	**40 027,10**	-	-	-	-		-	-	-
4.1.1.		**ТП (РП)**	**шт**	**92**	**43 999,75**	**12**	**92**	**43 999,75**						**5 694,02**	**7 469,10**	**11 012,18**	**10 500,01**	**10 414,43**	**0,691**							
4.1.1.1	1	Технічне переозброєння ТП 100,4 кВ	шт	92	43 999,75	12	92	43 999,75	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	4 604,02	7 469,10	11 012,18	10 500,01	10 414,43	0,691	амортизація /прибуток (особ'язкові) /прибуток (додаткові)	1,2,3,6,10	Незадовільний технічний стан		Заміна КТП на ЩПТ	306	
4.2.1		**ЛЕП**	**км**	**47,63**	**85 697,18**		**47,63**	**85 697,18**						**1 090,00**	**19 568,59**	**14 146,73**	**21 279,18**	**29 612,67**								
4.2.1.1	3	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ	км	35,08	71 089,45		35,08	71 089,45	Ні	І кв. 2022	3 кв. 2025	І кв. 2023	IV кв. 2025		15 575,53	10 775,20	19 721,45	25 017,26		амортизація /прибуток (особ'язкові) /прибуток (додаткові)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів		Оптимізація конфігурації мережі; заміна проводів, заміна опор, встановлення розвантажувальних підстанцій	306	
4.2.1.2	2	Реконструкція та технічне переозброєння ПЛ 10 кВ	км	12,55	14 607,73		12,55	14 607,73	Ні	І кв. 2022	3 кв. 2025	І кв. 2023	IV кв. 2026	1 090,00	3 993,06	3 371,53	1 557,73	4 595,41		амортизація /прибуток (особ'язкові)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів, зменшення часу відключення. Створення пункту секціонування		Оптимізація конфігурації мережі; заміна проводів, заміна опор, встановлення розвантажувальних підстанцій, встановлення реклоузера	306	
4.2		**Корюківський РЕМ, усього**			**193 781,96**			**193 781,96**	-	-	-	-	-	**5 158,21**	**10 971,52**	**51 723,02**	**88 501,11**	**37 428,10**	-	-	-	-		-	-	-
4.2.1		**ТП (РП)**	**шт**	**85**	**36 110,74**	**8**	**85**	**36 110,74**						**3 069,34**	**7 389,22**	**7 327,18**	**8 489,95**	**9 835,05**	**0,19**							
4.2.1.1	1	Технічне переозброєння ТП 100,4 кВ	шт	85	36 110,74	8	85	36 110,74	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	3 069,34	7 389,22	7 327,18	8 489,95	9 835,05	0,19	амортизація /прибуток (особ'язкові)	1,2,3,6,10	Незадовільний технічний стан		Заміна КТП на ЩПТ	306	
4.2.2		**ЛЕП**	**км**	**110,60**	**157 671,23**		**110,60**	**157 671,23**						**2 088,87**	**3 582,31**	**44 396,84**	**80 011,16**	**27 593,05**								
4.2.2.1	3	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ	км	26,85	60 755,29		26,852	60 755,29	Ні	І кв. 2022	3 кв. 2025	І кв. 2023	IV кв. 2026	983,41	647,96	7 591,75	36 323,38	15 208,79		амортизація /прибуток (додаткові)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів		Оптимізація конфігурації мережі; заміна проводів, заміна опор, встановлення розвантажувальних підстанцій	306	

4.2.2.2	2	Реконструкція та технічне переоснащення ПЛ 10 кВ	км	83,75	96 915,94		83,75	96 915,94	Ні	І кв. 2022	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	1 105,46	2 934,35	36 804,09	43 687,78	12 384,26		амортизація /прибуток (додатковий)/прибуток (обов'язковий)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів, зменшення часу відключення. Створення пункту секціонування		Оптимізація конфігурації мережі; заміна проводів, заміна опор, встановлення розвантажувальних підстанцій, встановлення реклозера	306	
4.3		**Нижинський РЕМ, усього**			**265 207,62**			**265 207,62**	-	-	-	-	-	**35 388,20**	**73 104,71**	**59 660,25**	**50 735,24**	**47 409,22**	-	-	-	-		-	-	-
4.3.1		**ТП (РП)**	**шт**	**112**	**69 513,88**	**20**	**112**	**69 513,88**						**13 922,31**	**16 415,22**	**14 824,84**	**13 357,71**	**10 993,81**	**1,05**							
4.3.1.1	3	Технічне переоснащення РП-10 кВ	шт.	2	7 016,28	2	2	7 016,28	Так	І кв. 2021	3 кв. 2021	І кв. 2022	IV кв. 2022	7 016,28						прибуток (обов'язковий)	1, 2, 3, 6, 10	Незадовільний технічний стан		Часткова заміна комірок, комутаційних апаратів та іншого обладнання РП	306	
4.3.1.2	1	Технічне переоснащення ТП 10/0,4 кВ	шт	110	62 497,60	18	110	62 497,60	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	4 кв. 2026	6 906,03	16 415,22	14 824,84	13 357,71	10 993,81	1,05	амортизація /прибуток (обов'язковий)/прибуток (додатковий)	1, 2, 3, 6, 10	Незадовільний технічний стан		Заміна КТП на ЩІТ	306	
4.3.2		**ЛЕП**	**км**	**152,64**	**195 693,74**	**12,94**	**152,64**	**195 693,74**						**20 375,89**	**56 689,49**	**44 835,41**	**37 377,53**	**36 415,41**								
4.3.2.1	5	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ	км	99,30	152 044,17	12,94	99,30	152 044,17	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	4 кв. 2026	19 718,56	43 363,09	22 760,99	35 774,28	30 427,24		амортизація /прибуток (обов'язковий)/прибуток (додатковий)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів		Оптимізація конфігурації мережі; заміна проводів, заміна опор, встановлення розвантажувальних підстанцій	306	
4.3.2.2	4	Реконструкція КЛ 0,4 кВ	км	0,21	435,92		0,21	435,92	Ні	І кв. 2023	3 кв. 2023	І кв. 2024	4 кв. 2024		36,00	399,92				прибуток (обов'язковий)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів		Заміна кабельних ліній	306	
4.3.2.3	2	Реконструкція та технічне переоснащення ПЛ 10 кВ	км	49,63	43 213,65		49,63	43 213,65	Ні	І кв. 2022	3 кв. 2025	І кв. 2023	4 кв. 2026	657,33	13 290,40	21 674,50	1 603,25	5 988,17		амортизація /прибуток (обов'язковий)/прибуток (додатковий)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів, зменшення часу відключення. Створення пункту секціонування		Оптимізація конфігурації мережі; заміна проводів, заміна опор, встановлення розвантажувальних підстанцій, встановлення реклозера	306	
4.4		**Пилипський РЕМ, усього**			**324 656,38**			**324 656,38**	-	-	-	-	-	**19 160,89**	**16 274,22**	**49 814,88**	**67 623,08**	**171 783,31**	-	-	-	-		-	-	-
4.4.1		**ТП (РП)**	**шт**	**113**	**70 796,10**	**22**	**113**	**70 796,10**						**8 440,70**	**7 548,99**	**11 969,84**	**17 999,21**	**24 837,36**	**0,93**							
4.4.1.1	4	Технічне переоснащення РП-10 кВ	шт	6	24 394,70		6	24 394,70	Ні	І кв. 2023	3 кв. 2025	І кв. 2024	IV кв. 2026			7 370,00	8 107,00	8 917,70		амортизація	1, 2, 3, 6, 10	Незадовільний технічний стан		Часткова заміна комірок, комутаційних апаратів та іншого обладнання РП	306	
4.4.1.2	1	Технічне переоснащення ТП 10/0,4 кВ	шт	107	46 401,40	22	107	46 401,40	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	8 440,70	7 548,99	4 599,84	9 892,21	15 919,66	0,93	амортизація /прибуток (обов'язковий)/прибуток (додатковий)	1, 2, 3, 6, 10	Для зменшення часу відключення, незадовільний технічний стан		Заміна КТП на ЩІТ	306	
4.4.2		**ЛЕП**	**км**	**139,58**	**253 860,28**	**5,54**	**139,58**	**253 860,28**						**10 720,19**	**8 725,23**	**37 845,04**	**49 623,87**	**146 945,95**								
4.4.2.1	6	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ	км	55,89	113 547,79	5,54	55,89	113 547,79	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	8 123,22	475,55	20 000,30	31 065,16	53 883,55		амортизація /прибуток (обов'язковий)/прибуток (додатковий)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів		Оптимізація конфігурації мережі; заміна проводів, заміна опор, встановлення розвантажувальних підстанцій	306	
4.4.2.2	5	Реконструкція КЛ 0,4 кВ	км	0,87	2 069,89		0,87	2 069,89	Ні	І кв. 2024	3 кв. 2024	І кв. 2025	IV кв. 2026			28,74	686,08	1 355,08		прибуток (обов'язковий)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів		Заміна кабельних ліній	306	
4.4.2.3	2	Реконструкція та технічне переоснащення ПЛ 10 кВ	км	81,95	133 697,52		81,95	133 697,52	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	2 431,05	8 249,68	14 000,24	17 467,36	91 539,19		амортизація /прибуток (обов'язковий)/прибуток (додатковий)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів, зменшення часу відключення. Створення пункту секціонування		Оптимізація конфігурації мережі; заміна проводів, заміна опор, встановлення розвантажувальних підстанцій, встановлення реклозера	306	
4.4.2.4	3	Реконструкція КЛ 10 кВ	км	0,87	4 555,08		0,87	4 555,08	Ні	І кв. 2022	3 кв. 2025	І кв. 2024	IV кв. 2026	165,92		3 815,76	415,27	158,12		прибуток (обов'язковий)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів		Заміна кабельних ліній	306	
4.5		**Чернігівський РЕМ, усього**			**453 413,96**			**453 413,96**	-	-	-	-	-	**82 900,33**	**94 398,13**	**110 917,98**	**106 438,26**	**58 764,26**	-	-	-	-		-	-	-
4.5.1		**ТП (РП)**	**шт**	**257**	**108 774,48**	**33**	**257**	**108 774,48**						**12 661,05**	**22 842,61**	**22 759,21**	**20 633,07**	**29 878,55**	**1,90**							
4.5.1.1	1	Технічне переоснащення ТП 10/0,4 кВ	шт	257	108 774,48	33	257	108 774,48	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	12 661,05	22 842,61	22 759,21	20 633,07	29 878,55	1,90	амортизація /прибуток (обов'язковий)/прибуток (додатковий)	1, 2, 3, 6, 10	Незадовільний технічний стан		Заміна КТП на ЩІТ	306	
4.5.2		**ЛЕП**	**км**	**264,12**	**344 639,48**	**64,16**	**264,12**	**344 639,48**						**70 239,28**	**71 550,52**	**88 158,77**	**85 805,19**	**28 885,71**								
4.5.2.1	3	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ	км	123,83	210 056,56	37,56	123,83	210 056,56	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	45 109,28	32 388,94	67 642,79	41 953,63	22 961,91		амортизація /прибуток (додатковий)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів		Оптимізація конфігурації мережі; заміна проводів, заміна опор, встановлення розвантажувальних підстанцій	306	
4.5.2.2	2	Реконструкція та технічне переоснащення ПЛ 10 кВ	км	140,29	134 582,92	26,60	140,29	134 582,92	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	25 130,00	39 161,58	20 515,98	43 851,56	5 923,80		амортизація /прибуток (обов'язковий)/прибуток (додатковий)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів, зменшення часу відключення. Створення пункту секціонування		Оптимізація конфігурації мережі; заміна проводів, заміна опор, встановлення розвантажувальних підстанцій, встановлення реклозера	306	
4.6		**Чернігівські МЕМ, усього**			**237 465,76**			**237 465,76**	-	-	-	-	-	**29 837,55**	**90 460,00**	**42 561,83**	**32 789,24**	**41 817,15**	-	-	-	-		-	-	-
4.6.1		**ТП (РП)**	**шт**	**16**	**30 650,78**	**9**	**16**	**30 650,78**						**6 022,54**	**3 350,00**	**1 969,70**	**4 053,50**	**15 255,04**	**0,11**							
4.6.1.1	4	Технічне переоснащення РП-10 кВ	шт	7	23 394,52	1	7	23 394,52	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	4 кв. 2026	2 726,52	1 500,00	1 969,70	4 053,50	13 144,80		прибуток (обов'язковий)	1, 2, 3, 6, 10	Незадовільний технічний стан		Часткова заміна комірок, комутаційних апаратів та іншого обладнання РП	306	
4.6.1.2	1	Технічне переоснащення ТП 10/0,4 кВ	шт	9	7 256,26	8	9	7 256,26	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	4 кв. 2026	3 296,02	1 850,00			2 110,24	0,11	прибуток (обов'язковий)	1, 2, 3, 6, 10	Незадовільний технічний стан		Заміна КТП на ЩІТ, заміна обладнання ЗТП	306	

4.6.2		**ЛЕП**	**км**	**73,73**	**206 814,98**	**15,81**	**73,73**	**206 814,98**						**23 815,01**	**87 110,00**	**40 592,13**	**28 735,74**	**26 562,11**						306	
4.6.2.1	7	Схема перспективного розвитку м. Чернігів на 2023-2032 роки	шт	1,00	400,00	1,00	1,00	400,00	Ні	І кв. 2022	3 кв. 2022	-	-	400,00						прибуток (обов'язкові)	1,2,3,6,10	Визначення економної ефективності реконструкції та розвитку мереж 10 кВ м. Чернігів		Розробка Схеми перспективного розвитку мереж 10 кВ м. Чернігів	306	
4.6.2.2	6	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ	км	39,56	70 786,99	13,60	39,56	70 786,99	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	20 044,84	34 953,98	10 743,30	4 779,36	265,52		амортизація /прибуток (обов'язкові)/прибуток (додаткові)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів		Оптимізація конфігурації мережі; заміна проводів, заміна опор, встановлення розвантажувальних підстанцій; заміна на кабельну лінію	306	
4.6.2.3	5	Реконструкція КЛ 0,4 кВ	км	2,90	5 706,21	0,50	2,90	5 706,21	Ні	І кв. 2018	3 кв. 2024	І кв. 2022	IV кв. 2025	812,62	2 207,58	1 963,02	723,00			амортизація /прибуток (обов'язкові)/прибуток (додаткові)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів		Заміна кабельної лінії	306	
4.6.2.4	2	Реконструкція та технічне переоснащення ПЛ 10 кВ	км	5,90	12 180,83		5,90	12 180,83	Ні	І кв. 2018	3 кв. 2025	І кв. 2024	IV кв. 2026		200,00	5 548,60	100,14	6 332,09		амортизація /прибуток (обов'язкові)/прибуток (додаткові)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів		Оптимізація конфігурації мережі; заміна проводів, заміна опор, встановлення розвантажувальних підстанцій	306	
4.6.2.5	3	Реконструкція КЛ 10 кВ	км	25,37	117 740,95	0,71	25,37	117 740,95	Ні	І кв. 2021	3 кв. 2025	І кв. 2022	IV кв. 2026	2 557,55	49 748,44	22 337,22	23 133,24	19 964,50		амортизація /прибуток (обов'язкові)/прибуток (додаткові)	1, 2, 3	Незадовільний технічний стан, наявність скарг споживачів		Заміна кабельної лінії	306	
		Усього по п. 4:			**1 604 222,60**			**1 604 222,60**	-	-	-	-	-	**177 049,20**	**312 241,27**	**339 836,88**	**377 866,12**	**397 229,13**	**4,87**	-	-	-		-	-	-
		ТП (РП)	**шт**	**67,5**	**359 846**	**104**	**67,5**	**359 846**	-	-	-	-	-	**48 719,96**	**65 015,14**	**69 862,96**	**75 033,45**	**101 214,23**	-	-	-	-		-	-	-
		ЛЕП	**км**	**784,80**	**1 244 376,87**	**98,45**	**784,80**	**1 244 376,87**	-	-	-	-	-	**128 329,24**	**247 226,13**	**269 973,93**	**312 832,67**	**296 014,90**	-	-	-	-		-	-	-
		Усього по розділу I:			**2 869 247,12**		-	**2 869 247,12**	-	-	-	-	-	**413 425,49**	**529 637,64**	**532 541,78**	**640 158,95**	**703 462,26**	**143,02**							
II		**ЗАХОДИ ЗІ ЗНИЖЕННЯ НЕТЕХНІЧНИХ ВТРАТ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ**																								
1	1	Впровадження інтелектуального обліку в мережах 0,4 кВ	шт	110 294	222 784,87	22 419	110 294	222 784,87	-	-	-	1 кв., 2022	4 кв., 2026	39 253,00	37 709,90	46 031,58	48 333,17	51 457,22		амортизація /прибуток (обов'язкові)/прибуток (додаткові)/реактив	9	Концепція впровадження АСКОЕ побутових споживачів		Придбання 1 та 3 фазних електронних лічильників з PLC модулями та "маршрутизаторів-концентраторів" для їх використання в АСКОЕ побутових споживачів	165	
2	3	Модернізація системи обліку шляхом встановлення ТС	шт	35 666	15 903,25	5 236	35 666	15 903,25	-	-	-	1 кв., 2022	4 кв., 2026	3 616,00	4 866,75	2 353,84	2 471,54	2 595,12			9			Придбання трансформаторів струму для обмінного фонду		
3	2	Винесення приладів обліку на фасад	шт	71 027	309 818,63	7 612	71 027	309 818,63	-	-		1 кв., 2022	4 кв., 2026	31 139,02	36 832,36	61 121,14	85 774,42	94 951,69			9			Придбання комплектів для винесення 1 та 3 фазних обліків на фасад будинку, та 3-фазних електронних лічильників в обмінний фонд для побутових споживачів з "зеленим" тарифом		
4	4	Придбання обладнання і пристроїв	шт	1,35	4 710,20	31	1,35	4 710,20				1 кв., 2022	4 кв., 2026	1 144,00	827,40	868,77	912,21	957,82			9					
		Усього по розділу II:			**553 216,95**		-	**553 216,95**	-	-	-	-	-	**75 152,02**	**80 236,41**	**110 375,33**	**137 491,34**	**149 961,85**								
III		**ВПРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК АСДТК**																								
1	1	Технічне переоснащення АСДТУ на ПС 35-110 кВ	шт	26	25726,9	26	26	25726,9	Так	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022	25726,90						амортизація /прибуток (обов'язкові)/прибуток (додаткові)/ реактив	8,9	Проект «Автоматизированная система диспетчерско-технологического управления приемом, передачей и распределением электроэнергии в сетях ОАО ЭК «ЧЕРНИГОВОБЛЭНЕРГО».		Впровадження системи АСДТУ на ПС 35-110 кВ Чернігівської області	319	
2	2	Технічне переоснащення мережі передачі даних "останньої милі"	шт	5	12800	5	5	12800	Так	1 кв., 2021	3 кв., 2021	1 кв., 2022	4 кв., 2022	12800,00							8,9			Технічне переоснащення мережі передачі даних "останньої милі"		
3	3	Впровадження інтегрованої системи SCADA-OMS	шт	1	31833,64	1	1	31833,64	-	-	-	1 кв., 2021	4 кв., 2022	31833,64							8,9			Впровадження інтегрованої системи SCADA-OMS		
4	4	Технічне переоснащення системи відображення диспетчерського пункту	шт	5	15000	5	5	15000	-	-	-	1 кв., 2022	4 кв., 2022	15000,00							8,9			Технічне переоснащення системи відображення диспетчерського пункту		
5	5	Технічне переоснащення АСДТУ РП-10 кВ	шт	44	20745		44	20745	Ні	1 кв., 2022	3 кв., 2022	1 кв., 2023	4 кв., 2023	2345,00	18400,00						8,9			Впровадження АСДТУ на РП-10 кВ		
6	6	Впровадження інтегрованої системи DMS	шт	1	49800		1	49800	-	-	-	1 кв., 2022	4 кв., 2024	14800,00	15000,00	20000,00					8,9			Впровадження інтегрованої системи DMS		
		Усього по розділу III:			**155 905,54**	-	-	**155 905,54**	-	-	-	-	-	**102 505,54**	**33 400,00**	**20 000,00**										
IV		**ВПРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК ІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ**																								
1	1	Придбання комп'ютерної техніки та серверного обладнання	-		23 925,00			**23 925,00**				1 кв., 2022	4 кв., 2026	4 945,00	4 120,00	4 620,00	4 800,00	5 440,00		амортизація /прибуток (обов'язкові)/прибуток (додаткові)	8	Технічний стан		Закупівля та модернізація робочих станцій та інших засобів інформатизації	332	
2	2	Впровадження програмного забезпечення	-		29 300,00			**29 300,00**				1 кв., 2022	4 кв., 2026	5 000,00	4 300,00	5 000,00	7 000,00	8 000,00						Закупівля та модернізація прикладного програмного забезпечення		
		Усього по розділу IV:			**53 225,00**	-	-	**53 225,00**	-	-	-	-	-	**9 945,00**	**8 420,00**	**9 620,00**	**11 800,00**	**13 440,00**								
V		**ВПРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК СИСТЕМ ЗВ'ЯЗКУ**																								
1	1	Впровадження корпоративного зв'язку	-		40 500,00			40 500,00		1 кв., 2021	3 кв., 2025	1 кв., 2022	4 кв., 2026	4 000,00	8 500,00	7 000,00	11 000,00	10 000,00		амортизація /прибуток (обов'язкові)/прибуток (додаткові)	8,9	Створення сучасної "інтелектуальної" мережі та покращення процесу управління мережами		Модернізація існуючої системи зв'язку	330	
2	2	Модернізація наявних видів зв'язку	-		2 000,00			2 000,00		-	-	1 кв., 2022	4 кв., 2022	2 000,00												
3	3	Придбання обладнання	-		7 100,00			7 100,00		-	-	1 кв., 2022	4 кв., 2026	2 500,00	1 500,00	1 500,00	600,00	1 000,00								
		Усього по розділу V:			**49 600,00**	-	-	**49 600,00**	-	-	-	-	-	**8 500,00**	**10 000,00**	**8 500,00**	**11 600,00**	**11 000,00**								
VI		**МОДЕРНІЗАЦІЯ ТА ЗАКУПІВЛЯ ОБЧИСЛЮВАЛЬНОЇ ТЕХНІКИ**																								

1	6	Крново-маніпуляторна установка з буровим обладнанням та елементами для перевезення опор на базі автомобіля підвищеної прохідності	шт	6	27 861,00	1	6	27 861,00	-	-	-			5 361,00	4 500,00	9 000,00	4 500,00	4 500,00		амортизація /прибуток (обов'язкові)/прибуток (додаткові)	1,2,7	Технічний стан				337	
2	5	Автокран вант. під. 25 т	шт	3	11 250,00		3	11 250,00	-	-	-						3 750,00	7 500,00				Технічний стан					
3	10	Вантажний автомобіль з крново-маніпуляторною установкою та полупричепом	шт	2	7 334,00		2	7 334,00	-	-	-							7 334,00				Технічний стан					
4	8	Бригадний автомобіль	шт	17	15 229,11		17	15 229,11	-	-	-					1 791,66	8 958,30	4 479,15				Технічний стан					
5	2	Бригадний автомобіль підвищеної прохідності	шт	20	22 708,48	4	20	22 708,48	-	-	-			5 200,00	8 754,24	2 188,56	4 377,12	2 188,56				Технічний стан					
6	7	Автопідйомник телескопічний 18 м	шт	28	54 600,00		28	54 600,00	-	-	-				11 700,00	13 650,00	11 700,00	17 550,00				Технічний стан					
7	3	Автопідйомник телескопічний 18 м підвищеної прохідності	шт	12	28 194,54	6	12	28 194,54	-	-	-			14 811,54	4 461,00	4 461,00	4 461,00					Технічний стан					
8	4	Автопідйомник телескопічний 30 м	шт	5	20 970,85		5	20 970,85	-	-	-				4 194,17	4 194,17	4 194,17	8 388,34				Технічний стан					
9	9	Екскаватор навантажувач з гідромолотом	шт	3	7 661,40		3	7 661,40	-	-	-				2 553,80	2 553,80	2 553,80					Технічний стан					
10	1	Електротехнічна лабораторія	шт	1	3 700,00	1	1	3 700,00	-	-	-			3 700,00								Технічний стан					
11	12	Ford Transit (пасажирський), або аналог	шт	2	2 357,51	2	2	2 357,51	-	-	-			2 357,51								Технічний стан					
12	11	Легковий автомобіль	шт	30	17 198,00	6	30	17 198,00	-	-	-			3 198,00	3 500,00	3 500,00	3 500,00	3 500,00				Технічний стан					
Усього по розділу VI:					**219 064,89**	**20**	**129**	**219 064,89**	-	-	-	-	-	**34 628,05**	**39 663,21**	**41 339,19**	**47 994,39**	**55 440,05**									
VII		**ІНШЕ**																									
1	1	Закупівля приладів, інструменту, устаткування	-	-	39 555,86	-	-	39 555,86						4 268,01	7 841,46	7 742,29	9 084,76	10 619,34		прибуток (додаткові)	1,2	Технічний стан. Відсутність необхідного устаткування та приладів				337	
Усього по розділу VII:					**39 555,86**	-	-	**39 555,86**	-	-	-	-	-	**4 268,01**	**7 841,46**	**7 742,29**	**9 084,76**	**10 619,34**									
		Разом			**3 999 815,36**			**3 999 815,36**						**648 424,11**	**709 198,72**	**780 118,59**	**858 130,44**	**943 943,50**									

ДОДАТОК В

СТАН СИЛОВИХ ТРАСНФОРМАТОРІВ ТА КОМУТАЦІЙНОГО ОБЛАДНАННЯ

ПІДСТАНЦІЙ 35-110 кВ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

№	Найменування ПС	Силові трансформатори				Комутаційне обладнання								
						110 кВ			35 кВ			10 кВ		
		Диспетчерський номер	Марка	Рік виготовлення	Стан	Тип	Кількість	Стан	Тип	Кількість	Стан	Тип	Кількість	Стан
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	ПС 110/35/10 кВ "Бахмач-2"	Т-1	ТДТН-16000/110	1987	незадовільний	ОД-110	1	незадовільний	С-35	6	незадовільний	ВК-10	10	незадовільний
						КЗ-110	1	незадовільний	ВТ-35	1	незадовільний	ВВ-TEL-10	1	добрий
						ВМТ-110	1	незадовільний						
2	ПС 110/35/10 Березна	Т-1	ТДТН-10000/110	1992	незадовільний	ММО-110	8	незадовільний	ВМУЭ-35	1	незадовільний	ВКЭ-10	19	незадовільний
		Т-2	ТДТН-10000/110	1993	незадовільний				ВР-35НСМ	5	добрий			
3	ПС 110/35/10 кВ "Бобровиця"	Т-1	ТДТН-16000/110	2013	добрий	ВМТ-110	1	незадовільний	ВБЗЕ-35	7	добрий	ВВ-TEL-10	15	добрий
		Т-2	ТДТН-10000/110	2013	добрий	ОД-110	2	незадовільний						
						КЗ-110	2	незадовільний						
4	ПС 110/10 Виповзів	Т-1	ТМН-6300/110	2014	добрий	ММО-110	1	незадовільний				ВВ/TEL-10	2	задовільний
		Т-2	ТМН-6300/110	2012	добрий	GL 312F1/4031P	1	добрий				ВМП-10П	9	незадовільний
						ОД-110	2	незадовільний						
						КЗ-110	2	незадовільний						
5	ПС 110/10 Город	Т-1	ТРДН-25000/110	1987	задовільний	ОД-110	2	незадовільний				ВК-10	28	незадовільний
		Т-2	ТРДН-25000/110	1987	задовільний	КЗ-110	2	незадовільний				ВР-10	1	задовільний
												ВВ/TEL-10	4	добрий
6	ПС 110/35/10 Городня	Т-1	ТДТН-10000/110	2012	добрий	ВМТ-110	1	незадовільний	ВБЗП-35	2	задовільний	ВВ/TEL-10	12	задовільний
		Т-2	ТДТН-10000/110	2014	добрий	ОД-110	2	незадовільний	ВР-35 НС	4	задовільний			
						КЗ-110	2	незадовільний	ВР-35 НСМ	1	добрий			
7	ПС 110/35/10 Добрянка	Т-1	ТМ-2500/35	1980	задовільний	ОД-110	2	незадовільний	ВМ-35	3	незадовільний	ВВ/TEL-10	12	добрий
		Т-2	ТМТН-6300/110	2016	добрий	КЗ-110	2	незадовільний	С-35	2	незадовільний			
8	ПС 110/35/10 Ічня	Т-1	ТДТН-25000/110	1994	задовільний	ВМТ-110	2	незадовільний	С-35	7	задовільний	ВК-10	15	незадовільний
		Т-2	ТДТН-10000/110	1989	задовільний	ОД-110	1	незадовільний				ВВ/TEL-10	1	добрий

						КЗ-110	1	незадовільний						
9	ПС 110/35/10 Козелець	Т-1	ТДТН-16000/110	2016	добрий	ММО-110	1	незадовільний	С-35	7	незадовільний	ВК-10	15	незадовільний
		Т-2	ТДТН-16000/110	2018	добрий	ОД-110	2	незадовільний						
						КЗ-110	2	незадовільний						
10	ПС 110/35/10 Корюківка	Т-1	ТДТН-25000/110	1986	незадовільний	МКП-110	1	незадовільний	С-35	2	незадовільний	ВВ/TEL-10	22	добрий
		Т-2	ТДТН-16000/110	2016	добрий	ОД-110	2	незадовільний	ВМ-35	4	незадовільний			
						КЗ-110	2	незадовільний	ВТ-35	3	незадовільний			
11	ПС 110/10 Коти	Т-1	ТРДН-40000/110	1996	незадовільний	ВМТ-110	3	незадовільний				ВВ/TEL	14	добрий
		Т-2	ТДН-16000/110	1973	незадовільний							ВБ-4П	2	незадовільний
												ВМПЭ-10	8	незадовільний
12	ПС 110/35/10 Куликівка	Т-1	ТДТН-16000/110	1989	незадовільний	ВМТ-110	1	незадовільний	ВМ-35	4	незадовільний	ВМП-10П	3	незадовільний
		Т-2	ТДТН-16000/110	2016	добрий	ОД-110	2	незадовільний	ВМД-35	1	незадовільний	ВВ/TEL-10	12	добрий
						КЗ-110	2	незадовільний	ВТ-35	2	незадовільний			
13	ПС 110/10 Лісковиця	Т-1	ТДТН-16000/110	1982	незадовільний	ОД-110	2	незадовільний				ВВ/TEL-10	13	добрий
		Т-2	ТДТН-16000/110	1973	незадовільний	КЗ-110	2	незадовільний						
14	ПС 110/10 М.Комбінат	Т-1	ТРДН-25000/110	2013	добрий	МКП-110	1	незадовільний				ВМП-10	1	незадовільний
		Т-2	ТРДН-25000/110	1979	незадовільний	ОД-110	2	незадовільний				ВКЕ-10	17	незадовільний
						КЗ-110	2	незадовільний				ВВ/TEL-10	10	добрий
15	ПС 110/10 Машево	Т-1	ТМН-2500/110	1984	незадовільний	ОД-110	1	незадовільний				ВК-10	4	незадовільний
						КЗ-110	1	незадовільний						
16	ПС 110/10 Мена-1	Т-1	ТМН-6300/110	1985	незадовільний	ОД-110	1	незадовільний				ВВВ-10	9	незадовільний
						КЗ-110	1	незадовільний						
17	ПС 110/35/10 Мена-2	Т-1	ТДТН-10000/110	2017	добрий	ВМТ-110	1	незадовільний	С-35	4	незадовільний	ВМПП-10	2	незадовільний
		Т-2	ТДТН-16000/110	2017	добрий	ОД-110	2	незадовільний	ВТ-35	1	незадовільний	ВК-10	7	незадовільний
						КЗ-110	2	незадовільний				ВВ/TEL-10	9	добрий
18	ПС 110/35/10 Нерафа	Т-1	ТДТН-25000/110	1986	задовільний	ОД-110	2	незадовільний	С-35	4	задовільний	ВК-10	5	незадовільний
						КЗ-110	2	незадовільний	ВТ-35	1	незадовільний			
19	ПС 110/10 НРЗ	Т-1	ТМН-6300/110	1980	незадовільний	ОД-110	2	незадовільний				ВМП-10	7	незадовільний
		Т-2	ТМН-6300/110	1980	незадовільний	КЗ-110	2	незадовільний				ВВ-TEL-10	5	добрий
20	ПС 110/35/10 Н-Сіверський	Т-1	ТДТН-10000/110	2012	добрий	ВМТ-110	1	незадовільний	ВР35НС	6	задовільний	ВВ/TEL-10	15	добрий

		Т-2	ТДТН-10000/110	2012	добрий	ОД-110	2	незадовільний						
						КЗ-110	2	незадовільний						
21	ПС 110/35/10 Оболоння	Т-1	ТДТН-10000/110	1982	задовільний	МКП-110	2	незадовільний	С-35	4	незадовільний	ВВ/TEL-10	4	добрий
						ОД-110	1	незадовільний	ВТ-35	1	незадовільний	ВМПП-10	1	задовільний
						КЗ-110	1	незадовільний						
22	ПС 110/10 Ольшана	Т-1	ТМН-2500/110	1990	незадовільний	ВМТ-110	1	незадовільний				ВВ-TEL-10	8	добрий
		Т-2	ТМН-2500/110	1978	незадовільний	ОД-110	2	незадовільний						
						КЗ-110	2	незадовільний						
23	ПС 110/35/10 Остер	Т-1	ТДТН-16000/110	2019	добрий	МКП-110	1	незадовільний	С-35	7	задовільний	ВВ/TEL-10	9	добрий
		Т-2	ТДТН-16000/110	2014	добрий	ОД-110	2	незадовільний						
						КЗ-110	2	незадовільний						
24	ПС 110/35/10 Плиски	Т-1	ТДТН-16000/110	2013	добрий	ММО-110	1	незадовільний	ВМ-35	4	незадовільний	ВМП-10	2	задовільний
		Т-2	ТДТН-16000/110	1985	незадовільний	ВМТ-110	1	незадовільний				ВВ-TEL-10	11	добрий
						ОД-110	4	незадовільний						
						КЗ-110	2	незадовільний						
25	ПС 110/35/10 Подусівка	Т-1	ТДТН-40000/110	2012	добрий	ОД-110	2	незадовільний	ВР-35 НСМ	1	задовільний	ВВ/TEL	22	добрий
		Т-2	ТДТН-40000/110	2012	добрий	КЗ-110	2	незадовільний	ВБЗП-35	3	незадовільний	ВМПЭ-10	4	незадовільний
									ВР-35 НС	3	задовільний			
26	ПС 110/10 Придеснянська	Т-1	ТДТН-40000/110	1987	незадовільний	ММО-110	1	незадовільний				ВВ/TEL	35	добрий
		Т-2	ТДТН-40000/110	1987	незадовільний	ОД-110	2	незадовільний				ВМПЭ-10	10	незадовільний
						КЗ-110	2	незадовільний				ВР-10	3	задовільний
												ВМП-10	1	незадовільний
27	ПС 110/35/10 Прилуки	Т-1	ТДТН-40000/110	2012	добрий	ММО-110	2	незадовільний	ВР-35 НС	11	задовільний	ВВ-TEL-10	29	незадовільний
		Т-2	ТДТН-40000/110	2013	добрий	МКП-110	1	незадовільний				ВВ-TEL-10	2	добрий
						У-110	4	незадовільний						
28	ПС 110/35/10 Ріпки	Т-1	ТДТН-16000/110	2018	добрий	GL 312F1/4031P	1	добрий	С-35	5	незадовільний	ВК-10	21	незадовільний
		Т-2	ТДТН-16000/110	2018	добрий	ОД-110	2	незадовільний	ВТ-35	1	незадовільний			
						КЗ-110	2	незадовільний						
29	ПС 110/10 Ряшки	Т-1	ТМН-2500/110	1984	задовільний	ММО-110	1	незадовільний				ВК-10	1	задовільний
						ОД-110	1	незадовільний				ВВ-TEL-10	3	добрий

						КЗ-110	1	незадовільний						
30	ПС 110/10 Седнів	Т-1	ТМН-6300/110	2013	добрий	ММО-110	1	незадовільний				ВК-10	4	незадовільний
		Т-2	ТМН-6300/110	1985	незадовільний	ОД-110	2	незадовільний				ВВ/TEL-10	5	добрий
						КЗ-110	2	незадовільний						
31	ПС 110/35/10 Семенівка-2	Т-1	ТДТН-16000/110	1981	незадовільний	ММО-110	1	незадовільний	С-35	3	незадовільний	ВВ/TEL-10	5	добрий
						ОД-110	1	незадовільний						
						КЗ-110	1	незадовільний						
32	ПС 110/35/10 Сєвєрна	Т-1	ТДТН-16000/110	1988	задовільний	ОД-110	1	незадовільний	С-35	4	незадовільний	ВК-10	8	незадовільний
						КЗ-110	1	незадовільний						
33	ПС 110/10 Сосниця	Т-1	ТМН-6300/110	2014	добрий	МКП-110	1	незадовільний				ВВВ-10	1	незадовільний
		Т-2	ТМН-6300/100	1984	незадовільний	ОД-110	2	незадовільний				ВВ/TEL-10	9	добрий
						КЗ-110	2	незадовільний						
34	ПС 110/10 Томашівка	Т-1	ТМН-6300/110	1990	незадовільний	ВМТ-110	1	незадовільний				ВК-10	10	незадовільний
		Т-2	ТМН-6300/110	1990	незадовільний	ОД-110	2	незадовільний						
						КЗ-110	2	незадовільний						
35	ПС 110/35/10 Холми	Т-1	ТДТН-10000/110	2012	добрий	ММО-110	3	незадовільний	ВР35НС	1	задовільний	ВВ/TEL-10	11	добрий
		Т-2	ТДТН-10000/110	2012	добрий	ОД-110	2	незадовільний	ВБЗП-35	3	незадовільний			
						КЗ-110	2	незадовільний	ВР35НСМ	1	добрий			
36	ПС 110/10 Щорс	Т-1	ТМН-6300/110	2013	добрий	ММО-110	1	незадовільний				ВВ/TEL-10	19	добрий
		Т-2	ТДН-10000/110	2014	добрий	ОД-110	2	незадовільний						
						КЗ-110	2	незадовільний						
37	ПС 35/10 Анисів	Т-1	ТМН-2500/35	1986	задовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ-TEL-10	5	добрий
									ОД-35	1	незадовільний			
									КЗ-35	1	незадовільний			
38	ПС 35/10 Архипівка	Т-1	ТМ-1600/35	1979	незадовільний				С-35М	1	незадовільний	ВМГ-10	7	незадовільний
		Т-2	ТМН-1600/35	2013	добрий				ОД-35	2	незадовільний			
									КЗ-35	2	незадовільний			
39	ПС 35/10 Атюша	Т-1	ТМ-1600/35	1969	задовільний				ВТ-35	4	незадовільний	ВВ-TEL-10	9	добрий
		Т-2	ТМН-2500/35	1984	задовільний				ВМД-35	2	незадовільний	ВМГ-133	2	незадовільний
40	ПС 35/10 Б.Гать	Т-1	ТМН-1600/35	2018	добрий				С-35	2	незадовільний	ВВВ-10	6	незадовільний

									ВР-35НСМ	1	добрий			
41	ПС 35/10 Батурин	Т-1	ТМН-4000/35	1988	незадовільний				ВТ-35	3	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	4	незадовільний
		Т-2	ТМН-4000/35	1988	незадовільний							ВВ/ТЕЛ-10	6	добрий
42	ПС 35/10 Безуглівка		ТМН-1600/35	1983	задовільний				ВТ-35	2	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	5	добрий
												ВПМ-10	1	незадовільний
43	ПС 35/10 Білошапки	Т-1	ТМН-1600/35	1983	незадовільний				ОД-35	1	незадовільний	ВВВ-10	3	незадовільний
									КЗ-35	1	незадовільний	ВПМ-10	2	незадовільний
44	ПС 35/10 Болотниця	Т-1	ТМ-2500/35	1974	незадовільний				С-35	1	незадовільний	ВВВ-10	5	незадовільний
									ВТ-35	1	незадовільний	ВМГ-10	1	незадовільний
									ОД-35	1	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	1	добрий
									КЗ-35	1	незадовільний			
45	ПС 35/10 Борзна	Т-1	ТМН-4000/35	2013	добрий				ВТ-35	4	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	11	добрий
		Т-2	ТМ-6300/35	1968	незадовільний				С-35	1	незадовільний			
									ВР-35 НС	1	добрий			
46	ПС 35/10 Борківка	Т-1	ТМ-2500/35	1978	задовільний				ВТ-35	4	незадовільний	ВМГ-10	2	незадовільний
		Т-2	ТМН-1600/35	1990	задовільний							ВПМ-10	1	задовільний
												ВРС-10	1	добрий
												ВВ/TEL-10	6	добрий
47	ПС 35/10 Варва	Т-1	ТМН-4000/35	1984	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	13	добрий
		Т-2	ТМН-4000/35	2016	добрий				ВР-35 НСМ	1	добрий	ВМГ-10	2	незадовільний
48	ПС 35/10 Веприк	Т-1	ТАМ-1800/35	1968	незадовільний				ВТ-35	3	незадовільний	ВМГ-133	2	незадовільний
		Т-2	ТМН-2500/35	1988	незадовільний							ВПМ-10	2	задовільний
												ВВ/ТЕЛ-10	7	добрий
49	ПС 35/10 Вертіївка	Т-1	ТМ-2500/35	1976	незадовільний				С-35	3	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	8	добрий
		Т-2	ТМ-2500/35	1976	незадовільний				ОД-35	2	незадовільний	ВВВ-10	2	незадовільний
									КЗ-35	2	незадовільний	ВРС-10	1	добрий
50	ПС 35/10 В.Кошелівка	Т-1	ТМН-1600/35	1990	задовільний				ВТ-35	1	задовільний	ВММ-10	5	незадовільний
51	ПС 35/10 Високе	Т-1	ТМ-1600/35	1970	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	8	добрий
		Т-2	ТМ-1600/35	1981	незадовільний				ПСН-35	2	незадовільний			
52	ПС 35/10 Вересоч	Т-1	ТМ-2500/35	1976	задовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВМГ-10	8	незадовільний

		Т-2	ТМ-1600/35	1979	задовільний				ПСН-35	2	незадовільний	ВМГ-133	3	незадовільний
53	ПС 35/10 Вовчок	Т-1	ТМН-2500/35	1991	незадовільний				ВТ-35	1	задовільний	ВК-10	5	незадовільний
54	ПС 35/10 Вороб"ївка	Т-1	ТМ-1600/35	1967	незадовільний				С-35	1	незадовільний	ВМГ-133	4	незадовільний
									ПСН-35	1	незадовільний	ВПМ-10	1	незадовільний
												ВВВ-10	1	незадовільний
55	ПС 35/10 Галиця	Т-1	ТМ-1600/35	1974	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВМГ-10	1	задовільний
												ВВ/ТЕЛ-10	5	добрий
56	ПС 35/10 Гірськ	Т-1	ТМН-2500/35	1985	задовільний				ОД-35	1	незадовільний	ВВ/TEL-10	6	добрий
									КЗ-35	1	незадовільний			
57	ПС 35/10 Голінка	Т-1	ТМ-1600/35	1974	незадовільний				ВТ-35	2	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	8	добрий
		Т-2	ТМ-1600/35	1986	незадовільний				ОД-35	2	незадовільний	ВВВ-10	1	задовільний
									КЗ-35	2	незадовільний			
58	ПС 35/10 Головеньки	Т-1	ТМ-1600/35	1970	незадовільний				ВТ-35	4	незадовільний	ВМГ-133	1	незадовільний
		Т-2	ТМ-1600/35	1970	незадовільний							ВВ/ТЕЛ-10	8	добрий
59	ПС 35/10 Гончарівськ	Т-1	ТМН-4000/35	1984	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВПМ-10	2	незадовільний
		Т-2	ТМ-2500/35	1978	задовільний				ПСН-35	1	незадовільний	ВВВ-10	2	незадовільний
												ВВ/TEL-10	7	добрий
60	ПС 35/10 Горбово	Т-1	ТМ-2500/35	1980	задовільний				ОД-35	1	незадовільний	ВВ/VL-12	7	добрий
									КЗ-35	1	незадовільний			
61	ПС 35/10 Город	Т-1	ТМН-4000/35	1985	незадовільний				ВТ-35	1	задовільний	ВВ-TEL-10	1	добрий
												ВММ-10	3	незадовільний
62	ПС 35/10 Городська	Т-1	ТДНС-16000/35	2018	добрий				ВР-35 НС	2	добрий	ВВ/ТЕЛ-10	19	добрий
		Т-2	ТДНС-16000/35	2016	добрий									
63	ПС 35/10 Григорівка	Т-1	ТМ-1600/35	1988	незадовільний				ВТ-35	1	задовільний	ВМ-10	5	незадовільний
									ВР-35 НСМ	1	задовільний			
64	ПС 35/10 Данівка	Т-1	ТМН-1600/35	1986	незадовільний				ВТ-35	3	незадовільний	ВПМ-10	8	незадовільний
		Т-2	ТМН-1600/35	1986	незадовільний									
65	ПС 35/10 Держанівка	Т-1	ТМН-2500/35	1992	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВВ-10	5	незадовільний
66	ПС 35/10 Димерка	Т-1	ТМ-1600/35	1973	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВМГ-10	1	незадовільний

									ПСН-35	1	незадовільний	ВВВ-10	3	незадовільний
67	ПС 35/10 Дмитрівка	Т-1	ТМН-4000/35	2017	добрий				ВТ-35	3	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	8	добрий
									ВР-35 НСМ	1	добрий			
68	ПС 35/10 Жадово	Т-1	ТМ-2500/35	1985	незадовільний				ВТ-35	2	незадовільний	ВПМ-10	6	незадовільний
		Т-2	ТМН-4000/35	1986	незадовільний							ВМГ-10	1	незадовільний
												ВМПП-10	1	незадовільний
												ВВВ-10	3	незадовільний
69	ПС 35/10 Жуківка	Т-1	ТМН-2500/35	1983	задовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВПМ-10	8	незадовільний
		Т-2	ТМН-2500/35	1983	задовільний				ОД-35	2	незадовільний			
									КЗ-35	2	незадовільний			
70	ПС 35/10 Журавка	Т-1	ТМ-2500/35	1976	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	9	добрий
		Т-2	ТМ-2500/35	1976	незадовільний				ОД-35	2	незадовільний			
									КЗ-35	2	незадовільний			
71	ПС 35/10 Замглай	Т-1	ТМ-1600/35	1973	задовільний				ВР-35 НСМ	1	добрий	ВМГ-10	4	незадовільний
		Т-2	ТМ-1600/35	1973	задовільний				С-35	2	задовільний	ВМГП-10	3	незадовільний
72	ПС 35/10 ЗБМ	Т-1	ТМН-6300/35	1992	задовільний				ВТ-35	1	задовільний	ВВ/TEL-10	9	добрий
		Т-2	ТМН-6300/35	1992	задовільний				ВМ-35	1	задовільний	ВПМ-10	2	задовільний
73	ПС 35/10 Знам’янка	Т-1	ТМ-1600/35	1975	незадовільний				С-35	1	незадовільний	ВВВ-10	5	незадовільний
									ВБПЗ-35	1	незадовільний			
74	ПС 35/10 Іваниця	Т-1	ТМН-2500/35	1985	незадовільний				С-35	1	незадовільний	ВВВ-10	4	задовільний
		Т-2	ТАМ-1800/35	1963	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	HVF-2241	3	добрий
									ОД-35	1	незадовільний	ВРС-10	2	добрий
									КЗ-35	1	незадовільний	LS SUSOL	1	добрий
									ПСН-35	1	незадовільний			
75	ПС 35/10 Іванівка	Т-1	ТМН-2500/35	1991	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВПМ-10	5	незадовільний
		Т-2	ТМ-1600/35	1972	задовільний				С-35	1	незадовільний	ВВВ-10	5	незадовільний
									ОД-35	2	незадовільний			
									КЗ-35	2	незадовільний			
76	ПС 35/10 К.Слобода	Т-1	ТМ-1600/35	1971	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВВ-10	3	незадовільний
									ПСН-35	1	незадовільний	ВПМ-10	1	незадовільний

77	ПС 35/10 Кархівка	Т-1	ТАМ-1800/35	1983	незадовільний				ПСН-35	1	незадовільний	ВПМ-10	5	незадовільний
78	ПС 35/10 Київка	Т-1	ТМН-2500/35	1986	незадовільний				ОД-35	2	незадовільний	ВМГ-10	1	незадовільний
		Т-2	ТМ-2500/35	1979	задовільний				КЗ-35	2	незадовільний	ВВВ-10	1	незадовільний
												ВВ/TEL-10	7	добрий
79	ПС 35/10 Киселівка	Т-1	ТМН-2500/35	1992	задовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВВ-10	5	незадовільний
80	ПС 35/10 Кобижча	Т-1	ТМН-2500/35	1969	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВПМ-10	1	задовільний
		Т-2	ТМ-2500/35	1985	незадовільний				ОД-35	2	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	10	добрий
									КЗ-35	2	незадовільний			
81	ПС 35/10 Коломійцівка	Т-1	ТМН-1600/35	1984	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВМГ-10	1	незадовільний
		Т-2	ТМН-1600/35	1984	незадовільний				ОД-35	2	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	7	добрий
									КЗ-35	2	незадовільний			
82	ПС 35/10 Комарівка	Т-1	ТМ-2500/35	1972	незадовільний				С-35	2	незадовільний	ВМП-10	1	задовільний
		Т-2	ТМН-2500/35	1983	незадовільний				ВТ-35	3	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	9	добрий
83	ПС 35/10 Короп	Т-1	ТМН-4000/35	2020	добрий				С-35	1	незадовільний	ВВ/TEL-10	9	добрий
		Т-2	ТМ-2500/35	1965	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВМГ-10	1	незадовільний
									ВМ-35	1	незадовільний			
84	ПС 35/10 Красне	Т-1	ТМН-1600/35	1988	незадовільний				ВТ-35	4	незадовільний	ВМ-10	5	незадовільний
									ВТ-35	1	задовільний			
85	ПС 35/10 Крупичполе	Т-1	ТМН-1600/35	1990	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВК-10	5	незадовільний
									С-35	1	незадовільний			
86	ПС 35/10 Кудлаївка	Т-1	ТМ-1600/35	1975	незадовільний				ОД-35	2	незадовільний	ВМГ-10	8	незадовільний
		Т-2	ТМ-1000/35	1975	незадовільний				КЗ-35	2	незадовільний			
87	ПС 35/10 Кукшин	Т-1	ТМН-1600/35	1984	задовільний				ОД-35	1	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	4	добрий
									КЗ-35	1	незадовільний	ВПМ-10	1	задовільний
88	ПС 35/10 Курінь	Т-1	ТМ-2500/35	1982	незадовільний				ВТ-35	2	незадовільний	ВМГ-10	1	задовільний
		Т-2	ТМ-2500/35	1982	незадовільний							ВВ/ТЕЛ-10	8	добрий
89	ПС 35/10 Ладан	Т-1	ТМ-6300/35	1978	незадовільний				ВТ-35	5	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	14	добрий
		Т-2	ТМ-6300/35	1981	незадовільний				С-35	2	задовільний	ВМГ-10	1	задовільний
90	ПС 35/10 Линовиця	Т-1	ТМ-2500/35	1968	незадовільний				ПСН-35	1	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	4	незадовільний
												ВВ/ТЕЛ-10	1	добрий

91	ПС-35 Лиски	Т-1	ТМН-2500/35	1992	незадовільний				ВТ-35	3	незадовільний	ВВВ-10	4	незадовільний
92	ПС-35 Лихачів	Т-1	ТМ-1600/35	1969	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	5	добрий
									ПСН-35	1	незадовільний			
93	ПС-35 Лосинівка	Т-1	ТМН-4000/35	2017	добрий				ВТ-35	4	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	12	добрий
		Т-2	ТМН-4000/35	1986	незадовільний				ВР-35 НСМ	1	добрий			
94	ПС 35/10 Любеч	Т-1	ТМН-2500/35	2012	добрий				ВТ-35	2	незадовільний	ВМГ-10	3	незадовільний
												ВВВ-10	2	незадовільний
												ВВМ-10	2	незадовільний
95	ПС-35 М.Дівиця	Т-1	ТМ-2500/35	1972	незадовільний				С-35	1	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	9	добрий
		Т-2	ТМ-2500/35	1973	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний			
									ОД-35	2	незадовільний			
									КЗ-35	2	незадовільний			
96	ПС-35 Макіївка	Т-1	ТМ-1600/35	1970	незадовільний				ОД-35	1	незадовільний	ВВВ-10	4	незадовільний
									КЗ-35	1	незадовільний	ВМГ-133	1	незадовільний
97	ПС 35/10 Макошино	Т-1	ТМН-4000/35	1986	задовільний				ВТ-35	3	незадовільний	ВПМ-10	2	незадовільний
		Т-2	ТМН-4000/35	1985	задовільний							ВМГ-10	9	незадовільний
98	ПС 35/10 Малинівка	Т-1	ТМ-1600/35	1979	задовільний				С-35	1	задовільний	ВПМ-10	4	незадовільний
99	ПС-35 Мартинівка	Т-1	ТМ-2500/35	1970	незадовільний				С-35	1	незадовільний	ВВВ-10	5	незадовільний
100	ПС 35/10 М.Коцюбинськ	Т-1	ТМ-1600/35	1970	задовільний				ВМ-35	2	незадовільний	ВМГ-10	9	незадовільний
		Т-2	ТМ-1600/35	1973	задовільний				ПСН-35	2	незадовільний			
101	ПС 35/10 Мньов	Т-1	ТМ-1600/35	1977	задовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ/TEL-10	4	добрий
									ПСН-35	1	незадовільний			
102	ПС-35 Монастирище	Т-1	ТМН-1600/35	1989	задовільний				ВТ-35	1	задовільний	ВММ-10	5	задовільний
103	ПС 35/10 Моровськ	Т-1	ТМН-2500/35	2010	добрий				С-35	1	незадовільний	ВВ/TEL-10	3	незадовільний
									ОД-35	1	незадовільний	ВВ-10	1	незадовільний
									КЗ-35	1	незадовільний	ВМП-10	1	незадовільний
104	ПС 35/10 Мохнатин	Т-1	ТМ-1600/35	1985	задовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ/TEL-10	7	добрий
		Т-2	ТМ-2500/35	1982	задовільний				С-35	1	незадовільний	ВМГ-10	2	незадовільний
									ОД-35	1	незадовільний			
									КЗ-35	1	незадовільний			

105	ПС-35 Мрин	Т-1	TOHZ-2500/35	1970	незадовільний				ВТ-35	2	незадовільний	ВПМ-10	1	задовільний
		Т-2	ТМ-2500/35	1982	незадовільний				ВТ-35	2	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	9	добрий
106	ПС-35 Н.Басань	Т-1	ТМ-2500/35	1985	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	6	добрий
									ВБПЗ-35	1	незадовільний			
107	ПС-35 Н.Биків	Т-1	ТМ-1600/35	1983	незадовільний				ОД-35	1	незадовільний	ВПМ-10	1	задовільний
		Т-2	ТМ-1600/35	1983	незадовільний				КЗ-35	1	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	7	добрий
108	ПС 35/10 Нехаївка	Т-1	ТМ-1600/35	1968	незадовільний				С-35	1	незадовільний	ВМГ-10	6	незадовільний
		Т-2	ТМ-1600/35	1983	незадовільний				ВТ-35	2	незадовільний	ВМГ-133	4	незадовільний
									ПСН-35	1	незадовільний			
109	ПС 35/10 Низьківка	Т-1	ТМН-1600/35	2019	добрий				ВР35НСМ	1	добрий	ВВ/TEL-10	4	добрий
												ВВВ-10	1	незадовільний
110	ПС-35 Озеряни	Т-1	ТМ-2500/35	1981	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	8	добрий
		Т-2	ТМ-2500/35	1981	незадовільний				ОД-35	2	незадовільний			
									КЗ-35	2	незадовільний			
111	ПС-35 Олексинці	Т-1	ТМ-1600/35	1982	незадовільний				ПСН-35	2	незадовільний	ВВВ-10	9	незадовільний
		Т-2	ТМ-1600/35	1982	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВМГ-133	1	незадовільний
112	ПС 35/10 Олешня	Т-1	ТМН-2500/35	1991	задовільний				ВР35НСМ	2	добрий	ВМГ-10	4	незадовільний
									С-35	1	задовільний	ВВ-TEL-10	2	добрий
113	ПС 35/10 Олишівка	Т-1	ТМ-2500/35	1981	задовільний				С-35	1	незадовільний	ВМГ-133	9	незадовільний
		Т-2	ТМ-2500/35	1974	задовільний				ВР-35 НТ	1	добрий	ВПМП-10	2	задовільний
									ПСН-35	2	незадовільний			
114	ПС 35/10 Орлівка	Т-1	ТМ-1600/35	1979	задовільний				ВМ-35	1	незадовільний	ВММ-10	8	незадовільний
		Т-2	ТМ-1600/35	1979	задовільний				ОД-35	2	незадовільний			
									КЗ-35	2	незадовільний			
115	ПС 35/10 Осняки	Т-1	ТМ-4000/35	1977	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВМГ-10	6	незадовільний
									ОД-35	1	незадовільний			
									КЗ-35	1	незадовільний			
116	ПС 35/10 Павлівка	Т-1	ТМН-4000/35	2020	добрий				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ-TEL-10	7	добрий
									С-35	2	незадовільний			
117	ПС 35/10 Пакуль	Т-1	ТМ-2500/35	1976	задовільний				ВТ-35	2	незадовільний	ВВМ-10	2	незадовільний

									С-35	1	незадовільний	ВМГ-10	1	незадовільний
												ВВВ-10	1	незадовільний
118	ПС-35 Парафіївка	Т-1	ТМ-1600/35	1971	незадовільний				С-35	5	незадовільний	ВВВ-10	11	незадовільний
		Т-2	ТМН-2500/35	1984	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний			
									ПСН-35	2	незадовільний			
119	ПС 35/10 Патюти	Т-1	ТМ-1600/35	1973	незадовільний				С-35	3	незадовільний	ВВ/TEL-10	8	добрий
		Т-2	ТМ-1600/35	1982	незадовільний				ПСН-35	1	незадовільний	ВВВ-10	1	незадовільний
												ВМГ-10	1	незадовільний
120	ПС 35/10 Пекурівка	Т-1	ТМН-2500/35	2013	добрий				ВТ-35	2	незадовільний	ВВВ-10	1	незадовільний
		Т-2	ТМН-2500/35	2016	добрий				С-35	1	незадовільний	ВВ/TEL-10	6	добрий
121	ПС 35/10 Петрівка	Т-1	ТМ-2500/35	1983	задовільний				ВТ-35	1	задовільний	ВПМ-10	1	незадовільний
												ВВ/TEL-10	6	добрий
122	ПС 35/10 Петрівське	Т-1	ТМ-1600/35	1973	незадовільний				ОД-35	2	незадовільний	ВМГ-10	1	задовільний
		Т-2	ТМ-1600/35	1980	незадовільний				КЗ-35	2	незадовільний	ВВ/TEL-10	6	добрий
123	ПС 35/10 Петруші	Т-1	ТМ-2500/35	1981	задовільний				С-35	1	незадовільний	ВПМ-10	4	незадовільний
									ВМ-35	1	незадовільний	ВВ/TEL-10	1	задовільний
124	ПС 35/10 Печенюги	Т-1	ТМ-1600/35	1982	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВПМ-10	1	незадовільний
		Т-2	ТМ-1600/35	1982	незадовільний				ВТ-35	2	незадовільний	ВМГ-10	7	незадовільний
125	ПС 35/10 Познопали	Т-1	ТМН-1000/35	1973	задовільний				ПСН-35	1	незадовільний	ВМГ-133	3	незадовільний
												ВМГ-10	3	незадовільний
126	ПС-35 Победіт	Т-1	ТМН-6300/35	1987	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	2	незадовільний
		Т-2	ТМ-6300/35	1992	незадовільний				ОД-35	2	незадовільний	ВММ-10	12	незадовільний
									КЗ-35	2	незадовільний	ВМП-10	1	незадовільний
127	ПС 35/10 Понорниця	Т-1	ТМН-2500/35	2013	добрий				ВТ-35	2	незадовільний	ВВ/TEL-10	9	добрий
		Т-2	ТМН-2500/35	1984	задовільний				ОД-35	2	незадовільний			
									КЗ-35	2	незадовільний			
128	ПС 35/10 Портова	Т-1	ТМН-6300/35	1986	незадовільний				ВТ-35	3	незадовільний	ВМГ-10	14	незадовільний
		Т-2	ТМН-4000/35	1983	задовільний									
129	ПС 35/10 Посьолок	Т-1	ТМН-4000/35	1986	задовільний				ВТ-35	1	задовільний	ВММ-10	3	незадовільний
												ВВ/TEL-10	1	задовільний

130	ПС 35/10 Прибинь	Т-1	ТМН-4000/35	1986	задовільний				ВТ-35	1	задовільний	ВВВ-10	1	незадовільний
												ВММ-10	5	незадовільний
131	ПС-35 Прохори	Т-1	ТМН-2500/35	1990	незадовільний				ВТ-35	2	незадовільний	ВММ-10	4	незадовільний
132	ПС 35/10 Радичів	Т-1	ТМН-2500/35	1986	задовільний				ВТ-35	2	незадовільний	ВПМ-10	4	незадовільний
133	ПС 35/10 Савин	Т-1	ТМ-2500/35	1981	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ-10	2	незадовільний
		Т-2	ТМН-2500/35	2017	добрий				С-35	1	незадовільний	ВМГ-10	4	незадовільний
									ПСН-35	1	незадовільний	ВМП-10	1	незадовільний
												ВВ/TEL-10	3	добрий
134	ПС 35/10 Сахутівка	Т-1	ТМ-1600/35	1972	задовільний				ВТ-35	1	задовільний	ВММ-10	1	незадовільний
												ВВВ-10	4	незадовільний
135	ПС 35/10 Свердлівка	Т-1	ТМН-2500/35	1993	задовільний				ВТ-35	3	незадовільний	ВВВ-10	11	незадовільний
		Т-2	ТМН-2500/35	1993	задовільний									
136	ПС 35/10 Семенівка-1	Т-1	ТМ-2500/35	1978	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ/TEL-10	7	добрий
		Т-2	ТМ-2500/35	1971	незадовільний				С-35	2	незадовільний			
137	ПС-35 Сергіївка	Т-1	ТМ-1600/35	1968	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВВ-10	3	незадовільний
									ПСН-35	1	незадовільний			
138	ПС-35 Сидорівка	Т-1	ТМН-1600/35	1989	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВВ-10	1	задовільний
												ВВ/ТЕЛ-10	4	добрий
139	ПС 35/10 См"яч	Т-1	ТМ-1000/35	1965	незадовільний				С-35	1	незадовільний	ВМГ-10	1	задовільний
												ВВ/TEL-10	3	добрий
140	ПС 35/10 Снов"янка	Т-1	ТМН-1600/35	1973	задовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ/TEL-10	11	добрий
		Т-2	ТМ-1600/35	1973	задовільний				ВМ-35	2	задовільний			
141	ПС 35/10 Софіївка	Т-1	ТМН-2500/35	1992	задовільний				ОД-35	1	незадовільний	ВВ/TEL-10	5	добрий
									КЗ-35	1	незадовільний			
142	ПС-35 Срібне	Т-1	ТМН-4000/35	1985	незадовільний				ВТ-35	2	задовільний	ВВВ-10	1	задовільний
		Т-2	ТМН-4000/35	1985	незадовільний				ВТ-35	2	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	9	добрий
143	ПС-35 Ст.Басань	Т-1	ТМ-1600/35	1980	незадовільний				ВР-35 НС	1	задовільний	ВВ/ТЕЛ-10	4	добрий
144	ПС 35/10 Стольне	Т-1	ТМН-2500/35	1988	задовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВМГ-10	5	незадовільний
		Т-2	ТМ-2500/35	1983	задовільний				ОД-35	2	незадовільний	ВВ/TEL-10	1	добрий

									КЗ-35	2	незадовільний	ВПМ-10	3	незадовільний
145	ПС-35 Стрільники	Т-1	ТМН-2500/35	1984	незадовільний				ОД-35	1	незадовільний	ВМГ-10	1	незадовільний
									КЗ-35	1	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	5	добрий
146	ПС 35/10 Сядрино	Т-1	ТМН-2500/35	1980	задовільний				С-35	1	незадовільний	ВМПП-10	8	незадовільний
		Т-2	ТМН-2500/35	1980	задовільний				ОД-35	2	незадовільний			
									КЗ-35	2	незадовільний			
147	ПС-35 Талалаївка-2	Т-1	ТМН-4000/35	2020	добрий				ВТ-35	2	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	11	добрий
		Т-2	ТМН-4000/35	2020	добрий				ВР-35 НС	2	добрий	ВМГ-133	1	незадовільний
148	ПС-35 Тиниця	Т-1	ТМН-2500/35	1986	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ/TEL-10	7	добрий
		Т-2	ТМН-2500/35	1986	незадовільний				ОД-35	2	незадовільний			
									КЗ-35	2	незадовільний			
149	ПС-35 Тростянець	Т-1	ТМ-1600/35	1998	задовільний				С-35	2	незадовільний	ВК-10	4	незадовільний
150	ПС-35 Трудова	Т-1	ТМН-2500/35	2012	добрий				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	7	добрий
		Т-2	ТМ-4000/35	1994	незадовільний				ОД-35	2	незадовільний			
									КЗ-35	2	незадовільний			
151	ПС 35/10 Тупичів	Т-1	ТМ-1600/35	1972	задовільний				ВМ-35	2	незадовільний	ВВ/TEL-10	7	добрий
		Т-2	ТМ-1600/35	1972	задовільний				ПСН-35	2	незадовільний			
152	ПС 35/10 Феськівка	Т-1	ТМ-2500/35	1976	задовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВ/TEL-10	10	добрий
		Т-2	ТМ-2500/35	1976	задовільний				ОД-35	2	незадовільний			
									КЗ-35	2	незадовільний			
153	ПС 35/10 Халявин	Т-1	ТМ-2500/35	1980	задовільний				С-35	1	незадовільний	ВВ/TEL-10	11	добрий
		Т-2	ТМН-2500/35	1992	незадовільний				ВМД-35	1	незадовільний			
									ВТ-35	1	задовільний			
154	ПС 35/10 Хоробичи	Т-1	ТМН-2500/35	2012	задовільний				С-35	3	незадовільний	ВВВ-10	1	задовільний
		Т-2	ТМ-2500/35	1976	задовільний							ВВ/TEL-10	10	добрий
155	ПС 35/10 Центральна	Т-1	ТДНС-10000/35	2012	добрий				ВР-35 НТ	2	добрий	ВВ/TEL	23	добрий
		Т-2	ТДНС-10000/35	1979	незадовільний							ВМПП-10	1	незадовільний
156	ПС-35 Ч. Партизани	Т-1	ТМН-1600/35	2020	добрий				Siemens-35	2	добрий	ВВ/ТЕЛ-10	7	добрий
		Т-2	ТМН-1600/35	2020	добрий							ВПМ-10	1	незадовільний
157	ПС 35/10 Чемер	Т-1	ТМН-2500/35	1985	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВМГ-133	2	незадовільний

		Т-2	ТМ-2500/35	1968	незадовільний				ВТД-35	1	незадовільний	ВМГ-10	2	незадовільний
									ОД-35	2	незадовільний	ВПМ-10	1	незадовільний
									КЗ-35	2	незадовільний	ВВ/TEL-10	5	добрий
												ВРС-10	3	добрий
158	ПС 35/10 Чорнотичи	Т-1	ТМ-2500/35	1964	задовільний				ОД-35	1	незадовільний	ВВ/TEL-10	4	добрий
									КЗ-35	1	незадовільний			
159	ПС 35/10 Шестовиця	Т-1	ТМН-1600/35	1992	задовільний				ВТ-35	1	задовільний	ВВВ-10	4	незадовільний
160	ПС-35 Ю.Восточна	Т-1	ТМН-4000/35	2019	добрий				ВТ-35	2	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	10	добрий
		Т-2	ТМН-4000/35	2019	добрий				ВТ-35	1	задовільний	ВВВ-10	1	задовільний
161	ПС-35 Яблунівка	Т-1	ТМН-2500/35	1963	незадовільний				ВТ-35	1	незадовільний	ВВВ-10	3	незадовільний
		Т-2	ТМ-1800/35	1983	незадовільний				С-35	1	незадовільний	ВМГ-10	1	незадовільний
									ВР-35 НС	1	незадовільний	ВВ/ТЕЛ-10	6	добрий
									ВР-35 НС	1	добрий			
									ОД-35	1	незадовільний			
									КЗ-35	1	незадовільний			
162	ПС-35 Ядути	Т-1	ТМ-1600/35	1969	незадовільний				ВТ-35	2	задовільний	ВМГ-133	2	незадовільний
		Т-2	ТМ-1600/35	1988	незадовільний				ВТ-35	2	незадовільний	ВПМ-10	2	задовільний
												ВВ/ТЕЛ-10	7	добрий
163	ПС 35/10 Ялівщина	Т-1	ТДНС-16000/35	2009	добрий				ВР35НСМ	2	добрий	ВВ/TEL	19	добрий
		Т-2	ТДНС-16000/35	2008	добрий									

ДОДАТОК Г

ЗНАЧЕННЯ МАКСИМАЛЬНИХ СТРУМІВ ТРИФАЗНОГО КЗ

НА ШИНАХ 110, 35, 20, 10 кВ ПІДСТАНЦІЙ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

Таблиця В – Розраховані значення максимальних струмів трифазного КЗ на шинах 110, 35, 20 та 10 кВ ПС АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

Назва ПС	Точка розрахунку струму КЗ	Шина ПС	Схема нормального режиму роботи, зима максимум 2021 рік			Аварійний режим 1 (відключення ПЛ «Чернігівська – Ріпки») 2021 рік зима максимум			Аварійний режим 2 (відключення ПЛ «Терещенська – Оболоння») 2021 рік зима максимум			Схема нормального режиму роботи, зима максимум 2027 рік			Аварійний режим 1 (відключення ПЛ «Чернігівська – Ріпки») 2027 рік зима максимум			Аварійний режим 2 (відключення ПЛ «Терещенська – Оболоння») 2027 рік зима максимум		
			Діюче значення усталеного симетр. струму КЗ , кА	Потужність КЗ Sкз, МВА	Ударний струм КЗ id, кА	Діюче значення усталеного симетр. струму КЗ , кА	Потужність КЗ Sкз, МВА	Ударний струм КЗ id, кА	Діюче значення усталеного симетр. струму КЗ , кА	Потужність КЗ Sкз, МВА	Ударний струм КЗ id, кА	Діюче значення усталеного симетр. струму КЗ , кА	Потужність КЗ Sкз, МВА	Ударний струм КЗ id, кА	Діюче значення усталеного симетр. струму КЗ , кА	Потужність КЗ Sкз, МВА	Ударний струм КЗ id, кА	Діюче значення усталеного симетр. струму КЗ , кА	Потужність КЗ Sкз, МВА	Ударний струм КЗ id, кА
ПС 35/10 кВ "Анисів"	К193	І СШ 35 кВ	2,26	136,59	4,42	2,01	121,91	3,95	2,17	131,54	4,26	2,41	145,95	4,72	2,15	130,26	4,22	2,32	140,55	4,55
		ІІ СШ 35 кВ	2,26	136,59	4,42	2,01	121,91	3,95	2,17	131,54	4,26	2,41	145,95	4,72	2,15	130,26	4,22	2,32	140,55	4,55
	К194	І СШ 10 кВ	1,86	32,14	3,64	1,66	28,68	3,25	1,79	30,95	3,51	1,99	34,34	3,89	1,77	30,65	3,47	1,91	33,07	3,75
ПС 35/10 кВ "Архипівка"	К19	І СШ 35 кВ	0,89	53,62	1,74	0,63	38,00	1,23	0,49	29,49	0,95	0,95	57,29	1,85	0,67	40,61	1,31	0,52	31,51	1,02
		ІІ СШ 35 кВ	0,89	53,62	1,74	0,63	38,00	1,23	0,49	29,49	0,95	0,95	57,29	1,85	0,67	40,61	1,31	0,52	31,51	1,02
	К18	І СШ 10 кВ	0,91	15,73	1,78	0,82	14,15	1,60	0,71	12,33	1,40	0,97	16,81	1,90	0,87	15,12	1,71	0,76	13,17	1,49
		ІІ СШ 10 кВ	0,91	15,73	1,78	0,82	14,15	1,60	0,71	12,33	1,40	0,97	16,81	1,90	0,87	15,12	1,71	0,76	13,17	1,49
ПС 35/10 кВ "Атюша"	К136	І СШ 35 кВ	0,63	38,05	1,23	0,48	28,87	0,93	0,45	27,45	0,89	0,67	40,66	1,32	0,51	30,85	1,00	0,48	29,33	0,95
		ІІ СШ 35 кВ	0,63	38,05	1,23	0,48	28,87	0,93	0,45	27,45	0,89	0,67	40,66	1,32	0,51	30,85	1,00	0,48	29,33	0,95
	К137	І СШ 10 кВ	1,15	19,89	2,25	0,99	17,14	1,94	0,79	13,66	1,55	1,23	21,26	2,41	1,06	18,32	2,08	0,84	14,60	1,65
		ІІ СШ 10 кВ	1,15	19,89	2,25	0,99	17,14	1,94	0,79	13,66	1,55	1,23	21,26	2,41	1,06	18,32	2,08	0,84	14,60	1,65
ПС 35/10 кВ "Б.Гать"	К10	І СШ 35 кВ	0,60	36,50	1,18	0,44	26,51	0,86	0,58	35,15	1,14	0,64	39,00	1,26	0,47	28,33	0,92	0,62	37,56	1,22
	К11	І СШ 10 кВ	0,76	13,17	1,49	0,68	11,68	1,32	0,73	12,69	1,44	0,81	14,08	1,59	0,72	12,49	1,41	0,78	13,56	1,54
ПС 35/10 кВ "В.Кошелівка"	К242	І СШ 35 кВ	1,08	65,35	2,12	1,03	62,46	2,02	1,04	62,93	2,04	1,15	69,83	2,26	1,10	66,75	2,16	1,11	67,25	2,18
	К243	І СШ 10 кВ	1,08	18,68	2,12	1,06	18,39	2,08	1,04	17,99	2,04	1,15	19,96	2,26	1,14	19,65	2,23	1,11	19,22	2,18
ПС 35/10 кВ "Батурин"	К67	І СШ 35 кВ	0,86	52,26	1,69	0,76	45,74	1,48	1,32	79,86	2,59	0,92	55,84	1,81	0,81	48,88	1,58	1,41	85,33	2,76
	К68	ІІ СШ 35 кВ	1,32	79,86	2,59	1,12	67,63	2,19	0,86	52,26	1,69	1,41	85,33	2,76	1,19	72,26	2,34	0,92	55,84	1,81
	К60	І СШ 10 кВ	1,59	27,54	3,12	1,48	25,64	2,91	1,98	34,22	3,88	1,70	29,43	3,33	1,58	27,40	3,10	2,11	36,57	4,14
	К61	ІІ СШ 10 кВ	1,98	34,22	3,88	1,83	31,70	3,59	1,59	27,54	3,12	2,11	36,57	4,14	1,96	33,88	3,84	1,70	29,43	3,33
ПС 110/35/10 кВ "Бахмач-1"	К58	І СШ 110 кВ	5,48	1042,33	10,74	5,04	958,31	9,87	5,06	963,31	9,92	5,50	1047,55	10,79	5,06	963,10	9,92	5,09	968,13	9,97
		ІІ СШ 110 кВ	5,48	1042,33	10,74	5,04	958,31	9,87	5,06	963,31	9,92	5,50	1047,55	10,79	5,06	963,10	9,92	5,09	968,13	9,97

	К59	I СШ 35 кВ	3,77	228,42	7,39	2,46	149,09	4,83	2,01	121,54	3,93	4,03	244,09	7,90	2,63	159,31	5,16	2,14	129,88	4,20
		II СШ 35 кВ	3,68	222,81	7,21	2,42	146,70	4,75	2,01	121,54	3,93	3,93	238,08	7,71	2,59	156,76	5,07	2,14	129,88	4,20
ПС 110/35/10 кВ "Бахмач-2"	К62	I СШ 110 кВ	5,30	1007,68	10,38	4,87	926,44	9,54	4,89	931,28	9,59	5,32	1012,71	10,43	4,89	931,08	9,59	4,92	935,94	9,64
	К343	II СШ 110 кВ	1,98	375,86	3,87	1,82	345,56	3,56	1,83	347,37	3,58	1,98	377,74	3,89	1,82	347,29	3,58	1,83	349,10	3,60
	К63	I СШ 35 кВ	2,09	126,49	4,09	1,57	94,93	3,07	0,67	40,58	1,31	2,23	135,17	4,38	1,68	101,43	3,28	0,72	43,36	1,40
	К344	II СШ 35 кВ	2,09	126,49	4,09	1,57	94,93	3,07	0,67	40,58	1,31	2,23	135,17	4,38	1,68	101,43	3,28	0,72	43,36	1,40
	К64	I СШ 10 кВ	4,76	82,29	9,32	3,92	67,82	7,68	4,58	79,25	8,98	5,08	87,94	9,96	4,19	72,46	8,21	4,89	84,68	9,59
	К345	II СШ 10 кВ	4,76	82,29	9,32	3,92	67,82	7,68	4,58	79,25	8,98	5,08	87,94	9,96	4,19	72,46	8,21	4,89	84,68	9,59
ПС 35/10 кВ "Борківка"	К443	I СШ 35 кВ	0,66	40,05	1,30	0,61	36,83	1,19	0,61	37,02	1,20	0,71	42,80	1,39	0,65	39,35	1,27	0,65	39,56	1,28
		II СШ 35 кВ	0,66	40,05	1,30	0,61	36,83	1,19	0,61	37,02	1,20	0,71	42,80	1,39	0,65	39,35	1,27	0,65	39,56	1,28
	К444	I СШ 10 кВ	0,80	13,85	1,57	0,74	12,74	1,44	0,74	12,80	1,45	0,86	14,80	1,68	0,79	13,61	1,54	0,79	13,68	1,55
		II СШ 10 кВ	0,80	13,85	1,57	0,74	12,74	1,44	0,74	12,80	1,45	0,86	14,80	1,68	0,79	13,61	1,54	0,79	13,68	1,55
ПС 110/35/20 кВ "Березна"	К413	I СШ 110 кВ	4,55	865,26	8,91	4,18	795,51	8,19	4,20	799,66	8,24	4,57	869,59	8,96	4,20	799,48	8,23	4,22	803,66	8,28
		II СШ 110 кВ	4,55	865,26	8,91	4,18	795,51	8,19	4,20	799,66	8,24	4,57	869,59	8,96	4,20	799,48	8,23	4,22	803,66	8,28
	К414	I СШ 35 кВ	1,37	82,77	2,68	1,26	76,10	2,46	1,26	76,50	2,48	1,46	88,45	2,86	1,34	81,32	2,63	1,35	81,74	2,65
		II СШ 35 кВ	1,37	82,77	2,68	1,26	76,10	2,46	1,26	76,50	2,48	1,46	88,45	2,86	1,34	81,32	2,63	1,35	81,74	2,65
	К415	I СШ 10(20) кВ	3,40	58,87	6,67	3,26	56,39	6,39	3,28	56,69	6,42	6,39	221,01	12,52	5,87	203,19	11,51	5,90	204,25	11,57
		II СШ 10(20) кВ	3,40	58,87	6,67	3,26	56,39	6,39	3,28	56,69	6,42	6,39	221,01	12,52	5,87	203,19	11,51	5,90	204,25	11,57
ПС 35/10 кВ "Безуглівка"	К252	I СШ 35 кВ	3,26	197,25	6,39	2,80	169,81	5,50	0,51	30,65	0,99	3,48	210,78	6,82	3,00	181,45	5,87	0,54	32,75	1,06
		II СШ 35 кВ	3,26	197,25	6,39	2,80	169,81	5,50	0,51	30,65	0,99	3,48	210,78	6,82	3,00	181,45	5,87	0,54	32,75	1,06
	К253	I СШ 10 кВ	1,21	20,90	2,37	1,19	20,54	2,33	0,79	13,62	1,54	1,29	22,33	2,53	1,27	21,95	2,49	0,84	14,55	1,65
ПС 35/10 кВ "Білошапки"	К271	I СШ 35 кВ	1,06	64,05	2,07	0,98	59,56	1,93	0,34	20,65	0,67	1,13	68,44	2,22	1,05	63,64	2,06	0,36	22,06	0,71
	К272	I СШ 10 кВ	0,97	16,79	1,90	0,95	16,47	1,87	0,63	10,96	1,24	1,04	17,94	2,03	1,02	17,59	1,99	0,68	11,71	1,33
ПС 110/35/10 кВ "Бобровиця"	К143	I СШ 110 кВ	5,06	962,46	9,91	4,65	884,87	9,11	4,67	889,49	9,16	5,08	967,27	9,96	4,67	889,30	9,16	4,70	893,94	9,21
		II СШ 110 кВ	5,06	962,46	9,91	4,65	884,87	9,11	4,67	889,49	9,16	5,08	967,27	9,96	4,67	889,30	9,16	4,70	893,94	9,21
	К144	I СШ 35 кВ	2,02	122,34	3,96	1,64	99,11	3,21	0,35	21,49	0,70	2,16	130,73	4,23	1,75	105,90	3,43	0,38	22,97	0,74
	К146	II СШ 35 кВ	1,33	80,47	2,60	1,22	73,98	2,39	1,23	74,37	2,41	1,42	85,98	2,78	1,31	79,05	2,56	1,31	79,46	2,57
	К145	I СШ 10 кВ	4,75	82,24	9,32	4,37	75,61	8,57	4,39	76,00	8,61	5,08	87,87	9,96	4,67	80,79	9,15	4,69	81,21	9,20
	К147	II СШ 10 кВ	2,95	51,01	5,78	2,71	46,90	5,31	2,73	47,15	5,34	3,15	54,51	6,18	2,90	50,12	5,68	2,91	50,38	5,71
ПС 35/10 кВ "Болотниця"	К82	I СШ 35 кВ	0,64	38,48	1,25	0,59	35,42	1,15	0,57	34,57	1,12	0,68	41,11	1,33	0,63	37,85	1,23	0,61	36,94	1,20
		II СШ 35 кВ	0,64	38,48	1,25	0,59	35,42	1,15	0,61	37,05	1,20	0,68	41,11	1,33	0,63	37,85	1,23	0,65	39,59	1,28
	К83	I СШ 10 кВ	1,18	20,41	2,31	1,13	19,49	2,21	1,01	17,47	1,98	1,26	21,81	2,47	1,20	20,82	2,36	1,08	18,67	2,12
ПС 35/10 кВ "Борзна"	К221	I СШ 35 кВ	1,40	84,85	2,75	1,17	70,81	2,29	0,55	33,02	1,07	1,50	90,66	2,93	1,25	75,66	2,45	0,58	35,28	1,14
		II СШ 35 кВ	1,40	84,85	2,75	1,17	70,81	2,29	0,55	33,02	1,07	1,50	90,66	2,93	1,25	75,66	2,45	0,58	35,28	1,14
	К223	I СШ 10 кВ	1,84	31,89	3,61	1,72	29,73	3,37	1,24	21,39	2,42	1,97	34,07	3,86	1,84	31,77	3,60	1,32	22,85	2,59
	К222	II СШ 10 кВ	2,13	36,82	4,17	1,96	33,97	3,85	1,34	23,26	2,64	2,27	39,34	4,46	2,10	36,29	4,11	1,44	24,86	2,82
ПС 35/10 кВ "Ч.Партизани"	К236	I СШ 35 кВ	1,75	106,14	3,44	1,63	98,50	3,19	1,69	102,21	3,31	1,87	113,42	3,67	1,74	105,25	3,41	1,80	109,22	3,54

	К237	I СШ 10 кВ	1,19	20,64	2,34	1,17	20,29	2,30	1,15	19,88	2,25	1,28	22,06	2,50	1,25	21,68	2,46	1,23	21,24	2,41
		II СШ 10 кВ	1,19	20,64	2,34	1,17	20,29	2,30	1,15	19,88	2,25	1,28	22,06	2,50	1,25	21,68	2,46	1,23	21,24	2,41
ПС 35/10 кВ "Чемер"	К107	I СШ 35 кВ	0,69	41,85	1,35	0,63	38,28	1,24	0,67	40,30	1,30	0,74	44,72	1,45	0,68	40,90	1,32	0,71	43,06	1,39
		II СШ 35 кВ	0,67	40,79	1,32	0,63	38,26	1,24	0,65	39,28	1,27	0,72	43,59	1,41	0,68	40,88	1,32	0,69	41,98	1,36
	К108	I СШ 10 кВ	0,91	15,71	1,78	0,88	15,20	1,72	0,87	15,13	1,71	0,97	16,79	1,90	0,94	16,24	1,84	0,93	16,16	1,83
	К109	II СШ 10 кВ	0,90	15,57	1,76	0,88	15,20	1,72	0,87	15,00	1,70	0,96	16,64	1,89	0,94	16,24	1,84	0,93	16,02	1,82
ЧнТЕЦ	К353	I СШ 110 кВ	14,56	2771,26	28,54	13,39	2547,86	26,24	13,46	2561,15	26,38	14,64	2785,12	28,69	13,46	2560,60	26,37	13,53	2573,96	26,51
	К353	II СШ 110 кВ	14,56	2771,26	28,54	13,39	2547,86	26,24	13,46	2561,15	26,38	14,64	2785,12	28,69	13,46	2560,60	26,37	13,53	2573,96	26,51
	К199	I СШ 35 кВ	5,72	346,48	11,22	5,26	318,55	10,31	5,29	320,21	10,37	6,11	370,24	11,98	5,62	340,39	11,02	5,65	342,17	11,08
	К200	II СШ 35 кВ	5,72	346,48	11,22	5,26	318,55	10,31	5,29	320,21	10,37	6,11	370,24	11,98	5,62	340,39	11,02	5,65	342,17	11,08
ПС 330 кВ "Чернігівська"	К355	I СШ 110 кВ	13,96	2656,13	27,36	12,83	2442,01	25,15	12,90	2454,75	25,28	14,03	2669,41	27,49	12,90	2454,22	25,28	12,96	2467,03	25,41
		II СШ 110 кВ	13,96	2656,13	27,36	12,83	2442,01	25,15	12,90	2454,75	25,28	14,03	2669,41	27,49	12,90	2454,22	25,28	12,96	2467,03	25,41
ПС 35/10 кВ "Чернотичі"	К119	I СШ 35 кВ	0,79	47,85	1,55	0,73	43,99	1,42	0,73	44,22	1,43	0,84	51,13	1,66	0,78	47,01	1,52	0,78	47,25	1,53
	К120	I СШ 10 кВ	1,12	19,39	2,20	1,03	17,83	2,02	1,04	17,92	2,03	1,20	20,72	2,35	1,10	19,05	2,16	1,11	19,15	2,17
ПС 35/10 кВ "Данівка"	К92	I СШ 35 кВ	1,52	91,77	2,97	1,39	84,37	2,73	1,40	84,81	2,75	1,62	98,06	3,17	1,49	90,16	2,92	1,50	90,63	2,93
		II СШ 35 кВ	1,52	91,77	2,97	1,39	84,37	2,73	1,40	84,81	2,75	1,62	98,06	3,17	1,49	90,16	2,92	1,50	90,63	2,93
	К91	I СШ 10 кВ	1,05	18,11	2,05	0,96	16,65	1,89	0,97	16,73	1,90	1,12	19,35	2,19	1,03	17,79	2,02	1,03	17,88	2,03
		II СШ 10 кВ	1,05	18,11	2,05	0,96	16,65	1,89	0,97	16,73	1,90	1,12	19,35	2,19	1,03	17,79	2,02	1,03	17,88	2,03
ПС 35/10 кВ "Держанівка"	К467	I СШ 35 кВ	0,65	39,52	1,28	0,60	36,26	1,17	0,63	38,05	1,23	0,70	42,23	1,37	0,64	38,74	1,25	0,67	40,66	1,32
	К468	I СШ 10 кВ	1,13	19,60	2,22	1,08	18,75	2,12	1,09	18,88	2,14	1,21	20,95	2,37	1,16	20,03	2,27	1,17	20,17	2,29
ПС 35/10 кВ "Димерка"	К102	I СШ 35 кВ	1,14	69,16	2,24	0,99	59,99	1,94	1,10	66,40	2,15	1,22	73,90	2,39	1,06	64,10	2,07	1,17	70,95	2,30
	К103	I СШ 10 кВ	1,05	18,09	2,05	1,01	17,44	1,98	1,04	17,92	2,03	1,12	19,33	2,19	1,08	18,64	2,11	1,11	19,15	2,17
ПС 35/10 кВ "Дмитрівка"	К79	I СШ 35 кВ	0,77	46,41	1,50	0,68	41,20	1,33	0,74	44,70	1,45	0,82	49,60	1,61	0,73	44,02	1,43	0,79	47,76	1,55
	К80	I СШ 10 кВ	1,27	21,96	2,49	1,20	20,75	2,35	1,22	21,15	2,40	1,36	23,47	2,66	1,28	22,17	2,51	1,31	22,60	2,56
ПС 110/35/10 кВ "Добрянка"	К27	I СШ 110 кВ	2,55	485,61	5,00	2,35	446,47	4,60	2,36	448,80	4,62	2,56	488,04	5,03	2,36	448,70	4,62	2,37	451,04	4,65
	К28	I СШ 35 кВ	0,81	48,88	1,58	0,81	48,88	1,58	0,53	31,95	1,03	0,86	52,23	1,69	0,86	52,23	1,69	0,56	34,14	1,11
		II СШ 35 кВ	0,83	50,33	1,63	0,71	43,02	1,39	0,53	31,95	1,03	0,89	53,78	1,74	0,76	45,97	1,49	0,56	34,14	1,11
	К29	I СШ 10 кВ	2,88	49,78	5,64	2,88	49,78	5,64	0,99	17,08	1,94	3,07	53,20	6,03	3,07	53,20	6,03	1,06	18,25	2,07
		II СШ 10 кВ	2,96	51,27	5,81	2,53	43,75	4,96	0,99	17,08	1,94	3,17	54,79	6,21	2,70	46,75	5,30	1,06	18,25	2,07
ПС 35/10 кВ "Феськівка"	К445	I СШ 35 кВ	0,93	56,22	1,82	0,85	51,68	1,67	0,86	51,95	1,68	0,99	60,07	1,94	0,91	55,23	1,79	0,92	55,52	1,80
		II СШ 35 кВ	0,93	56,22	1,82	0,85	51,68	1,67	0,86	51,95	1,68	0,99	60,07	1,94	0,91	55,23	1,79	0,92	55,52	1,80
	К446	I СШ 10 кВ	1,20	20,68	2,34	1,10	19,01	2,15	1,10	19,11	2,17	1,28	22,10	2,50	1,17	20,32	2,30	1,18	20,42	2,31
		II СШ 10 кВ	1,20	20,68	2,34	1,10	19,01	2,15	1,10	19,11	2,17	1,28	22,10	2,50	1,17	20,32	2,30	1,18	20,42	2,31
ПС 35/10 кВ "Галиця"	К284	I СШ 35 кВ	0,96	58,21	1,88	0,92	55,73	1,80	0,92	55,84	1,81	1,03	62,20	2,01	0,98	59,56	1,93	0,99	59,66	1,93
	К285	I СШ 10 кВ	1,04	17,97	2,04	1,02	17,70	2,01	0,99	17,19	1,95	1,11	19,20	2,18	1,09	18,92	2,14	1,06	18,37	2,08

ПС 35/10 кВ "Гірськ"	К406	І СШ 35 кВ	0,71	43,29	1,40	0,66	39,80	1,29	0,66	40,00	1,29	0,76	46,25	1,50	0,70	42,53	1,38	0,71	42,75	1,38
	К407	І СШ 10 кВ	1,07	18,47	2,09	0,98	16,98	1,92	0,99	17,07	1,93	1,14	19,74	2,24	1,05	18,15	2,06	1,05	18,24	2,07
ПС 35/10 кВ "Жадово"	К117	І СШ 35 кВ	1,27	76,62	2,48	0,80	48,47	1,57	1,01	60,92	1,97	1,35	81,87	2,65	0,86	51,79	1,68	1,08	65,09	2,11
		ІІ СШ 35 кВ	1,27	76,62	2,48	0,80	48,47	1,57	1,01	60,92	1,97	1,35	81,87	2,65	0,86	51,79	1,68	1,08	65,09	2,11
	К118	І СШ 10 кВ	1,66	28,77	3,26	1,38	23,87	2,70	1,53	26,45	3,00	1,78	30,75	3,48	1,47	25,50	2,89	1,63	28,27	3,20
		ІІ СШ 10 кВ	1,35	23,38	2,65	1,16	20,06	2,27	1,26	21,84	2,47	1,44	24,98	2,83	1,24	21,44	2,43	1,35	23,34	2,64
ПС 35/10 кВ "Голінка"	К73	І СШ 35 кВ	0,96	58,13	1,88	0,83	50,22	1,63	0,92	55,98	1,81	1,03	62,12	2,01	0,89	53,66	1,74	0,99	59,82	1,94
	К71	ІІ СШ 35 кВ	0,96	58,13	1,88	0,83	50,22	1,63	0,92	55,98	1,81	1,03	62,12	2,01	0,89	53,66	1,74	0,99	59,82	1,94
	К4	І СШ 10 кВ	1,02	17,60	1,99	0,97	16,81	1,90	0,98	16,95	1,92	1,09	18,81	2,13	1,04	17,97	2,04	1,05	18,11	2,05
	К72	ІІ СШ 10 кВ	0,96	16,59	1,88	0,92	15,90	1,80	0,92	15,98	1,81	1,03	17,73	2,01	0,98	16,99	1,92	0,99	17,08	1,93
ПС 35/10 кВ "Головеньки"	К228	І СШ 35 кВ	0,94	56,87	1,84	0,83	50,22	1,63	0,37	22,14	0,72	1,00	60,77	1,97	0,89	53,66	1,74	0,39	23,66	0,77
		ІІ СШ 35 кВ	0,94	56,87	1,84	0,83	50,22	1,63	0,37	22,14	0,72	1,00	60,77	1,97	0,89	53,66	1,74	0,39	23,66	0,77
	К229	І СШ 10 кВ	1,00	17,37	1,97	0,97	16,71	1,89	0,71	12,25	1,39	1,07	18,56	2,10	1,03	17,85	2,02	0,76	13,09	1,48
		ІІ СШ 10 кВ	1,00	17,37	1,97	0,97	16,71	1,89	0,71	12,25	1,39	1,07	18,56	2,10	1,03	17,85	2,02	0,76	13,09	1,48
ПС 35/10 кВ "Гончарівськ"	К177	І СШ 35 кВ	1,02	62,05	2,01	0,94	57,04	1,85	0,95	57,34	1,86	1,09	66,30	2,15	1,01	60,96	1,97	1,01	61,27	1,98
		ІІ СШ 35 кВ	1,02	62,05	2,01	0,94	57,04	1,85	0,95	57,34	1,86	1,09	66,30	2,15	1,01	60,96	1,97	1,01	61,27	1,98
	К178	І СШ 10 кВ	1,28	22,16	2,51	1,18	20,38	2,31	1,18	20,48	2,32	1,37	23,68	2,68	1,26	21,77	2,47	1,27	21,89	2,48
		ІІ СШ 10 кВ	1,28	22,16	2,51	1,18	20,38	2,31	1,18	20,48	2,32	1,37	23,68	2,68	1,26	21,77	2,47	1,27	21,89	2,48
ПС 35/10 кВ "Горбово"	К500	І СШ 35 кВ	1,40	84,61	2,74	1,17	70,60	2,29	1,35	81,48	2,64	1,49	90,41	2,93	1,25	75,45	2,44	1,44	87,06	2,82
	К501	І СШ 10 кВ	1,43	24,74	2,80	1,35	23,41	2,65	1,38	23,82	2,70	1,53	26,43	2,99	1,45	25,02	2,83	1,47	25,46	2,88
ПС 110/10 кВ "Город	К348	І СШ 110 кВ	7,60	1446,48	14,90	6,99	1329,87	13,70	7,02	1336,81	13,77	7,64	1453,71	14,97	7,02	1336,52	13,77	7,06	1343,50	13,84
	К347	ІІ СШ 110 кВ	7,60	1446,48	14,90	6,99	1329,87	13,70	7,02	1336,81	13,77	7,64	1453,71	14,97	7,02	1336,52	13,77	7,06	1343,50	13,84
	К349	І СШ 10 кВ	10,35	179,10	20,29	9,69	167,69	19,00	9,97	172,48	19,54	11,06	191,38	21,68	10,36	179,19	20,30	10,65	184,30	20,88
	К351	ІІ СШ 10 кВ	10,66	184,50	20,90	9,97	172,41	19,53	10,27	177,67	20,13	11,40	197,15	22,34	10,65	184,23	20,87	10,97	189,85	21,51
	К350	ІІІ СШ 10 кВ	10,35	179,10	20,29	9,69	167,69	19,00	9,97	172,48	19,54	11,06	191,38	21,68	10,36	179,19	20,30	10,65	184,30	20,88
	К352	IV СШ 10 кВ	10,66	184,50	20,90	9,97	172,41	19,53	10,27	177,67	20,13	11,40	197,15	22,34	10,65	184,23	20,87	10,97	189,85	21,51
ПС 35/10 кВ "Город"	К380	І СШ 35 кВ	2,12	128,66	4,16	1,95	118,28	3,83	1,96	118,90	3,85	2,27	137,48	4,45	2,09	126,39	4,09	2,10	127,05	4,11
	К381	І СШ 10 кВ	2,02	34,91	3,96	1,86	32,10	3,64	1,87	32,26	3,66	2,16	37,31	4,23	1,98	34,30	3,89	1,99	34,48	3,91
		ІІ СШ 10 кВ	2,02	34,91	3,96	1,86	32,10	3,64	1,87	32,26	3,66	2,16	37,31	4,23	1,98	34,30	3,89	1,99	34,48	3,91
ПС 110/35/10 кВ "Городня"	К395	І СШ 110 кВ	3,70	704,92	7,26	3,41	648,09	6,68	3,42	651,47	6,71	3,72	708,44	7,30	3,42	651,33	6,71	3,44	654,73	6,74
		ІІ СШ 110 кВ	3,70	704,92	7,26	3,41	648,09	6,68	3,42	651,47	6,71	3,72	708,44	7,30	3,42	651,33	6,71	3,44	654,73	6,74
	К396	І СШ 35 кВ	1,22	73,62	2,38	0,95	57,55	1,86	1,17	70,89	2,29	1,30	78,66	2,55	1,02	61,49	1,99	1,25	75,75	2,45
	К398	ІІ СШ 35 кВ	1,22	73,62	2,38	0,95	57,55	1,86	1,17	70,89	2,29	1,30	78,66	2,55	1,02	61,49	1,99	1,25	75,75	2,45
	К397	І СШ 10 кВ	2,75	47,57	5,39	2,34	40,40	4,58	2,65	45,81	5,19	2,94	50,83	5,76	2,50	43,17	4,89	2,83	48,95	5,55
	К399	ІІ СШ 10 кВ	2,75	47,57	5,39	2,34	40,40	4,58	2,65	45,81	5,19	2,94	50,83	5,76	2,50	43,17	4,89	2,83	48,95	5,55

ПС 110/10 кВ "Городська"	К47	I СШ 35 кВ	5,58	337,59	10,93	4,35	263,20	8,52	5,37	325,10	10,52	5,96	360,74	11,68	4,64	281,24	9,10	5,74	347,39	11,25
	К49	II СШ 35 кВ	5,58	337,59	10,93	4,35	263,20	8,52	5,37	325,10	10,52	5,96	360,74	11,68	4,64	281,24	9,10	5,74	347,39	11,25
	К48	I СШ 10 кВ	6,07	104,93	11,89	5,57	96,45	10,93	5,84	101,05	11,45	6,48	112,13	12,70	5,96	103,06	11,68	6,24	107,98	12,23
	К50	II СШ 10 кВ	6,07	104,93	11,89	5,57	96,45	10,93	5,84	101,05	11,45	6,48	112,13	12,70	5,96	103,06	11,68	6,24	107,98	12,23
ПС 35/10 кВ "Григорівка"	К77	I СШ 35 кВ	1,07	65,07	2,11	0,91	55,29	1,79	1,03	62,66	2,03	1,15	69,53	2,25	0,98	59,08	1,91	1,11	66,95	2,17
		II СШ 35 кВ	1,07	65,07	2,11	0,91	55,29	1,79	1,03	62,66	2,03	1,15	69,53	2,25	0,98	59,08	1,91	1,11	66,95	2,17
	К78	I СШ 10 кВ	0,92	15,98	1,81	0,89	15,34	1,74	0,89	15,39	1,74	0,99	17,08	1,93	0,95	16,39	1,86	0,95	16,44	1,86
ПС 35/10 кВ "Жуківка"	К454	I СШ 35 кВ	2,04	123,27	3,99	1,59	96,01	3,11	1,96	118,71	3,84	2,18	131,72	4,26	1,69	102,60	3,32	2,09	126,85	4,11
		II СШ 35 кВ	2,04	123,27	3,99	1,59	96,01	3,11	1,96	118,71	3,84	2,18	131,72	4,26	1,69	102,60	3,32	2,09	126,85	4,11
	К455	I СШ 10 кВ	1,51	26,16	2,96	1,43	24,70	2,80	1,46	25,19	2,85	1,62	27,96	3,17	1,53	26,39	2,99	1,56	26,92	3,05
		II СШ 10 кВ	1,51	26,16	2,96	1,43	24,70	2,80	1,46	25,19	2,85	1,62	27,96	3,17	1,53	26,39	2,99	1,56	26,92	3,05
ПС 35/10 кВ "Н.Басань"	К157	I СШ 35 кВ	1,04	63,01	2,04	0,93	56,14	1,82	0,81	49,26	1,59	1,11	67,33	2,18	0,99	59,98	1,94	0,87	52,64	1,70
	К158	I СШ 10 кВ	1,46	25,26	2,86	1,39	24,09	2,73	1,31	22,59	2,56	1,56	27,00	3,06	1,49	25,74	2,92	1,40	24,14	2,73
ПС 110/10 кВ "НРЗ"	К202	I СШ 110 кВ	7,27	1383,34	14,25	6,68	1271,82	13,10	6,72	1278,46	13,17	7,31	1390,26	14,32	6,72	1278,18	13,16	6,75	1284,85	13,23
	К204	II СШ 110 кВ	7,27	1383,34	14,25	6,68	1271,82	13,10	6,72	1278,46	13,17	7,31	1390,26	14,32	6,72	1278,18	13,16	6,75	1284,85	13,23
	К203	I СШ 10 кВ	3,19	55,20	6,25	3,02	52,22	5,92	3,07	53,16	6,02	3,41	58,99	6,68	3,23	55,80	6,32	3,28	56,80	6,44
	К205	II СШ 10 кВ	3,19	55,20	6,25	3,02	52,22	5,92	3,07	53,16	6,02	3,41	58,99	6,68	3,23	55,80	6,32	3,28	56,80	6,44
ПС 110/35/10 кВ "Ічня"	К295	I СШ 110 кВ	3,94	749,13	7,72	3,62	688,74	7,09	3,64	692,34	7,13	3,96	752,88	7,75	3,64	692,19	7,13	3,66	695,80	7,17
		II СШ 110 кВ	3,94	749,13	7,72	3,62	688,74	7,09	3,64	692,34	7,13	3,96	752,88	7,75	3,64	692,19	7,13	3,66	695,80	7,17
	К300	I СШ 35 кВ	2,83	171,37	5,55	1,87	113,42	3,67	0,46	27,62	0,89	3,02	183,11	5,93	2,00	121,20	3,92	0,49	29,52	0,96
	К298	II СШ 35 кВ	1,24	75,07	2,43	1,02	61,79	2,00	0,46	27,62	0,89	1,32	80,21	2,60	1,09	66,02	2,14	0,49	29,52	0,96
	К301	I СШ 10 кВ	6,68	115,53	13,09	5,00	86,54	9,80	1,36	23,60	2,67	7,14	123,45	13,99	5,35	92,48	10,48	1,46	25,22	2,86
	К299	II СШ 10 кВ	2,77	47,93	5,43	2,44	42,26	4,79	1,24	21,44	2,43	2,96	51,21	5,80	2,61	45,16	5,12	1,32	22,91	2,60
ПС 35/10 кВ "Іваниця"	К326	I СШ 35 кВ	1,01	60,95	1,97	0,89	53,59	1,73	0,63	38,20	1,24	1,08	65,12	2,11	0,95	57,26	1,85	0,67	40,82	1,32
		II СШ 35 кВ	1,01	60,95	1,97	0,89	53,59	1,73	0,63	38,20	1,24	1,08	65,12	2,11	0,95	57,26	1,85	0,67	40,82	1,32
	К327	I СШ 10 кВ	1,33	23,06	2,61	1,27	21,89	2,48	1,15	19,85	2,25	1,42	24,64	2,79	1,35	23,39	2,65	1,23	21,22	2,40
		II СШ 10 кВ	1,16	20,06	2,27	1,11	19,17	2,17	1,02	17,64	2,00	1,24	21,43	2,43	1,18	20,48	2,32	1,09	18,84	2,14
ПС 35/10 кВ "Іванівка"	К195	I СШ 35 кВ	1,38	83,40	2,70	1,27	76,68	2,48	1,27	77,08	2,50	1,47	89,12	2,88	1,35	81,94	2,65	1,36	82,37	2,67
		II СШ 35 кВ	1,38	83,40	2,70	1,27	76,68	2,48	1,27	77,08	2,50	1,47	89,12	2,88	1,35	81,94	2,65	1,36	82,37	2,67
	К196	I СШ 10 кВ	1,02	17,73	2,01	0,94	16,30	1,85	0,95	16,38	1,86	1,09	18,94	2,15	1,01	17,42	1,97	1,01	17,51	1,98
		II СШ 10 кВ	1,02	17,73	2,01	0,94	16,30	1,85	0,95	16,38	1,86	1,44	24,91	2,82	1,32	22,90	2,59	1,33	23,02	2,61
ПС 35/10 кВ "Журавка"	К319	I СШ 35 кВ	1,28	77,22	2,50	1,11	67,32	2,18	1,23	74,37	2,41	1,36	82,52	2,67	1,19	71,93	2,33	1,31	79,46	2,57
	К340	II СШ 35 кВ	1,28	77,22	2,50	1,11	67,32	2,18	1,23	74,37	2,41	1,36	82,52	2,67	1,19	71,93	2,33	1,31	79,46	2,57
	К320	I СШ 10 кВ	1,25	21,60	2,45	1,20	20,76	2,35	1,20	20,80	2,36	1,33	23,08	2,62	1,28	22,18	2,51	1,28	22,23	2,52
	К341	II СШ 10 кВ	1,25	21,60	2,45	1,20	20,76	2,35	1,20	20,80	2,36	1,33	23,08	2,62	1,28	22,18	2,51	1,28	22,23	2,52

ПС 35/10 кВ "К.Слобода"	К13	І СШ 35 кВ	0,61	36,93	1,20	0,44	26,77	0,87	0,59	35,57	1,15	0,65	39,46	1,28	0,47	28,61	0,93	0,63	38,00	1,23
	К12	І СШ 10 кВ	0,76	13,18	1,49	0,68	11,69	1,32	0,73	12,69	1,44	0,81	14,08	1,60	0,72	12,49	1,42	0,78	13,56	1,54
ПС 35/10 кВ "Кархівка"	К181	І СШ 35 кВ	1,47	89,23	2,89	1,35	82,04	2,66	1,36	82,47	2,67	1,57	95,35	3,09	1,45	87,67	2,84	1,46	88,12	2,85
	К182	І СШ 10 кВ	1,45	25,12	2,85	1,33	23,09	2,62	1,34	23,21	2,63	1,55	26,84	3,04	1,43	24,67	2,80	1,43	24,80	2,81
ПС 35/10 кВ "Киселівка"	К418	І СШ 35 кВ	0,78	47,22	1,53	0,72	43,41	1,41	0,72	43,64	1,41	0,83	50,45	1,63	0,77	46,39	1,50	0,77	46,63	1,51
	К419	І СШ 10 кВ	1,11	19,21	2,18	1,02	17,66	2,00	1,03	17,76	2,01	1,19	20,53	2,33	1,09	18,87	2,14	1,10	18,97	2,15
ПС 35/10 кВ "Кобижча"	К148	І СШ 35 кВ	1,15	69,87	2,26	1,01	61,45	1,99	0,87	52,86	1,71	1,23	74,66	2,42	1,08	65,66	2,13	0,93	56,49	1,83
		ІІ СШ 35 кВ	1,15	69,87	2,26	1,01	61,45	1,99	0,87	52,86	1,71	1,23	74,66	2,42	1,08	65,66	2,13	0,93	56,49	1,83
	К149	І СШ 10 кВ	1,38	23,87	2,70	1,32	22,83	2,59	1,24	21,45	2,43	1,47	25,51	2,89	1,41	24,39	2,76	1,33	22,93	2,60
		ІІ СШ 10 кВ	1,48	25,60	2,90	1,41	24,40	2,76	1,32	22,84	2,59	1,58	27,36	3,10	1,51	26,08	2,95	1,41	24,41	2,77
ПС 35/10 кВ "Коломийцівка"	К150	І СШ 35 кВ	0,76	46,18	1,49	0,70	42,37	1,37	0,63	38,34	1,24	0,81	49,35	1,60	0,75	45,28	1,47	0,68	40,97	1,33
		ІІ СШ 35 кВ	0,76	46,18	1,49	0,70	42,37	1,37	0,63	38,34	1,24	0,81	49,35	1,60	0,75	45,28	1,47	0,68	40,97	1,33
	К151	І СШ 10 кВ	0,85	14,73	1,67	0,83	14,32	1,62	0,76	13,23	1,50	0,91	15,74	1,78	0,88	15,31	1,73	0,82	14,14	1,60
		ІІ СШ 10 кВ	0,85	14,73	1,67	0,83	14,32	1,62	0,76	13,23	1,50	0,91	15,74	1,78	0,88	15,31	1,73	0,82	14,14	1,60
ПС 35/10 кВ "Комарівка"	К249	І СШ 35 кВ	0,83	50,26	1,63	0,80	48,50	1,57	0,78	46,96	1,52	0,89	53,70	1,74	0,86	51,83	1,68	0,83	50,18	1,62
		ІІ СШ 35 кВ	0,83	50,26	1,63	0,80	48,50	1,57	0,78	46,96	1,52	0,89	53,70	1,74	0,86	51,83	1,68	0,83	50,18	1,62
	К250	І СШ 10 кВ	1,37	23,71	2,69	1,34	23,25	2,63	1,29	22,30	2,53	1,46	25,33	2,87	1,44	24,85	2,81	1,38	23,82	2,70
		ІІ СШ 10 кВ	1,37	23,71	2,69	1,34	23,25	2,63	1,29	22,30	2,53	1,46	25,33	2,87	1,44	24,85	2,81	1,38	23,82	2,70
ПС 35/10 кВ "Короп"	К133	І СШ 35 кВ	0,83	50,38	1,63	0,59	35,51	1,15	0,38	23,10	0,75	0,89	53,83	1,74	0,63	37,94	1,23	0,41	24,69	0,80
		ІІ СШ 35 кВ	0,83	50,38	1,63	0,59	35,51	1,15	0,38	23,10	0,75	0,89	53,83	1,74	0,63	37,94	1,23	0,41	24,69	0,80
	К135	І СШ 10 кВ	1,47	25,36	2,87	1,22	21,10	2,39	0,73	12,61	1,43	1,57	27,10	3,07	1,30	22,55	2,55	0,78	13,47	1,53
	К134	ІІ СШ 10 кВ	1,47	25,36	2,87	1,22	21,10	2,39	0,73	12,61	1,43	1,57	27,10	3,07	1,30	22,55	2,55	0,78	13,47	1,53
ПС 110/35/10 кВ "Корюківка"	К427	І СШ 110 кВ	3,13	596,56	6,14	2,88	548,47	5,65	2,90	551,33	5,68	3,15	599,54	6,17	2,90	551,21	5,68	2,91	554,09	5,71
	К138	ІІ СШ 110 кВ	3,13	596,56	6,14	2,88	548,47	5,65	2,90	551,33	5,68	3,15	599,54	6,17	2,90	551,21	5,68	2,91	554,09	5,71
	К428	І СШ 35 кВ	2,74	165,88	5,37	1,47	88,81	2,87	1,20	72,87	2,36	2,93	177,26	5,74	1,57	94,90	3,07	1,29	77,87	2,52
	К139	ІІ СШ 35 кВ	1,93	116,82	3,78	1,20	72,87	2,36	1,47	88,81	2,87	2,06	124,83	4,04	1,29	77,87	2,52	1,57	94,90	3,07
	К429	І СШ 10 кВ	6,50	112,41	12,74	4,12	71,35	8,08	3,13	54,16	6,14	6,94	120,12	13,61	4,41	76,24	8,64	3,35	57,88	6,56
	К140	ІІ СШ 10 кВ	4,31	74,52	8,44	3,13	54,16	6,14	4,12	71,35	8,08	4,60	79,62	9,02	3,35	57,88	6,56	4,41	76,24	8,64
ПС 110/10 кВ "Коти"	К364	І СШ 110 кВ	7,58	1442,50	14,86	6,97	1326,21	13,66	7,01	1333,13	13,73	7,62	1449,71	14,93	7,00	1332,84	13,73	7,04	1339,80	13,80
	К362	ІІ СШ 110 кВ	7,58	1442,50	14,86	6,97	1326,21	13,66	7,01	1333,13	13,73	7,62	1449,71	14,93	7,00	1332,84	13,73	7,04	1339,80	13,80
	К363	І СШ 10 кВ	8,45	146,26	16,57	7,40	127,94	14,50	8,14	140,85	15,96	9,03	156,29	17,71	7,90	136,71	15,49	8,70	150,51	17,05
	К365	ІІ СШ 10 кВ	7,48	129,40	14,66	6,48	112,09	12,70	7,20	124,61	14,12	7,99	138,27	15,66	6,92	119,77	13,57	7,70	133,15	15,09
	К366	ІІІ СШ 10 кВ	8,45	146,26	16,57	7,40	127,94	14,50	8,14	140,85	15,96	9,03	156,29	17,71	7,90	136,71	15,49	8,70	150,51	17,05
ПС 110/35/10 кВ "Козелець"	К86	І СШ 110 кВ	3,88	737,58	7,60	3,56	678,12	6,98	3,58	681,66	7,02	3,90	741,27	7,63	3,58	681,51	7,02	3,60	685,07	7,06
		ІІ СШ 110 кВ	3,88	737,58	7,60	3,56	678,12	6,98	3,58	681,66	7,02	3,90	741,27	7,63	3,58	681,51	7,02	3,60	685,07	7,06

	К87	І СШ 35 кВ	1,94	117,49	3,80	1,49	90,15	2,92	1,87	113,15	3,66	2,07	125,55	4,06	1,59	96,33	3,12	2,00	120,90	3,91
	К89	ІІ СШ 35 кВ	1,98	120,18	3,89	1,51	91,71	2,97	1,91	115,73	3,75	2,12	128,42	4,16	1,62	98,00	3,17	2,04	123,67	4,00
	К88	І СШ 10 кВ	4,27	73,90	8,37	3,60	62,29	7,06	4,11	71,17	8,06	4,56	78,97	8,95	3,85	66,56	7,54	4,40	76,04	8,62
	К90	ІІ СШ 10 кВ	4,62	80,00	9,06	3,85	66,54	7,54	4,45	77,04	8,73	4,94	85,49	9,69	4,11	71,10	8,06	4,76	82,32	9,33
ПС 35/10 кВ "Красне"	К65	І СШ 35 кВ	1,13	68,51	2,22	1,04	62,99	2,04	1,05	63,32	2,05	1,21	73,21	2,37	1,11	67,31	2,18	1,12	67,66	2,19
		ІІ СШ 35 кВ	1,13	68,51	2,22	1,04	62,99	2,04	1,05	63,32	2,05	1,21	73,21	2,37	1,11	67,31	2,18	1,12	67,66	2,19
	К66	І СШ 10 кВ	0,97	16,80	1,90	0,89	15,45	1,75	0,90	15,53	1,76	1,04	17,96	2,03	0,95	16,51	1,87	0,96	16,59	1,88
ПС 35/10 кВ "Крупичполе"	К304	І СШ 35 кВ	1,77	107,30	3,47	1,63	98,65	3,19	1,64	99,16	3,21	1,89	114,65	3,71	1,74	105,41	3,41	1,75	105,96	3,43
		ІІ СШ 35 кВ	1,77	107,30	3,47	1,63	98,65	3,19	1,64	99,16	3,21	1,89	114,65	3,71	1,74	105,41	3,41	1,75	105,96	3,43
	К305	І СШ 10 кВ	1,08	18,65	2,11	0,99	17,15	1,94	1,00	17,24	1,95	1,15	19,93	2,26	1,06	18,32	2,08	1,06	18,42	2,09
ПС 35/10 кВ "Київнка"	К179	І СШ 35 кВ	3,44	208,13	6,74	3,16	191,35	6,19	3,18	192,35	6,23	3,67	222,40	7,20	3,38	204,47	6,62	3,39	205,54	6,65
		ІІ СШ 35 кВ	3,44	208,13	6,74	3,16	191,35	6,19	3,18	192,35	6,23	3,67	222,40	7,20	3,38	204,47	6,62	3,39	205,54	6,65
	К180	І СШ 10 кВ	1,77	30,66	3,47	1,63	28,19	3,19	1,64	28,33	3,21	1,89	32,76	3,71	1,74	30,12	3,41	1,75	30,27	3,43
		ІІ СШ 10 кВ	1,77	30,66	3,47	1,63	28,19	3,19	1,64	28,33	3,21	1,89	32,76	3,71	1,74	30,12	3,41	1,75	30,27	3,43
ПС 35/10 кВ "Кудлаївка"	К6	І СШ 35 кВ	0,90	54,31	1,76	0,82	49,94	1,62	0,83	50,20	1,62	0,96	58,04	1,88	0,88	53,36	1,73	0,89	53,64	1,74
		ІІ СШ 35 кВ	0,90	54,31	1,76	0,82	49,94	1,62	0,83	50,20	1,62	0,96	58,04	1,88	0,88	53,36	1,73	0,89	53,64	1,74
	К7	І СШ 10 кВ	0,64	11,08	1,26	0,59	10,19	1,15	0,59	10,24	1,16	0,68	11,84	1,34	0,63	10,89	1,23	0,63	10,94	1,24
		ІІ СШ 10 кВ	0,64	11,08	1,26	0,59	10,19	1,15	0,59	10,24	1,16	0,68	11,84	1,34	0,63	10,89	1,23	0,63	10,94	1,24
ПС 35/10 кВ "Кукшин"	К240	І СШ 35 кВ	0,66	40,05	1,30	0,61	36,83	1,19	0,61	37,02	1,20	0,71	42,80	1,39	0,65	39,35	1,27	0,65	39,56	1,28
	К241	І СШ 10 кВ	0,80	13,85	1,57	0,74	12,74	1,44	0,74	12,80	1,45	0,86	14,80	1,68	0,79	13,61	1,54	0,79	13,68	1,55
ПС 110/35/10 кВ "Куликівка"	К451	І СШ 110 кВ	5,80	1103,48	11,37	5,33	1014,53	10,45	5,36	1019,82	10,50	5,83	1109,00	11,42	5,36	1019,60	10,50	5,39	1024,92	10,56
		ІІ СШ 110 кВ	5,80	1103,48	11,37	5,33	1014,53	10,45	5,36	1019,82	10,50	5,83	1109,00	11,42	5,36	1019,60	10,50	5,39	1024,92	10,56
	К452	І СШ 35 кВ	2,31	139,62	4,52	2,12	128,36	4,16	2,13	129,03	4,18	2,46	149,19	4,83	2,27	137,16	4,44	2,28	137,88	4,46
		ІІ СШ 35 кВ	2,31	139,62	4,52	2,12	128,36	4,16	2,13	129,03	4,18	2,46	149,19	4,83	2,27	137,16	4,44	2,28	137,88	4,46
	К453	І СШ 10 кВ	5,63	97,33	11,03	5,17	89,48	10,14	5,20	89,95	10,19	6,01	104,00	11,78	5,53	95,62	10,83	5,56	96,12	10,89
		ІІ СШ 10 кВ	5,63	97,33	11,03	5,17	89,48	10,14	5,20	89,95	10,19	6,01	104,00	11,78	5,53	95,62	10,83	5,56	96,12	10,89
ПС 35/10 кВ "Курінь"	К75	І СШ 35 кВ	1,48	89,87	2,91	1,36	82,62	2,67	1,37	83,06	2,69	1,59	96,03	3,11	1,46	88,29	2,86	1,47	88,75	2,87
		ІІ СШ 35 кВ	1,48	89,87	2,91	1,36	82,62	2,67	1,37	83,06	2,69	1,59	96,03	3,11	1,46	88,29	2,86	1,47	88,75	2,87
	К76	І СШ 10 кВ	1,43	24,75	2,80	1,32	22,76	2,58	1,32	22,88	2,59	1,53	26,45	3,00	1,41	24,32	2,76	1,41	24,44	2,77
		ІІ СШ 10 кВ	1,43	24,75	2,80	1,32	22,76	2,58	1,32	22,88	2,59	1,53	26,45	3,00	1,41	24,32	2,76	1,41	24,44	2,77
ПС 35/6 кВ "Ладан"	К262	І СШ 35 кВ	1,91	115,73	3,75	1,76	106,40	3,44	1,77	106,95	3,46	2,04	123,66	4,00	1,88	113,69	3,68	1,89	114,29	3,70
	К278	ІІ СШ 35 кВ	1,91	115,73	3,75	1,76	106,40	3,44	1,77	106,95	3,46	2,04	123,66	4,00	1,88	113,69	3,68	1,89	114,29	3,70
	К264	І СШ 6 кВ	4,71	48,87	9,23	4,33	44,93	8,48	4,35	45,16	8,53	5,03	52,22	9,86	4,63	48,01	9,07	4,65	48,26	9,11
	К280	ІІ СШ 6 кВ	4,71	48,87	9,23	4,33	44,93	8,48	4,35	45,16	8,53	5,03	52,22	9,86	4,63	48,01	9,07	4,65	48,26	9,11
ПС 35/10 кВ "Линовиця"	К273	І СШ 35 кВ	1,60	96,97	3,14	1,47	89,15	2,89	1,48	89,62	2,90	1,71	103,61	3,35	1,57	95,26	3,08	1,58	95,76	3,10
	К274	І СШ 10 кВ	1,49	25,86	2,93	1,37	23,77	2,69	1,38	23,90	2,71	1,60	27,63	3,13	1,47	25,40	2,88	1,48	25,54	2,89

ПС 35/10 кВ "Лиски"	К323	І СШ 35 кВ	3,48	210,73	6,82	3,20	193,74	6,27	3,22	194,75	6,30	3,72	225,18	7,29	3,42	207,02	6,70	3,44	208,10	6,74
ПС 110/10 кВ "Лісковиця"	К481	І СШ 110 кВ	11,01	2094,63	21,57	10,12	1925,77	19,83	10,17	1935,82	19,94	11,06	2105,10	21,68	10,17	1935,40	19,93	10,22	1945,50	20,04
	К483	ІІ СШ 110 кВ	11,95	2273,50	23,42	10,98	2090,22	21,53	11,04	2101,13	21,64	12,01	2284,86	23,53	11,04	2100,67	21,64	11,10	2111,64	21,75
	К482	І СШ 10 кВ	8,06	139,45	15,80	7,41	128,21	14,53	7,45	128,88	14,60	8,61	149,01	16,88	7,92	137,00	15,52	7,96	137,71	15,60
	К484	ІІ СШ 10 кВ	8,10	140,19	15,88	7,45	128,89	14,60	7,49	129,56	14,68	8,66	149,80	16,97	7,96	137,73	15,60	8,00	138,44	15,68
ПС 35/10 кВ "Лосинівка"	К254	І СШ 35 кВ	0,82	49,75	1,61	0,76	45,74	1,48	0,76	45,98	1,49	0,88	53,16	1,72	0,81	48,88	1,58	0,81	49,13	1,59
		ІІ СШ 35 кВ	0,82	49,75	1,61	0,76	45,74	1,48	0,76	45,98	1,49	0,88	53,16	1,72	0,81	48,88	1,58	0,81	49,13	1,59
	К256	І СШ 10 кВ	1,32	22,91	2,60	1,22	21,06	2,39	1,22	21,17	2,40	1,41	24,48	2,77	1,30	22,50	2,55	1,31	22,62	2,56
	К255	ІІ СШ 10 кВ	1,32	22,91	2,60	1,22	21,06	2,39	1,22	21,17	2,40	1,41	24,48	2,77	1,30	22,50	2,55	1,31	22,62	2,56
ПС 35/10 кВ "Лихачів"	К463	І СШ 35 кВ	0,61	36,82	1,19	0,56	33,85	1,10	0,56	34,03	1,10	0,65	39,35	1,27	0,60	36,17	1,17	0,60	36,36	1,18
	К464	І СШ 10 кВ	0,78	13,49	1,53	0,72	12,40	1,41	0,72	12,47	1,41	0,83	14,42	1,63	0,77	13,25	1,50	0,77	13,32	1,51
ПС 35/10 кВ "Любеч"	К393	І СШ 35 кВ	0,79	47,85	1,55	0,73	43,99	1,42	0,73	44,22	1,43	0,84	51,13	1,66	0,78	47,01	1,52	0,78	47,25	1,53
		ІІ СШ 35 кВ	0,79	47,85	1,55	0,73	43,99	1,42	0,73	44,22	1,43	0,84	51,13	1,66	0,78	47,01	1,52	0,78	47,25	1,53
	К394	І СШ 10 кВ	1,12	19,39	2,20	1,03	17,83	2,02	1,04	17,92	2,03	1,20	20,72	2,35	1,10	19,05	2,16	1,11	19,15	2,17
ПС 35/10 кВ "М. Дівиця"	К282	І СШ 35 кВ	1,74	105,40	3,41	1,60	96,90	3,14	1,61	97,41	3,15	1,86	112,62	3,65	1,71	103,54	3,35	1,72	104,08	3,37
		ІІ СШ 35 кВ	1,74	105,40	3,41	1,60	96,90	3,14	1,61	97,41	3,15	1,86	112,62	3,65	1,71	103,54	3,35	1,72	104,08	3,37
	К283	І СШ 10 кВ	1,52	26,22	2,97	1,39	24,11	2,73	1,40	24,23	2,75	1,62	28,02	3,17	1,49	25,76	2,92	1,50	25,89	2,93
		ІІ СШ 10 кВ	1,52	26,22	2,97	1,39	24,11	2,73	1,40	24,23	2,75	1,62	28,02	3,17	1,49	25,76	2,92	1,50	25,89	2,93
ПС 35/10 кВ "М. Коцюбинськ"	К174	І СШ 35 кВ	2,14	129,29	4,19	1,96	118,87	3,85	1,97	119,49	3,87	2,28	138,15	4,47	2,10	127,02	4,11	2,11	127,68	4,13
		ІІ СШ 35 кВ	2,14	129,29	4,19	1,96	118,87	3,85	1,97	119,49	3,87	2,28	138,15	4,47	2,10	127,02	4,11	2,11	127,68	4,13
	К175	І СШ 10 кВ	1,13	19,57	2,22	1,04	18,00	2,04	1,05	18,09	2,05	1,21	20,92	2,37	1,11	19,23	2,18	1,12	19,33	2,19
	К176	ІІ СШ 10 кВ	1,13	19,57	2,22	1,04	18,00	2,04	1,05	18,09	2,05	1,21	20,92	2,37	1,11	19,23	2,18	1,12	19,33	2,19
ПС 110/10 кВ "М. Комбінат"	К291	І СШ 110 кВ	4,22	802,52	8,27	3,88	737,82	7,60	3,90	741,67	7,64	4,24	806,53	8,31	3,90	741,51	7,64	3,92	745,38	7,68
		ІІ СШ 110 кВ	4,22	802,52	8,27	3,88	737,82	7,60	3,90	741,67	7,64	4,24	806,53	8,31	3,90	741,51	7,64	3,92	745,38	7,68
	К294	І СШ 10 кВ	11,38	196,85	22,30	10,46	180,98	20,50	10,52	181,92	20,61	12,16	210,34	23,83	11,18	193,38	21,91	11,24	194,39	22,02
	К292	ІІ СШ 10 кВ	11,38	196,85	22,30	10,46	180,98	20,50	10,52	181,92	20,61	12,16	210,34	23,83	11,18	193,38	21,91	11,24	194,39	22,02
	К293	ІІІ СШ 10 кВ	11,38	196,85	22,30	10,46	180,98	20,50	10,52	181,92	20,61	12,16	210,34	23,83	11,18	193,38	21,91	11,24	194,39	22,02
ПС 35/10 кВ "Макіївка"	К163	І СШ 35 кВ	0,86	52,35	1,69	0,79	48,13	1,56	0,80	48,38	1,57	0,92	55,94	1,81	0,85	51,43	1,66	0,85	51,70	1,67
	К164	І СШ 10 кВ	0,90	15,52	1,76	0,82	14,27	1,62	0,83	14,34	1,62	0,96	16,58	1,88	0,88	15,25	1,73	0,89	15,33	1,74
ПС 35/10 кВ "Макошино"	К447	І СШ 35 кВ	1,00	60,78	1,97	0,92	55,88	1,81	0,93	56,17	1,82	1,07	64,95	2,10	0,99	59,71	1,93	0,99	60,02	1,94
		ІІ СШ 35 кВ	1,00	60,78	1,97	0,92	55,88	1,81	0,93	56,17	1,82	1,07	64,95	2,10	0,99	59,71	1,93	0,99	60,02	1,94
	К448	І СШ 10 кВ	1,48	25,68	2,91	1,36	23,61	2,67	1,37	23,73	2,69	1,59	27,44	3,11	1,46	25,23	2,86	1,47	25,36	2,87
		ІІ СШ 10 кВ	1,48	25,68	2,91	1,36	23,61	2,67	1,37	23,73	2,69	1,59	27,44	3,11	1,46	25,23	2,86	1,47	25,36	2,87
ПС 35/10 кВ "Малинівка"	К391	І СШ 35 кВ	0,90	54,31	1,76	0,82	49,94	1,62	0,83	50,20	1,62	0,96	58,04	1,88	0,88	53,36	1,73	0,89	53,64	1,74
	К392	І СШ 10 кВ	0,90	15,52	1,76	0,82	14,27	1,62	0,83	14,34	1,62	0,96	16,58	1,88	0,88	15,25	1,73	0,89	15,33	1,74

ПС 35/10 кВ "Мартинівка"	К211	І СШ 35 кВ	1,18	71,74	2,32	1,09	65,96	2,14	1,10	66,30	2,15	1,27	76,66	2,48	1,16	70,48	2,28	1,17	70,85	2,29
	К212	І СШ 10 кВ	1,33	23,09	2,62	1,23	21,23	2,40	1,23	21,34	2,42	1,43	24,67	2,80	1,31	22,68	2,57	1,32	22,80	2,58
ПС 110/20/10 кВ "Масани"	К356	І СШ 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,74	2234,96	23,02	10,80	2054,79	21,16	10,85	2065,51	21,27
	К359	ІІ СШ 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,83	2441,18	25,14	11,79	2244,39	23,12	11,86	2256,10	23,24
	К358	І СШ 10 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,93	223,76	25,35	11,89	205,73	23,31	11,95	206,80	23,43
	К361	ІІ СШ 10 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,04	225,60	25,56	11,99	207,42	23,50	12,05	208,50	23,62
	К357	І СШ 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,46	223,60	12,67	5,94	205,58	11,65	5,97	206,65	11,71
	К360	ІІ СШ 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,53	225,80	12,79	6,00	207,60	11,76	6,03	208,68	11,82
ПС 110/20 кВ "Машево"	К25	І СШ 110 кВ	3,32	631,22	6,50	3,05	580,33	5,98	3,07	583,36	6,01	3,30	628,39	6,47	3,04	577,73	5,95	3,05	580,75	5,98
	К26	І СШ 10(20) кВ	1,37	23,74	2,69	1,26	21,83	2,47	1,27	21,94	2,49	2,73	94,53	5,35	0,64	22,31	1,26	0,65	22,42	1,27
ПС 110/10 кВ "Мена-1"	К438	І СШ 110 кВ	2,19	416,50	4,29	2,01	382,92	3,94	0,64	121,20	1,25	2,20	418,58	4,31	2,02	384,83	3,96	0,64	121,81	1,25
	К439	І СШ 10 кВ	2,98	51,53	5,84	2,74	47,38	5,37	0,87	15,05	1,70	3,18	55,07	6,24	2,93	50,63	5,74	0,93	16,08	1,82
ПС 110/35/10 кВ "Мена-2"	К440	І СШ 110 кВ	2,09	398,17	4,10	1,92	366,07	3,77	0,61	116,66	1,20	2,10	400,16	4,12	1,93	367,90	3,79	0,62	117,25	1,21
		ІІ СШ 110 кВ	2,09	398,17	4,10	1,92	366,07	3,77	0,62	117,06	1,21	2,10	400,16	4,12	1,93	367,90	3,79	0,62	117,65	1,21
	К441	І СШ 35 кВ	1,25	75,61	2,45	1,15	69,51	2,25	0,37	22,30	0,72	1,33	80,79	2,62	1,23	74,28	2,40	0,39	23,83	0,77
		ІІ СШ 35 кВ	1,25	75,61	2,45	1,15	69,51	2,25	0,37	22,38	0,72	1,33	80,79	2,62	1,23	74,28	2,40	0,39	23,91	0,77
	К442	І СШ 10 кВ	3,01	52,08	5,90	2,77	47,88	5,42	0,89	15,47	1,75	3,22	55,65	6,30	2,96	51,16	5,80	0,96	16,53	1,87
		ІІ СШ 10 кВ	3,01	52,08	5,90	2,77	47,88	5,42	0,90	15,52	1,76	3,22	55,65	6,30	2,96	51,16	5,80	0,96	16,58	1,88
ПС 35/10 кВ "Миьов"	К374	І СШ 35 кВ	1,67	100,83	3,26	1,53	92,70	3,00	0,50	30,15	0,98	1,78	107,75	3,49	1,64	99,06	3,21	0,53	32,22	1,04
		ІІ СШ 35 кВ	1,67	100,83	3,26	1,53	92,70	3,00	0,50	30,25	0,98	1,78	107,75	3,49	1,64	99,06	3,21	0,53	32,32	1,05
	К375	І СШ 10 кВ	1,07	18,47	2,09	0,98	16,98	1,92	0,32	5,56	0,63	1,14	19,74	2,24	1,05	18,15	2,06	0,34	5,94	0,67
ПС 35/10 кВ "Монастирище"	К302	І СШ 35 кВ	0,92	55,58	1,80	0,84	51,10	1,65	0,28	16,79	0,54	0,98	59,39	1,92	0,90	54,60	1,77	0,30	17,94	0,58
	К303	І СШ 10 кВ	0,91	15,70	1,78	0,83	14,43	1,64	0,27	4,76	0,54	0,97	16,78	1,90	0,89	15,42	1,75	0,29	5,08	0,58
ПС 35/10 кВ "Моровськ"	К43	І СШ 35 кВ	1,18	71,74	2,32	1,09	65,96	2,14	0,36	21,81	0,71	1,27	76,66	2,48	1,16	70,48	2,28	0,38	23,31	0,75
		ІІ СШ 35 кВ	1,18	71,74	2,32	1,09	65,96	2,14	0,36	21,88	0,71	1,27	76,66	2,48	1,16	70,48	2,28	0,39	23,38	0,76
	К44	І СШ 10 кВ	1,32	22,91	2,60	1,22	21,06	2,39	0,41	7,01	0,79	1,41	24,48	2,77	1,30	22,50	2,55	0,43	7,49	0,85
ПС 35/10 кВ "Мохнатин"	К184	І СШ 35 кВ	0,81	49,12	1,59	0,75	45,16	1,46	0,25	15,08	0,49	0,87	52,48	1,70	0,80	48,25	1,56	0,27	16,11	0,52
		ІІ СШ 35 кВ	0,81	49,12	1,59	0,75	45,16	1,46	0,25	15,13	0,49	0,87	52,48	1,70	0,80	48,25	1,56	0,27	16,17	0,52
	К185	І СШ 10 кВ	0,89	15,34	1,74	0,82	14,10	1,60	0,27	4,74	0,54	0,95	16,39	1,86	0,87	15,07	1,71	0,29	5,06	0,57
		ІІ СШ 10 кВ	0,89	15,34	1,74	0,82	14,10	1,60	0,27	4,75	0,54	0,95	16,39	1,86	0,87	15,07	1,71	0,29	5,08	0,58
ПС 35/10 кВ "Мрин"	К465	І СШ 35 кВ	0,52	31,69	1,03	0,48	29,13	0,94	0,16	9,86	0,32	0,56	33,86	1,10	0,51	31,13	1,01	0,17	10,53	0,34
	К172	ІІ СШ 35 кВ	1,42	86,00	2,78	1,31	79,07	2,56	0,44	26,83	0,87	1,52	91,90	2,97	1,40	84,49	2,73	0,47	28,67	0,93
	К466	І СШ 10 кВ	0,91	15,70	1,78	0,83	14,43	1,64	0,28	4,91	0,56	0,97	16,78	1,90	0,89	15,42	1,75	0,30	5,25	0,59
	К173	ІІ СШ 10 кВ	1,43	24,75	2,80	1,32	22,76	2,58	0,45	7,77	0,88	1,53	26,45	3,00	1,41	24,32	2,76	0,48	8,31	0,94
ПС 110/35/20 кВ	К232	І СШ 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,7	3187,5	32,8	15,4	2930,5	30,1	15,4	2945,8	30,3

"Мигалівка"												5	5	3	0	9	8	8	9	4
	К233	II СШ 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,75	3187,55	32,83	15,40	2930,59	30,18	15,48	2945,89	30,34
	К234	I СШ 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,50	90,73	2,94	1,38	83,41	2,70	1,38	83,85	2,71
	К244	II СШ 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,50	90,73	2,94	1,38	83,41	2,70	1,38	83,85	2,71
	К235	I СШ 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,46	188,78	10,69	5,62	194,44	11,01	5,12	177,15	10,04
	К245	II СШ 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,46	188,78	10,69	5,62	194,44	11,01	5,12	177,15	10,04
ПС 35/10 кВ "Н. Биків"	К159	I СШ 35 кВ	0,92	55,58	1,80	0,84	51,10	1,65	0,29	17,84	0,58	0,98	59,39	1,92	0,90	54,60	1,77	0,31	19,06	0,62
		II СШ 35 кВ	0,92	55,58	1,80	0,84	51,10	1,65	0,30	17,90	0,58	0,98	59,39	1,92	0,90	54,60	1,77	0,32	19,12	0,62
	К160	I СШ 10 кВ	0,91	15,70	1,78	0,83	14,43	1,64	0,29	5,07	0,57	0,97	16,78	1,90	0,89	15,42	1,75	0,31	5,42	0,61
		II СШ 10 кВ	0,91	15,70	1,78	0,83	14,43	1,64	0,29	5,09	0,58	0,97	16,78	1,90	0,89	15,42	1,75	0,31	5,44	0,62
ПС 110/35/10 кВ "Н. Сіверська"	К1	I СШ 110 кВ	4,80	914,26	9,42	4,42	840,56	8,66	1,56	297,13	3,06	4,83	918,83	9,46	4,44	844,76	8,70	1,57	298,62	3,08
		II СШ 110 кВ	4,80	914,26	9,42	4,42	840,56	8,66	1,57	298,05	3,07	4,83	918,83	9,46	4,44	844,76	8,70	1,57	299,54	3,09
	К3	I СШ 35 кВ	1,40	84,67	2,74	1,29	77,85	2,52	0,46	27,69	0,90	1,49	90,48	2,93	1,37	83,18	2,69	0,49	29,59	0,96
	К5	II СШ 35 кВ	1,40	84,67	2,74	1,29	77,85	2,52	0,46	27,77	0,90	1,49	90,48	2,93	1,37	83,18	2,69	0,49	29,68	0,96
	К2	I СШ 10 кВ	3,25	56,15	6,36	2,98	51,63	5,85	1,07	18,47	2,09	3,47	60,00	6,80	3,19	55,16	6,25	1,14	19,74	2,24
	К4	II СШ 10 кВ	3,25	56,15	6,36	2,98	51,63	5,85	1,07	18,53	2,10	3,47	60,00	6,80	3,19	55,16	6,25	1,14	19,80	2,24
ПС 330 кВ "Ніжинська"	К201	I СШ 110 кВ	16,74	3186,56	32,82	15,40	2929,68	30,17	5,54	1054,75	10,86	16,83	3202,49	32,98	15,47	2944,33	30,33	5,57	1060,03	10,92
		II СШ 110 кВ	16,74	3186,56	32,82	15,40	2929,68	30,17	5,56	1057,94	10,90	16,83	3202,49	32,98	15,47	2944,33	30,33	5,59	1063,23	10,95
	К495	I СШ 35 кВ	10,22	618,62	20,02	9,39	568,75	18,41	3,40	206,00	6,67	10,92	661,04	21,40	10,04	607,75	19,67	3,64	220,12	7,13
	К496	II СШ 35 кВ	10,27	621,86	20,13	9,44	571,72	18,51	3,43	207,70	6,72	10,97	664,49	21,51	10,09	610,92	19,78	3,67	221,94	7,18
ПС 110/35/10 кВ "Нерафа"	К368	I СШ 110 кВ	4,81	916,25	9,44	4,43	842,39	8,68	1,61	306,94	3,16	4,84	920,83	9,48	4,45	846,60	8,72	1,62	308,48	3,18
		II СШ 110 кВ	4,81	916,25	9,44	4,43	842,39	8,68	1,62	307,86	3,17	4,84	920,83	9,48	4,45	846,60	8,72	1,63	309,40	3,19
	К369	I СШ 35 кВ	2,71	164,21	5,32	2,49	150,97	4,89	0,91	55,34	1,79	2,90	175,47	5,68	2,66	161,32	5,22	0,98	59,13	1,91
	К371	II СШ 35 кВ	2,71	164,21	5,32	2,49	150,97	4,89	0,92	55,50	1,80	2,90	175,47	5,68	2,66	161,32	5,22	0,98	59,31	1,92
	К370	I СШ 10 кВ	6,69	115,80	13,12	6,15	106,46	12,06	2,27	39,26	4,45	7,15	123,74	14,02	6,58	113,76	12,89	2,42	41,95	4,75
	К372	II СШ 10 кВ	6,69	115,80	13,12	6,15	106,46	12,06	2,28	39,37	4,46	7,15	123,74	14,02	6,58	113,76	12,89	2,43	42,07	4,77
ПС 35/10 кВ "Нехаївка"	К230	I СШ 35 кВ	0,65	39,42	1,28	0,60	36,24	1,17	0,22	13,44	0,44	0,70	42,12	1,36	0,64	38,73	1,25	0,24	14,36	0,46
		II СШ 35 кВ	0,65	39,42	1,28	0,60	36,24	1,17	0,22	13,48	0,44	0,70	42,12	1,36	0,64	38,73	1,25	0,24	14,41	0,47
	К231	I СШ 10 кВ	0,80	13,85	1,57	0,74	12,74	1,44	0,27	4,75	0,54	0,86	14,80	1,68	0,79	13,61	1,54	0,29	5,08	0,58
		II СШ 10 кВ	0,80	13,85	1,57	0,74	12,74	1,44	0,28	4,77	0,54	0,86	14,80	1,68	0,79	13,61	1,54	0,29	5,09	0,58
ПС 35/10 кВ "Низьківка"	К422	I СШ 35 кВ	1,33	80,81	2,62	1,23	74,29	2,40	0,46	27,88	0,90	1,43	86,35	2,80	1,31	79,39	2,57	0,49	29,79	0,96
	К423	I СШ 10 кВ	1,01	17,55	1,99	0,93	16,13	1,83	0,35	6,07	0,69	1,08	18,75	2,12	1,00	17,24	1,95	0,37	6,49	0,73
ПС 110/35/10 кВ "Оболонія"	К121	I СШ 110 кВ	3,58	680,61	7,01	3,29	625,75	6,44	1,24	236,17	2,43	3,59	684,02	7,05	3,30	628,88	6,48	1,25	237,35	2,44
		II СШ 110 кВ	3,58	680,61	7,01	3,29	625,75	6,44	1,24	236,85	2,44	3,59	684,02	7,05	3,30	628,88	6,48	1,25	238,04	2,45

	К125	I СШ 35 кВ	1,22	73,71	2,39	1,12	67,77	2,19	0,42	25,72	0,83	1,30	78,76	2,55	1,20	72,41	2,34	0,45	27,49	0,89
		II СШ 35 кВ	1,22	73,71	2,39	1,12	67,77	2,19	0,43	25,80	0,84	1,30	78,76	2,55	1,20	72,41	2,34	0,46	27,57	0,89
	К124	I СШ 10 кВ	2,97	51,35	5,82	2,73	47,21	5,35	1,04	18,03	2,04	3,17	54,87	6,22	2,92	50,45	5,72	1,11	19,26	2,18
ПС 35/10 кВ "Олексинці"	К84	I СШ 35 кВ	0,52	31,69	1,03	0,48	29,13	0,94	0,18	11,15	0,36	0,56	33,86	1,10	0,51	31,13	1,01	0,20	11,92	0,39
		II СШ 35 кВ	0,52	31,69	1,03	0,48	29,13	0,94	0,18	11,19	0,36	0,56	33,86	1,10	0,51	31,13	1,01	0,20	11,95	0,39
	К85	I СШ 10 кВ	0,73	12,57	1,42	0,67	11,55	1,31	0,26	4,45	0,50	0,78	13,43	1,52	0,71	12,35	1,40	0,27	4,75	0,54
		II СШ 10 кВ	0,73	12,57	1,42	0,67	11,55	1,31	0,26	4,46	0,51	0,78	13,43	1,52	0,71	12,35	1,40	0,28	4,77	0,54
ПС 35/10 кВ "Олешня"	К30	I СШ 35 кВ	0,70	42,65	1,38	0,65	39,21	1,27	0,25	15,18	0,49	0,75	45,58	1,48	0,69	41,90	1,36	0,27	16,23	0,53
	К31	I СШ 10 кВ	1,05	18,11	2,05	0,96	16,65	1,89	0,37	6,46	0,73	1,12	19,35	2,19	1,03	17,79	2,02	0,40	6,91	0,78
ПС 110/10 кВ "Ольшана"	К309	I СШ 110 кВ	3,46	658,21	6,78	3,18	605,15	6,23	1,24	235,64	2,43	3,48	661,50	6,81	3,20	608,17	6,26	1,24	236,82	2,44
		II СШ 110 кВ	3,46	658,21	6,78	3,18	605,15	6,23	1,24	236,30	2,43	3,48	661,50	6,81	3,20	608,17	6,26	1,25	237,48	2,45
	К311	I СШ 10 кВ	1,59	27,52	3,12	1,46	25,30	2,87	0,57	9,91	1,12	1,70	29,41	3,33	1,56	27,04	3,06	0,61	10,59	1,20
	К310	II СШ 10 кВ	1,59	27,52	3,12	1,46	25,30	2,87	0,57	9,94	1,13	1,70	29,41	3,33	1,56	27,04	3,06	0,61	10,62	1,20
ПС 110/35/10 кВ "Олишівка"	К460	I СШ 35 кВ	0,81	49,12	1,59	0,75	45,16	1,46	0,29	17,78	0,58	0,87	52,48	1,70	0,80	48,25	1,56	0,31	19,00	0,62
		II СШ 35 кВ	0,81	49,12	1,59	0,75	45,16	1,46	0,29	17,83	0,58	0,87	52,48	1,70	0,80	48,25	1,56	0,31	19,05	0,62
	К461	I СШ 10 кВ	1,13	19,57	2,22	1,04	18,00	2,04	0,41	7,13	0,81	1,21	20,92	2,37	1,11	19,23	2,18	0,44	7,61	0,86
	К462	II СШ 10 кВ	1,13	19,57	2,22	1,04	18,00	2,04	0,41	7,14	0,81	1,21	20,92	2,37	1,11	19,23	2,18	0,44	7,63	0,86
ПС 35/10 кВ "Орлівка"	К458	I СШ 35 кВ	1,34	81,44	2,64	1,24	74,87	2,42	0,49	29,81	0,96	1,44	87,02	2,82	1,32	80,01	2,59	0,53	31,85	1,03
		II СШ 35 кВ	1,34	81,44	2,64	1,24	74,87	2,42	0,49	29,89	0,97	1,44	87,02	2,82	1,32	80,01	2,59	0,53	31,94	1,03
	К459	I СШ 10 кВ	1,01	17,55	1,99	0,93	16,13	1,83	0,37	6,46	0,73	1,08	18,75	2,12	1,00	17,24	1,95	0,40	6,90	0,78
		II СШ 10 кВ	1,01	17,55	1,99	0,93	16,13	1,83	0,37	6,47	0,73	1,08	18,75	2,12	1,00	17,24	1,95	0,40	6,92	0,78
ПС 35/10 кВ "Осняки"	К493	I СШ 35 кВ	1,47	89,23	2,89	1,35	82,04	2,66	0,55	33,02	1,07	1,57	95,35	3,09	1,45	87,67	2,84	0,58	35,28	1,14
		II СШ 35 кВ	1,47	89,23	2,89	1,35	82,04	2,66	0,55	33,11	1,07	1,57	95,35	3,09	1,45	87,67	2,84	0,58	35,38	1,15
	К494	I СШ 10 кВ	1,76	30,48	3,45	1,62	28,02	3,17	0,66	11,34	1,28	1,88	32,56	3,69	1,73	29,94	3,39	0,70	12,11	1,37
ПС 110/35/20 кВ "Остер"	К98	I СШ 110 кВ	3,69	702,72	7,24	3,40	646,07	6,65	1,38	262,12	2,70	3,71	706,24	7,27	3,41	649,31	6,69	1,38	263,43	2,71
	К37	II СШ 110 кВ	3,69	702,72	7,24	3,40	646,07	6,65	1,38	262,82	2,71	3,71	706,24	7,27	3,41	649,31	6,69	1,39	264,13	2,72
	К100	I СШ 35 кВ	2,01	121,56	3,93	1,85	111,76	3,62	0,75	45,58	1,48	2,15	129,89	4,20	1,97	119,42	3,87	0,80	48,71	1,58
	К38	II СШ 35 кВ	1,85	111,86	3,62	1,70	102,84	3,33	0,69	42,06	1,36	1,97	119,53	3,87	1,81	109,89	3,56	0,74	44,94	1,45
	К99	I СШ 10(20) кВ	4,36	75,47	8,55	4,01	69,39	7,86	1,64	28,45	3,22	9,38	324,53	18,38	8,62	298,37	16,90	3,54	122,35	6,93
	К39	II СШ 10(20) кВ	4,14	71,54	8,11	3,80	65,78	7,45	1,56	27,04	3,06	8,89	307,64	17,43	8,17	282,84	16,02	3,36	116,29	6,59
ПС 35/10 кВ "Озеряни"	К332	I СШ 35 кВ	1,40	84,67	2,74	1,29	77,85	2,52	0,53	32,09	1,04	1,49	90,48	2,93	1,37	83,18	2,69	0,57	34,29	1,11
		II СШ 35 кВ	1,40	84,67	2,74	1,29	77,85	2,52	0,53	32,18	1,04	1,49	90,48	2,93	1,37	83,18	2,69	0,57	34,38	1,11
	К333	I СШ 10 кВ	1,43	24,75	2,80	1,32	22,76	2,58	0,55	9,43	1,07	1,53	26,45	3,00	1,41	24,32	2,76	0,58	10,08	1,14
		II СШ 10 кВ	1,43	24,75	2,80	1,32	22,76	2,58	0,55	9,46	1,07	1,53	26,45	3,00	1,41	24,32	2,76	0,58	10,10	1,14
ПС 35/10 кВ "Пакуль"	К376	I СШ 35 кВ	1,12	67,88	2,20	1,03	62,40	2,02	0,43	26,00	0,84	1,20	72,53	2,35	1,10	66,68	2,16	0,46	27,78	0,90
	К377	I СШ 10 кВ	1,30	22,53	2,55	1,20	20,71	2,35	0,50	8,65	0,98	1,39	24,07	2,73	1,28	22,13	2,51	0,53	9,24	1,05
ПС 35/10 кВ "Парафіївка"	К213	I СШ 35 кВ	1,15	69,84	2,26	1,06	64,21	2,08	0,44	26,89	0,87	1,23	74,63	2,42	1,13	68,61	2,22	0,47	28,73	0,93

	К307	ІІ СШ 35 кВ	0,93	56,22	1,82	0,85	51,68	1,67	0,36	21,70	0,70	0,99	60,07	1,94	0,91	55,23	1,79	0,38	23,19	0,75
	К214	І СШ 10 кВ	0,97	16,80	1,90	0,89	15,45	1,75	0,38	6,50	0,74	1,04	17,96	2,03	0,95	16,51	1,87	0,40	6,95	0,79
	К308	ІІ СШ 10 кВ	0,91	15,70	1,78	0,83	14,43	1,64	0,35	6,09	0,69	0,97	16,78	1,90	0,89	15,42	1,75	0,38	6,51	0,74
ПС 35/10 кВ "Патюти"	К104	І СШ 35 кВ	0,90	54,31	1,76	0,82	49,94	1,62	0,35	21,13	0,68	0,96	58,04	1,88	0,88	53,36	1,73	0,37	22,58	0,73
	К105	І СШ 10 кВ	0,90	15,52	1,76	0,82	14,27	1,62	0,35	6,05	0,69	0,96	16,58	1,88	0,88	15,25	1,73	0,37	6,47	0,73
	К106	ІІ СШ 10 кВ	0,90	15,52	1,76	0,82	14,27	1,62	0,35	6,07	0,69	0,96	16,58	1,88	0,88	15,25	1,73	0,37	6,48	0,73
ПС 35/10 кВ "Павлівка"	К378	І СШ 35 кВ	1,06	64,01	2,07	0,97	58,85	1,90	0,41	25,09	0,81	1,13	68,40	2,21	1,04	62,89	2,04	0,44	26,81	0,87
	К379	І СШ 10 кВ	1,55	26,78	3,03	1,42	24,62	2,79	0,61	10,53	1,19	1,65	28,62	3,24	1,52	26,31	2,98	0,65	11,25	1,27
ПС 35/10 кВ "Печенюги"	К8	І СШ 35 кВ	0,90	54,31	1,76	0,82	49,94	1,62	0,35	21,40	0,69	0,96	58,04	1,88	0,88	53,36	1,73	0,38	22,87	0,74
		ІІ СШ 35 кВ	0,90	54,31	1,76	0,82	49,94	1,62	0,35	21,45	0,69	0,96	58,04	1,88	0,88	53,36	1,73	0,38	22,92	0,74
	К9	І СШ 10 кВ	0,90	15,52	1,76	0,82	14,27	1,62	0,36	6,15	0,70	0,96	16,58	1,88	0,88	15,25	1,73	0,38	6,57	0,74
		ІІ СШ 10 кВ	0,90	15,52	1,76	0,82	14,27	1,62	0,36	6,16	0,70	0,96	16,58	1,88	0,88	15,25	1,73	0,38	6,58	0,75
ПС 35/10 кВ "Пекурівка"	К400	І СШ 35 кВ	1,13	68,51	2,22	1,04	62,99	2,04	0,45	27,27	0,88	1,21	73,21	2,37	1,11	67,31	2,18	0,48	29,14	0,94
		ІІ СШ 35 кВ	1,13	68,51	2,22	1,04	62,99	2,04	0,45	27,34	0,88	1,21	73,21	2,37	1,11	67,31	2,18	0,48	29,21	0,95
	К401	І СШ 10 кВ	1,29	22,34	2,53	1,19	20,54	2,33	0,52	8,94	1,01	1,38	23,88	2,71	1,27	21,95	2,49	0,55	9,55	1,08
		ІІ СШ 10 кВ	1,29	22,34	2,53	1,19	20,54	2,33	0,52	8,96	1,02	1,38	23,88	2,71	1,27	21,95	2,49	0,55	9,57	1,08
ПС 35/10 кВ "Петрівське"	К153	І СШ 35 кВ	0,99	60,14	1,95	0,91	55,30	1,79	0,40	24,18	0,78	1,06	64,27	2,08	0,98	59,09	1,91	0,43	25,84	0,84
		ІІ СШ 35 кВ	0,99	60,14	1,95	0,91	55,30	1,79	0,40	24,24	0,78	1,06	64,27	2,08	0,98	59,09	1,91	0,43	25,90	0,84
	К154	І СШ 10 кВ	0,93	16,06	1,82	0,85	14,77	1,67	0,38	6,49	0,74	0,99	17,16	1,94	0,91	15,78	1,79	0,40	6,93	0,79
		ІІ СШ 10 кВ	0,93	16,06	1,82	0,85	14,77	1,67	0,38	6,50	0,74	0,99	17,16	1,94	0,91	15,78	1,79	0,40	6,95	0,79
ПС 35/10 кВ "Петрівка"	К404	І СШ 35 кВ	1,05	63,38	2,05	0,96	58,27	1,89	0,42	25,73	0,83	1,12	67,72	2,19	1,03	62,26	2,02	0,45	27,50	0,89
	К405	І СШ 10 кВ	1,26	21,80	2,47	1,16	20,04	2,27	0,51	8,87	1,01	1,35	23,30	2,64	1,24	21,42	2,43	0,55	9,48	1,07
ПС 35/10 кВ "Петруші"	К389	І СШ 35 кВ	1,14	69,14	2,24	1,05	63,57	2,06	0,47	28,21	0,91	1,22	73,88	2,39	1,12	67,93	2,20	0,50	30,15	0,98
		ІІ СШ 35 кВ	1,14	69,14	2,24	1,05	63,57	2,06	0,47	28,28	0,92	1,22	73,88	2,39	1,12	67,93	2,20	0,50	30,22	0,98
	К390	І СШ 10 кВ	1,31	22,73	2,57	1,21	20,89	2,37	0,54	9,32	1,06	1,40	24,28	2,75	1,29	22,33	2,53	0,58	9,96	1,13
ПС 110/35/10 кВ "Плиски"	К208	І СШ 110 кВ	5,51	1048,71	10,80	5,07	964,17	9,93	2,26	431,02	4,44	5,54	1053,95	10,86	5,09	968,99	9,98	2,28	433,17	4,46
		ІІ СШ 110 кВ	5,51	1048,71	10,80	5,07	964,17	9,93	2,27	432,07	4,45	5,54	1053,95	10,86	5,09	968,99	9,98	2,28	434,23	4,47
	К209	І СШ 35 кВ	2,14	129,29	4,19	1,96	118,87	3,85	0,88	53,40	1,73	2,28	138,15	4,47	2,10	127,02	4,11	0,94	57,06	1,85
		ІІ СШ 35 кВ	2,14	129,29	4,19	1,96	118,87	3,85	0,88	53,53	1,73	2,28	138,15	4,47	2,10	127,02	4,11	0,94	57,20	1,85
	К210	І СШ 10 кВ	5,33	92,17	10,44	4,90	84,74	9,60	2,21	38,25	4,33	5,69	98,49	11,16	5,23	90,55	10,26	2,36	40,87	4,63
		ІІ СШ 10 кВ	5,33	92,17	10,44	4,90	84,74	9,60	2,22	38,34	4,34	5,69	98,49	11,16	5,23	90,55	10,26	2,37	40,97	4,64
ПС 35/10 кВ "Побєдіт"	К170	І СШ 35 кВ	2,33	140,95	4,56	2,14	129,59	4,19	0,97	58,78	1,90	2,49	150,61	4,88	2,29	138,47	4,48	1,04	62,81	2,03
		ІІ СШ 35 кВ	2,33	140,95	4,56	2,14	129,59	4,19	0,97	58,92	1,91	2,49	150,61	4,88	2,29	138,47	4,48	1,04	62,96	2,04
	К171	І СШ 10 кВ	2,80	48,38	5,48	2,57	44,48	5,04	1,17	20,27	2,30	2,99	51,70	5,86	2,75	47,53	5,39	1,25	21,66	2,45
		ІІ СШ 10 кВ	2,80	48,38	5,48	2,57	44,48	5,04	1,17	20,32	2,30	2,99	51,70	5,86	2,75	47,53	5,39	1,26	21,71	2,46
ПС 110/35/10 кВ "Подусівка"	К469	І СШ 110 кВ	10,39	1976,91	20,36	9,55	1817,54	18,72	4,37	832,28	8,57	10,44	1986,79	20,46	9,60	1826,63	18,81	4,40	836,44	8,61

	К470	II СШ 110 кВ	9,66	1838,68	18,94	8,88	1690,45	17,41	4,08	775,92	7,99	9,71	1847,87	19,03	8,93	1698,90	17,50	4,10	779,80	8,03
	К471	I СШ 35 кВ	5,14	310,93	10,06	4,72	285,86	9,25	2,17	131,52	4,26	5,49	332,24	10,75	5,04	305,46	9,89	2,32	140,54	4,55
	К473	II СШ 35 кВ	5,07	307,06	9,94	4,66	282,31	9,14	2,15	130,19	4,21	5,42	328,11	10,62	4,98	301,66	9,76	2,30	139,12	4,50
	К472	I СШ 10 кВ	13,16	227,74	25,80	12,10	209,38	23,72	5,59	96,79	10,97	14,07	243,35	27,57	12,93	223,74	25,35	5,98	103,43	11,72
	К474	II СШ 10 кВ	13,05	225,69	25,57	11,99	207,50	23,51	5,56	96,15	10,89	13,94	241,17	27,32	12,82	221,73	25,12	5,94	102,74	11,64
ПС 35/10 кВ "Понорниця"	К127	I СШ 35 кВ	0,90	54,31	1,76	0,82	49,94	1,62	0,38	23,19	0,75	0,96	58,04	1,88	0,88	53,36	1,73	0,41	24,78	0,80
		II СШ 35 кВ	0,90	54,31	1,76	0,82	49,94	1,62	0,38	23,25	0,75	0,96	58,04	1,88	0,88	53,36	1,73	0,41	24,84	0,80
	К126	I СШ 10 кВ	1,17	20,32	2,30	1,08	18,68	2,12	0,50	8,72	0,99	1,25	21,71	2,46	1,15	19,96	2,26	0,54	9,31	1,06
		II СШ 10 кВ	1,17	20,32	2,30	1,08	18,68	2,12	0,50	8,74	0,99	1,25	21,71	2,46	1,15	19,96	2,26	0,54	9,34	1,06
ПС 35/10 кВ "Портова"	К191	I СШ 35 кВ	5,24	317,39	10,27	4,82	291,81	9,45	2,26	136,80	4,43	5,60	339,15	10,98	5,15	311,81	10,09	2,41	146,17	4,73
		II СШ 35 кВ	5,24	317,39	10,27	4,82	291,81	9,45	2,26	137,11	4,44	5,60	339,15	10,98	5,15	311,81	10,09	2,42	146,51	4,74
	К192	I СШ 10 кВ	2,50	43,22	4,90	2,30	39,74	4,50	1,08	18,72	2,12	2,67	46,19	5,23	2,45	42,46	4,81	1,16	20,00	2,27
		II СШ 10 кВ	2,50	43,22	4,90	2,30	39,74	4,50	1,08	18,76	2,13	2,67	46,19	5,23	2,45	42,46	4,81	1,16	20,04	2,27
ПС 35/10 кВ "Посьолок"	К387	I СШ 35 кВ	1,90	115,09	3,73	1,75	105,81	3,43	0,83	50,07	1,62	2,03	122,98	3,98	1,87	113,07	3,66	0,88	53,50	1,73
	К388	I СШ 10 кВ	1,93	33,43	3,79	1,78	30,73	3,48	0,84	14,57	1,65	2,06	35,72	4,05	1,90	32,84	3,72	0,90	15,57	1,76
ПС 3510 кВ "Познопали"	К32	I СШ 35 кВ	0,52	31,69	1,03	0,48	29,13	0,94	0,23	13,85	0,45	0,56	33,86	1,10	0,51	31,13	1,01	0,24	14,80	0,48
	К33	I СШ 10 кВ	0,54	9,42	1,07	0,50	8,66	0,98	0,24	4,12	0,47	0,58	10,06	1,14	0,53	9,25	1,05	0,25	4,41	0,50
ПС 110/10 кВ "Придеснянська"	К485	I СШ 110 кВ	6,93	1318,60	13,58	6,37	1212,31	12,49	3,04	578,87	5,96	6,96	1325,20	13,65	6,40	1218,37	12,55	3,06	581,76	5,99
	К488	II СШ 110 кВ	5,33	1013,85	10,44	4,90	932,12	9,60	2,34	446,09	4,59	5,35	1018,92	10,49	4,92	936,78	9,65	2,36	448,33	4,62
	К486	I СШ 10 кВ	6,09	105,28	11,93	5,59	96,79	10,97	2,68	46,43	5,26	6,50	112,50	12,75	5,98	103,43	11,72	2,87	49,61	5,62
	К489	II СШ 10 кВ	5,96	103,07	11,68	5,48	94,76	10,74	2,63	45,56	5,16	6,37	110,14	12,48	5,85	101,26	11,47	2,81	48,68	5,52
	К487	III СШ 10 кВ	6,09	105,28	11,93	5,59	96,79	10,97	2,70	46,64	5,28	6,50	112,50	12,75	5,98	103,43	11,72	2,88	49,84	5,65
	К490	IV СШ 10 кВ	5,96	103,07	11,68	5,48	94,76	10,74	2,65	45,76	5,18	6,37	110,14	12,48	5,85	101,26	11,47	2,83	48,90	5,54
ПС 110/35/10 кВ "Прилуки"	К257	I СШ 110 кВ	4,57	870,04	8,96	4,20	799,90	8,24	2,03	387,17	3,99	4,59	874,39	9,01	4,22	803,90	8,28	2,04	389,10	4,01
		II СШ 110 кВ	4,57	870,04	8,96	4,20	799,90	8,24	2,04	388,04	4,00	4,59	874,39	9,01	4,22	803,90	8,28	2,05	389,98	4,02
	К260	I СШ 35 кВ	5,55	336,15	10,88	5,10	309,05	10,00	2,48	150,26	4,86	5,93	359,20	11,63	5,45	330,24	10,69	2,65	160,56	5,20
	К258	II СШ 35 кВ	5,55	336,15	10,88	5,10	309,05	10,00	2,49	150,60	4,87	5,93	359,20	11,63	5,45	330,24	10,69	2,66	160,92	5,21
	К261	I СШ 10 кВ	13,86	239,75	27,16	12,74	220,42	24,97	6,22	107,65	12,20	14,81	256,18	29,02	13,61	235,53	26,68	6,65	115,03	13,03
	К259	II СШ 10 кВ	13,86	239,75	27,16	12,74	220,42	24,97	6,24	107,89	12,22	14,81	256,18	29,02	13,61	235,53	26,68	6,66	115,28	13,06
ПС 35/10 кВ "Прохори"	К246	I СШ 35 кВ	1,24	74,98	2,43	1,14	68,93	2,23	0,56	33,81	1,09	1,32	80,12	2,59	1,22	73,66	2,38	0,60	36,13	1,17

		II СШ 35 кВ	1,24	74,98	2,43	1,14	68,93	2,23	0,56	33,89	1,10	1,32	80,12	2,59	1,22	73,66	2,38	0,60	36,21	1,17
	К247	I СШ 10 кВ	1,34	23,27	2,64	1,24	21,39	2,42	0,61	10,54	1,19	1,44	24,86	2,82	1,32	22,86	2,59	0,65	11,26	1,28
ПС 35/10 кВ "Прибинь"	К432	I СШ 35 кВ	0,91	54,95	1,78	0,83	50,52	1,64	0,41	24,95	0,81	0,97	58,72	1,90	0,89	53,98	1,75	0,44	26,66	0,86
	К433	I СШ 10 кВ	1,44	24,93	2,82	1,33	22,92	2,60	0,66	11,35	1,29	1,54	26,64	3,02	1,42	24,50	2,78	0,70	12,12	1,37
ПС 35/10 кВ "Радичів"	К128	I СШ 35 кВ	0,85	51,72	1,67	0,79	47,55	1,54	0,39	23,58	0,76	0,91	55,26	1,79	0,84	50,81	1,64	0,42	25,20	0,82
	К129	I СШ 10 кВ	1,15	19,95	2,26	1,06	18,35	2,08	0,53	9,12	1,03	1,23	21,32	2,42	1,13	19,60	2,22	0,56	9,74	1,10
ПС 110/10 кВ "Ряшки"	К312	I СШ 110 кВ	3,35	637,39	6,56	3,08	586,01	6,04	1,53	291,93	3,01	3,37	640,58	6,60	3,09	588,94	6,07	1,54	293,39	3,02
		II СШ 110 кВ	3,35	637,39	6,56	3,08	586,01	6,04	1,54	292,56	3,01	3,37	640,58	6,60	3,09	588,94	6,07	1,55	294,03	3,03
	К313	I СШ 10 кВ	1,59	27,52	3,12	1,46	25,30	2,87	0,73	12,66	1,43	1,70	29,41	3,33	1,56	27,04	3,06	0,78	13,53	1,53
ПС 110/35/10 кВ "Ріпки"	К382	I СШ 110 кВ	6,42	1221,00	12,58	5,90	1122,57	11,56	2,96	562,88	5,80	6,45	1227,11	12,64	5,93	1128,19	11,62	2,97	565,70	5,83
		II СШ 110 кВ	6,42	1221,00	12,58	5,90	1122,57	11,56	2,96	564,10	5,81	6,45	1227,11	12,64	5,93	1128,19	11,62	2,98	566,92	5,84
	К383	I СШ 35 кВ	2,33	140,95	4,56	2,14	129,59	4,19	1,08	65,26	2,11	2,49	150,61	4,88	2,29	138,47	4,48	1,15	69,73	2,26
	К385	II СШ 35 кВ	2,33	140,95	4,56	2,14	129,59	4,19	1,08	65,40	2,12	2,49	150,61	4,88	2,29	138,47	4,48	1,15	69,88	2,26
	К384	I СШ 10 кВ	5,66	97,89	11,09	5,20	90,00	10,20	2,63	45,52	5,16	6,05	104,60	11,85	5,56	96,17	10,90	2,81	48,64	5,51
	К386	II СШ 10 кВ	5,66	97,89	11,09	5,20	90,00	10,20	2,64	45,62	5,17	6,05	104,60	11,85	5,56	96,17	10,90	2,82	48,74	5,52
ПС 35/10 "Сахутівка"	К141	I СШ 35 кВ	1,04	62,68	2,03	0,95	57,63	1,87	0,48	29,27	0,95	1,11	66,98	2,17	1,02	61,58	1,99	0,52	31,28	1,01
	К142	I СШ 10 кВ	0,94	16,26	1,84	0,86	14,95	1,69	0,44	7,61	0,86	1,00	17,38	1,97	0,92	15,97	1,81	0,47	8,13	0,92
ПС 35/10 кВ "Сядрино"	К434	I СШ 35 кВ	1,00	60,78	1,97	0,92	55,88	1,81	0,47	28,51	0,92	1,07	64,95	2,10	0,99	59,71	1,93	0,50	30,46	0,99
	К435	I СШ 10 кВ	1,24	21,42	2,43	1,14	19,69	2,23	0,58	10,07	1,14	1,32	22,89	2,59	1,22	21,04	2,38	0,62	10,76	1,22
		II СШ 10 кВ	1,24	21,42	2,43	1,14	19,69	2,23	0,58	10,09	1,14	1,32	22,89	2,59	1,22	21,04	2,38	0,62	10,78	1,22
ПС 35/10 кВ "Савин"	К94	I СШ 35 кВ	1,05	63,38	2,05	0,96	58,27	1,89	0,49	29,91	0,97	1,12	67,72	2,19	1,03	62,26	2,02	0,53	31,96	1,03
	К41	II СШ 35 кВ	1,09	65,91	2,13	1,00	60,60	1,96	0,51	31,18	1,01	1,16	70,43	2,28	1,07	64,75	2,10	0,55	33,31	1,08
	К95	I СШ 10 кВ	1,26	21,80	2,47	1,16	20,04	2,27	0,60	10,33	1,17	1,35	23,30	2,64	1,24	21,42	2,43	0,64	11,04	1,25
	К42	II СШ 10 кВ	1,29	22,34	2,53	1,19	20,54	2,33	0,61	10,61	1,20	1,38	23,88	2,71	1,27	21,95	2,49	0,66	11,34	1,28
ПС 110/10 кВ "Седнів"	К410	I СШ 110 кВ	3,56	676,63	6,97	3,27	622,09	6,41	1,69	322,08	3,32	3,57	680,01	7,00	3,29	625,20	6,44	1,70	323,69	3,33
		II СШ 110 кВ	3,56	676,63	6,97	3,27	622,09	6,41	1,70	322,75	3,32	3,57	680,01	7,00	3,29	625,20	6,44	1,70	324,37	3,34
	К411	I СШ 10 кВ	3,13	54,12	6,13	2,88	49,76	5,64	1,50	25,87	2,93	3,34	57,83	6,55	3,07	53,17	6,02	1,60	27,64	3,13
	К412	II СШ 10 кВ	3,13	54,12	6,13	2,88	49,76	5,64	1,50	25,93	2,94	3,34	57,83	6,55	3,07	53,17	6,02	1,60	27,70	3,14
ПС 35/10 кВ "Семенівка-1"	К20	I СШ 35 кВ	1,48	89,87	2,91	1,36	82,62	2,67	0,71	43,14	1,40	1,59	96,03	3,11	1,46	88,29	2,86	0,76	46,09	1,49
		II СШ 35 кВ	1,48	89,87	2,91	1,36	82,62	2,67	0,71	43,23	1,40	1,59	96,03	3,11	1,46	88,29	2,86	0,76	46,19	1,50
	К21	I СШ 10 кВ	2,15	37,12	4,21	1,97	34,13	3,87	1,03	17,89	2,03	2,29	39,67	4,49	2,11	36,47	4,13	1,11	19,12	2,17
		II СШ 10 кВ	2,15	37,12	4,21	1,97	34,13	3,87	1,04	17,93	2,03	2,29	39,67	4,49	2,11	36,47	4,13	1,11	19,16	2,17
	К24	I СШ 110 кВ	3,17	602,73	6,21	2,91	554,14	5,71	1,53	291,72	3,00	3,18	605,75	6,24	2,93	556,92	5,74	1,54	293,18	3,02
ПС 110/35/10 кВ "Семенівка-2"		II СШ 110 кВ	3,17	602,73	6,21	2,91	554,14	5,71	1,54	292,33	3,01	3,18	605,75	6,24	2,93	556,92	5,74	1,54	293,79	3,03
	К22	I СШ 35 кВ	1,78	107,93	3,49	1,64	99,23	3,21	0,87	52,45	1,70	1,90	115,33	3,73	1,75	106,03	3,43	0,93	56,05	1,81
	К23	I СШ 10 кВ	4,72	81,63	9,25	4,34	75,05	8,50	2,30	39,75	4,50	5,04	87,23	9,88	4,64	80,19	9,09	2,46	42,48	4,81

ПС 35/10 кВ "Сергіївка"	К267	І СШ 35 кВ	1,39	84,04	2,72	1,28	77,26	2,50	0,68	41,01	1,33	1,48	89,80	2,91	1,36	82,56	2,67	0,72	43,82	1,42
	К268	І СШ 10 кВ	1,02	17,73	2,01	0,94	16,30	1,85	0,50	8,67	0,98	1,09	18,94	2,15	1,01	17,42	1,97	0,54	9,26	1,05
ПС 110/35/10 кВ "Сєвєрна"	К216	І СШ 110 кВ	3,36	639,38	6,59	3,09	587,84	6,05	1,65	313,30	3,23	3,59	683,22	7,04	3,30	628,14	6,47	1,76	334,78	3,45
	К217	І СШ 35 кВ	1,93	116,99	3,79	1,78	107,56	3,48	0,95	57,44	1,86	2,06	125,02	4,05	1,90	114,94	3,72	1,01	61,38	1,99
	К218	І СШ 10 кВ	5,00	86,45	9,79	4,59	79,48	9,00	2,46	42,53	4,82	5,34	92,37	10,47	4,91	84,93	9,62	2,63	45,45	5,15
ПС 35/10 кВ "Шестовиця"	К197	І СШ 35 кВ	1,01	61,41	1,99	0,93	56,46	1,83	0,50	30,28	0,98	1,08	65,62	2,12	1,00	60,33	1,95	0,53	32,35	1,05
	К198	І СШ 10 кВ	0,95	16,44	1,86	0,87	15,12	1,71	0,47	8,12	0,92	1,02	17,57	1,99	0,93	16,15	1,83	0,50	8,68	0,98
ПС 110/10 "Щорс"	К424	І СШ 110 кВ	3,28	624,44	6,43	3,02	574,11	5,91	1,62	309,10	3,18	3,30	627,57	6,46	3,03	576,98	5,94	1,63	310,65	3,20
		ІІ СШ 110 кВ	3,28	624,44	6,43	3,02	574,11	5,91	1,63	309,72	3,19	3,30	627,57	6,46	3,03	576,98	5,94	1,64	311,27	3,21
	К425	І СШ 10 кВ	2,97	51,35	5,82	2,73	47,21	5,35	1,48	25,52	2,89	3,17	54,87	6,22	2,92	50,45	5,72	1,58	27,27	3,09
	К426	ІІ СШ 10 кВ	4,38	75,73	8,58	4,02	69,62	7,89	2,18	37,71	4,27	4,68	80,92	9,17	4,30	74,40	8,43	2,33	40,30	4,57
ПС 35/10 кВ "Сидорівка"	К251	І СШ 35 кВ	0,73	43,98	1,42	0,67	40,44	1,31	0,36	21,95	0,71	0,78	47,00	1,52	0,71	43,21	1,40	0,39	23,45	0,76
	К252	І СШ 10 кВ	0,83	14,41	1,63	0,77	13,25	1,50	0,42	7,21	0,82	0,89	15,40	1,74	0,82	14,16	1,60	0,45	7,70	0,87
ПС 330 кВ "Славутич"	К346	І СШ 110 кВ	5,46	1039,75	10,71	5,02	955,93	9,85	2,74	520,91	5,37	5,49	1044,94	10,76	5,05	960,71	9,89	2,75	523,52	5,39
	К346	ІІ СШ 110 кВ	5,46	1039,75	10,71	5,02	955,93	9,85	2,74	521,95	5,38	5,49	1044,94	10,76	5,05	960,71	9,89	2,76	524,56	5,40
ПС 35/10 кВ "Смяч"	К15	І СШ 35 кВ	0,91	54,95	1,78	0,83	50,52	1,64	0,46	27,64	0,89	0,97	58,72	1,90	0,89	53,98	1,75	0,49	29,53	0,96
	К14	І СШ 10 кВ	0,64	11,08	1,26	0,59	10,19	1,15	0,32	5,59	0,63	0,68	11,84	1,34	0,63	10,89	1,23	0,34	5,97	0,68
ПС 35/10 кВ "Снов'янка"	К416	І СШ 35 кВ	0,93	56,22	1,82	0,85	51,68	1,67	0,47	28,39	0,92	0,99	60,07	1,94	0,91	55,23	1,79	0,50	30,34	0,98
		ІІ СШ 35 кВ	0,93	56,22	1,82	0,85	51,68	1,67	0,47	28,45	0,92	0,99	60,07	1,94	0,91	55,23	1,79	0,50	30,40	0,98
	К417	І СШ 10 кВ	0,91	15,70	1,78	0,83	14,43	1,64	0,46	7,96	0,90	0,97	16,78	1,90	0,89	15,42	1,75	0,49	8,51	0,96
		ІІ СШ 10 кВ	0,91	15,70	1,78	0,83	14,43	1,64	0,46	7,98	0,90	0,97	16,78	1,90	0,89	15,42	1,75	0,49	8,52	0,97
ПС 35/10 кВ "Софіївка"	К430	І СШ 35 кВ	1,21	73,07	2,37	1,11	67,18	2,17	0,61	37,19	1,20	1,29	78,08	2,53	1,19	71,79	2,32	0,66	39,74	1,29
	К431	І СШ 10 кВ	1,34	23,27	2,64	1,24	21,39	2,42	0,69	11,87	1,34	1,44	24,86	2,82	1,32	22,86	2,59	0,73	12,68	1,44
ПС 110/10 кВ "Сосниця"	К449	І СШ 110 кВ	1,62	308,74	3,18	1,49	283,85	2,92	0,83	157,76	1,62	1,63	310,28	3,20	1,50	285,27	2,94	0,83	158,55	1,63
	К121	ІІ СШ 110 кВ	1,33	253,96	2,62	1,23	233,49	2,40	0,68	130,03	1,34	1,34	255,23	2,63	1,23	234,66	2,42	0,69	130,68	1,35
	К450	І СШ 10 кВ	2,86	49,51	5,61	2,63	45,52	5,16	1,47	25,40	2,88	3,06	52,90	5,99	2,81	48,64	5,51	1,57	27,14	3,07
	К122	ІІ СШ 10 кВ	2,74	47,46	5,38	2,52	43,63	4,94	1,41	24,39	2,76	2,93	50,71	5,75	2,70	46,63	5,28	1,51	26,07	2,95
ПС 35/10 кВ "Срібне"	К324	І СШ 35 кВ	1,30	78,84	2,55	1,20	72,49	2,35	0,67	40,60	1,31	1,39	84,25	2,73	1,28	77,45	2,51	0,72	43,39	1,40
		ІІ СШ 35 кВ	1,30	78,84	2,55	1,20	72,49	2,35	0,67	40,68	1,32	1,39	84,25	2,73	1,28	77,45	2,51	0,72	43,47	1,41
	К325	І СШ 10 кВ	1,72	29,73	3,37	1,58	27,34	3,10	0,89	15,37	1,74	1,84	31,77	3,60	1,69	29,21	3,31	0,95	16,43	1,86
		ІІ СШ 10 кВ	1,72	29,73	3,37	1,58	27,34	3,10	0,89	15,40	1,74	1,84	31,77	3,60	1,69	29,21	3,31	0,95	16,46	1,86
ПС 35/10 кВ "Ст. Басань"	К155	І СШ 35 кВ	1,49	90,50	2,93	1,37	83,21	2,69	0,78	46,97	1,52	1,60	96,71	3,13	1,47	88,91	2,88	0,83	50,19	1,62
	К156	І СШ 10 кВ	1,05	18,11	2,05	0,96	16,65	1,89	0,54	9,42	1,07	1,12	19,35	2,19	1,03	17,79	2,02	0,58	10,06	1,14
ПС 35/10 кВ "Стольне"	К420	І СШ 35 кВ	0,95	57,55	1,86	0,87	52,91	1,71	0,50	29,98	0,97	1,02	61,49	1,99	0,93	56,53	1,83	0,53	32,04	1,04
		ІІ СШ 35 кВ	0,95	57,55	1,86	0,87	52,91	1,71	0,50	30,04	0,97	1,02	61,49	1,99	0,93	56,53	1,83	0,53	32,10	1,04
	К421	І СШ 10 кВ	1,21	20,88	2,37	1,11	19,20	2,17	0,63	10,92	1,24	1,29	22,31	2,53	1,19	20,51	2,32	0,67	11,67	1,32
		ІІ СШ 10 кВ	1,21	20,88	2,37	1,11	19,20	2,17	0,63	10,94	1,24	1,29	22,31	2,53	1,19	20,51	2,32	0,68	11,69	1,32

ПС 35/10 кВ "Стрільники"	К224	І СШ 35 кВ	1,11	67,24	2,18	1,02	61,82	2,00	0,58	35,30	1,14	1,19	71,85	2,33	1,09	66,06	2,14	0,62	37,72	1,22
	К225	І СШ 10 кВ	1,29	22,34	2,53	1,19	20,54	2,33	0,68	11,75	1,33	1,38	23,88	2,71	1,27	21,95	2,49	0,73	12,56	1,42
ПС 35/10 кВ "Свердлівка"	К130	І СШ 35 кВ	0,77	46,52	1,51	0,71	42,77	1,38	0,40	24,52	0,79	0,82	49,71	1,61	0,75	45,70	1,48	0,43	26,20	0,85
		ІІ СШ 35 кВ	0,77	46,52	1,51	0,71	42,77	1,38	0,41	24,56	0,80	0,82	49,71	1,61	0,75	45,70	1,48	0,43	26,25	0,85
	К131	І СШ 10 кВ	1,10	19,03	2,16	1,01	17,50	1,98	0,58	10,07	1,14	1,18	20,34	2,30	1,08	18,70	2,12	0,62	10,76	1,22
	К132	ІІ СШ 10 кВ	1,10	19,03	2,16	1,01	17,50	1,98	0,58	10,09	1,14	1,18	20,34	2,30	1,08	18,70	2,12	0,62	10,78	1,22
ПС 35/10 кВ "Талалаївка-2"	К55	І СШ 35 кВ	1,46	88,54	2,87	1,34	81,40	2,63	0,78	47,01	1,52	1,56	94,61	3,06	1,44	86,98	2,82	0,83	50,24	1,63
		ІІ СШ 35 кВ	1,46	88,54	2,87	1,34	81,40	2,63	0,78	47,10	1,52	1,56	94,61	3,06	1,44	86,98	2,82	0,83	50,33	1,63
	К56	І СШ 10 кВ	1,42	24,57	2,78	1,31	22,59	2,56	0,76	13,10	1,48	1,52	26,26	2,97	1,40	24,14	2,73	0,81	13,99	1,59
	К57	ІІ СШ 10 кВ	1,42	24,57	2,78	1,31	22,59	2,56	0,76	13,12	1,49	1,52	26,26	2,97	1,40	24,14	2,73	0,81	14,02	1,59
ПС 110/20 кВ "Томашівка"	К296	І СШ 110 кВ	5,94	1129,58	11,63	5,46	1038,52	10,70	3,18	604,32	6,22	5,97	1135,23	11,69	5,48	1043,71	10,75	3,19	607,35	6,26
		ІІ СШ 110 кВ	5,94	1129,58	11,63	5,46	1038,52	10,70	3,18	605,45	6,24	5,97	1135,23	11,69	5,48	1043,71	10,75	3,20	608,48	6,27
	К297	І СШ 10(20) кВ	3,27	56,53	6,40	3,00	51,97	5,89	1,75	30,36	3,44	7,19	248,74	14,09	6,61	228,69	12,95	3,86	133,57	7,57
		ІІ СШ 10(20) кВ	3,24	56,04	6,35	2,98	51,53	5,84	1,74	30,15	3,42	7,13	246,59	13,97	6,55	226,71	12,84	3,83	132,67	7,52
ПС 35/10 кВ "Тростянець"	К328	І СШ 35 кВ	0,91	54,95	1,78	0,83	50,52	1,64	0,49	29,62	0,96	0,97	58,72	1,90	0,89	53,98	1,75	0,52	31,65	1,02
		ІІ СШ 35 кВ	0,91	54,95	1,78	0,83	50,52	1,64	0,49	29,67	0,96	0,97	58,72	1,90	0,89	53,98	1,75	0,52	31,71	1,03
	К329	І СШ 10 кВ	0,92	15,88	1,80	0,84	14,60	1,65	0,50	8,59	0,97	0,98	16,97	1,92	0,90	15,60	1,77	0,53	9,18	1,04
ПС 35/10 кВ "Трудова"	К167	І СШ 35 кВ	3,31	200,40	6,49	3,04	184,24	5,96	1,79	108,62	3,52	3,54	214,14	6,93	3,25	196,87	6,37	1,92	116,06	3,76
		ІІ СШ 35 кВ	3,31	200,40	6,49	3,04	184,24	5,96	1,80	108,82	3,52	3,54	214,14	6,93	3,25	196,87	6,37	1,92	116,28	3,76
	К168	І СШ 10 кВ	1,75	30,29	3,43	1,61	27,85	3,16	0,95	16,48	1,87	1,87	32,37	3,67	1,72	29,76	3,37	1,02	17,61	2,00
	К169	ІІ СШ 10 кВ	2,28	39,53	4,48	2,10	36,34	4,12	1,25	21,54	2,44	2,44	42,24	4,79	2,24	38,83	4,40	1,33	23,02	2,61
ПС 35/10 кВ "Центральна"	К189	І СШ 35 кВ	3,43	207,50	6,72	3,15	190,77	6,18	1,87	113,29	3,67	3,66	221,72	7,18	3,37	203,85	6,60	2,00	121,06	3,92
	К479	ІІ СШ 35 кВ	3,64	220,43	7,14	3,35	202,66	6,56	1,99	120,57	3,90	3,89	235,54	7,62	3,58	216,55	7,01	2,13	128,84	4,17
	К190	І СШ 10 кВ	4,91	84,96	9,63	4,52	78,11	8,85	2,69	46,56	5,27	5,25	90,79	10,29	4,82	83,47	9,46	2,88	49,75	5,64
	К480	ІІ СШ 10 кВ	5,01	86,63	9,81	4,60	79,64	9,02	2,75	47,56	5,39	5,35	92,57	10,49	4,92	85,10	9,64	2,94	50,82	5,76
ПС 35/10 кВ "Тиниця"	К69	І СШ 35 кВ	1,38	83,40	2,70	1,27	76,68	2,48	0,76	45,87	1,48	1,47	89,12	2,88	1,35	81,94	2,65	0,81	49,02	1,59
		ІІ СШ 35 кВ	1,38	83,40	2,70	1,27	76,68	2,48	0,76	45,96	1,49	1,47	89,12	2,88	1,35	81,94	2,65	0,81	49,11	1,59
	К70	І СШ 10 кВ	1,39	24,01	2,72	1,28	22,08	2,50	0,77	13,25	1,50	1,48	25,66	2,91	1,36	23,59	2,67	0,82	14,16	1,60
		ІІ СШ 10 кВ	1,39	24,01	2,72	1,28	22,08	2,50	0,77	13,28	1,50	1,48	25,66	2,91	1,36	23,59	2,67	0,82	14,19	1,61
ПС 35/10 кВ "Тупичів"	К402	І СШ 35 кВ	0,79	47,85	1,55	0,73	43,99	1,42	0,44	26,51	0,86	0,84	51,13	1,66	0,78	47,01	1,52	0,47	28,33	0,92
		ІІ СШ 35 кВ	0,79	47,85	1,55	0,73	43,99	1,42	0,44	26,56	0,86	0,84	51,13	1,66	0,78	47,01	1,52	0,47	28,38	0,92
	К403	І СШ 10 кВ	0,85	14,78	1,67	0,79	13,58	1,54	0,47	8,22	0,93	0,91	15,79	1,79	0,84	14,52	1,64	0,51	8,78	0,99
		ІІ СШ 10 кВ	0,85	14,78	1,67	0,79	13,58	1,54	0,48	8,23	0,93	0,91	15,79	1,79	0,84	14,52	1,64	0,51	8,79	1,00
ПС 35/10 кВ "Ю. Восточна"	К287	І СШ 35 кВ	2,98	180,37	5,84	2,74	165,83	5,37	1,66	100,65	3,26	3,18	192,74	6,24	2,93	177,20	5,74	1,78	107,55	3,48
		ІІ СШ 35 кВ	2,98	180,37	5,84	2,74	165,83	5,37	1,67	100,83	3,26	3,18	192,74	6,24	2,93	177,20	5,74	1,78	107,74	3,49

	К288	І СШ 10 кВ	2,23	38,61	4,37	2,05	35,49	4,02	1,25	21,62	2,45	2,38	41,25	4,67	2,19	37,93	4,30	1,34	23,10	2,62
	К289	ІІ СШ 10 кВ	2,23	38,61	4,37	2,05	35,49	4,02	1,25	21,66	2,45	2,38	41,25	4,67	2,19	37,93	4,30	1,34	23,14	2,62
ПС 35/10 кВ "Варва"	К338	І СШ 35 кВ	2,15	129,92	4,21	1,97	119,45	3,87	1,21	73,02	2,36	2,29	138,83	4,49	2,11	127,64	4,13	1,29	78,02	2,53
	К317	ІІ СШ 35 кВ	2,15	129,92	4,21	1,97	119,45	3,87	1,21	73,15	2,37	2,29	138,83	4,49	2,11	127,64	4,13	1,29	78,16	2,53
	К339	І СШ 10 кВ	2,07	35,84	4,06	1,90	32,95	3,73	1,17	20,21	2,29	2,21	38,29	4,34	2,03	35,21	3,99	1,25	21,60	2,45
	К318	ІІ СШ 10 кВ	2,07	35,84	4,06	1,90	32,95	3,73	1,17	20,25	2,29	2,21	38,29	4,34	2,03	35,21	3,99	1,25	21,64	2,45
ПС 35/10 кВ "Веприк"	К161	І СШ 35 кВ	1,18	71,74	2,32	1,09	65,96	2,14	0,67	40,61	1,31	1,27	76,66	2,48	1,16	70,48	2,28	0,72	43,39	1,40
		ІІ СШ 35 кВ	1,18	71,74	2,32	1,09	65,96	2,14	0,67	40,68	1,32	1,27	76,66	2,48	1,16	70,48	2,28	0,72	43,47	1,41
	К162	І СШ 10 кВ	1,32	22,91	2,60	1,22	21,06	2,39	0,75	13,01	1,47	1,19	20,50	2,32	1,09	18,85	2,14	0,67	11,64	1,32
		ІІ СШ 10 кВ	1,32	22,91	2,60	1,22	21,06	2,39	0,75	13,03	1,48	1,38	23,94	2,71	1,27	22,01	2,49	0,79	13,62	1,54
ПС 35/10 кВ "Вересоч"	К456	І СШ 35 кВ	1,07	64,64	2,09	0,98	59,43	1,92	0,61	36,85	1,19	1,14	69,08	2,24	1,05	63,51	2,06	0,65	39,37	1,27
		ІІ СШ 35 кВ	1,07	64,64	2,09	0,98	59,43	1,92	0,61	36,91	1,19	1,14	69,08	2,24	1,05	63,51	2,06	0,65	39,44	1,28
	К457	І СШ 10 кВ	0,96	16,62	1,88	0,88	15,28	1,73	0,55	9,51	1,08	1,03	17,76	2,01	0,94	16,33	1,85	0,59	10,16	1,15
		ІІ СШ 10 кВ	0,96	16,62	1,88	0,88	15,28	1,73	0,55	9,52	1,08	1,03	17,76	2,01	0,94	16,33	1,85	0,59	10,18	1,15
ПС 35/10 кВ "Вертіївка"	К238	І СШ 35 кВ	0,93	56,22	1,82	0,85	51,68	1,67	0,53	32,27	1,04	0,99	60,07	1,94	0,91	55,23	1,79	0,57	34,48	1,12
		ІІ СШ 35 кВ	0,93	56,22	1,82	0,85	51,68	1,67	0,53	32,32	1,05	0,99	60,07	1,94	0,91	55,23	1,79	0,57	34,54	1,12
	К239	І СШ 10 кВ	1,20	20,68	2,34	1,10	19,01	2,15	0,69	11,91	1,35	1,28	22,10	2,50	1,17	20,32	2,30	0,74	12,73	1,44
		ІІ СШ 10 кВ	1,20	20,68	2,34	1,10	19,01	2,15	0,69	11,93	1,35	1,28	22,10	2,50	1,17	20,32	2,30	0,74	12,75	1,44
ПС 35/10 кВ "Воробʼївка"	К17	І СШ 35 кВ	0,70	42,65	1,38	0,65	39,21	1,27	0,41	24,65	0,80	0,75	45,58	1,48	0,69	41,90	1,36	0,44	26,34	0,85
	К16	І СШ 10 кВ	0,82	14,21	1,61	0,76	13,07	1,48	0,48	8,23	0,93	0,88	15,19	1,72	0,81	13,96	1,58	0,51	8,79	1,00
ПС 35/10 кВ "Вовчок"	К45	І СШ 35 кВ	0,79	47,85	1,55	0,73	43,99	1,42	0,46	27,75	0,90	0,84	51,13	1,66	0,78	47,01	1,52	0,49	29,66	0,96
	К46	І СШ 10 кВ	1,11	19,21	2,18	1,02	17,66	2,00	0,65	11,16	1,26	1,19	20,53	2,33	1,09	18,87	2,14	0,69	11,93	1,35
ПС 110/10 кВ "Виповзово"	К34	І СШ 110 кВ	3,97	754,91	7,78	3,65	694,05	7,15	2,31	439,36	4,53	3,99	758,69	7,81	3,67	697,52	7,18	2,32	441,55	4,55
		ІІ СШ 110 кВ	3,97	754,91	7,78	3,65	694,05	7,15	2,31	440,11	4,53	3,99	758,69	7,81	3,67	697,52	7,18	2,32	442,31	4,56
	К35	І СШ 10 кВ	3,33	57,62	6,53	3,06	52,97	6,00	1,95	33,65	3,81	3,56	61,57	6,98	3,27	56,61	6,41	2,08	35,96	4,07
	К36	ІІ СШ 10 кВ	3,33	57,62	6,53	3,06	52,97	6,00	1,95	33,71	3,82	3,56	61,57	6,98	3,27	56,61	6,41	2,08	36,02	4,08
ПС 35/10 кВ "Високе"	К226	І СШ 35 кВ	1,24	74,98	2,43	1,14	68,93	2,23	0,73	43,94	1,42	1,32	80,12	2,59	1,22	73,66	2,38	0,78	46,95	1,52
		ІІ СШ 35 кВ	1,24	74,98	2,43	1,14	68,93	2,23	0,73	44,01	1,42	1,32	80,12	2,59	1,22	73,66	2,38	0,78	47,03	1,52
	К227	І СШ 10 кВ	0,99	17,18	1,95	0,91	15,80	1,79	0,58	10,10	1,14	1,06	18,36	2,08	0,98	16,88	1,91	0,62	10,80	1,22
		ІІ СШ 10 кВ	0,99	17,18	1,95	0,91	15,80	1,79	0,59	10,12	1,15	1,06	18,36	2,08	0,98	16,88	1,91	0,63	10,82	1,23
ПС 35/10 кВ "Халявин"	К186	І СШ 35 кВ	1,47	89,23	2,89	1,35	82,04	2,66	0,87	52,65	1,70	1,57	95,35	3,09	1,45	87,67	2,84	0,93	56,26	1,82
		ІІ СШ 35 кВ	1,47	89,23	2,89	1,35	82,04	2,66	0,87	52,74	1,71	1,57	95,35	3,09	1,45	87,67	2,84	0,93	56,35	1,82
	К188	І СШ 10 кВ	1,46	25,30	2,87	1,34	23,26	2,63	0,87	14,98	1,70	1,56	27,03	3,06	1,44	24,85	2,82	0,92	16,00	1,81
	К187	ІІ СШ 10 кВ	1,46	25,30	2,87	1,34	23,26	2,63	0,87	15,00	1,70	1,56	27,03	3,06	1,44	24,85	2,82	0,93	16,03	1,82
ПС 110/35/10 кВ "Холми"	К114	І СШ 110 кВ	3,57	679,62	7,00	3,28	624,83	6,44	2,12	403,69	4,16	3,59	683,02	7,03	3,30	627,96	6,47	2,13	405,71	4,18
	К116	І СШ 35 кВ	1,67	100,83	3,26	1,53	92,70	3,00	0,99	60,00	1,94	1,78	107,75	3,49	1,64	99,06	3,21	1,06	64,11	2,08
	К115	І СШ 10 кВ	4,50	77,94	8,83	4,14	71,65	8,12	2,68	46,45	5,26	4,81	83,28	9,44	4,43	76,57	8,67	2,87	49,63	5,62
ПС 35/10 кВ "Хоробичі"	К408	І СШ 35 кВ	0,83	50,45	1,63	0,77	46,38	1,50	0,50	30,12	0,97	0,89	53,91	1,74	0,82	49,56	1,60	0,53	32,18	1,04

		II СШ 35 кВ	0,83	50,45	1,63	0,77	46,38	1,50	0,50	30,17	0,98	0,89	53,91	1,74	0,82	49,56	1,60	0,53	32,24	1,04
	К409	I СШ 10 кВ	1,14	19,76	2,24	1,05	18,16	2,06	0,68	11,83	1,34	1,22	21,11	2,39	1,12	19,41	2,20	0,73	12,64	1,43
		II СШ 10 кВ	1,14	19,76	2,24	1,05	18,16	2,06	0,69	11,85	1,34	1,22	21,11	2,39	1,12	19,41	2,20	0,73	12,67	1,43
ПС 35/10 кВ "Яблунівка"	К265	I СШ 35 кВ	1,88	113,76	3,68	1,73	104,59	3,39	1,13	68,37	2,21	2,01	121,56	3,93	1,85	111,76	3,62	1,21	73,06	2,36
		II СШ 35 кВ	1,88	113,76	3,68	1,73	104,59	3,39	1,13	68,48	2,22	2,01	121,56	3,93	1,85	111,76	3,62	1,21	73,18	2,37
	К266	I СШ 10 кВ	1,54	26,60	3,01	1,41	24,46	2,77	0,93	16,04	1,82	1,64	28,42	3,22	1,51	26,13	2,96	0,99	17,14	1,94
		II СШ 10 кВ	1,54	26,60	3,01	1,41	24,46	2,77	0,93	16,07	1,82	2,16	37,37	4,23	1,99	34,36	3,89	1,30	22,57	2,56
ПС 35/10 кВ "Ядути"	К219	I СШ 35 кВ	1,20	72,38	2,34	1,10	66,54	2,15	0,72	43,79	1,42	1,28	77,34	2,50	1,17	71,10	2,30	0,77	46,79	1,51
		II СШ 35 кВ	1,20	72,38	2,34	1,10	66,54	2,15	0,72	43,86	1,42	1,28	77,34	2,50	1,17	71,10	2,30	0,77	46,87	1,52
	К220	I СШ 10 кВ	0,98	16,99	1,92	0,90	15,62	1,77	0,60	10,31	1,17	1,05	18,15	2,06	0,96	16,69	1,89	0,64	11,02	1,25
		II СШ 10 кВ	0,98	16,99	1,92	0,90	15,62	1,77	0,60	10,33	1,17	1,05	18,15	2,06	0,96	16,69	1,89	0,64	11,03	1,25
ПС 110/10 кВ "Ялівщина"	К475	I СШ 35 кВ	3,84	232,72	7,53	3,53	213,96	6,93	2,34	141,73	4,59	4,11	248,68	8,05	3,78	228,63	7,40	2,50	151,44	4,90
	К477	II СШ 35 кВ	3,77	228,22	7,39	3,47	209,82	6,79	2,30	139,21	4,51	4,03	243,87	7,89	3,70	224,21	7,26	2,46	148,76	4,82
	К476	I СШ 10 кВ	5,75	99,56	11,28	5,29	91,53	10,37	3,52	60,83	6,89	6,15	212,76	12,05	5,65	195,61	11,08	3,76	130,00	7,36
	К478	II СШ 10 кВ	5,70	98,63	11,17	5,24	90,68	10,27	3,49	60,36	6,84	6,09	210,79	11,94	5,60	193,80	10,98	3,73	129,00	7,31
ПС 35/10 кВ "ЗБМ"	К436	I СШ 35 кВ	1,54	93,10	3,01	1,41	85,60	2,77	0,94	57,07	1,85	1,64	99,48	3,22	1,51	91,46	2,96	1,01	60,98	1,97
	К503	II СШ 35 кВ	1,37	82,77	2,68	1,26	76,10	2,46	0,84	50,82	1,65	1,46	88,45	2,86	1,34	81,32	2,63	0,90	54,31	1,76
	К437	I СШ 10 кВ	2,31	39,89	4,52	2,12	36,68	4,16	1,42	24,53	2,78	2,46	42,63	4,83	2,27	39,19	4,44	1,52	26,22	2,97
	К437	II СШ 10 кВ	2,31	39,89	4,52	2,12	36,68	4,16	1,42	24,57	2,78	2,46	42,63	4,83	2,27	39,19	4,44	1,52	26,26	2,97
ПС 35/10 кВ "Замглай"	К491	I СШ 35 кВ	1,91	115,73	3,75	1,76	106,40	3,44	1,18	71,40	2,31	2,04	123,66	4,00	1,88	113,69	3,68	1,26	76,30	2,47
		II СШ 35 кВ	1,91	115,73	3,75	1,76	106,40	3,44	1,18	71,52	2,32	2,04	123,66	4,00	1,88	113,69	3,68	1,26	76,42	2,47
	К492	I СШ 10 кВ	1,10	19,03	2,16	1,01	17,50	1,98	0,63	10,98	1,24	1,18	20,34	2,30	1,08	18,70	2,12	0,68	11,73	1,33
		II СШ 10 кВ	1,10	19,03	2,16	1,01	17,50	1,98	0,64	11,00	1,25	1,18	20,34	2,30	1,08	18,70	2,12	0,68	11,75	1,33
ПС 35/10 кВ "Знам'янка"	К269	I СШ 35 кВ	0,84	51,08	1,65	0,78	46,96	1,52	0,49	29,58	0,96	0,90	54,58	1,77	0,83	50,18	1,62	0,52	31,60	1,02
	К270	I СШ 10 кВ	0,89	15,34	1,74	0,82	14,10	1,60	0,51	8,90	1,01	0,95	16,39	1,86	0,87	15,07	1,71	0,55	9,51	1,08
ПС 35/10 кВ «Агрікор»	К263	I СШ 35 кВ	2,11	128,02	4,14	1,94	117,70	3,81	1,23	74,38	2,41	2,26	136,80	4,43	2,08	125,77	4,07	1,31	79,48	2,57
	К279	II СШ 35 кВ	2,11	128,02	4,14	1,94	117,70	3,81	1,23	74,51	2,41	2,26	136,80	4,43	2,08	125,77	4,07	1,31	79,62	2,58
ПС 35/6 кВ «БКНС»	К331	I СШ 35 кВ	2,55	154,51	5,00	2,35	142,06	4,60	1,49	90,08	2,92	2,73	165,11	5,34	2,51	151,80	4,91	1,59	96,26	3,12
ПС 35/6 кВ «БКНС Леляки»	К322	I СШ 35 кВ	1,42	86,00	2,78	1,31	79,07	2,56	0,83	50,23	1,63	1,52	91,90	2,97	1,40	84,49	2,73	0,89	53,67	1,74
ПС 35/10 кВ «Богдани»	К337	I СШ 35 кВ	1,27	76,94	2,49	1,17	70,74	2,29	0,74	45,01	1,46	1,36	82,21	2,66	1,25	75,59	2,45	0,79	48,10	1,56
	К321	II СШ 35 кВ	1,27	76,94	2,49	1,17	70,74	2,29	0,74	45,09	1,46	1,36	82,21	2,66	1,25	75,59	2,45	0,80	48,18	1,56
ПС 35/6 кВ «Борки насос»	К101	I СШ 35 кВ	1,20	72,38	2,34	1,10	66,54	2,15	0,70	42,49	1,38	1,28	77,34	2,50	1,17	71,10	2,30	0,75	45,40	1,47
ПС 35/6 кВ «Данівка насос»	К93	I СШ 35 кВ	1,36	82,07	2,66	1,25	75,46	2,44	0,80	48,26	1,56	1,45	87,70	2,84	1,33	80,63	2,61	0,85	51,57	1,67
ПС 35/0,4 кВ «Форнеті»	К112	I СШ 35 кВ	1,00	60,78	1,97	0,92	55,88	1,81	0,59	35,80	1,16	1,07	64,95	2,10	0,99	59,71	1,93	0,63	38,25	1,24
	К97	II СШ 35 кВ	1,77	107,30	3,47	1,63	98,65	3,19	1,05	63,31	2,05	1,89	114,65	3,71	1,74	105,41	3,41	1,12	67,65	2,19
ПС 35/6 кВ «ГПП-1»	К335	I СШ 35 кВ	2,51	151,91	4,92	2,31	139,67	4,52	1,48	89,78	2,91	2,68	162,33	5,25	2,46	149,24	4,83	1,58	95,94	3,11
		II СШ 35 кВ	2,51	151,91	4,92	2,31	139,67	4,52	1,49	89,93	2,91	2,68	162,33	5,25	2,46	149,24	4,83	1,59	96,10	3,11

ПС 35/6 кВ «ГПП-2»	К334	І СШ 35 кВ	1,37	82,77	2,68	1,26	76,10	2,46	0,81	49,08	1,59	1,46	88,45	2,86	1,34	81,32	2,63	0,87	52,45	1,70
	К330	ІІ СШ 35 кВ	1,37	82,77	2,68	1,26	76,10	2,46	0,81	49,17	1,59	1,46	88,45	2,86	1,34	81,32	2,63	0,87	52,54	1,70
ПС 35/10 кВ «Гопак»	К275	І СШ 35 кВ	1,83	110,53	3,58	1,68	101,62	3,29	1,09	65,77	2,13	1,95	118,11	3,82	1,79	108,59	3,51	1,16	70,27	2,27
ПС 35/6 кВ «КНС»	К336	І СШ 35 кВ	2,43	147,41	4,77	2,24	135,53	4,39	1,45	87,86	2,84	2,60	157,52	5,10	2,39	144,82	4,69	1,55	93,88	3,04
ПС 35/6 кВ «Козелець насос»	К111	І СШ 35 кВ	0,97	58,81	1,90	0,89	54,07	1,75	0,58	35,11	1,14	1,04	62,85	2,03	0,95	57,78	1,87	0,62	37,52	1,21
ПС 35/0,4 кВ «Красносільське»	К248	І СШ 35 кВ	1,05	63,38	2,05	0,96	58,27	1,89	0,63	37,90	1,23	1,12	67,72	2,19	1,03	62,26	2,02	0,67	40,50	1,31
		ІІ СШ 35 кВ	1,05	63,38	2,05	0,96	58,27	1,89	0,63	37,96	1,23	1,12	67,72	2,19	1,03	62,26	2,02	0,67	40,57	1,31
ПС 110/27,5/10 кВ «Крути»	К207	І СШ 110 кВ	7,70	1464,81	15,09	7,08	1346,72	13,87	4,62	878,88	9,05	7,74	1472,13	15,16	7,11	1353,46	13,94	4,64	883,28	9,10
		ІІ СШ 110 кВ	7,70	1464,81	15,09	7,08	1346,72	13,87	4,63	880,35	9,07	7,74	1472,13	15,16	7,11	1353,46	13,94	4,65	884,75	9,11
ПС 110/35/6 кВ «Леляки»	К314	І СШ 110 кВ	3,53	671,05	6,91	3,24	616,96	6,35	2,12	403,97	4,16	3,54	674,41	6,95	3,26	620,04	6,39	2,13	405,99	4,18
		ІІ СШ 110 кВ	3,53	671,05	6,91	3,24	616,96	6,35	2,13	404,65	4,17	3,77	717,06	7,39	3,46	659,26	6,79	2,27	432,39	4,45
	К316	І СШ 35 кВ	4,91	297,36	9,63	4,52	273,39	8,85	2,97	179,61	5,81	5,25	317,75	10,29	4,82	292,14	9,46	3,17	191,92	6,21
	К315	ІІ СШ 35 кВ	4,91	297,36	9,63	4,52	273,39	8,85	2,97	179,91	5,82	5,25	317,75	10,29	4,82	292,14	9,46	3,17	192,24	6,22
ПС 35/0,4 кВ «Льонзавод»	К113	І СШ 35 кВ	1,68	101,47	3,28	1,54	93,29	3,02	1,02	61,49	1,99	1,79	108,42	3,51	1,65	99,68	3,23	1,09	65,70	2,13
	К96	ІІ СШ 35 кВ	0,97	58,81	1,90	0,89	54,07	1,75	0,59	35,70	1,16	1,04	62,85	2,03	0,95	57,78	1,87	0,63	38,15	1,23
ПС 35/10 кВ «Лиски»	К323	І СШ 35 кВ	3,48	210,73	6,82	3,20	193,74	6,27	2,12	128,12	4,15	3,72	225,18	7,29	3,42	207,02	6,70	2,26	136,91	4,43
ПС 35/0,4 кВ «М. Дівицьке»	К286	І СШ 35 кВ	1,59	96,33	3,12	1,46	88,57	2,87	0,97	58,67	1,90	1,70	102,94	3,33	1,56	94,64	3,06	1,04	62,69	2,03
ПС 35/10 кВ «Мільки»	К290	І СШ 35 кВ	1,56	94,37	3,05	1,43	86,76	2,81	0,95	57,56	1,86	1,67	100,84	3,26	1,53	92,71	3,00	1,02	61,51	1,99
		ІІ СШ 35 кВ	1,56	94,37	3,05	1,43	86,76	2,81	0,95	57,66	1,87	1,67	100,84	3,26	1,53	92,71	3,00	1,02	61,61	1,99
ПС 110/35/27,5 кВ «Носівка»	К165	І СШ 110 кВ	10,25	1950,42	20,09	9,42	1793,19	18,47	6,27	1193,66	12,29	10,30	1960,17	20,19	9,47	1802,15	18,56	6,30	1199,62	12,36
		ІІ СШ 110 кВ	10,25	1950,42	20,09	9,42	1793,19	18,47	6,28	1195,61	12,31	10,30	1960,17	20,19	9,47	1802,15	18,56	6,31	1201,58	12,38
	К166	І СШ 35 кВ	5,12	310,29	10,04	4,71	285,28	9,23	3,15	190,52	6,17	5,48	331,57	10,73	5,03	304,84	9,87	3,36	203,58	6,59
		ІІ СШ 35 кВ	5,12	310,29	10,04	4,71	285,28	9,23	3,15	190,83	6,18	5,48	331,57	10,73	5,03	304,84	9,87	3,37	203,91	6,60
ПС 35/6 кВ «Новоподільська»	К306	І СШ 35 кВ	1,76	106,66	3,45	1,62	98,06	3,17	1,09	65,70	2,13	1,88	113,98	3,69	1,73	104,79	3,39	1,16	70,21	2,27
ПС 35/6 кВ «Остер насос»	К40	І СШ 35 кВ	1,54	93,10	3,01	1,41	85,60	2,77	0,95	57,44	1,86	1,64	99,48	3,22	1,51	91,46	2,96	1,01	61,38	1,99
ПС 110/10 кВ «Прогрес»	К206	І СШ 110 кВ	6,47	1232,16	12,69	5,95	1132,83	11,67	4,00	761,47	7,84	6,51	1238,32	12,75	5,98	1138,49	11,73	4,02	765,28	7,88
		ІІ СШ 110 кВ	7,16	1363,22	14,04	6,59	1253,33	12,91	4,43	843,83	8,69	7,20	1370,04	14,11	6,62	1259,59	12,97	4,46	848,05	8,73
ПС 35/6 кВ «Пром. 1»	К498	І СШ 35 кВ	2,38	144,18	4,67	2,19	132,56	4,29	1,48	89,39	2,89	2,54	154,07	4,99	2,34	141,65	4,59	1,58	95,52	3,09
ПС 35/6 кВ «Пром. 2»	К497	І СШ 35 кВ	2,10	127,32	4,12	1,93	117,06	3,79	1,31	79,07	2,56	2,25	136,05	4,40	2,07	125,09	4,05	1,40	84,49	2,73
	К499	ІІ СШ 35 кВ	2,10	127,32	4,12	1,93	117,06	3,79	1,31	79,20	2,56	2,25	136,05	4,40	2,07	125,09	4,05	1,40	84,63	2,74
ПС 35/6 кВ «Промислова-4»	К281	І СШ 35 кВ	1,79	108,63	3,52	1,65	99,87	3,23	1,12	67,68	2,19	1,92	116,08	3,76	1,76	106,72	3,45	1,19	72,32	2,34
		ІІ СШ 35 кВ	1,79	108,63	3,52	1,65	99,87	3,23	1,12	67,78	2,19	1,92	116,08	3,76	1,76	106,72	3,45	1,20	72,43	2,34
ПС 35/10 кВ «Пушкарі»	К110	І СШ 35 кВ	1,16	70,48	2,28	1,07	64,79	2,10	0,73	44,05	1,43	1,24	75,31	2,44	1,14	69,24	2,24	0,78	47,07	1,52

ПС 35/10 кВ «Сах. Завод»	К215	I СШ 35 кВ	1,05	63,38	2,05	0,96	58,27	1,89	0,66	39,67	1,28	1,12	67,72	2,19	1,03	62,26	2,02	0,70	42,39	1,37
ПС 35/10 кВ «Стройбаза»	К373	I СШ 35 кВ	2,16	130,56	4,23	1,98	120,03	3,89	1,35	81,86	2,65	2,30	139,51	4,52	2,12	128,26	4,15	1,44	87,47	2,83
ПС 35/10 кВ "Ст. Білоус"	К184_1	I СШ 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,28	380,38	12,31	6,18	374,18	12,11	6,05	366,39	11,86
ПС 35/10 кВ «Сухополівка»	К276	I СШ 35 кВ	2,83	171,31	5,55	2,60	157,50	5,10	1,78	107,58	3,48	3,02	183,05	5,93	2,78	168,30	5,45	1,90	114,96	3,72
		II СШ 35 кВ	2,83	171,31	5,55	2,60	157,50	5,10	1,78	107,75	3,49	3,02	183,05	5,93	2,78	168,30	5,45	1,90	115,14	3,73
ПС 110/35/6 кВ «Талалаївка-1»	К53	I СШ 110 кВ	2,36	448,96	4,62	2,17	412,77	4,25	1,49	282,85	2,91	2,37	451,21	4,65	2,18	414,83	4,27	1,49	284,26	2,93
		II СШ 110 кВ	2,36	448,96	4,62	2,17	412,77	4,25	1,49	283,30	2,92	2,37	451,21	4,65	2,18	414,83	4,27	1,50	284,71	2,93
	К54	I СШ 35 кВ	1,92	116,36	3,77	1,77	106,98	3,46	1,21	73,54	2,38	2,05	124,34	4,02	1,89	114,31	3,70	1,30	78,58	2,54
		II СШ 35 кВ	1,92	116,36	3,77	1,77	106,98	3,46	1,22	73,66	2,38	2,05	124,34	4,02	1,89	114,31	3,70	1,30	78,71	2,55
ПС 110/27,5/10 кВ «Тягова»	К354	I СШ 110 кВ	11,94	2271,50	23,40	10,97	2088,39	21,51	7,57	1440,13	14,83	12,00	2282,86	23,51	11,03	2098,83	21,62	7,61	1447,33	14,91
		II СШ 110 кВ	11,94	2271,50	23,40	10,97	2088,39	21,51	7,58	1442,41	14,86	12,00	2282,86	23,51	11,03	2098,83	21,62	7,62	1449,62	14,93
ПС 35/10 кВ «Тютюнова фабрика»	К277	I СШ 35 кВ	3,45	208,83	6,76	3,17	191,99	6,21	2,19	132,81	4,30	3,69	223,14	7,22	3,39	205,16	6,64	2,34	141,92	4,59
ПС 35/0,4 кВ «Удай»	К342	I СШ 35 кВ	3,00	181,64	5,88	2,76	167,00	5,41	1,91	115,70	3,75	3,21	194,09	6,28	2,95	178,45	5,78	2,04	123,64	4,00
ПС 35/10 кВ «Ярошівка»	К81	I СШ 35 кВ	0,63	38,15	1,24	0,58	35,08	1,14	0,40	24,34	0,79	0,67	40,77	1,32	0,62	37,48	1,21	0,43	26,01	0,84
ПС 110/6 кВ «ЗАЗ»	К367	I СШ 110 кВ	7,69	1462,81	15,07	7,07	1344,89	13,85	4,91	934,74	9,63	7,73	1470,13	15,14	7,10	1351,61	13,92	4,94	939,41	9,68
		II СШ 110 кВ	7,69	1462,81	15,07	7,07	1344,89	13,85	4,92	936,20	9,64	7,73	1470,13	15,14	7,10	1351,61	13,92	4,94	940,88	9,69
ПС 35/10 кВ «Зотік»	К183	I СШ 35 кВ	1,69	102,16	3,31	1,55	93,93	3,04	1,08	65,49	2,12	1,80	109,17	3,53	1,66	100,37	3,25	1,16	69,98	2,27
ПС 35/10 кВ «Лукашівка»	К152	I СШ 35 кВ	1,37	82,77	2,68	1,26	76,10	2,46	0,88	53,14	1,72	1,46	88,45	2,86	1,34	81,32	2,63	0,94	56,78	1,84
ПС 35/10 кВ "Нова ПС"	К236_1	I СШ 35 кВ	2,20	133,09	4,31	2,02	122,36	3,96	1,41	85,58	2,77	2,35	142,22	4,60	2,16	130,75	4,23	1,51	91,45	2,96
	К237_1	I СШ 10 кВ	1,57	27,18	3,08	1,44	24,99	2,83	1,01	17,50	1,98	1,68	29,04	3,29	1,54	26,70	3,03	1,08	18,70	2,12
ПС 35/10 кВ "Юність"	К475_1	I СШ 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,43	207,59	6,72	3,32	200,90	6,50	3,22	194,69	6,30
	К475_2	II СШ 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,43	207,59	6,72	3,32	200,90	6,50	3,22	194,69	6,30

ДОДАТОК Д

Інформація щодо SAIDI по обладнанню АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО

№ з/п	Відокремлений підрозділ	Диспетчерська назва обладнання	Рівень напруги, кВ	Кількість споживачів, осіб	Кількість відключень, шт.	Загальний час відключень, хв.	Частка SAIDI по ОСР	Причини відключень	Запропоновані заходи для покращення показника SAIDI				
									найменування заходу	рік виконання	обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	джерело фінансування	наймеування відповідної виробничої (цільової) програми
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Сосниця-Змітнів"	6-20 кВ	2046	23	2590	1.09%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10 кВ "Сосниця-Змітнів" Корюківського району, Чернігівської області	2021	5023	прибуток	Інвестиційна
									Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2022	1090	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
									Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Сосниця-Змітнів" з заміною проводу на ізольований в Корюківському районі Чернігівської області	2023	3877	амортизація	Інвестиційна
2	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Мільки"-Манжосівка	6-20 кВ	1194	12	2750	0.67%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2023	1799	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
3	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-35 Пізнопали-Корчів"є	6-20 кВ	919	11	3566	0.67%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2022	1090	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
									Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-35 "Пізнопали-Корчів'є" з заміною проводу на ізольований в Ріпкинському районі Чернігівської області	2023	5445	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
4	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-03Ріпки-Голубичі	6-20 кВ	1035	15	3113	0.66%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2021	495	амортизація	Інвестиційна
5	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВБобровиця-ТП-359	6-20 кВ	1724	12	1858	0.66%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ Бобровиця-3ТП-359-2 Ніжинського району, Чернігівської області	2024	15015	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
6	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Плиски-ВЗагорівка"	6-20 кВ	1131	26	2752	0.64%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2022	1090	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
7	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-07Любеч-Губичи	6-20 кВ	524	23	5694	0.61%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2022	1090	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна

8	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Ряшки"-Ряшки	6-20 кВ	776	13	3830	0.61%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ (с) л.Ряшки	2026	3796	амортизація	Інвестиційна
									Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2022	1090	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
9	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Сухополова"-Маціївка	6-20 кВ	1668	23	1709	0.59%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ (с) л.Маціївка	2024	3274	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
									Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2022	1635	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
									Реконструкція ПЛ 10 кВ (с) л.Маціївка	2024	5456	амортизація	Інвестиційна
									Реконструкція ПЛ 10 кВ (с) л.Маціївка	2026	990	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
10	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"МалаДівиця"-Шевченко	6-20 кВ	819	11	3163	0.53%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2021	990	амортизація	Інвестиційна
									Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "МалаДівиця-Шевченко" з заміною проводу на ізольований в Прилуцькому районі Чернігівської області	2023	330	амортизація	Інвестиційна
									Реконструкція ПЛ 10 кВ "МалаДівиця-Шевченкове" з улаштуванням резервної перемички в Прилуцькому районі Чернігівської області	2023	2480	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
									Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС Мала Дівиця - Шевченково	2025	7502	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
									Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС Мала Дівиця - Шевченково	2026	3136	амортизація	Інвестиційна
11	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Жадово-Лосевка"	6-20 кВ	777	18	2955	0.47%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2023	1199	амортизація	Інвестиційна
12	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВГородня-ЗТП-490	6-20 кВ	2834	7	809	0.47%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2023	1199	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
13	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Виповзів-Тужар"	6-20 кВ	853	8	2659	0.47%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2021	990	амортизація	Інвестиційна

									Реконструкція ПЛ 10 кВ "Виповзів-Тужар" з улаштуванням резервної перемички в Чернігівському районі Чернігівської області	2025	11713	амортизація	Інвестиційна
									Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Виповзів-Тужар" з заміною проводу на ізольований в Козелецькому районі, Чернігівської області	2023	16995	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
14	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Олишівка-Топчіївка"	6-20 кВ	1037	29	2133	0.45%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Олишівка-Топчіївка" з заміною проводу на ізольований в Чернігівському районі, Чернігівської області	2022	4250	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
									Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2022	1090	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
15	Прилуцький РЕМ	КПЛ10кВ"МалаДівиця"-Колісники	6-20 кВ	891	10	2433	0.45%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2021	1485	амортизація	Інвестиційна
									Реконструкція ПЛ 10 кВ "МалаДівиця-Колісники" з улаштуванням резервної перемички в Прилуцькому районі, Чернігівської області	2023	3100	амортизація	Інвестиційна
16	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВПекурівка-Смичин	6-20 кВ	1097	12	1967	0.44%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2024	1978	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
17	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Грицівка"	6-20 кВ	901	14	2384	0.44%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10 кВ Талалаївка 2 - Грицівка	2024	4092	амортизація	Інвестиційна
									Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Талалаївка-2-Грицівка з заміною проводу в Прилуцькому районі Чернігівської області	2024	942	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
18	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВДобрянка-Ільмівка; ПЛ-10кВХоробичі-Ваганичі	6-20 кВ	1005	8	1987	0.41%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2024	1319	амортизація	Інвестиційна
19	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Виповзів-Карпиловка"	6-20 кВ	1255	8	1494	0.39%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2024	1319	амортизація	Інвестиційна

20	Прилуцький РЕМ	КПЛ-10кВ"РП-1-Августовка"	6-20 кВ	692	11	2687	0.38%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2024	1319	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
21	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Чорнотичі-Кудрівка"	6-20 кВ	876	15	2004	0.36%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2024	1319	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
22	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Гончарівське-Смолин"	6-20 кВ	1212	16	1407	0.35%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Гончарівськ-Смолин" з улаштуванням резервної перемички в Чернігівському районі Чернігівської області	2022	7150	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
23	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Чорнотичі-Козляничі"	6-20 кВ	685	20	2475	0.35%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10 кВ Чорнотичі - Козляничі	2024	6820	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
								незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2023	1199	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
24	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"КСлобода-Камінь"	6-20 кВ	823	18	1972	0.33%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2024	1319	амортизація	Інвестиційна
25	Прилуцький РЕМ	КПЛ-10кВ"РП-1-Заготзерно"	6-20 кВ	1164	9	1391	0.33%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2024	1319	амортизація	Інвестиційна
26	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Н-Сіверський-Хлібзавод"	6-20 кВ	2199	5	719	0.32%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Н-Сіверський-Хлібзавод	2026	1803	амортизація	Інвестиційна
27	Прилуцький РЕМ	КПЛ10кВ"Линовиця"-Цукровийзавод	6-20 кВ	641	8	2462	0.32%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2021	990	амортизація	Інвестиційна
28	Ніжинський РЕМ	МТП-35; МТП-36; КТП-341; КТП-416; КТП-417; КТП-463; КТП-464; КТП-465; КТП-468; КТП-40; КТП-41; КТП-42; КТП-43; КТП-44; КТП-45; КТП-46; КТП-47; КТП-48; КТП-49; КТП-346; КТП-347; КТП-371; МТП-334; МТП-335; МТП-354; МТП-337; МТП-355; КТП-404; КТП-450; КТП-455; КТП-457; КТП-471	6-20 кВ	1327	1	1147	0.31%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
29	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВМіська-ТП-1028	6-20 кВ	2539	4	594	0.31%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

30	Чернігівські МЕМ	ТП-443-1; ТП-443-2; ТП-322; ТП-94	6-20 кВ	1254	1	1201	0.31%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
31	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Сосниця-Лави"	6-20 кВ	897	15	1676	0.31%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ "Сосниця- Лави" Корюківського району, Чернігівської області	2021	4153	амортизація	Інвестиційна
									Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2021	1485	прибуток	Інвестиційна
									Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Сосниця-Лави" з заміною проводу на ізольований в Корюківському районі Чернігівської області	2024	2116	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
32	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Прохори-ХОзеро"	6-20 кВ	663	10	2254	0.31%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
33	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Щорс-НБоровичі"	6-20 кВ	1277	8	1170	0.31%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
34	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-37Олешня-Олександрівка	6-20 кВ	350	17	4064	0.29%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
35	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-01Ріпки-РП-1	6-20 кВ	1292	7	1059	0.00281	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2021	1485	амортизація	Інвестиційна
									Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-01 "Ріпки-РП-1" з заміною проводу на ізольований в Ріпкинському районі Чернігівської області	2022	4800	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
36	Ніжинський РЕМ	КТП-341; КТП-40; КТП-41; КТП-42; КТП-43; КТП-44; КТП-45; КТП-46; КТП-47; КТП-48; КТП-49; КТП-346; КТП-347; КТП-371; МТП-334; МТП-335; МТП-354; МТП-337; МТП-355; КТП-457	6-20 кВ	965	3	1365	0.27%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
37	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"БГать-Блистова"	6-20 кВ	622	12	2085	0.27%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Б Гать-Блистова з заміною проводу в Новгород-Сіверському районі Чернігівської області	2024	787	прибуток (додаткові)	Інвестиційна

38	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВМіська-ТП-1128	6-20 кВ	3020	4	425	0.26%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
39	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Плиски-МЗагорівка"	6-20 кВ	565	17	2261	0.26%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2025	1451	амортизація	Інвестиційна
40	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Пакуль-Ведильці"	6-20 кВ	952	11	1335	0.26%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2025	1451	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
41	Прилуцький РЕМ	КПЛ-10кВ"Томашівка-Дорогінка"	6-20 кВ	657	9	1915	0.26%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2025	1451	амортизація	Інвестиційна
42	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Іваниця-Ступаківка"	6-20 кВ	568	14	2214	0.26%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2025	1451	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
43	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Головеньки-НМлини"	6-20 кВ	745	12	1685	0.26%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2025	1451	амортизація	Інвестиційна
44	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Сильченкове"	6-20 кВ	1064	6	1152	0.25%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Талалаївка-2-Сильченкове з заміною проводу в Прилуцькому районі Чернігівської області	2024	2000	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
45	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Киселівка-Брусилів	6-20 кВ	795	18	1540	0.25%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2025	1451	амортизація	Інвестиційна
46	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Нехаевка-Шабалинів"	6-20 кВ	964	9	1221	0.24%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2025	2176	амортизація	Інвестиційна
47	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Березна-Березна"	6-20 кВ	1184	7	993	0.24%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2026	1596	амортизація	Інвестиційна
48	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВХоробичі-Дроздовиця	6-20 кВ	826	12	1414	0.24%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2026	1596	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
49	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Киселівка-Терехівка"	6-20 кВ	656	21	1724	0.23%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2026	1596	амортизація	Інвестиційна
50	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВСрібне-Дейманівка	6-20 кВ	1352	7	828	0.23%	незадовільний технічний стан	Будівництво резервної лінії живлення 10 кВ між ПЛ-10 кВ "Лиски - Іванківці" та ПЛ-10 кВ "Срібне - Дейманівка"	2026	7427	прибуток (додаткові)	Інвестиційна

51	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Патюти-Пилятин"	6-20 кВ	820	7	1365	0.23%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2026	2394	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
52	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-33Осняки-Ямище	6-20 кВ	453	13	2463	0.23%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2026	1596	амортизація	Інвестиційна
53	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Короп-Риботин"	6-20 кВ	1807	10	617	0.23%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2026	1596	амортизація	Інвестиційна
54	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Морівськ-МТФ"	6-20 кВ	676	5	1644	0.23%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2026	1596	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
55	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"МКоцюбинське-Зайці"	6-20 кВ	1737	21	637	0.23%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ М. Коцюбинськ-Зайці	2023	16331	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
56	Чернігівські МЕМ	ТП-360; ТП-246; ТП-258; ТП-343; ТП-636; ТП-140; ТП-344; ТП-347; ТП-436; ТП-462; ТП-186; ТП-201; ТП-287; ТП-630; ТП-629; ТП-459; ТП-96; ТП-639; ТП-308; ТП-114; ТП-275; ТП-640; ТП-169; ТП-85; ТП-302-1	6-20 кВ	4520	1	244	0.23%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
57	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"КСлобода-Лісконоги"	6-20 кВ	616	13	1770	0.22%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ К Слобода-Лісконоги з заміною проводу в Новгород-Сіверському районі Чернігівської області	2023	2292	амортизація	Інвестиційна
58	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Плиски-Сиволож"	6-20 кВ	476	16	2283	0.22%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
59	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Знамянка"-Боротьба	6-20 кВ	677	10	1598	0.22%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС Знамянка - Боротьба	2025	5251	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
60	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Іванівка-Слобода"	6-20 кВ	498	11	2159	0.22%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
61	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-18Добрянка-НЯриловичі	6-20 кВ	563	3	1904	0.22%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
62	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Плиски-Омбиш"	6-20 кВ	411	12	2602	0.22%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

63	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВСтБасань-Комплекс	6-20 кВ	561	2	1899	0.22%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
64	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВТупичів-Івашківка	6-20 кВ	675	7	1578	0.22%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2023	1199	амортизація	Інвестиційна
65	Чернігівський РЕМ	ПС35/10Пізнопали; ПЛ-10кВЛ-18Добрянка-НЯриловичі	6-20 кВ	1805	2	583	0.22%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
66	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Монастирище-Заудайка"	6-20 кВ	343	8	3053	0.22%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
67	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВМіська-ТП-1191	6-20 кВ	1833	3	563	0.21%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
68	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Монастирище-Монастирище"	6-20 кВ	423	7	2425	0.21%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
69	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Макошино-Совхоз"	6-20 кВ	580	5	1744	0.21%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
70	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВБахмачтягова-Совхоз	6-20 кВ	1735	8	583	0.21%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
71	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Пакуль-Ковпита"	6-20 кВ	1738	8	571	0.20%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
72	Прилуцький РЕМ	КПЛ-10кВ"Мартинівка-Рожнівка"	6-20 кВ	767	10	1258	0.20%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
73	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВКобижча-Браниця	6-20 кВ	1859	9	518	0.20%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
74	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Іванівка-Количівка"	6-20 кВ	943	3	1016	0.20%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ "Іванівка-Количівка" з улаштуванням резервної перемички в Чернігівському районі Чернігівської області	2023	12400	амортизація	Інвестиційна
75	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВСрібнеТП-29	6-20 кВ	959	5	978	0.19%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

76	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Основа"	6-20 кВ	835	9	1121	0.19%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
77	Прилуцький РЕМ	КПЛ10кВ"М"ясокомбінат"-Івківці	6-20 кВ	583	8	1599	0.19%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
78	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Сосниця-ВУстя2"	6-20 кВ	671	11	1389	0.19%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
79	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-20Ріпки-Убіжичі	6-20 кВ	793	10	1168	0.19%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Ріпки-Убіжичі" з улаштуванням пункту секціонування в Чернігівському районі Чернігівської області	2022	2000	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
		ПЛ-10кВЛ-20Ріпки-Убіжичі						незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Л-20 Ріпки-Убіжичі	2026	1140	амортизація	Інвестиційна
80	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Парафіївка-Іржавець"	6-20 кВ	422	6	2167	0.19%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
81	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Чорнотичі-Матвіївка"	6-20 кВ	620	11	1473	0.19%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10 кВ Чорнотичі - Матвіївка	2024	5456	амортизація	Інвестиційна
82	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Понорниця-Авдіївка"	6-20 кВ	1143	11	799	0.19%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
83	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВВеприк-Вороньки	6-20 кВ	1288	2	709	0.19%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
84	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"МалаДівиця"-ВеликаДівиця	6-20 кВ	848	7	1074	0.19%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2024	0	-	Програма ремонтів
85	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Остер-Беремицьке"	6-20 кВ	1055	7	858	0.19%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2023	1199	амортизація	Інвестиційна
86	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Халявин-Петрушин"	6-20 кВ	926	14	965	0.18%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
87	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Варва-Варва"	6-20 кВ	1281	4	673	0.18%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10 кВ Варва-Варва	2025	12003	амортизація	Інвестиційна

		ПЛ-10кВ"Варва-Варва"						незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Варва-Варва	2025	725	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
88	Прилуцький РЕМ	ПС35/10кВ"Талалаївка-2"	6-20 кВ	4874	2	176	0.18%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2024	0	-	Програма ремонтів
89	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Орлівка-Смолянка"	6-20 кВ	617	6	1386	0.18%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Орлівка-Смолянка з заміною проводу в Чернігівському районі Чернігівської області	2023	1370	амортизація	Інвестиційна
90	Прилуцький РЕМ	КПЛ10кВ"Прилуки"-РП-1	6-20 кВ	4378	7	195	0.18%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2024	0	-	Програма ремонтів
91	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Осняки-Хмільниця"	6-20 кВ	690	17	1235	0.18%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
92	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Гірськ-Жовідь"	6-20 кВ	663	5	1278	0.17%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2024	0	-	Програма ремонтів
93	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Чемер-Хрещате"	6-20 кВ	874	5	966	0.17%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2024	0	-	Програма ремонтів
94	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Вересоч-Жуківка"	6-20 кВ	456	6	1846	0.17%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2024	0	-	Програма ремонтів
95	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Н-Сіверський-ПМК212"	6-20 кВ	1719	4	488	0.17%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10 Н.-Сіверський ПМК-212	2024	1327	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
96	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Морівськ-Короп"є"	6-20 кВ	671	6	1240	0.17%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2024	0	прибуток (додаткові)	Програма ремонтів
97	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Козелець-Бобруйки"	6-20 кВ	1109	9	749	0.17%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2024	0	прибуток (додаткові)	Програма ремонтів
98	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Високе-Шаповалівка"	6-20 кВ	625	10	1323	0.17%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2024	0	прибуток (додаткові)	Програма ремонтів
99	Прилуцький РЕМ	КПЛ-10кВ"Монастирище-Грабів"	6-20 кВ	427	10	1921	0.17%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	прибуток (додаткові)	Програма ремонтів

100	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Сосниця-В'юнище"	6-20 кВ	412	10	1989	0.17%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	прибуток (додаткові)	Програма ремонтів
101	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Ольшана-Гмирянка"	6-20 кВ	435	9	1856	0.17%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	прибуток (додаткові)	Програма ремонтів
102	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Н-Сіверський-Бирине"	6-20 кВ	414	6	1938	0.17%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10 кВ Н-Сіверський-Бирине	2024	3137	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
									Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Н-Сіверський-Бирине з заміною проводу в Новгород-Сіверському районі Чернігівської області	2024	1297	амортизація	Інвестиційна
103	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВДмитрівка-Рубанка	6-20 кВ	404	23	1975	0.16%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Дмитрівка - Рубанка з заміною проводу в Ніжинському районі Чернігівської області	2023	1286	амортизація	Інвестиційна
104	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Крути-Печі"	6-20 кВ	377	11	2106	0.16%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
105	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Савин-Євминка"	6-20 кВ	1348	3	587	0.16%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
106	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-68Замглай-Ловинь	6-20 кВ	319	13	2466	0.16%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
107	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВНРЗ-Крапивна; КПЛ-10кВНРЗ-Григорівка	6-20 кВ	990	1	793	0.16%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
108	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Журавка-Совхоз"	6-20 кВ	1531	4	507	0.16%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
109	Чернігівський РЕМ	КТП-768; КТП-392; КТП-742; КТП-764; КТП-316; КТП-317; КТП-318; КТП-319; КТП-257; ЗТП-375; КТП-314; КТП-315	6-20 кВ	648	1	1190	0.16%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
110	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Кархівка-Ферма"	6-20 кВ	594	7	1297	0.16%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

111	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Гончарівське-Жеведь"	6-20 кВ	281	6	2739	0.16%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ Л-15 "Жеведь" до ПЛ 10 кВ Л-14 "Смолин" Чернігівський район, Чернігівської області	2021	7 316,48	амортизація	Інвестиційна
112	Прилуцький РЕМ	КПЛ-10кВ"Ічня-Лікарня"	6-20 кВ	2509	7	306	0.16%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
113	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Вовчок-Надинівка"	6-20 кВ	670	4	1141	0.16%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
114	Ніжинський РЕМ	КТП-53; КТП-54; КТП-55; КТП-56; КТП-353; КТП-354; ЗТП-303	6-20 кВ	608	1	1256	0.16%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
115	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Іваниця-Бережівка"	6-20 кВ	650	9	1166	0.16%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
116	Чернігівські МЕМ	ТП-360; ТП-246; ТП-258; ТП-343; ТП-636; ТП-140; ТП-344; ТП-347; ТП-436; ТП-462; ТП-186; ТП-201; ТП-287; ТП-630; ТП-629; ТП-459; ТП-639; ТП-96; ТП-308; ТП-114; ТП-275; ТП-640; ТП-169; ТП-85; ТП-302-2	6-20 кВ	4520	5	166	0.15%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
117	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Н-Сіверський-Комань"	6-20 кВ	549	7	1360	0.15%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
118	Чернігівські МЕМ	ТП-637-2; ТП-410-2; ТП-442; ТП-469	6-20 кВ	2108	5	353	0.15%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
119	Ніжинський РЕМ	КТП-178; КТП-179; КТП-180; КТП-181; КТП-182; КТП-183; КТП-195; КТП-274; КТП-276; КТП-350	6-20 кВ	533	1	1395	0.15%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
120	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Лиски"-Переволочна	6-20 кВ	744	5	984	0.15%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
121	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Низківка-Олександрівка"; ПЛ-10кВ"Сахутівка-Самсонівка"	6-20 кВ	664	5	1093	0.15%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

122	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Семенівка-1-Тимоновичи"	6-20 кВ	649	7	1118	0.15%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
123	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВГородня-Бутівка	6-20 кВ	1050	6	678	0.15%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
124	Чернігівський РЕМ	ЗТП-33-5; КТП-136-5; КТП-137-5; КТП-139-5; КТП-141-5; КТП-142-5; КТП-143-5; КТП-211-5; КТП-230-5; КТП-231-5; КТП-265-5; КТП-286-5; КТП-287-5; КТП-288-5; КТП-301-5; КТП-302-5; КТП-303-5; КТП-304-5; КТП-350-5; КТП-515-5; КТП-518-5; КТП-528-5	6-20 кВ	815	1	870	0.15%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
125	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Олишівка-Красне"	6-20 кВ	461	8	1528	0.14%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ "Олишівка-Красне" з улаштуванням резервної перемички в Чернігівському районі Чернігівської області	2023	4340	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
126	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВГалиця-Яхнівка	6-20 кВ	689	6	1021	0.14%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
127	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВВеприк-Буглаки	6-20 кВ	576	6	1199	0.14%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
128	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Н-Сіверський-Мельниця"	6-20 кВ	2873	6	239	0.14%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
129	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Вересоч-Кладьківка"	6-20 кВ	547	11	1253	0.14%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
130	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Кархівка-Скугарі"	6-20 кВ	580	10	1181	0.14%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10 кВ Кархівка-Скугарі	2025	8402	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
131	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Яблунівка"-Рудівка	6-20 кВ	442	4	1524	0.14%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ (р) Л.<Рудівка>	2026	5611	амортизація	Інвестиційна
									Будівництво резервної перемички між ПЛ-10 кВ "ПЛ-10 кВ "Знамянка - Мазки" та ПЛ-10 кВ "Яблунівка - Рудівка"	2025	6152	прибуток	Інвестиційна

132	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-08Павлівка-Вороб"їв	6-20 кВ	881	7	763	0.14%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
133	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВПекурівка-Листвен	6-20 кВ	688	6	975	0.14%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
134	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-74Нерафа-Неданчичі	6-20 кВ	519	2	1272	0.14%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
135	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВМіська-РП-3Б	6-20 кВ	5433	3	121	0.14%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
136	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Куликівка-Куликівка-І"	6-20 кВ	1135	5	578	0.14%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
137	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВБобровиця-ТП-70	6-20 кВ	1009	8	650	0.14%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
138	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Короп-Райгородок"	6-20 кВ	749	15	872	0.13%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
139	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Стольне-Гараж"	6-20 кВ	487	7	1338	0.13%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
140	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Семенівка-1-Карповичи"	6-20 кВ	498	9	1300	0.13%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
141	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВСрібнеТП-121	6-20 кВ	523	4	1221	0.13%	незадовільний технічний стан	Будівництво резервної перемички ПЛ 10 кВ Срібне-ТП-121-18 з ПЛ-10 кВ Варва-Калиновиця	2025	4501	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
142	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВНіжинська-ТП-1035	6-20 кВ	5305	1	120	0.13%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
143	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Атюша-Карильське"	6-20 кВ	426	13	1462	0.13%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
144	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВБобровиця-ТП-12	6-20 кВ	2010	4	309	0.13%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
145	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВКрути-Бурківка	6-20 кВ	624	5	982	0.13%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

146	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-07Любеч-Губичи; ПЛ-10кВЛ-74Нерафа-Неданчичі	6-20 кВ	1043	4	585	0.13%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
147	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВКрути-Крути	6-20 кВ	718	2	844	0.12%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Крути - Крути з заміною проводу в Ніжинському районі Чернігівської області	2023	3652	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
148	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВГородня-ЗТП-114	6-20 кВ	858	6	701	0.12%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
149	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Осняки-Хмільниця"(доЛР-186)	6-20 кВ	347	8	1729	0.12%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
150	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Мільки"-Валки; ПЛ10кВ"Мільки"-Боршна	6-20 кВ	524	1	1133	0.12%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
151	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Мільки"-Мільки	6-20 кВ	198	17	2995	0.12%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС Мільки - Мільки	2024	4638	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
152	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"МКоцюбинське-Левковичі"	6-20 кВ	566	11	1047	0.12%	незадовільний технічний стан	Проектні роботи з реконструкції ПЛ 10 кВ "М.Коцюбинське-Левковичі" з улаштуванням резервної перемички в Чернігівському районі Чернігівської області	2023	5828	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
153	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Крупичполе-Сваричівка"	6-20 кВ	299	6	1978	0.12%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
154	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Мохнатин-Довжик"	6-20 кВ	468	12	1263	0.12%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
155	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Анисів-Піски"	6-20 кВ	629	8	930	0.12%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
156	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Борзна-Борзна-1"доЗТП-27	6-20 кВ	670	3	871	0.12%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
157	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВНіжинська-Кунашівка	6-20 кВ	689	9	845	0.12%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
158	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Димерка-Борсуків"	6-20 кВ	752	4	768	0.12%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів

159	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Стольне-Степанівка"	6-20 кВ	669	11	860	0.12%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
160	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Орлівка-Орлівка"	6-20 кВ	384	8	1498	0.12%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
161	Прилуцький РЕМ	КПЛ10кВ"МалаДівиця"-Жовтневе	6-20 кВ	1117	7	511	0.12%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС Мала Дівиця - Жовтневе	2025	3001	амортизація	Інвестиційна
		КПЛ10кВ"МалаДівиця"-Жовтневе						незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС Мала Дівиця - Жовтневе	2026	3301	прибуток	Інвестиційна
162	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Атюша-Червоне"	6-20 кВ	480	3	1187	0.12%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
163	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Варва-Гнідинці"	6-20 кВ	746	3	747	0.11%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Варва-Гнідинці	2026	1277	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
164	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Стольне-Удовка"	6-20 кВ	576	7	963	0.11%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
165	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Петрівка-Смяч"	6-20 кВ	613	5	903	0.11%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ Петрівка-Смяч	2024	2728	амортизація	Інвестиційна
166	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Вересоч-Дрімайлівка"	6-20 кВ	563	7	982	0.11%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
167	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Іванівка-Лукашівка"	6-20 кВ	273	9	2014	0.11%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
168	Прилуцький РЕМ	КТП-136-19;КТП-194-19;КТП-216-19;МТП-133-19;КТП-131-19;КТП-173-19;КТП-130-19;КТП-129-19;КТП-168-19;КТП-266-19;КТП-127-19;КТП-128-19;КТП-125-19;КТП-126-19;КТП-172-19;КТП-124-19;КТП-201-19;МТП-123-19;КТП-244-19;КТП-122-19;КТП-217-19;КТП-48-19	6-20 кВ	755	1	727	0.11%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

169	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Іванівка-Лікарня"	6-20 кВ	386	4	1415	0.11%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Іванівка-Лікарня" з улаштуванням резервної перемички в Чернігівському районі Чернігівської області	2022	2200	амортизація	Інвестиційна
170	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Жадово-Довжик"	6-20 кВ	529	7	1031	0.11%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
171	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10Короп-Риботин_за_ЛР-158	6-20 кВ	1330	3	410	0.11%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
172	Ніжинський РЕМ	КТП-246; КТП-247; КТП-248; КТП-249; КТП-250; КТП-251; КТП-252; КТП-364	6-20 кВ	729	1	747	0.11%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
173	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Сядрине-Савинки"	6-20 кВ	445	8	1208	0.11%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
174	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Сухополова"-Маціївка; ПЛ10кВ"Сухополова"-Дачі	6-20 кВ	1892	1	280	0.11%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
175	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВМіська-ТП-1108	6-20 кВ	3333	4	158	0.11%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
176	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВБатурин-Обмачево	6-20 кВ	632	4	830	0.11%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
177	Чернігівські МЕМ	ТП-264; ТП-250; ТП-245; ТП-487; ТП-558; ТП-45; ТП-194; ТП-180; ТП-46; ТП-476-2; ТП-152; ТП-403-2	6-20 кВ	4363	2	120	0.11%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
178	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-17Добрянка-Горностаївка	6-20 кВ	602	7	869	0.11%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
179	Прилуцький РЕМ	КПЛ10кВ"Прилуки"-РП-8№2	6-20 кВ	1214	4	426	0.11%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
180	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Халявин-Деснянка"(доЛР-28)	6-20 кВ	441	6	1171	0.11%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
181	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Північна-Більшовик"	6-20 кВ	296	18	1735	0.11%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів

182	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВМіська-ТП-1005	6-20 кВ	1766	1	290	0.11%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
183	Чернігівський РЕМ	КТП-168-10; КТП-169-10; КТП-170-10; КТП-196-10; КТП-270-10; КТП-271-10	6-20 кВ	322	4	1583	0.11%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
184	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-05Ріпки-Вишневе	6-20 кВ	349	4	1456	0.10%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
185	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Низківка-Низківка"; ПЛ-10кВ"Щорс-ВЩимель"	6-20 кВ	1800	1	280	0.10%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
186	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Холми-Радомка"	6-20 кВ	361	6	1387	0.10%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ Холми-Радомка	2024	6138	амортизація	Інвестиційна
187	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВХоробичі-Перепис	6-20 кВ	409	5	1218	0.10%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
188	Чернігівські МЕМ	ТП-454; ТП-583; ТП-384; ТП-399; ТП-406; ТП-531; ТП-512; ТП-597; ТП-586; ТП-448; ТП-596; ТП-267; ТП-401; ТП-615; ТП-457; ТП-482	6-20 кВ	429	3	1157	0.10%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
189	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Сергіївка"-Комплекс	6-20 кВ	357	2	1378	0.10%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
190	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Березівка"	6-20 кВ	301	9	1628	0.10%	незадовільний технічний стан	Будівництво резервної лінії живлення 10 кВ між ПЛ-10 кВ "Довгалівка ЛР-69" до ПЛ-10 кВ "Березівка (КТП-68-19)"	2024	7502	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
191	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВБезуглівка-Школа	6-20 кВ	745	1	653	0.10%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
192	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Варва-ПосНефтяников"	6-20 кВ	1852	2	262	0.10%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
193	Корюківський РЕМ	КТП-1015	6-20 кВ	309	3	1569	0.10%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
194	Чернігівські МЕМ	ТП-62; ТП-326; ТП-133; ТП-605; ТП-475-1	6-20 кВ	1149	6	417	0.10%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

195	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Чемер-Кіпті"	6-20 кВ	566	4	846	0.10%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
196	Ніжинський РЕМ	КТП-54; КТП-55; КТП-56; КТП-353; КТП-354; ЗТП-303	6-20 кВ	574	1	827	0.10%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
197	Корюківський РЕМ	КТП-1029; КТП-1030; КТП-1031; КТП-1033; КТП-1035; КТП-1036; КТП-1037; КТП-1038; КТП-1039; КТП-1040; КТП-1042; КТП-1044; КТП-1045; КТП-1046; КТП-1047; КТП-1049; КТП-1050; КТП-1074; КТП-1073; КТП-1104; КТП-1105; КТП-1153; КТП-1180; КТП-1188; КТП-1192; КТП-1205; КТП-1207; КТП-1215; КТП-1217; КТП-1227; КТП-1236; КТП-1238; КТП-1261; КТП-1277; КТП-1278; КТП-1279; КТП-1294	6-20 кВ	1665	1	285	0.10%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
198	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Гончарівське-Смолин"(заРП-871)	6-20 кВ	1003	1	472	0.10%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
199	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Печенюги-Шептаки"	6-20 кВ	276	9	1711	0.10%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
200	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Високе-Високе"	6-20 кВ	554	6	849	0.10%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
201	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Куликівка-Дроздівка"	6-20 кВ	668	7	702	0.10%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
202	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВНБиків-НБиків	6-20 кВ	1297	3	360	0.10%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
203	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Ічня-Гужівка"	6-20 кВ	415	4	1125	0.10%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
204	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Березна-Ленінівка"	6-20 кВ	876	5	532	0.10%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10 кВ Березна-Ленінівка	2024	3410	прибуток (додаткові)	Інвестиційна

205	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Скороходове"	6-20 кВ	494	7	943	0.10%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
206	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Комарівка-Берестовець"	6-20 кВ	549	12	836	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
207	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Морівськ-Лебедівка"	6-20 кВ	782	5	581	0.09%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ "Морівськ-Лебедівка" з улаштуванням резервної перемички в Чернігівському районі Чернігівської області	2023	10540	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
									Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ "Морівськ-Лебедівка" з заміною проводу на ізольований в Чернігівському районі Чернігівської області	2023	4739	амортизація	Інвестиційна
208	Прилуцький РЕМ	КПЛ10кВ"Линовиця"-Цукровийзавод; КПЛ10кВ"Линовиця"-Радгосп	6-20 кВ	1642	3	276	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
209	Ніжинський РЕМ	КЛ-10кВПрогрес-РП-13	6-20 кВ	1885	4	240	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
210	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВБобровиця-ТП-437; Бобровиця-ТП-437	6-20 кВ	1722	1	262	0.09%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
211	Чернігівський РЕМ	ПЛ10кВ"Шестовиця-Слабин"	6-20 кВ	356	5	1266	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
212	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Олишівка-Топчіївка"(доЛР-107)	6-20 кВ	904	4	496	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
213	Бахмацький РЕМ	КТП№20-8; КТП№484-8; КТП№19-8; КТП№7-8; КТП№388-8; КТП№21-8; КТП№22-8; КТП№32-8; КТП№34-8; КТП№454-8; ЗТП№386-8; КТП№37-8; КТП№38-8; КТП№39-8; КТП№408-8; КТП№26-8; КТП№27-8; КТП№28-8; КТП№29-8; КТП№24-8; КТП№452-8	6-20 кВ	743	2	601	0.09%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

214	Чернігівський РЕМ	КТП-227; КТП-162; КТП-163; КТП-064; КТП-678; КТП-607; КТП-044	6-20 кВ	281	4	1584	0.09%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
215	Корюківський РЕМ	КТП-130; КТП-131; КТП-254; КТП-315; КТП-316; КТП-317; КТП-424; КТП-535	6-20 кВ	367	3	1212	0.09%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
216	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Вороб`ївка-Бучки"	6-20 кВ	165	7	2692	0.09%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Вороб`ївка-Бучки з заміною проводу в Новгород-Сіверському районі Чернігівської області	2023	2291	амортизація	Інвестиційна
217	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Мохнатин-Рудка"	6-20 кВ	679	14	651	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
218	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Сосниця-ВУстя"	6-20 кВ	373	13	1179	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
219	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"МКоцюбинське-Андріївка"	6-20 кВ	575	7	763	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
220	Ніжинський РЕМ	МТП-37; МТП-38; МТП-39; КТП-292; КТП-466; КТП-467; КТП-469; КТП-470	6-20 кВ	393	1	1116	0.09%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
221	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-03Ріпки-Голубичі; ПЛ-10кВЛ-32Осняки-Звеничів	6-20 кВ	1417	2	309	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
222	Корюківський РЕМ	КТП-133-21; КТП-135-21; КТП-136-21; КТП-137-21; МТП-72-21; МТП-74-21; МТП-79-21; МТП-97-21	6-20 кВ	250	3	1750	0.09%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
223	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Горбово-Уборки"	6-20 кВ	538	9	807	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
224	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Халявин-Товстоліс"	6-20 кВ	473	4	912	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
225	Чернігівські МЕМ	ТП-488; ТП-272; ТП-301; ТП-288; ТП-434-1; ТП-710; ТП-259; ТП-227; ТП-271; ТП-197; ТП-336; ТП-164; ТП-513	6-20 кВ	3950	1	109	0.09%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
226	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВКукшин-Стодоли	6-20 кВ	340	4	1257	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів

227	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"БГать-Попівка"	6-20 кВ	267	9	1595	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
228	Бахмацький РЕМ	КТП№108-8; ПС35/10кВАтюша	6-20 кВ	2774	1	153	0.09%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
229	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Халявин-Деснянка"	6-20 кВ	1040	13	407	0.09%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Халявин-Деснянка	2026	20102	амортизація	Інвестиційна
230	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Ольшана-Городня"	6-20 кВ	221	14	1914	0.09%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10кВ Ольшана-Городня	2024	1910	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
231	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Куликівка-Авдіївка"	6-20 кВ	645	6	654	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
232	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Мохнатин-Табаївка"	6-20 кВ	542	13	777	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
233	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Халявин-Деснянка"(заЛР-28)	6-20 кВ	598	5	701	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
234	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Варва-Мікрорайон"	6-20 кВ	1259	4	330	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
235	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Озеряни-Озеряни"	6-20 кВ	420	2	988	0.09%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Озеряни-Озеряни	2025	829	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
236	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Щорс-Комбікормовий-з-д"	6-20 кВ	1536	3	269	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
237	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВХоробичі-Солонівка	6-20 кВ	378	5	1093	0.09%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
238	Чернігівські МЕМ	ТП-264; ТП-250; ТП-245; ТП-487; ТП-558; ТП-45; ТП-152; ТП-403-1; ТП-194; ТП-180; ТП-46; ТП-476-2	6-20 кВ	4917	1	84	0.09%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
239	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Феськівка-Ліски"	6-20 кВ	823	7	498	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

240	Чернігівський РЕМ	КТП-611; КТП-132; КТП-135; ПЛ-10кВЛ-55Посьолок-Суличівка	6-20 кВ	419	1	976	0.08%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
241	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Мена1-Зоопарк"	6-20 кВ	2342	2	174	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
242	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Прохори-Прохори"	6-20 кВ	415	3	981	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
243	Ніжинський РЕМ	КТП-341; КТП-40; КТП-41; КТП-42; КТП-43; КТП-44; КТП-45; КТП-46; КТП-47; КТП-48; КТП-49; КТП-346; КТП-347; КТП-371; МТП-334; МТП-335; МТП-354; МТП-337; КТП-455; КТП-457	6-20 кВ	941	2	430	0.08%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
244	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Іваниця-Щурівка"	6-20 кВ	185	18	2174	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
245	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Жуківка-ПТФ"	6-20 кВ	488	4	823	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
246	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-43Петруші-Кротинь	6-20 кВ	375	5	1058	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
247	Прилуцький РЕМ	ЗТП-63	6-20 кВ	452	2	877	0.08%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
248	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Низківка-Олександрівка"; ПЛ-10кВ"Низківка-Забарівка"; ПЛ-10кВ"Сахутівка-Самсонівка"	6-20 кВ	734	1	540	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
249	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВБахмачтягова-Тиниця	6-20 кВ	307	9	1284	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
250	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Яблунівка"-ДубовийГай	6-20 кВ	537	5	733	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
251	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Мохнатин-Табаївка"(заЛР-170)	6-20 кВ	303	4	1294	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів

252	Прилуцький РЕМ	КПЛ-10кВ"Плиски-Івангород"	6-20 кВ	187	11	2081	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
253	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Олишевка-Красиловка"	6-20 кВ	250	6	1556	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
254	Чернігівський РЕМ	КТП-102	6-20 кВ	261	3	1466	0.08%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
255	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Щорс-СХТ"	6-20 кВ	2159	2	177	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
256	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-32Осняки-Звеничів	6-20 кВ	382	4	1000	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
257	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Халявин-Петрушин"(заЗТП-812)	6-20 кВ	324	2	1176	0.08%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
258	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВМіська-ТП-1088	6-20 кВ	2275	2	167	0.08%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
259	Бахмацький РЕМ	ПЛ10Короп-Риботин_з_голови_до_ЛР-13	6-20 кВ	1470	3	258	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
260	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Вороб`ївка-БВороб`ївка"	6-20 кВ	329	7	1150	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
261	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Білошапки"-Білошапки	6-20 кВ	385	2	982	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
262	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Куликівка-Куликівка-ІІ"	6-20 кВ	1117	3	331	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
263	Бахмацький РЕМ	КТП336; КТП337; КТП505; КТП89; КТП90; МТП85; МТП86; МТП87	6-20 кВ	306	5	1207	0.08%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
264	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Олишівка-Топчіївка"(заЛР-279)	6-20 кВ	574	2	641	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
265	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Чемер-Підлісне"	6-20 кВ	571	1	644	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів

266	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-11Пізнопали-Задеріївка; ПЛ-10кВЛ-12Пізнопали-Клубівка; ПЛ-10кВЛ-35Пізнопали-Корчів"є; ПЛ-10кВЛ-36Пізнопали-Вир	6-20 кВ	1242	1	294	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
267	Прилуцький РЕМ	КПЛ10кВ"Лиски"-Подище	6-20 кВ	795	3	457	0.08%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
268	Прилуцький РЕМ	КТП-198; ЗТП-16; КТП-57; ЗТП-38; ЗТП-65; ЗТП-85; ЗТП-37; КТП-102; КТП-80	6-20 кВ	1650	3	220	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
269	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВ"Коломийцевка-Софиевка"	6-20 кВ	418	4	867	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
270	Ніжинський РЕМ	КТП-188; КТП-204; КТП-220; КТП-205; КТП-202; ЗТП-355	6-20 кВ	832	1	435	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
271	Корюківський РЕМ	КТП-089; КТП-293; КТП-294; КТП-295; КТП-296; КТП-299; КТП-433	6-20 кВ	294	2	1230	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
272	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Снов'янка-Боромики"	6-20 кВ	522	5	690	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
273	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Мільки"-Валки	6-20 кВ	314	7	1145	0.07%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ (с) л.Валки	2024	3137	амортизація	Інвестиційна
274	Корюківський РЕМ	ЗТП-146-21; ЗТП-380-21; КТП-141-21; КТП-142-21; КТП-143-21; КТП-144-21; КТП-148-21; КТП-219-21; КТП-253-21; КТП-292-21; КТП-77-21	6-20 кВ	364	1	987	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
275	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Борзна-Оленівка"	6-20 кВ	820	14	436	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
276	Чернігівські МЕМ	ТП-527; ТП-10; ТП-87; ТП-565; ТП-310; ТП-437-2; ТП-493-1; ТП-672-2	6-20 кВ	1622	2	219	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
277	Прилуцький РЕМ	КПЛ-10кВ"Томашівка-Припутні"	6-20 кВ	262	3	1347	0.07%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10кВ Томашівка-Припутні	2026	6272	прибуток (додаткові)	Інвестиційна

278	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Патюти-Лемеші"	6-20 кВ	808	2	433	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
279	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-55Посьолок-Суличівка	6-20 кВ	343	6	1019	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
280	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Сосниця-ВУстя2"заЛР-240	6-20 кВ	338	2	1034	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
281	Корюківський РЕМ	КТП-401-13; КТП-382-13; КТП-138-13; КТП-139-13; ЗТП-135-13; КТП-136-13; КТП-113-13; КТП-112-13; КТП-111-13	6-20 кВ	314	4	1112	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
282	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Парафіївка-Парафіївка"	6-20 кВ	645	7	539	0.07%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10кВ Парафіївка-Парафіївка	2025	2251	амортизація	Інвестиційна
283	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Феськівка-Майське"	6-20 кВ	432	1	803	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
284	Чернігівський РЕМ	КТП-90; КТП-61; КТП-265; КТП-266; КТП-267; КТП-268; КТП-269; КТП-270; КТП-271; КТП-272; КТП-273; КТП-344; КТП-447; КТП-704; КТП-763; КТП-764; КТП-701; КТП-571; КТП-345	6-20 кВ	356	1	974	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
285	Корюківський РЕМ	ЗТПП-202; КТП-200; КТП-219; ЗТПП-204; ЗТПП-230; ЗТПП-393; ЗТПП-582; ЗТПП-583; ЗТПП-593; КТП-1; КТП-382; КТП-205; КТП-208; КТП-340; КТП-343; КТП-355; КТП-367; КТП-403; КТП-419; КТП-447; КТП-452; КТП-502	6-20 кВ	2308	2	150	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
286	Ніжинський РЕМ	КТП-51; КТП-297; КТП-52; КТП-295; КТП-232	6-20 кВ	357	1	961	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
287	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Кархівка-Скугарі"; ПЛ-10кВ"Кархівка-Ферма"	6-20 кВ	1174	2	291	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів

288	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВ"Носовка-Город"	6-20 кВ	1952	1	175	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
289	Прилуцький РЕМ	КТП-551Замістя	6-20 кВ	381	1	891	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
290	Чернігівський РЕМ	КТП-461; КТП-462; КТП-459; КТП-460	6-20 кВ	304	1	1105	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
291	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Київка-РадСлобода"	6-20 кВ	2031	2	165	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
292	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВХоробичі-Старосілля	6-20 кВ	634	5	528	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
293	Ніжинський РЕМ	КТП-26а; КТП-53; КТП-54; КТП-55; КТП-56	6-20 кВ	294	2	1137	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
294	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Киселівка-Придеснянська"	6-20 кВ	608	6	549	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
295	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Високе-ВДоч"	6-20 кВ	525	11	635	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
296	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Софіївка-Тихоновичі"	6-20 кВ	436	3	764	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
297	Ніжинський РЕМ	КТП-173; КТП-175; КТП-176; КТП-177; КТП-324	6-20 кВ	366	1	905	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
298	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Остер-Білики"	6-20 кВ	416	5	790	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
299	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Кудлаївка-Дігтярівка"	6-20 кВ	410	3	801	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
300	Прилуцький РЕМ	КПЛ10кВ"Прилуки"-Малківка	6-20 кВ	1019	2	322	0.07%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2023	1199	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна

301	Прилуцький РЕМ	КТП-1120Знамянка; КТП-1126Миколаївкааб; КТП-417Миколаївкааб; КТП-1127Миколаївка; КТП-564Погреби; КТП-1121Погреби	6-20 кВ	231	1	1420	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
302	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-63Малинівка-Радуль; ПС35/10Пізнопали	6-20 кВ	1358	1	241	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
303	Корюківський РЕМ	КТПП-111	6-20 кВ	253	1	1293	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
304	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Седнів-Макішин"	6-20 кВ	972	8	336	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
305	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-38Олешня-ГРудня	6-20 кВ	198	5	1644	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
306	Прилуцький РЕМ	КПЛ-10кВ"Парафіївка-Южне"	6-20 кВ	857	11	378	0.07%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10кВ Парафіївка-Южне	2024	3274	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
307	Чернігівський РЕМ	КТП-038; КТП-093; КТП-067; КТП-227; КТП-162; КТП-163; КТП-064; КТП-678; КТП-607; КТП-044; КТП-187; КТП-679; КТП-039; КТП-836; КТП-150; КТП-152; КТП-151; КТП-153	6-20 кВ	903	3	358	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
308	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Свердловка-Покошичи"	6-20 кВ	405	5	798	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
309	Прилуцький РЕМ	КПЛ10кВ"Линовиця"-Радгосп	6-20 кВ	1001	6	322	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
310	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВБатурин-Батурин	6-20 кВ	1274	1	253	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
311	Чернігівський РЕМ	КТП-245; КТП-335; КТП-726; КТП-728; КТП-729; КТП-715; КТП-718; КТП-765; КТП-714; КТП-774; КТП-772; КТП-740	6-20 кВ	303	3	1063	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

312	Корюківський РЕМ	КТП-8-21Л-3	0,4 кВ	240	2	1336	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
313	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВБахмач2-місто	6-20 кВ	1016	5	314	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
314	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВНіжинська-Пашківка	6-20 кВ	493	3	647	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
315	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Осняки-Хмільниця"(заЛР-186)	6-20 кВ	343	9	925	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
316	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВГородня-СХТ	6-20 кВ	1586	4	200	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
317	Прилуцький РЕМ	КПЛ10кВ"М"ясокомбінат"-ТП-178; ЗТП-17; ЗТП-71; КТП-92; КТП-193аб; КТП-121; КТП-236аб; ЗТП-232аб	6-20 кВ	1920	1	165	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
318	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВГородня-ЗТП-118	6-20 кВ	388	6	816	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
319	Ніжинський РЕМ	КТП-3; КТП-4; ЗТП-5Т-1; КТП-6; КТП-7; КТП-8; КТП-9; ЗТП-12; КТП-13; КТП-14; КТП-15; КТП-211; ЗТП-220; КТП-288; КТП-289; КТП-294; КТП-345; КТП-365; КТП-366; КТП-378; КТП-379; КТП-401; ЗТП-418	6-20 кВ	1720	1	184	0.07%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
320	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Куликівка-Муравійка"	6-20 кВ	618	7	511	0.07%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
321	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Кудлаївка-Гнатівка"	6-20 кВ	339	3	927	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
322	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Вороб`ївка-Чайкине"	6-20 кВ	196	6	1594	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
323	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВКрасне-Калинина	6-20 кВ	302	3	1034	0.06%	незадовільний технічний стан	ПЛ 10 кВ Красне - Калініна з заміною проводу в Ніжинському районі Чернігівської області	2024	3697	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна

324	Прилуцький РЕМ	КТП-714прБРуденкаЛадан	0,4 кВ	100	12	3112	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
325	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВКурінь-ТП38	6-20 кВ	355	8	875	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
326	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Короп-Сирзавод"	6-20 кВ	1189	9	258	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
327	Чернігівський РЕМ	КТП-29-5; КТП-44-5; КТП-47-5; КТП-219-5	6-20 кВ	106	5	2893	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
328	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Яблунівка"-Яблунівка	6-20 кВ	772	3	395	0.06%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ (р) Л.<Яблунівка>	2025	13654	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Яблунівка"-Яблунівка						незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ (р) Л.<Яблунівка>	2026	6272	амортизація	Інвестиційна
329	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВБахмач2-Глибоке	6-20 кВ	574	10	531	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
330	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Павлівка-Кувечичі"	6-20 кВ	269	10	1132	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
331	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВ"Трудовая-Центр"	6-20 кВ	1738	1	175	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
332	Чернігівські МЕМ	ТП-71; ТП-82; ТП-23; ТП-263-2; ТП-113; ТП-323; ТП-135-2; ТП-238; ТП-136; ТП-351; ТП-362-1	6-20 кВ	2447	3	124	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
333	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"БГать-Орлівка"	6-20 кВ	435	8	697	0.06%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ Б. Гать-Орлівка	2024	5456	амортизація	Інвестиційна
334	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Феськівка-Дягова"	6-20 кВ	579	5	522	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
335	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Північна-СХТ"	6-20 кВ	1071	8	282	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів

336	Прилуцький РЕМ	ЗТП-211-04	6-20 кВ	322	1	932	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
337	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВКукшин-Зруб	6-20 кВ	411	3	730	0.06%	незадовільний технічний стан	Проектні роботи з реконструкції ПЛ 10 кВ "Кукшин-Зруб" з улаштуванням резервної перемички в Ніжинському районі Чернігівської області	2023	5456	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
338	Чернігівські МЕМ	ТП-360; ТП-246; ТП-258; ТП-343; ТП-636; ТП-140; ТП-344; ТП-347; ТП-436; ТП-462; ТП-201; ТП-287; ТП-630; ТП-629; ТП-459; ТП-639; ТП-96; ТП-308; ТП-114; ТП-275; ТП-640; ТП-169; ТП-85; ТП-302-2	6-20 кВ	4276	2	70	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
339	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВНБиків-Білоцерківці	6-20 кВ	750	1	395	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
340	Чернігівський РЕМ	КТП-42; КТП-43; КТП-118; КТП-122; КТП-193; КТП-614	6-20 кВ	450	1	658	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
341	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Мохнатин-Шибиринівка"	6-20 кВ	547	7	541	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
342	Корюківський РЕМ	КТП-1065; КТП-1066; КТП-1067; КТП-1233	6-20 кВ	215	2	1375	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
343	Чернігівський РЕМ	КТП-86-20	6-20 кВ	124	4	2374	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
344	Ніжинський РЕМ	КТП-88; КТП-94; КТП-95; КТП-97; КТП-98; КТП-99; КТП-185; КТП-403	6-20 кВ	417	1	705	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
345	Чернігівські МЕМ	ТП-388; ТП-305; ТП-467; ТП-473-2; ТП-558; ТП-45; ТП-194; ТП-180; ТП-46; ТП-476-2; ТП-152; ТП-403-2; ТП-312; ТП-333; ТП-359-2; ТП-354; ТП-235-2; ТП-405	6-20 кВ	5246	1	56	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

346	Чернігівські МЕМ	ТП-642; ТП-175; ТП-670; ТП-614; ТП-184; ТП-506; ТП-280; ТП-637-1; ТП-410-1; ТП-331-2; ТП-222-1; ТП-222-2; ТП-291; ТП-120; ТП-610; ТП-466; ТП-58; ТП-51; ТП-424; ТП-497; ТП-421; ТП-637-2; ТП-410-2; ТП-442; ТП-469	6-20 кВ	6227	1	47	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
347	Чернігівські МЕМ	ТП-233; ТП-309-2; ТП-231; ТП-195; ТП-465-1; ТП-434-2; ТП-270	6-20 кВ	3072	1	95	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
348	Чернігівські МЕМ	ТП-44; ТП-425; ТП-207; ТП-134; ТП-493-2	6-20 кВ	1285	3	227	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
349	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВ"Носовка-Иржавец"	6-20 кВ	804	2	361	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
350	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Крупичполе-НовийПоділ"	6-20 кВ	421	6	687	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
351	Чернігівські МЕМ	ТП-488; ТП-272; ТП-301; ТП-288; ТП-434-1; ТП-259; ТП-227; ТП-271; ТП-197; ТП-164; ТП-513; ТП-336; ТП-226-2	6-20 кВ	3950	1	73	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
352	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВНБасань-Бригінці	6-20 кВ	1063	3	271	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
353	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Сосниця-В'юнище"	6-20 кВ	313	13	919	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
354	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"БГать-Бугринівка"	6-20 кВ	260	6	1102	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
355	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Горбово-Виблі"	6-20 кВ	411	3	697	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
356	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Халявин-Петрушин"(междуЛР-41иЛР-47)	6-20 кВ	234	2	1224	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
357	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Березна-Локнисте"	6-20 кВ	852	5	336	0.06%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ з встановленням реклоузерів	2021	1485	прибуток	Інвестиційна

358	Прилуцький РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-1відКТП-536	0,4 кВ	92	9	3099	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
359	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Гончарівське-Смолин"(заЛР-238)	6-20 кВ	631	2	449	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
360	Корюківський РЕМ	КТП-66-13; КТП-427-13; КТП-69-13; КТП-494-13; КТП-74-13; КТП-75-13; КТП-385-13; КТП-70-13; КТП-414-13	6-20 кВ	200	1	1413	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
361	Прилуцький РЕМ	ЗТП-140Т-1; ЗТП-140Т-2; ЗТП-21; ЗТП-15; ЗТП-48; КТП-93; ЗТП-125; ЗТП-118; ЗТП-179; ЗТП-113; ЗТП-167Т-1; ЗТП-59; ЗТП-45	6-20 кВ	3030	2	93	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
362	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВСрібнеТП-149	6-20 кВ	870	2	322	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
363	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Остер-Пищекомбинат"	6-20 кВ	1519	3	184	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
364	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Сидорівка-Степанівка"	6-20 кВ	459	5	603	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
365	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Козелець-Сортсімена"	6-20 кВ	1785	4	155	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
366	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Вороб`ївка-Будище"	6-20 кВ	141	6	1952	0.06%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Вороб'ївка - Будище	2027	519	амортизація	Інвестиційна
	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Вороб`ївка-Будище"						незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Вороб'ївка-Будище з заміною проводу в Новгород-Сіверському районі Чернігівської області	2023	1735	амортизація	Інвестиційна
367	Корюківський РЕМ	КТП-34-9; КТП-35-9; КТП-36-9; КТП-37-9; КТП-38-9; КТП-40-9; КТП-447-9	6-20 кВ	277	1	992	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
368	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВВеприк-Миколаїв	6-20 кВ	407	3	674	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів

369	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВТиниця-Шумейки	6-20 кВ	275	8	997	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
370	Чернігівські МЕМ	ТП-646; ТП-90; ТП-480; ТП-681	6-20 кВ	821	4	333	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
371	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВМіська-ТП-1116	6-20 кВ	1938	4	141	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
372	Чернігівські МЕМ	ТП-691; ТП-423; ТП-167; ТП-219; ТП-403-1; ТП-397; ТП-253; ТП-235-1; ТП-235-2; ТП-405; ТП-477-2; ТП-563-2; ТП-333	6-20 кВ	5465	1	50	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
373	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Олишівка-Топчіївка"(міжЛР-279таЛР-107)	6-20 кВ	441	1	612	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
374	Корюківський РЕМ	ЗТП-460; ЗТПП-550; КТП-016; КТП-018; КТП-456; КТП-462; КТП-480; КТП-592	6-20 кВ	268	1	1007	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
375	Ніжинський РЕМ	ТП-1251	6-20 кВ	905	1	298	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
376	Ніжинський РЕМ	ТП-1064; ТП-1049; ТП-1004; ТП-233а; ТП-1068; ТП-1015; ТП-1110; КТП-1024; ТП-1047	6-20 кВ	1685	1	160	0.06%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ ТП-1015-12-ТП-1047-12 з улаштуванням резервної перемички до ТП-1110 з заміною ТП в Ніжинському районі Чернігівської області	2024	1225	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
377	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Н-Сіверський-Леньково"	6-20 кВ	213	5	1261	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
378	Чернігівські МЕМ	ТП-412-1; ТП-495-2; ТП-675-1; ТП-413; ТП-9; ТП-556; ТП-379; ТП-172; ТП-409; ТП-53; ТП-84	6-20 кВ	3355	1	80	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
379	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Плиски-ВЗагорівка"заЛР-58	6-20 кВ	595	4	451	0.06%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
380	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-01відЗТП-287-10	0,4 кВ	112	2	2394	0.06%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

381	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Куликівка-Авдіївка"; ПЛ-10кВ"Куликівка-Горбово"; ПЛ-10кВ"Куликівка-Дроздівка"; ПЛ-10кВ"Куликівка-Ковчин"; ПЛ-10кВ"Куликівка-Куликівка-І"; ПЛ-10кВ"Куликівка-Куликівка-ІІ"; ПЛ-10кВ"Куликівка-Муравійка"; ПЛ-10кВ"Куликівка-Свинокомплекс"; ПЛ-10кВ"Куликівка-Хлібзавод"; ПЛ-10кВ"Куликівка-Льонзавод-ІІ"	6-20 кВ	4343	1	61	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
382	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВНБасань-Піски	6-20 кВ	1122	1	236	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
383	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Морівськ-Короп"є"; ПЛ-10кВ"Виповзів-Тужар"; ПЛ-10кВ"Виповзів-Карпиловка"	6-20 кВ	2779	1	95	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
384	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Киселівка-Терехівка"(заЛР-301)	6-20 кВ	387	3	682	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
385	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Горбово-Глузди"	6-20 кВ	360	5	733	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
386	Чернігівські МЕМ	ТП-7; ТП-130; ТП-21	6-20 кВ	1386	2	190	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
387	Бахмацький РЕМ	КТПН№444-8; КТПН№108-8; КТПН№3-8; КТПН№2-8; КТПН№6-8; КТПН№12-8; КТПН№351-8; КТПН№17-8; КТПН№13-8; КТПН№14-8; КТПН№16-8; КТПН№405-8; КТПН№9-8; КТПН№10-8	6-20 кВ	483	2	544	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
388	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВНіжинська-Березанка	6-20 кВ	677	2	387	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів

389	Чернігівські МЕМ	ТП-264; ТП-250; ТП-245; ТП-487; ТП-558; ТП-45; ТП-152; ТП-403-2; ТП-194; ТП-180; ТП-46; ТП-476-2	6-20 кВ	4363	1	60	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
390	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВ"Красныепартизаны-Куйбышев"	6-20 кВ	514	1	508	0.05%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Червоні Партизани-Куйбишева з заміною проводу в Ніжинському районі Чернігівської області	2023	1315	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
391	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВСтрільники-Стрільники	6-20 кВ	574	4	454	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
392	Корюківський РЕМ	ЗТПП-202Л-3	0,4 кВ	239	1	1090	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
393	Прилуцький РЕМ	КРУН-10ЯКНОаб; КТП-1022Смош; КТП-1023Смош; КТП-1024Комуна; КТП-494Смош; КТП-553Смош; КТП-1082Високе; КТП-1094Високе	6-20 кВ	323	1	805	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
394	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Савин-Крехаїв"	6-20 кВ	1051	2	247	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
395	Бахмацький РЕМ	КТП№1144-8; КТП№1145-8; КТП№1146-8; КТП№1147-8; КТП№1149-8; КТП№1150-8; КТП№1151-8; КТП№1213-8; КТП№1225-8; КТП№1226-8; КТП№1242-8; КТП№1243-8; КТП№1252-8; КТП№1253-8	6-20 кВ	631	1	411	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
396	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-53Ріпки-ЗТП-647	6-20 кВ	1232	2	209	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
397	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВВертіївка-Бобрик	6-20 кВ	655	4	393	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
398	Чернігівський РЕМ	КТП-141; КТП-142; КТП-144; КТП-145; КТП-146; КТП-253; КТП-254; КТП-382; КТП-543; КТП-638	6-20 кВ	447	2	573	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

399	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Яблунівка"-Канівщина	6-20 кВ	484	3	524	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
400	Чернігівські МЕМ	ТП-440; ТП-32; ТП-145; ТП-314; ТП-6; ТП-154; ТП-262; ТП-499; ТП-19; ТП-200; ТП-404; ТП-15	6-20 кВ	2586	1	98	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
401	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Ольшана-Сезьки"	6-20 кВ	186	3	1362	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
402	Корюківський РЕМ	КТП-177Л-1	0,4 кВ	98	4	2585	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
403	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Борзна-Миколаївка"заЗТП-39	6-20 кВ	154	9	1641	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
404	Ніжинський РЕМ	КТП-211; КТП-413; КТП-208; КТП-301; КТП-382; КТП-372; КТП-375	6-20 кВ	452	1	559	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
405	Прилуцький РЕМ	КПЛ10кВ"Прилуки"-ТП-151	6-20 кВ	2159	3	117	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
406	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Мена2-Киселівка"	6-20 кВ	789	2	320	0.05%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ Мена-2 - Киселівка	2024	5456	амортизація	Інвестиційна
407	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-04відКТП-78-20	0,4 кВ	53	14	5439	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
408	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Мена1-Даніловка"	6-20 кВ	1004	2	251	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
409	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Анисів-Комплекс"	6-20 кВ	263	2	955	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
410	Чернігівський РЕМ	КТП-90; КТП-61; КТП-265; КТП-266; КТП-267; КТП-268; КТП-269; КТП-270; КТП-271; КТП-272; КТП-273; КТП-344; КТП-447; КТП-704; КТП-763; КТП-764; КТП-701; КТП-345	6-20 кВ	355	1	706	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

411	Чернігівські МЕМ	ТП-388; ТП-305; ТП-467; ТП-473-2; ТП-312; ТП-333; ТП-359-2; ТП-354; ТП-235-1; ТП-235-2; ТП-405; ТП-477-1; ТП-563-2; ТП-397; ТП-253; ТП-403-1	6-20 кВ	4372	1	57	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
412	Ніжинський РЕМ	ТП-1035; ТП-1119; КТП-1073; КТП-1077; ТП-1078; ТП-1017; ТП-1132Т-1; ТП-1124; ТП-1038; КТП-1082; КТП-1135; КТП-1139; ТП-1083; ТП-1045; ТП-1103; ТП-1099; ТП-1011; ТП-1087; ТП-1145; ТП-1034; ТП-1115; КТП-235а; ТП-1156; ТП-1095; ТП-1076; ТП-1126; ТП-228аТ-2; ТП-1026; ТП-1020; ТП-1001; ТП-1022	6-20 кВ	4614	1	54	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
413	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-61Малинівка-КТП-391	6-20 кВ	121	4	2046	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
414	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Ічня-Бурімка"	6-20 кВ	344	4	719	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
415	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Плиски-МЗагорівка"заЛР-62	6-20 кВ	429	4	576	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
416	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Жуківка-Пенязівка"	6-20 кВ	501	11	492	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
417	Ніжинський РЕМ	КТП-79; КТП-80; КТП-81; КТП-83; КТП-217; КТП-435; КТП-440; КТП-442	6-20 кВ	568	2	433	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
418	Чернігівський РЕМ	КТП-689; ЗТП-160; ЗТП-094; ЗТП-090; ЗТП-129; ЗТП-183; КТП-176; ЗТП-674	6-20 кВ	1003	1	244	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
419	Корюківський РЕМ	КТП-150-21; КТП-151-21; КТП-152-21; КТП-154-21; КТП-157-21; КТП-159-21; КТП-276-21	6-20 кВ	255	2	956	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
420	Бахмацький РЕМ	КТП181; КТП182; КТП183; КТП184	6-20 кВ	275	1	886	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

421	Бахмацький РЕМ	ЗТП401; ЗТП403; ЗТП408; ЗТП411абон; ЗТП419; ЗТП441абон; КТП400абон; ЗТП453; КТП402; КТП425; КТП443абон; КТП449абон; КТП464; КТП473; КТП495; КТП499абон; КТП602абон; МТП1; МТП334; МТП421; МТП540; РП-1; ЗТП404; ЗТП405; ЗТП406; ЗТП415; ЗТП420Т-1; ЗТП420Т-2; ЗТП442; ЗТП447абон; ЗТП451; ЗТП469; ЗТП498; КТП423; КТП478; КТП617абон; МТП424; МТП475	6-20 кВ	4057	1	60	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
422	Чернігівські МЕМ	ТП-4; ТП-102; ТП-228; ТП-3-1; ТП-3-2; ТП-260-2; ТП-17; ТП-39-1; ТП-507-2	6-20 кВ	2669	1	91	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
423	Прилуцький РЕМ	ЗТП-63прБаня	0,4 кВ	150	3	1614	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
424	Корюківський РЕМ	КТП-1141-9Л-1	0,4 кВ	120	4	2112	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
425	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-12Пізнопали-Клубівка	6-20 кВ	223	7	1081	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
426	Корюківський РЕМ	КТП-1004Л-2	0,4 кВ	219	4	1118	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
427	Корюківський РЕМ	КТП-112; КТП-113; КТП-114; КТП-115; КТП-116; КТП-118; КТП-350; КТП-394; КТП-576; КТП-577	6-20 кВ	484	1	495	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
428	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Борзна-Авангард"	6-20 кВ	871	6	275	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
429	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВГригорівка-Григорівка	6-20 кВ	430	10	557	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів

430	Чернігівські МЕМ	ТП-152	6-20 кВ	309	1	774	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
431	Прилуцький РЕМ	КПЛ6кВ"Ладан"-ТП-14	6-20 кВ	839	2	285	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
432	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"КСлобода-Грем`яч"	6-20 кВ	315	6	758	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
433	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"МКоцюбинське-Кархівка"	6-20 кВ	616	2	387	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
434	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-25Любеч-Тулія	6-20 кВ	146	8	1628	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
435	Чернігівські МЕМ	ТП-264; ТП-250; ТП-245; ТП-487; ТП-558; ТП-45; ТП-194; ТП-180; ТП-46; ТП-476-2; ТП-152; ТП-403-1	6-20 кВ	4917	1	48	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
436	Ніжинський РЕМ	КТП-191; КТП-192; КТП-221; КТП-286; КТП-361; КТП-390	6-20 кВ	336	1	695	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
437	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВХоробичі-Деревини	6-20 кВ	618	1	377	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
438	Ніжинський РЕМ	КТП-263; КТП-264; КТП-265; КТП-282; КТП-349	6-20 кВ	265	2	874	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
439	Чернігівський РЕМ	КТП-682-20; ЗТП-797-20; ЗТП-798-20; КТП-779-20; КТП-182-20; ЗТП-449-20; РП-10Разгрузочна; КЛ-10кВ"Халявин-Рівнопілля"	6-20 кВ	229	1	1011	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
440	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Комарівка-Красносільське"	6-20 кВ	404	4	573	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
441	Ніжинський РЕМ	КТП-94; КТП-95; КТП-97; КТП-98; КТП-99; КТП-185; КТП-403; КТП-88	6-20 кВ	417	1	555	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
442	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВДобрянка-Ільмівка	6-20 кВ	498	1	464	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів

443	Чернігівські МЕМ	ТП-388; ТП-305; ТП-312; ТП-333; ТП-359-2; ТП-354; ТП-235-1; ТП-405; ТП-477-1; ТП-563-1; ТП-467; ТП-558; ТП-45; ТП-194; ТП-180; ТП-152; ТП-403-1	6-20 кВ	4911	1	47	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
444	Ніжинський РЕМ	КТП-233; КТП-244; КТП-162; КТП-4	6-20 кВ	335	1	689	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
445	Чернігівські МЕМ	ТП-488; ТП-272; ТП-301; ТП-288; ТП-292-1; ТП-292-2; ТП-434-1; ТП-259; ТП-227; ТП-271; ТП-197; ТП-336; ТП-226-2; ТП-164; ТП-513	6-20 кВ	4118	1	56	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
446	Чернігівські МЕМ	ТП-175; ТП-614; ТП-670; ТП-184; ТП-506; ТП-280; ТП-58; ТП-51; ТП-424; ТП-497; ТП-421; ТП-266; ТП-637-2; ТП-410-2; ТП-442; ТП-469	6-20 кВ	5761	1	40	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
447	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-19Ріпки-ЗТП-675	6-20 кВ	1023	2	225	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
448	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Портова-Жавинка"	6-20 кВ	328	8	701	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
449	Прилуцький РЕМ	ЗТП-41; КПЛ10кВ"Прилуки"-ТП-151	6-20 кВ	2367	1	97	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
450	Бахмацький РЕМ	ПС35/10кВПонорниця	6-20 кВ	3513	1	65	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
451	Прилуцький РЕМ	ЗТП-153	6-20 кВ	671	1	340	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
452	Корюківський РЕМ	КТП-117-13; КТП-121-13; КТП-487-13; КТП-122-13; КТП-298-13; КТП-118-13; КТП-114-13А; КТП-549-13А; КТП-81-13; КТП-123-13; КТП-125-13; КТП-127-13; КТП-128-13	6-20 кВ	285	1	800	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

453	Ніжинський РЕМ	ТП-136Т-2; ТП-1084; ТП-1085; ТП-1008; ТП-142а; ТП-228аТ-1; ТП-1009; ТП-1002; ТП-1118; ТП-1032; ТП-1149; ТП-1128Т-2; ТП-1050; ТП-1104	6-20 кВ	1686	2	135	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
454	Прилуцький РЕМ	КТП-1029Ряшки; КТП-1028Ряшки; КТП-1027Ряшки	6-20 кВ	171	2	1330	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
455	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Халявин-Петрушин"(заЛР-262)	6-20 кВ	524	2	434	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
456	Прилуцький РЕМ	КТП-1075Полова; КТП-516Полова; КТП-1073Полова; КТП-1085Лісництвоаб; КТП-1084Полова	6-20 кВ	227	1	1000	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
457	Корюківський РЕМ	КТП-13-13; КТП-12-13; КТП-19-13; КТП-20-13; КТП-23-13	6-20 кВ	106	5	2138	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
458	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-22Ріпки-Замглай	6-20 кВ	1007	2	225	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
459	Ніжинський РЕМ	КТП-6; КТП-235; КТП-409; КТП-149; КТП-152	6-20 кВ	427	1	530	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
460	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Анисів-Майстерні"	6-20 кВ	198	4	1138	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
461	Чернігівські МЕМ	ТП-437-1; ТП-433; ТП-188; ТП-187-1; ТП-251; ТП-168; ТП-1; ТП-61; ТП-115; ТП-306; ТП-38	6-20 кВ	1841	3	122	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
462	Чернігівський РЕМ	КТП-191-5; КТП-192-5; КТП-193-5; КТП-197-5; КТП-253-5; КТП-266-5; КТП-268-5; КТП-269-5; КТП-358-5	6-20 кВ	185	3	1210	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
463	Прилуцький РЕМ	КПЛ10кВ"М"ясокомбінат"-РП-7	6-20 кВ	1686	2	132	0.05%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ (м) п/ст Мясокомбінат- РП-7	2026	1338	амортизація	Інвестиційна
464	Корюківський РЕМ	КТП-212-13; КТП-213-13; КТП-218-13; КТП-214-13; КТП-217-13; КТП-284-13	6-20 кВ	202	1	1100	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

465	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Семенівка-1-Блешня"	6-20 кВ	2917	2	76	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
466	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-30Павлівка-Мекшунівка	6-20 кВ	397	3	558	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
467	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"ЗСМ-Трудовик"	6-20 кВ	1151	6	192	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
468	Ніжинський РЕМ	КТП-153; КТП-152а; КТП-151	6-20 кВ	267	1	826	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
469	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Сосниця-ВУстя2"заЛР-245	6-20 кВ	106	3	2075	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
470	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВТупичів-Вихвостів	6-20 кВ	349	4	629	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
471	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВДмитрівка-ЩучаГребля	6-20 кВ	588	4	373	0.05%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Дмитрівка - Щуча Гребля з заміною проводу в Ніжинському районі Чернігівської області	2023	709	амортизація	Інвестиційна
472	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Мохнатин-Рудка"(заЛР-259)	6-20 кВ	401	2	544	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
473	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Комарівка-Берестовець"заЛР-101	6-20 кВ	482	3	451	0.05%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
474	Прилуцький РЕМ	КПЛ10кВ"М"ясокомбінат"-ТП-178	6-20 кВ	1411	1	154	0.05%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
475	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Щорс-ВЩимель"	6-20 кВ	1389	2	156	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
476	Корюківський РЕМ	КТП-186-21; КТП-297-21; КТП-373-21; КТП-81-21; КТП-83-21; КТП-84-21	6-20 кВ	204	1	1059	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
477	Прилуцький РЕМ	ЗТП-67; ЗТП-159Т-2; ЗТП-64; ЗТП-197; ЗТП-129; ЗТП-20; ЗТП-120	6-20 кВ	1123	4	192	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

478	Корюківський РЕМ	КТП-1202Л-1	0,4 кВ	70	5	3077	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
479	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Халявин-Товстоліс"(заЛР-168)	6-20 кВ	313	1	688	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
480	Прилуцький РЕМ	КТП-477Маціївка; КТП-1091Маціївка; КТП-474Маціївка; КТП-1092Заудаївка	6-20 кВ	148	4	1453	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
481	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Прибинь-Прибинь"; ПЛ-10кВ"Прибинь-Шишківка"; ПЛ-10кВ"Софіївка-Тихоновичі"	6-20 кВ	849	1	253	0.04%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ Прибинь -Шишківка	2024	4774	амортизація	Інвестиційна
482	Ніжинський РЕМ	КТП-377	6-20 кВ	149	1	1439	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
483	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Куликівка-Дроздівка"(заЛР-26)	6-20 кВ	590	1	363	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
484	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВБобровиця-ТП-19	6-20 кВ	1711	3	125	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
485	Прилуцький РЕМ	ЗТП-17; ЗТП-71; КТП-92	6-20 кВ	502	1	426	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
486	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Борзна-Оленівка"заЛР-18	6-20 кВ	178	3	1201	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
487	Чернігівський РЕМ	КТП-461; КТП-462	6-20 кВ	160	3	1332	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
488	Ніжинський РЕМ	КТП-57; КТП-58; КТП-327; КТП-59; КТП-60	6-20 кВ	360	1	592	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
489	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Оболонння-Вишеньки"	6-20 кВ	1047	3	203	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
490	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Короп-Краснопілля"	6-20 кВ	485	4	438	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів

491	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Борковка-Семенівка"	6-20 кВ	209	4	1016	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
492	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Седнів-Черниш"	6-20 кВ	344	1	615	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
493	Прилуцький РЕМ	КТП-1171ЛСороченціаб; КТП-416ЛСороченціаб; КТП-1169Стрільники; КТП-600ЛСороченці; КТП-646ЛСороченці; КТП-593ЛСороченці	6-20 кВ	265	2	798	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
494	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Мньов-Рудня"	6-20 кВ	146	6	1444	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
495	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Богдани-Дащенки"	6-20 кВ	247	4	851	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
496	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВГригорівка-Веселе	6-20 кВ	220	11	953	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
497	Чернігівські МЕМ	ТП-388; ТП-305; ТП-467; ТП-473-2; ТП-312; ТП-333; ТП-359-2; ТП-354; ТП-235-2; ТП-405; ТП-477-2; ТП-563-2	6-20 кВ	3307	1	63	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
498	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Атюша-Жовтневе"	6-20 кВ	693	5	300	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
499	Чернігівський РЕМ	КТП-459; КТП-460	6-20 кВ	144	4	1441	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
500	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Олишівка-Грабівка"	6-20 кВ	521	3	398	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
501	Чернігівський РЕМ	КТП-783-20	6-20 кВ	151	1	1370	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
502	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Березна-Миколаївка"	6-20 кВ	406	3	509	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів

503	Чернігівські МЕМ	ТП-537; ТП-665; ТП-374; ТП-590; ТП-677; ТП-561; ТП-593; ТП-595; ТП-607; ТП-695; ТП-594; ТП-591; ТП-592-1	6-20 кВ	1229	1	168	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
504	Чернігівський РЕМ	КТП-323-20	6-20 кВ	160	3	1290	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
505	Прилуцький РЕМ	КТП-1196НЛад; КТП-429НЛад; КТП-1198Першотравневе; КТП-1199Шевченко; КТП-1200Шевченко; КТП-438Шевченко	6-20 кВ	274	2	744	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
506	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Софіївка-Іванівка"	6-20 кВ	462	3	441	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
507	Прилуцький РЕМ	ЗТП-144-04Л-5	0,4 кВ	76	2	2112	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
508	Чернігівський РЕМ	КТП-121; КТП-117; КТП-061; КТП-060; КТП-057; КТП-667; КТП-056	6-20 кВ	256	1	793	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
509	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВОлексинціТП-123	6-20 кВ	302	1	671	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
510	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВГородня-Петрівка	6-20 кВ	487	3	415	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
511	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Жуківка-Сільгосптехніка"	6-20 кВ	410	1	492	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
512	Прилуцький РЕМ	КТП-18; КТП-19; МТП-20; КТП-357; МТП-366; МТП-495; КТП-517; КТП-554; КТП-555	6-20 кВ	251	1	802	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
513	Корюківський РЕМ	КТП-178-13; КТП-381-13; КТП-180-13А; КТП-570-13А	6-20 кВ	131	3	1534	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
514	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Мільки"-Боршна	6-20 кВ	210	5	956	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
515	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВМартинівка-Фастовці	6-20 кВ	418	5	479	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

516	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-03відКТП-520-20	0,4 кВ	87	5	3505	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
517	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Софіївка-Софіївка"	6-20 кВ	159	6	1257	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
518	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Плиски-МЗагорівка"доЛР-64	6-20 кВ	457	4	437	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
519	Прилуцький РЕМ	КТП-1088Капустенці; КТП-1090Густиня; КТП-1089Густиня	6-20 кВ	94	2	2124	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
520	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВГригорівка-БіліВежі	6-20 кВ	184	5	1085	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
521	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВВКошелівка-ВКошелівка	6-20 кВ	310	2	643	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
522	Прилуцький РЕМ	КТП-1196НЛад; КТП-429НЛад; КТП-1198Першотравневе; КТП-1199Шевченко	6-20 кВ	210	1	949	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
523	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Плиски-Петрівка"; ПЛ-10кВ"Плиски-Омбиш"	6-20 кВ	587	2	339	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
524	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Поповичка"	6-20 кВ	339	4	584	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
525	Чернігівські МЕМ	ТП-22; ТП-376; ТП-208; ТП-298; ТП-148; ТП-350-1	6-20 кВ	1364	1	145	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
526	Чернігівські МЕМ	ТП-488; ТП-272; ТП-301; ТП-288; ТП-292-1; ТП-434-1; ТП-259; ТП-227; ТП-271; ТП-197; ТП-336; ТП-226-1; ТП-226-2; ТП-164; ТП-513	6-20 кВ	4029	1	49	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
527	Прилуцький РЕМ	КТП-234; ЗТП-309; КТП-433	6-20 кВ	164	2	1200	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
528	Прилуцький РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-1відКТП-486	0,4 кВ	65	6	3027	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів

529	Прилуцький РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-2відКТП-116	0,4 кВ	24	12	8196	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
530	Прилуцький РЕМ	КТП-647МДівиця; КТП-1159Жовтневе; КТП-1339Жовтневе; КТП-1336Жовтневе; КТП-1326Жовтневе; КТП-674Жовтневе; КТП-1157Жовтневе; КТП-1340Воровського	6-20 кВ	222	1	882	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
531	Чернігівські МЕМ	ТП-58; ТП-51; ТП-424; ТП-497; ТП-421	6-20 кВ	3204	1	61	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
532	Чернігівські МЕМ	ТП-571	6-20 кВ	1216	1	160	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
533	Корюківський РЕМ	КТП-043Л-1	0,4 кВ	74	2	2755	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
534	Чернігівські МЕМ	ПЛ-04кВТП-87автНахимова	0,4 кВ	141	2	1375	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
535	Корюківський РЕМ	КТП-73-17; КТП-74-17; КТП-78-17; КТП-77-17; КТП-281-17; КТП-316-17; КТП-79-17; КТП-80-17; КТП-81-17	6-20 кВ	355	3	546	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
536	Ніжинський РЕМ	КТП-1112; КТП-1075	6-20 кВ	364	2	532	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
537	Ніжинський РЕМ	ТП-1095; ТП-1076; ТП-1126; ТП-228аТ-2; ТП-1026; ТП-1020; ТП-1001; ТП-1022	6-20 кВ	1179	1	164	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
538	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Холми-Козилівка"	6-20 кВ	658	3	293	0.04%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ Холми - Козилівка	2024	6138	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
539	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Борзна-Любомудрівка"заЛР-131	6-20 кВ	306	1	629	0.04%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Борзна - Любомудрівка з заміною проводу в Ніжинському районі Чернігівської області	2024	1165	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна

540	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Щорс-Займище"	6-20 кВ	948	1	203	0.04%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ Щорс-Займище	2024	3137	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
541	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Атюша-ПустаГребля"	6-20 кВ	522	2	368	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
542	Чернігівські МЕМ	ТП-649-2; ТП-650; ТП-643-1; ТП-643-2; ТП-407; ТП-185; ТП-609	6-20 кВ	1455	2	132	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
543	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Понорниця-Іваньков"	6-20 кВ	941	3	204	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
544	Ніжинський РЕМ	ТП-1042; ТП-1174; ТП-1100; ТП-1168; ТП-1058; ТП-1161; ТП-1162; ТП-1173; ТП-1057; ТП-1129; ТП-1054; ТП-260а; ТП-1067	6-20 кВ	3192	1	60	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
545	Бахмацький РЕМ	ЗТП426абон; КТП407абон; КТП427абон; КТП436; КТП465абон; МТП434; МТП472	6-20 кВ	267	1	717	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
546	Корюківський РЕМ	ЗТП-356-13; ЗТП-337-13; ЗТП-330-13; ЗТП-367-13; ЗТП-341-13; ЗТП-326-13; ЗТП-345-13; ЗТП-350-13А; КТП-366-13; КТП-573-13А; ЗТП-349-13; ЗТП-317-13; ЗТП-412-13; КТП-446-13; КТП-512-13А; КТП-278-13; КТП-314-13; ЗТП-488-13; КТП-357-13А; ЗТП-353-13; КТП-451-13; ЗТП-315-13; ЗТП-316-13; КТП-334-13; КТП-374-13; КТП-329-13; КТП-508-13; КТП-463-13; КТП-332-13; ЗТП-303-13; КТП-507-13; ЗТП-302-13; ЗТП-564-13; КТП-335-13; КТП-301-13; КТП-347-13; ЗТП-432-13; КТП-394-13; ЗТП-304-13; ЗТП-342-13А	6-20 кВ	2103	1	91	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
547	Чернігівський РЕМ	КТП-065; КТП-053; КТП-022; КТП-639; КТП-095	6-20 кВ	82	3	2331	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

548	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Прибинь-Перелюб"	6-20 кВ	666	1	287	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
549	Ніжинський РЕМ	КТП-129	6-20 кВ	313	1	610	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
550	Прилуцький РЕМ	ЗТП-149-18; КТП-142-18; КТП-157-18; КТП-164-18; КТП-165-18; КТП-168-18; КТП-183-18; КТП-223-18; КТП-56-18; КТП-57-18; КТП-58-18; КТП-59-18; КТП-60-18; КТП-61-18; КТП-62-18; КТП-63-18; КТП-64-18; КТП-74-18	6-20 кВ	717	1	266	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
551	Прилуцький РЕМ	КПЛ-10кВ"РП-1-Автопарк"	6-20 кВ	596	8	320	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
552	Чернігівські МЕМ	ТП-442-1	0,4 кВ	961	1	198	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
553	Бахмацький РЕМ	ЗТП430; КТП435; КТП456; КТП468; КТП510; КТП521абон; КТП535; КТП536; КТП56; КТП62; КТП63; КТП64; КТП67; МТП66	6-20 кВ	1152	1	164	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
554	Чернігівські МЕМ	ТП-454; ТП-583; ТП-384; ТП-399; ТП-406; ТП-531; ТП-512; ТП-457; ТП-482; ТП-615; ТП-401; ТП-596; ТП-267; ТП-597; ТП-586; ТП-448	6-20 кВ	429	1	440	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
555	Чернігівський РЕМ	КТП-224; КТП-227; КТП-442; КТП-465; КТП-355	6-20 кВ	363	1	519	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
556	Корюківський РЕМ	КТП-240-21; КТП-275-21; КТП-340-21; КТП-52-21; КТП-56-21; КТП-96-21	6-20 кВ	501	1	375	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
557	Прилуцький РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-3відКТП-168	0,4 кВ	24	13	7823	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
558	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Комарівка-Смоляж"	6-20 кВ	183	6	1025	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

559	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Томашівка-Шиловичі"	6-20 кВ	144	7	1302	0.04%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Шиловичі з заміною проводу в Прилуцькому районі Чернігівської області	2024	1973	амортизація	Інвестиційна
560	Чернігівські МЕМ	ТП-537; ТП-665; ТП-374; ТП-714; ТП-590; ТП-677; ТП-561; ТП-593; ТП-595; ТП-607; ТП-695; ТП-594; ТП-591; ТП-592-1	6-20 кВ	1230	1	152	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
561	Прилуцький РЕМ	КТП-54; КТП-58; КТП-59; КТП-60; КТП-61; 3ТП-172; КТП-505	6-20 кВ	186	1	1005	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
562	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВГалиця-Галиця	6-20 кВ	486	2	384	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
563	Ніжинський РЕМ	ТП-1042; ТП-1174; ТП-1130Т-1; ТП-1063; ТП-1055; ТП-1104; ТП-1037	6-20 кВ	1569	1	118	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
564	Прилуцький РЕМ	КТП-156	6-20 кВ	190	5	972	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
565	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Горбово-Бурякопункт"	6-20 кВ	281	7	656	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
566	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Головеньки-Тростянка"	6-20 кВ	201	3	916	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
567	Прилуцький РЕМ	КТП-10-18; КТП-102-18; КТП-11-18; КТП-12-18; КТП-124-18; КТП-13-18; КТП-14-18; КТП-187-18; КТП-201-18; КТП-214-18; КТП-215-18; КТП-237-18; КТП-238-18; КТП-5-18; КТП-81-18; КТП-82-18; КТП-83-18; КТП-87-18; КТП-88-18; КТП-89-18; КТП-90-18; КТП-91-18; КТП-94-18	6-20 кВ	973	1	188	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
568	Чернігівський РЕМ	КТП-23-10; КТП-26-10; КТП-35-10	6-20 кВ	138	3	1322	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

569	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Комарівка-Шевченкове"	6-20 кВ	92	10	1982	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
570	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-03відКТП-241-20	0,4 кВ	56	11	3250	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
571	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Вересоч-Водхоз"; ПЛ-10кВ"Вересоч-Дрімайлівка"; ПЛ-10кВ"Вересоч-Кладьківка"	6-20 кВ	1159	3	157	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
572	Прилуцький РЕМ	КТП-1122Погреби; КТП-1123Погреби; КТП-1124Погреби; КТП-1125Погреби; КТП-1337Погреби; КТП-382Погребиаб; КТП-1128Погребиаб; КТП-1005Погребиаб	6-20 кВ	236	2	767	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
573	Бахмацький РЕМ	ЗТП401; ЗТП403; ЗТП408; ЗТП411абон; ЗТП419; ЗТП441абон; КТП425; КТП443абон; КТП449абон; КТП464; КТП473; КТП495; КТП499абон; КТП602абон; МТП1; МТП334; МТП421; МТП540; РП-1	6-20 кВ	1615	2	112	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
574	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Журавка-Антонівка"	6-20 кВ	322	4	561	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
575	Прилуцький РЕМ	ЗТП-69; ЗТП-17; ЗТП-71; КТП-92; КТП-193аб; КТП-121; КТП-236аб; ЗТП-232аб; ЗТП-58	6-20 кВ	856	3	210	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
576	Прилуцький РЕМ	ЗТП-114-04; КТП-108-04; КТП-109-04; КТП-110-04; КТП-111-04; КТП-112-04; КТП-115-04; КТП-163-04; КТП-171-04; КТП-242-04; КТП-243-04; КТП-244-04; КТП-245-04	6-20 кВ	291	1	617	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
577	Чернігівські МЕМ	ТП-106; ТП-661; ТП-56; ТП-456; ТП-91; ТП-73; ТП-33; ТП-510; ТП-57; ТП-541; ТП-458; ТП-355	6-20 кВ	1519	2	118	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

578	Прилуцький РЕМ	КТП-37прТрьохсвятительська	0,4 кВ	65	4	2753	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
579	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВГірськ-Гасичівка	6-20 кВ	419	3	426	0.04%	незадовільний технічний стан	будівництво резервної перемички від ПЛ 10 кВ Гірськ-Клюси оп.78 до ПЛ-10 кВ Гірськ-Гасичівка оп.191/2 (городнянська дільниця)	2024	6138	амортизація	Інвестиційна
580	Корюківський РЕМ	ЗТП-1200Т-1Л-1	0,4 кВ	222	1	804	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
581	Прилуцький РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-2відКТП-238	0,4 кВ	33	11	5408	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
582	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Семенівка-1-Залізнийміст"	6-20 кВ	822	4	217	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
583	Корюківський РЕМ	КТП-1037; КТП-1038; КТП-1039; КТП-1040; КТП-1042; КТП-1044; КТП-1045; КТП-1046; КТП-1047; КТП-1049; КТП-1050; КТП-1074; КТП-1073; КТП-1104; КТП-1105; КТП-1153; КТП-1180; КТП-1188; КТП-1192; КТП-1215; КТП-1217; КТП-1261; КТП-1277; КТП-1278; КТП-1279	6-20 кВ	1236	1	144	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
584	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-03відКТП-323-20	0,4 кВ	80	3	2684	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
585	Прилуцький РЕМ	ЗТП-153; ЗТП-163; ЗТП-134Т-1; ЗТП-134Т-2; ЗТП-158Т-1; ЗТП-158Т-2; ЗТП-24; ЗТП-43; ЗТП-42аб; ЗТП-95; ЗТП-138; ЗТП-164; ЗТП-228	6-20 кВ	2014	1	88	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
586	Прилуцький РЕМ	ЗТП-160прМиколаївська-Козача	0,4 кВ	90	6	1965	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
587	Прилуцький РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-2відКТП-162	0,4 кВ	53	7	3333	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів

588	Прилуцький РЕМ	КЛ10кВ"Прилуки"-РП-2№1	6-20 кВ	2154	1	82	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
589	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Комплекс"	6-20 кВ	55	6	3207	0.04%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Голінка-Комплекс	2025	1116	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
	Прилуцький РЕМ-3	ПЛ-10кВ"Комплекс"						незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Голінка-Комплекс з заміною проводу в Прилуцькому районі Чернігівської області	2024	2183	амортизація	Інвестиційна
590	Чернігівський РЕМ	КТП-184; КТП-186; КТП-187; КТП-188; КТП-402; КТП-424; КТП-483; КТП-513; КТП-751; КТП-765; КТП-343; КТП-6; КТП-790; КТП-791	6-20 кВ	637	1	276	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
591	Чернігівські МЕМ	ТП-412-1; ТП-495-2; ТП-413; ТП-9; ТП-556; ТП-119; ТП-379; ТП-172	6-20 кВ	2660	1	66	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
592	Чернігівський РЕМ	КТП-108;КТП-120;КТП-121;КТП-123;КТП-501;КТП-640;КТП-641;КТП-642;КТП-644;КТП-647	6-20 кВ	477	2	368	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
593	Ніжинський РЕМ	ТП-1010; КТП-1114; КТП-1051; КТП-1092; КТП-1041; КТП-1091; ТП-1025	6-20 кВ	1300	1	134	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
594	Бахмацький РЕМ	ЗТП404; ЗТП405; ЗТП406; ЗТП420Т-1; ЗТП420Т-2; ЗТП442; ЗТП447абон; ЗТП451; ЗТП469; ЗТП498; КТП423; КТП478; КТП617абон; МТП424; МТП475; КТП447абон	6-20 кВ	2025	2	86	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
595	Ніжинський РЕМ	КТП-149; КТП-152; КТП-6; КТП-235; КТП-8; КТП-151; КТП-409	6-20 кВ	507	2	343	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
596	Бахмацький РЕМ	КТП-195; КТП-196; КТП-197; КТП-198; КТП-199; КТП-200; КТП-267; КТП-370	6-20 кВ	311	1	557	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
597	Ніжинський РЕМ	КТП-128; КТП-564; КТП-130; КТП-320	6-20 кВ	152	1	1138	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

598	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Холми-Рейментарівка"	6-20 кВ	189	3	915	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
599	Чернігівський РЕМ	КТП-52-5; КТП-188-5; КТП-189-5; КТП-190-5; КТП-191-5; КТП-192-5; КТП-193-5; КТП-197-5; КТП-252-5; КТП-253-5; КТП-266-5; КТП-268-5; КТП-269-5; КТП-358-5; КТП-60-5; КТП-533-5	6-20 кВ	317	1	545	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
600	Корюківський РЕМ	КТП-1162-9; КТП-1164-9; КТП-1166-9; КТП-1256-9; КТП-1257-9; КТП-1259-9; КТП-1260-9; КТП-1262-9; КТП-1263-9; КТП-1291-9	6-20 кВ	411	5	420	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
601	Прилуцький РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-1відКТП-330	0,4 кВ	37	22	4632	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
602	Прилуцький РЕМ	КПЛ10кВ"Прилуки"-Заїзд	6-20 кВ	639	2	268	0.04%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС Прилуки - Заізд	2026	2641	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
603	Ніжинський РЕМ	КТП-188; КТП-204; КТП-220; КТП-205; КТП-202; КТП-214; КТП-217; КТП-306; ЗТП-206; ЗТП-207; ЗТП-355; ЗТП-397	6-20 кВ	1568	1	109	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
604	Чернігівський РЕМ	КТП-132-10; КТП-133-10; КТП-134-10; КТП-136-10; КТП-217-10; КТП-236-10; КТП-368-10; КТП-369-10; КТП-192-10; КТП-190-10; КТП-267-10	6-20 кВ	297	1	575	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
605	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Прохори-Памятне"	6-20 кВ	118	5	1441	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
606	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Радичів-Розлети"	6-20 кВ	328	3	518	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
607	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Низківка-Низківка"	6-20 кВ	411	3	413	0.04%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
608	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-01відКТП-77-20	0,4 кВ	62	8	3764	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів

609	Корюківський РЕМ	ЗТП-1012Л-2	0,4 кВ	246	4	1387	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
610	Чернігівські МЕМ	ТП-278; ТП-391; ТП-416; ТП-361; ТП-454; ТП-583; ТП-384; ТП-399; ТП-406; ТП-531; ТП-512; ТП-597; ТП-586; ТП-448; ТП-596; ТП-267; ТП-401; ТП-615; ТП-457; ТП-482	6-20 кВ	524	3	322	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
611	Бахмацький РЕМ	КТП48; МТП16; МТП17; МТП18	6-20 кВ	243	1	693	0.04%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
612	Ніжинський РЕМ	КТП-116	6-20 кВ	120	2	1401	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
613	Ніжинський РЕМ	ТП-1010; КТП-1114; КТП-1051; КТП-1092; КТП-1041; КТП-1091; ТП-1025; КТП-1111; КТП-244а; КТП-306	6-20 кВ	1316	1	127	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
614	Бахмацький РЕМ	КТП№2276-8; КТП№2277-8; КТП№2278-8; КТП№2280-8; КТП№2285-8; КТП№2286-8; КТП№2216-8	6-20 кВ	235	1	711	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
615	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Козелець-Корніїв"	6-20 кВ	396	2	421	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
616	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВКобижча-Свидовець	6-20 кВ	249	4	669	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
617	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-67Замглай-Чумак	6-20 кВ	89	4	1870	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
618	Ніжинський РЕМ	МТП-36	6-20 кВ	132	2	1259	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
619	Чернігівські МЕМ	ТП-384; ТП-406; ТП-531; ТП-512; ТП-583; ТП-597; ТП-586; ТП-448; ТП-596; ТП-267; ТП-401; ТП-615; ТП-482; ТП-457; ТП-399	6-20 кВ	428	1	388	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

620	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-01відКТП-120-20	0,4 кВ	59	5	2810	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
621	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВБахмач2-ТП431	6-20 кВ	1340	3	123	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
622	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Талалаївка"	6-20 кВ	1267	3	130	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
623	Чернігівський РЕМ	ЗТП-347-5	6-20 кВ	193	3	853	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
624	Бахмацький РЕМ	КТП100; КТП72; КТП99; МТП102; МТП103; МТП117; МТП332; МТП73	6-20 кВ	199	1	827	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
625	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Північна-СХТ"міжЗТП-7таЗТП-374	6-20 кВ	411	2	400	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
626	Ніжинський РЕМ	КТП-223Л-2	0,4 кВ	60	6	2724	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
627	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Кархівка-Ферма"(заЛР-129)	6-20 кВ	506	1	322	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
628	Бахмацький РЕМ	ЗТП403; ЗТП441абон; КТП449абон; КТП464; КТП495; КТП499абон; МТП540	6-20 кВ	696	1	234	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
629	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Варва-Світличне"	6-20 кВ	249	2	653	0.03%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Варва-Світличне	2026	1064	амортизація	Інвестиційна
630	Прилуцький РЕМ	КТП-581Красляни; КТП-1316Красляни; КТП-383Красляни; КТП-1315Красляни; КТП-1317Красляни; КТП-1319Красляни; КТП-1320Подище; КТП-1322Подище; КТП-1323Подище; КТП-1324Подище	6-20 кВ	722	1	225	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

631	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Орлівка-Грабівка"	6-20 кВ	294	6	551	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
632	Ніжинський РЕМ	ТП-1049; ТП-1004; ТП-233а; ТП-1068; ТП-1015; ТП-1110; КТП-1024; ТП-1047; ТП-1010; КТП-1114; КТП-1051; КТП-1092; КТП-1041; КТП-1091; ТП-1025; КТП-1111; КТП-244а; КТП-306	6-20 кВ	2989	1	54	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
633	Чернігівський РЕМ	КТП-441	6-20 кВ	114	3	1408	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
634	Чернігівський РЕМ	МТП-547-20	6-20 кВ	159	1	1009	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
635	Корюківський РЕМ	КТП-142-9; КТП-143-9; КТП-144-9; КТП-145-9; КТП-146-9; КТП-147-9; КТП-149-9; КТП-163-9; КТП-164-9; КТП-340-9; КТП-97-9; КТП-98-9; КТП-99-9; КТП-100-9; КТП-101-9; КТП-103-9; КТП-104-9; КТП-106-9; КТП-108-9; КТП-110-9; КТП-170-9; КТП-288-9; КТП-293-9; КТП-427-9; КТП-255-9А	6-20 кВ	577	1	278	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
636	Ніжинський РЕМ	КТП-1082; КТП-1135; КТП-1139	6-20 кВ	328	2	488	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
637	Чернігівські МЕМ	ТП-488; ТП-227; ТП-271; ТП-197; ТП-336; ТП-164; ТП-513	6-20 кВ	1440	1	111	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
638	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Головеньки-Головеньки"	6-20 кВ	301	1	531	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
639	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Вересоч-Хибалівка"	6-20 кВ	445	3	358	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
640	Ніжинський РЕМ	ТП-1141	6-20 кВ	160	1	995	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів

641	Ніжинський РЕМ	КТП-57	6-20 кВ	126	1	1263	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
642	Чернігівський РЕМ	КТП-538-20	6-20 кВ	85	6	1871	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2021	0	-	Програма ремонтів
643	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Борзна-Миколаївка"доЗТП-39	6-20 кВ	335	9	474	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
644	Бахмацький РЕМ	ЗТП22; КТП191; ПЛ10кВКрасне-Митченки	6-20 кВ	386	1	411	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
645	Чернігівські МЕМ	ТП-458	6-20 кВ	531	1	297	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
646	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВКобижча-Горбачі	6-20 кВ	696	3	226	0.03%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Горбачи з заміною проводу в Ніжинському районі Чернігівської області	2024	2006	амортизація	Інвестиційна
647	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Куликівка-Горбово"	6-20 кВ	101	4	1556	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
648	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВВертіївка-Кардаші	6-20 кВ	103	4	1523	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
649	Корюківський РЕМ	КТП-176Л-1	0,4 кВ	44	3	3550	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
650	Корюківський РЕМ	КТП-295-13; КТП-110-13; КТП-117-13; КТП-121-13; КТП-487-13; КТП-122-13; КТП-298-13; КТП-118-13; КТП-114-13А; КТП-549-13А; КТП-372-13; КТП-370-13; КТП-115-13; КТП-116-13; КТП-464-13; КТП-81-13; КТП-123-13; КТП-125-13; КТП-127-13; КТП-128-13	6-20 кВ	509	1	306	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
651	Прилуцький РЕМ	КТП-65прЩорса-Берегова	0,4 кВ	108	1	1439	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

652	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-63Малинівка-Радуль	6-20 кВ	116	3	1335	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
653	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-66Добрянка-Аткильня	6-20 кВ	153	5	1011	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
654	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Березна-Маслозавод"	6-20 кВ	353	2	438	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
655	Прилуцький РЕМ	МТП-259-19; КТП-280-19; КТП-119-19; КТП-281-19; КТП-120-19	6-20 кВ	116	2	1328	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
656	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Н-Сіверський-Горбове"	6-20 кВ	468	2	329	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
657	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВДмитрівка-КраснийКолядин	6-20 кВ	681	6	226	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
658	Чернігівський РЕМ	КТП-186	6-20 кВ	111	1	1378	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
659	Чернігівські МЕМ	ТП-365; ТП-366; ТП-382	6-20 кВ	1484	1	103	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
660	Корюківський РЕМ	КТП-1014; ЗТП-1175; КТП-1185; КТП-1273; ЗТП-1013	6-20 кВ	613	1	249	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
661	Прилуцький РЕМ	КТП-187-18; КТП-83-18; КТП-87-18; КТП-88-18; КТП-89-18; КТП-90-18; КТП-94-18	6-20 кВ	360	1	423	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
662	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Холми-Холми"	6-20 кВ	732	4	208	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
663	Корюківський РЕМ	КТП-340Л-2	0,4 кВ	81	15	3346	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
664	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Оболоння-Конятин"	6-20 кВ	224	6	675	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
665	Корюківський РЕМ	КТП-1296Л-2	0,4 кВ	1	6	1801	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів

666	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВСтБасань-Ярославка	6-20 кВ	758	2	199	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
667	Корюківський РЕМ	КТП-058Л-3	0,4 кВ	1	6	1771	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
668	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Морівськ-Лебедівка"; ПЛ-10кВ"Морівськ-МТФ"	6-20 кВ	1458	1	103	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
669	Ніжинський РЕМ	ТП-1100; ТП-1168; ТП-1058; ТП-1161; ТП-1162; ТП-308а; ТП-1173; ТП-1059; ТП-1057; ТП-1129; ТП-1054; ТП-260а	6-20 кВ	2381	1	63	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
670	Ніжинський РЕМ	КТП-137	6-20 кВ	104	1	1438	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
671	Корюківський РЕМ	КТП-11-13; КТП-456-13; КТП-454-13; КТП-395-13А; ЗТП-313-13; ЗТП-502-13; ЗТП-362-13; ЗТП-340-13Т-1	6-20 кВ	721	1	207	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
672	Чернігівські МЕМ	ТП-5; ТП-205; ТП-101-1; ТП-128; ТП-273; ТП-122; ТП-77; ТП-63; ТП-461; ТП-182; ТП-49-2	6-20 кВ	1820	1	82	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
673	Чернігівські МЕМ	ТП-442; ТП-469	6-20 кВ	2071	4	72	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
674	Ніжинський РЕМ	ТП-1083; ТП-1045; ТП-1103	6-20 кВ	768	1	194	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
675	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Березна-Городище"	6-20 кВ	1064	6	140	0.03%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ Березне-Городище	2024	6820	амортизація	Інвестиційна

676	Корюківський РЕМ	ЗТП-66-21; КТП-117-21; КТП-173-21; КТП-209-21; КТП-217-21; КТП-235-21; КТП-294-21; КТП-323-21; КТП-343-21; КТП-344-21; КТП-383-21; КТП-384-21; КТП-385-21; КТП-386-21; КТП-387-21; КТП-388-21; КТП-389-21; КТП-390-21; КТП-392-21; КТП-393-21; КТП-395-21; КТП-396-21; КТП-397-21; КТП-398-21; КТП-399-21; КТП-63-21; КТП-64-21; КТП-65-21; КТП-68-21; КТП-70-21; КТП-73-21; КТП-82-21; КТП-88-21	6-20 кВ	1339	1	111	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
677	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Пакуль-Ковпита"(заЛР-73)	6-20 кВ	1133	2	131	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
678	Корюківський РЕМ	КТП-1050Л-3	0,4 кВ	109	3	1480	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
679	Чернігівський РЕМ	КТП-345-20	6-20 кВ	156	1	949	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
680	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Сахутівка-Домашлин"	6-20 кВ	227	4	651	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
681	Чернігівський РЕМ	ПС35/10Павлівка	6-20 кВ	1710	2	86	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
682	Чернігівський РЕМ	КТП-103-5; КТП-466-5; КТП-514-5; ЗТП-280-5; КТП-309-5; КТП-384-5; КТП-25-5; ЗТП-201-5	6-20 кВ	286	1	514	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
683	Ніжинський РЕМ	ЗТП-228	6-20 кВ	106	1	1385	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
684	Корюківський РЕМ	КТП-109; КТП-110; КТП-162; КТП-253; КТПП-111; КТПП-261	6-20 кВ	449	2	325	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
685	Ніжинський РЕМ	ТП-1047; КТП-1024; ТП-1110; ТП-1015; ТП-1004	6-20 кВ	1279	1	114	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

686	Корюківський РЕМ	КТП-552Л-3	0,4 кВ	79	3	1845	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
687	Прилуцький РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-1відКТП-449	0,4 кВ	77	9	1883	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
688	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Крути-Печі"заЛР-157	6-20 кВ	192	1	755	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
689	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Козелець-Больниця"	6-20 кВ	492	3	293	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
690	Чернігівські МЕМ	ПЛ-04кВТП-148рПМорозова	0,4 кВ	1	4	2665	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
691	Чернігівські МЕМ	ТП-4; ТП-228; ТП-102; ТП-13; ТП-17; ТП-260-2; ТП-39-1; ТП-507-2	6-20 кВ	2478	2	58	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
692	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Линовиця"-Удайці	6-20 кВ	533	2	269	0.03%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ (с) л.Удайці	2026	8252	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
693	Чернігівські МЕМ	ТП-642; ТП-637-1; ТП-410-1; ТП-331-2; ТП-291; ТП-120; ТП-610; ТП-466; ТП-58; ТП-51; ТП-424; ТП-497; ТП-421; ТП-637-2; ТП-410-2; ТП-442; ТП-469	6-20 кВ	6212	1	23	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
694	Корюківський РЕМ	КТП-186Л-2	0,4 кВ	193	2	774	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
695	Прилуцький РЕМ	КТП-119-18; КТП-130-18; КТП-152-18; КТП-28-18; КТП-35-18; КТП-36-18; КТП-37-18; КТП-38-18	6-20 кВ	332	1	429	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
696	Чернігівський РЕМ	КТП-035; КТП-189	6-20 кВ	132	1	1071	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
697	Чернігівський РЕМ	КТП-62-5; КТП-120-5; КТП-121-5; КТП-165-5; КТП-167-5; КТП-395-5; КТП-435-5; КТП-459-5; КТП-460-5; КТП-461-5; КТП-469-5; КТП-474-5	6-20 кВ	456	1	310	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

698	Прилуцький РЕМ	КТП-128-19; КТП-244-19; КТП-217-19; КТП-48-19	6-20 кВ	128	1	1104	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
699	Ніжинський РЕМ	КТП-1114; КТП-1051; КТП-1092; КТП-1041; КТП-1091; ТП-1025; КТП-1111; КТП-244а; КТП-306	6-20 кВ	1009	3	140	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
700	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Пакуль-Ковпита"(междуЛР-73иЛР-192)	6-20 кВ	201	1	702	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
701	Прилуцький РЕМ	ЗТП-63прГімназична	0,4 кВ	150	5	940	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
702	Прилуцький РЕМ	КТП-3; КТП-4; КТП-27; КТП-29; КТП-30; КТП-31; КТП-32; КТП-359; КТП-389; КТП-438; КТП-460; КТП-473; ЗТП-507; КТП-545; КТП-553; КТП-568; КТП-573; КТП-461542543544546574	6-20 кВ	510	1	276	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
703	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Знамянка"-Знамянка	6-20 кВ	609	3	231	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
704	Прилуцький РЕМ	КТП-302; КТП-303; КТП-414	6-20 кВ	379	1	371	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
705	Чернігівські МЕМ	ПЛ-04кВТП-139рГород	0,4 кВ	141	10	1310	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
706	Чернігівський РЕМ	ЗТП-194; КТП-195; КТП-196; КТП-197; КТП-360; КТП-368; КТП-369; КТП-608; КТП-548	6-20 кВ	798	1	176	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

707	Корюківський РЕМ	КТП-002; ОМП-003; КТП-004; КТП-005; КТП-006; КТП-007; КТП-008; КТП-010; КТП-011; КТП-012; КТП-308; КТП-309; КТП-332; КТП-525; КТП-526; КТП-528; КТП-537; КТП-542; КТП-543; КТП-544; КТП-546; КТП-564; КТП-566; КТП-567; КТП-568; КТП-569; КТП-586; КТП-620; КТП-648; КТПП-545; КТП-565	6-20 кВ	1063	1	132	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
708	Корюківський РЕМ	КТП-17-13; КТП-18-13; КТП-16-13; КТП-471-13; КТП-15-13; КТП-14-13; КТП-13-13; КТП-12-13; КТП-19-13; КТП-20-13; КТП-23-13	6-20 кВ	275	1	509	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
709	Прилуцький РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-1відЗТП-561	0,4 кВ	46	10	2928	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
710	Чернігівські МЕМ	ТП-360; ТП-246; ТП-258; ТП-343; ТП-636; ТП-140; ТП-344; ТП-347; ТП-436; ТП-462; ТП-186; ТП-201; ТП-287; ТП-630; ТП-629; ТП-459; ТП-639	6-20 кВ	2911	1	48	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
711	Чернігівський РЕМ	КТП-241	6-20 кВ	154	1	907	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
712	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВПрогрес-ТП-1133	6-20 кВ	155	4	901	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
713	Чернігівський РЕМ	КТП-336-10; КТП-48-10; КТП-49-10	6-20 кВ	403	1	346	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
714	Чернігівські МЕМ	ТП-360; ТП-246; ТП-258; ТП-287; ТП-630; ТП-629; ТП-459; ТП-639; ТП-96; ТП-308; ТП-114; ТП-541; ТП-57; ТП-510; ТП-33; ТП-275; ТП-640; ТП-169; ТП-85; ТП-355; ТП-458	6-20 кВ	4932	1	28	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
715	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"МКоцюбинське-Левковичі"(заЛР-149)	6-20 кВ	198	1	695	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів

716	Ніжинський РЕМ	КПЛ-10кВНРЗ-Григорівка	6-20 кВ	724	2	190	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
717	Чернігівський РЕМ	КТП-36-5; КТП-396-5	6-20 кВ	112	2	1223	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
718	Ніжинський РЕМ	ТП-1059; ТП-1057; ТП-1129	6-20 кВ	507	1	270	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
719	Прилуцький РЕМ	ЗТП-357Сухополова; КТП-461Сухополовааб; КТП-1035Сухополова; КТП-1070Сухополова; ЗТП-544Сухополова; КТП-503Сухополова; КТП-1075Полова; КТП-516Полова; КТП-1073Полова; КТП-1085Лісництвоаб; КТП-1051Білещинааб; КТП-477Маціївка; КТП-1091Маціївка; КТП-474Маціївка; КТП-1092Заудаївка; КТП-1088Капустенці; КТП-1090Густиня; КТП-1089Густиня; КТП-1080НБілещина; КТП-1084Полова; КТП-486Сухополова; КТП-1343Сухополова; КТП-530Сухополова; КТП-1068Пирогівці; КТП-1078Пирогівці	6-20 кВ	1020	2	134	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
720	Бахмацький РЕМ	КТП35; КТП517; КТП528; МТП34; МТП39	6-20 кВ	428	1	318	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
721	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВЛосинівка-Сальне	6-20 кВ	623	3	218	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
722	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-01відКТП-134-10	0,4 кВ	72	6	1886	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів

723	Бахмацький РЕМ	ЗТП430; КТП350; КТП435; КТП456; КТП468; КТП510; КТП521абон; КТП535; КТП58; КТП611абон; КТП62; КТП63; КТП64; КТП67; КТПП55; КТППП57аабон; МТП66	6-20 кВ	961	1	141	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
724	Корюківський РЕМ	КТП-1026; КТП-1027; КТП-1110	6-20 кВ	155	2	873	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
725	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Північна-Кинашівка"	6-20 кВ	388	1	348	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
726	Ніжинський РЕМ	КТП-1114; КТП-1051; КТП-1092; КТП-1041; КТП-1091; ТП-1025; КТП-1111; КТП-244а; КТП-306; ТП-1090; ТП-1127; ТП-1086; ТП-1096; ТП-1134; ТП-1060; ТП-1107; КТП-1012; ТП-1113; КТП-1109; КТП-1031; ТП-1013; ТП-1044; ТП-1046; ТП-1043; КТП-1120; КТП-1155; КТП-1140; ТП-1131; ТП-146а; КТП-1033; КТП-1039; КТП-1094; КТП-1021; КТП-1101	6-20 кВ	4499	1	30	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
727	Корюківський РЕМ	КТП-269Л-1	0,4 кВ	63	3	1199	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
728	Бахмацький РЕМ	КТП-68	6-20 кВ	65	2	2065	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
729	Чернігівські МЕМ	ТП-496; ТП-504; ТП-684; ТП-515; ТП-539-2; ТП-685-2; ТП-473-1	6-20 кВ	2851	1	47	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
730	Корюківський РЕМ	ЗТП-183Л-1; Л-2	0,4 кВ	127	1	1053	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
731	Корюківський РЕМ	КТП-124-21; КТП-129-21; КТП-131-21; КТП-26-21; КТП-341-21; КТП-342-21	6-20 кВ	112	2	1193	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
732	Ніжинський РЕМ	КТП-527	6-20 кВ	95	2	1403	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів

733	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Корюківка-Школа"	6-20 кВ	3019	1	44	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
734	Корюківський РЕМ	КТП-199Л-1	0,4 кВ	170	3	928	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
735	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10Курінь-ТП-38_за_ЛР-29	6-20 кВ	199	2	663	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
736	Прилуцький РЕМ	ЗТП-28; ЗТП-192Т-1; ЗТП-192Т-2	6-20 кВ	697	1	189	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
737	Прилуцький РЕМ	КПЛ-10кВ"Ічня-Хаєнки"	6-20 кВ	179	10	735	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
738	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Мохнатин-Табаївка"(доЛР-171)	6-20 кВ	305	3	431	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
739	Прилуцький РЕМ	КТП-10-18; КТП-102-18; КТП-103-18; КТП-104-18; КТП-109-18; КТП-11-18; КТП-116-18; КТП-12-18; КТП-120-18; КТП-160-18; КТП-187-18; КТП-201-18; КТП-214-18; КТП-215-18; КТП-237-18; КТП-238-18; КТП-3-18; КТП-4-18; КТП-5-18; КТП-6-18; КТП-7-18; КТП-83-18; КТП-87-18; КТП-88-18; КТП-89-18; КТП-9-18; КТП-90-18; КТП-94-18	6-20 кВ	1133	1	116	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
740	Чернігівські МЕМ	ТП-4; ТП-228; ТП-102; ТП-13; ТП-260-2; ТП-17; ТП-39-1; ТП-507-2	6-20 кВ	2478	1	53	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
741	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Понорниця-Криски"	6-20 кВ	493	7	266	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
742	Корюківський РЕМ	КТП-55-9; КТП-56-9; КТП-57-9; КТП-58-9; КТП-362-9; КТП-389-9; КТП-398-9	6-20 кВ	184	1	712	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
743	Чернігівські МЕМ	ТП-15; ТП-404; ТП-19; ТП-200; ТП-499; ТП-154; ТП-6	6-20 кВ	1363	3	96	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

744	Прилуцький РЕМ	КТП-723прКалінінаЛадан	0,4 кВ	70	3	1868	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
745	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Петрівське-Ничогівка"	6-20 кВ	877	2	149	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
746	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Архипівка-Олександрівка"	6-20 кВ	217	2	602	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
747	Ніжинський РЕМ	ТП-1083; ТП-1045; ТП-1103; ТП-1099; ТП-1011; ТП-1087; ТП-1145; ТП-1034; ТП-1115; КТП-235а; ТП-1156; ТП-1095; ТП-1076; ТП-1126; ТП-228аТ-2; ТП-1026; ТП-1020; ТП-1001; ТП-1022	6-20 кВ	2902	1	45	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
748	Чернігівський РЕМ	КТП-225; КТП-441	6-20 кВ	240	1	544	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
749	Чернігівські МЕМ	ТП-642; ТП-637-1; ТП-410-1; ТП-331-2; ТП-222-1; ТП-222-2; ТП-291; ТП-120; ТП-610; ТП-466; ТП-58; ТП-51; ТП-424; ТП-497; ТП-421; ТП-637-2; ТП-410-2; ТП-442; ТП-469	6-20 кВ	6216	1	21	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
750	Ніжинський РЕМ	КТП-55Л-1	0,4 кВ	108	1	1208	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
751	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Атюша-Горохове"	6-20 кВ	651	1	200	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
752	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-02відЗТП-10-20	0,4 кВ	1	5	1209	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
753	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Парафіївка-Комплекс"	6-20 кВ	307	2	424	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
754	Ніжинський РЕМ	ТП-1037; ТП-1055; ТП-1063	6-20 кВ	597	1	218	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

755	Чернігівські МЕМ	РП-25; ТП-702-1; ТП-702-2; ТП-176; ТП-431; ТП-415; ТП-106; ТП-661; ТП-56; ТП-456; ТП-91; ТП-73; ТП-33; ТП-510; ТП-57; ТП-541; ТП-458; ТП-355	6-20 кВ	2550	1	51	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
756	Прилуцький РЕМ	КТП-714Ладан	6-20 кВ	200	1	649	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
757	Чернігівський РЕМ	КТП-184; КТП-402; КТП-424; КТП-483; КТП-513	6-20 кВ	416	1	311	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
758	Прилуцький РЕМ	КПЛ10кВ"Сухополова"-РП-5№1; ЗТП-86; ЗТП-214; КТП-109; ЗТП-54; ЗТП-108; КТП-94; КТП-100; КТП-189; КТП-204	6-20 кВ	2640	1	49	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
759	Чернігівські МЕМ	ТП-233; ТП-309-2; ТП-231; ТП-195; ТП-270; ТП-465-1; ТП-434-2	6-20 кВ	3072	1	42	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
760	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Корюківка-Буда"	6-20 кВ	232	4	555	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
761	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-02відКТП-241-20	0,4 кВ	56	7	2464	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
762	Прилуцький РЕМ	КТП-719Ладан	6-20 кВ	182	1	706	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
763	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-01відКТП-59-20	0,4 кВ	1	10	1757	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
764	Чернігівські МЕМ	ТП-191; ТП-708; ТП-718; ТП-304; ТП-392; ТП-161; ТП-414; ТП-320; ТП-603; ТП-210; ТП-715; ТП-663; ТП-217-1	6-20 кВ	856	1	150	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
765	Чернігівський РЕМ	КТП-620Л02	0,4 кВ	32	7	4049	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
766	Бахмацький РЕМ	ПЛ10Короп-Риботин_між_ЛР_158-ЛР_13	6-20 кВ	993	2	129	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів

767	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Остер-Лесхоззаг"	6-20 кВ	1562	1	82	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
768	Чернігівські МЕМ	ТП-650; ТП-643-1; ТП-643-2	6-20 кВ	804	2	159	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
769	Корюківський РЕМ	КТП-015Л-3	0,4 кВ	80	3	1594	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
770	Чернігівські МЕМ	ТП-176; ТП-431; ТП-415; ТП-106; ТП-661; ТП-56; ТП-456; ТП-91; ТП-73; ТП-33; ТП-510; ТП-57; ТП-541; ТП-458; ТП-355	6-20 кВ	2547	1	50	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
771	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Холми-Камка"	6-20 кВ	364	4	349	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
772	Чернігівський РЕМ	КТП-90; КТП-61; КТП-541; КТП-265; КТП-266; КТП-267; КТП-268; КТП-269; КТП-270; КТП-271; КТП-272; КТП-273; КТП-344; КТП-447; КТП-704; КТП-763; КТП-764; КТП-701; КТП-571; КТП-345	6-20 кВ	357	1	355	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
773	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Комарівка-Комарівка-2"	6-20 кВ	568	3	223	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
774	Прилуцький РЕМ	ЗТП-86; ЗТП-214; КТП-109; ЗТП-54; ЗТП-108; КТП-94; КТП-100; КТП-189; КТП-204	6-20 кВ	1756	1	72	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
775	Корюківський РЕМ	КТП-1068-9; КТП-1070-9; КТП-1072-9; КТП-1125-9; КТП-1187-9; КТП-1234-9; КТП-1249-9; КТП-1250-9; КТП-1251-9; КТП-1295-9	6-20 кВ	384	1	329	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
776	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-02відКТП-345-20	0,4 кВ	52	5	2427	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
777	Бахмацький РЕМ	КТП341; КТП440; КТП497; КТПГС410; МТП422; МТП482	6-20 кВ	724	2	174	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

778	Прилуцький РЕМ	КТП-477Маціївка; КТП-1091Маціївка; КТП-474Маціївка; КТП-10923аудаївка; КТП-1088Капустенці; КТП-1090Густиня; КТП-1089Густиня	6-20 кВ	242	1	519	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
779	Прилуцький РЕМ	КТП-11413аїзд; КТП-5673аїзд; КТП-11943аїзд; КТП-10723аїзд; КТП-10713аїзд; КТП-11903аїзд; КТП-11913аїзд; КТП-11923аїзд; КТП-5583аїзд	6-20 кВ	576	1	218	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
780	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Вороб`ївка-Полюшкине"	6-20 кВ	79	9	1586	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2023	0	-	Програма ремонтів
781	Чернігівські МЕМ	ТП-496; ТП-515; ТП-539-2; ТП-299-2; ТП-504; ТП-684; ТП-473-1; ТП-473-2; ТП-467	6-20 кВ	3208	1	39	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
782	Ніжинський РЕМ	ТП-1084	6-20 кВ	587	1	213	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
783	Чернігівський РЕМ	КТП-286-5	6-20 кВ	90	2	1388	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
784	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Богдани-Богдани"	6-20 кВ	150	4	832	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
785	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Понорниця-Криски"; ПЛ-10кВ"Понорниця-Іваньков"	6-20 кВ	1434	1	87	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
786	Чернігівський РЕМ	КТП-427	6-20 кВ	210	1	594	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
787	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Понорниця-Рихли"	6-20 кВ	498	2	250	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
788	Корюківський РЕМ	ЗТП-277-21Л-7	0,4 кВ	143	2	869	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
789	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВГолінка-Україна	6-20 кВ	236	5	526	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

790	Чернігівські МЕМ	ТП-230; ТП-346; ТП-279; ТП-293; ТП-602; ТП-641	6-20 кВ	1182	1	105	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
791	Прилуцький РЕМ	ЗТП-43прЯрмаркова-Гвардійська	0,4 кВ	117	4	1059	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
792	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВЛосинівка-Лосинівка	6-20 кВ	959	1	129	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
793	Бахмацький РЕМ	МТП82Л-1	0,4 кВ	43	11	2875	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
794	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Прибинь-Охрамієвичі"	6-20 кВ	365	3	338	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
795	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Орлівка-Пташник"	6-20 кВ	156	7	790	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
796	Прилуцький РЕМ	КТП-1159Жовтневе; КТП-1339Жовтневе; КТП-1336Жовтневе; КТП-1326Жовтневе; КТП-674Жовтневе; КТП-1157Жовтневе; КТП-1340Воровського	6-20 кВ	220	1	560	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
797	Корюківський РЕМ	ЗТП-7-9; КТП-6-9; КТП-8-9; КТП-9-9; КТП-10-9; КТП-16-9; КТП-245-9; КТП-246-9; КТП-301-9; КТП-418-9; КТП-424-9; КТП-425-9	6-20 кВ	347	1	355	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
798	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Холми-Жукля"	6-20 кВ	199	1	619	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
799	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВКрасне-Митченки	6-20 кВ	383	4	321	0.03%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Красне - Митченки з заміною проводу в Ніжинському районі Чернігівської області	2023	1163	прибуток (обов'язкові)	Інвестиційна
800	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-01відКТП-745-20	0,4 кВ	56	5	2193	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

801	Чернігівський РЕМ	КТП-42-10; ЗТП-310-10Т-1; ЗТП-310-10Т-2; КТП-52-10; КТП-178-10; КТП-198-10; КТП-227-10; КТП-235-10; КТП-47-10; КТП-50-10; КТП-51-10	6-20 кВ	287	1	426	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
802	Чернігівський РЕМ	КТП-76-5; КТП-77-5; КТП-78-5; КТП-214-5; КТП-223-5; КТП-148-5; КТП-48-5; КТП-525-5	6-20 кВ	131	1	931	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
803	Ніжинський РЕМ	КТП-76	6-20 кВ	75	2	1625	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
804	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВСрібнеТП-85	6-20 кВ	769	1	158	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
805	Чернігівський РЕМ	КТП-141; КТП-142; КТП-144; КТП-145; КТП-146; КТП-253; КТП-254; КТП-543; КТП-638	6-20 кВ	357	1	339	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
806	Чернігівські МЕМ	ТП-558; ТП-45; ТП-194; ТП-180; ТП-152; ТП-403-1	6-20 кВ	1728	1	70	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
807	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"МКоцюбинське-АТС"	6-20 кВ	628	2	192	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
808	Корюківський РЕМ	КТП-437	6-20 кВ	92	2	1310	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
809	Прилуцький РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-1відКТП-144	0,4 кВ	46	7	2618	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
810	Чернігівські МЕМ	ТП-315; ТП-451; ТП-608	6-20 кВ	660	2	182	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
811	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Феськівка-Чапаєвка"	6-20 кВ	209	2	574	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
812	Корюківський РЕМ	КТП-105-13; КТП-129-13; КТП-130-13; КТП-131-13; КТП-132-13; КТП-133-13	6-20 кВ	135	3	888	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
813	Чернігівські МЕМ	ТП-603; ТП-320; ТП-414; ТП-191; ТП-210; ТП-715; ТП-683; ТП-217-1; ТП-392; ТП-161; ТП-304; ТП-718; ТП-708	6-20 кВ	856	1	140	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

814	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВЛ-03Ріпки-Голубичі; ПЛ-10кВЛ-31Осняки-Вербичі	6-20 кВ	1234	1	97	0.03%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
815	Ніжинський РЕМ	КТП-58Л-1Л-2	0,4 кВ	81	2	1477	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
816	Чернігівський РЕМ	КТП-431; КТП-432; КТП-433; КТП-434	6-20 кВ	108	1	1106	0.03%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
817	Бахмацький РЕМ	ЗТП401; ЗТП403; ЗТП408; ЗТП411абон; ЗТП419; ЗТП441абон; КТП425; КТП443абон; КТП449абон; КТП464; КТП473; КТП495; КТП499абон; КТП602абон; МТП1; МТП334; МТП421; МТП540; РП-1; ПЛ10кВБахмачтягова-ТП405	6-20 кВ	3732	1	32	0.02%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Бахмач тягова - ТП 405 (діл. оп.1-3 до ЗТП-442-1,від ЗТП-420-1 до ЗТП-404-1,від ЗТП-404-1 до ЗТП-447,від ЗТП-447-1 до ЗТП-415-1)	2026	1870	амортизація	Інвестиційна
818	Чернігівський РЕМ	КТП-125-5; КТП-127-5; КТП-128-5; КТП-130-5	6-20 кВ	90	2	1323	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
819	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-01відКТП-789-20	0,4 кВ	100	5	1452	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
820	Бахмацький РЕМ	ЗТП409; ЗТП412; ЗТП426абон; ЗТП429; ЗТП438; ЗТП455; ЗТП470абон; КТП407абон; КТП427абон; КТП436; КТП465абон; КТП626абон; КТП631абон; МТП434; МТП472	6-20 кВ	546	1	218	0.02%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Бахмач 2- ТП 409 (діл. ЗТП-438-1 до РП-1)	2025	2736	амортизація	Інвестиційна
821	Прилуцький РЕМ	КТП-79; КТП-152; КТП-156; КТП-157; КТП-158; КТП-268; КТП-446	6-20 кВ	326	1	365	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
822	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Понорниця-Осьмаки"	6-20 кВ	432	1	274	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
823	Бахмацький РЕМ	КТП235	6-20 кВ	91	1	1294	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів

824	Корюківський РЕМ	КТП-1116-9; КТП-1162-9; КТП-1164-9; КТП-1256-9; КТП-1257-9; КТП-1259-9; КТП-1260-9; КТП-1262-9; КТП-1263-9; КТП-1291-9	6-20 кВ	424	2	277	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
825	Прилуцький РЕМ	ЗТП-119; КТП-221	6-20 кВ	268	2	438	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
826	Прилуцький РЕМ	КТП-383; КТП-532; КТП-534; КТП-536; КТП-538; КТП-539; КТП-541	6-20 кВ	158	1	738	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
827	Корюківський РЕМ	КТП-390-17Л-1	0,4 кВ	261	1	446	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
828	Чернігівські МЕМ	ТП-721; ТП-478; ТП-142; ТП-183; ТП-213; ТП-337; ТП-150; ТП-217-2; ТП-303; ТП-232; ТП-244; ТП-622; ТП-132; ТП-660; ТП-533; ТП-709; ТП-470; ТП-441; ТП-534; ТП-653; ТП-117; ТП-281; ТП-70; ТП-418	6-20 кВ	1098	2	106	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
829	Корюківський РЕМ	КТП-1010Л-1	0,4 кВ	95	3	1068	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
830	Ніжинський РЕМ	ТП-1063	6-20 кВ	312	1	372	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
831	Ніжинський РЕМ	КТП-149Л-1	0,4 кВ	72	4	1611	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
832	Прилуцький РЕМ	ЗТП-41пр18Вересня	0,4 кВ	100	5	1159	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
833	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"ЗСМ-Трудовик"; КТП-93-9; КТП-95-9; КТП-105-9; КТП-310-9; КТП-462-9А; КТП-464-9А; КТП-469-9А	6-20 кВ	1301	1	89	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
834	Чернігівський РЕМ	КТП-389	6-20 кВ	105	1	1101	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів

835	Чернігівський РЕМ	КТП-14	6-20 кВ	90	1	1284	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
836	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-03відКТП-311-20	0,4 кВ	43	3	2686	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
837	Корюківський РЕМ	КТП-1215Л-4	0,4 кВ	104	6	3406	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
838	Ніжинський РЕМ	ТП-1090; ТП-1127; ТП-1086; ТП-1096; ТП-1134; ТП-1060; ТП-1107; КТП-1012; ТП-1113; КТП-1109; КТП-1031; ТП-1013; ТП-1044; ТП-1046; ТП-1043; КТП-1120; КТП-1155; КТП-1140; ТП-1131; ТП-146а; КТП-1033; КТП-1039; КТП-1094; КТП-1021; КТП-1101	6-20 кВ	3490	1	33	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
839	Корюківський РЕМ	КТП-1054; КТП-1055; КТП-1057; КТП-1058; КТП-1202	6-20 кВ	255	3	451	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
840	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Озеряни-Брагінці"	6-20 кВ	109	3	1055	0.02%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10 кВ Озеряни-Брагінці	2026	1815	амортизація	Інвестиційна
841	Чернігівські МЕМ	ТП-454; ТП-583; ТП-384; ТП-399; ТП-406; ТП-531; ТП-512; ТП-482; ТП-457; ТП-615; ТП-401; ТП-267; ТП-596; ТП-597; ТП-586; ТП-448	6-20 кВ	429	1	268	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
842	Корюківський РЕМ	КТП-401-13; КТП-382-13; КТП-138-13; КТП-139-13; ЗТП-135-13; КТП-136-13	6-20 кВ	137	1	839	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
843	Чернігівський РЕМ	КТП-112-10	6-20 кВ	141	1	814	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
844	Чернігівський РЕМ	КТП-685	6-20 кВ	75	2	1529	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
845	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Снов'янка-Боромики"(заЗТП-757)	6-20 кВ	418	1	274	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

846	Корюківський РЕМ	КТП-165Л-2	0,4 кВ	72	4	1752	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
847	Прилуцький РЕМ	КТП-246	6-20 кВ	90	1	1263	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
848	Прилуцький РЕМ	КТП-90прСерова	0,4 кВ	62	5	1825	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
849	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Борзна-Борзна-1"	6-20 кВ	981	5	115	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
850	Ніжинський РЕМ	ТП-1088; ТП-1072; ТП-1070; ТП-1121	6-20 кВ	1504	1	75	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
851	Корюківський РЕМ	КТП-065	6-20 кВ	88	3	1279	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
852	Чернігівські МЕМ	ТП-173-1; ТП-198; ТП-42; ТП-243; ТП-146; ТП-86; ТП-585; ТП-156; ТП-160	6-20 кВ	2612	1	43	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
853	Прилуцький РЕМ	ПЛ-10кВ"Журавка-Кулишівка"	6-20 кВ	286	3	392	0.02%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ-10 кВ Журавка-Кулишівка	2026	1815	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
854	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВБатурин-Шовковиця	6-20 кВ	426	5	263	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
855	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Архипівка-Леонівка"	6-20 кВ	141	1	791	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
856	Чернігівський РЕМ	КТП-413; КТП-445; КТП-446; КТП-447; КТП-448; КТП-419; КТП-428; КТП-903; КТП-904; КТП-905; КТП-468; КТП-901	6-20 кВ	388	1	287	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
857	Корюківський РЕМ	КТП-62-9; КТП-66-9; КТП-79-9; КТП-80-9; КТП-81-9; КТП-83-9; КТП-86-9; КТП-303-9; КТП-354-9; КТП-357-9; КТП-405-9; КТП-423-9; КТП-444-9; КТП-453-9; КТП-458-9; КТП-78-9А; КТП-87-9А; КТП-463-9А; КТП-471-9А	6-20 кВ	828	1	134	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

858	Ніжинський РЕМ	КТП-230; КТП-85; КТП-86	6-20 кВ	277	1	400	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
859	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-03відКТП-116-20	0,4 кВ	41	6	2660	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
860	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВКурінь-Писки	6-20 кВ	380	7	291	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
861	Чернігівські МЕМ	ТП-467; ТП-473-2; ТП-558; ТП-45; ТП-194; ТП-180; ТП-152; ТП-403-1	6-20 кВ	2085	1	53	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
862	Ніжинський РЕМ	КТП-94; КТП-95; КТП-97; КТП-98; КТП-99; КТП-185; КТП-403; КТП-88; КТП-96; КТП-89; КТП-90; КТП-91; КТП-92; КТП-271; КТП-282	6-20 кВ	863	1	128	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
863	Чернігівські МЕМ	ТП-80	6-20 кВ	526	1	210	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
864	Чернігівський РЕМ	КТП-375-20	6-20 кВ	94	2	1175	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
865	Ніжинський РЕМ	МТП-236	6-20 кВ	77	1	1432	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
866	Чернігівський РЕМ	КТП-160-10; КТП-254-10; КТП-371-10	6-20 кВ	157	1	701	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
867	Чернігівські МЕМ	ПЛ-04кВТП-12р1МаяЛ-1	0,4 кВ	127	2	865	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
868	Чернігівські МЕМ	ТП-278; ТП-391; ТП-416; ТП-361; ТП-454; ТП-583; ТП-384; ТП-399; ТП-406; ТП-531; ТП-457; ТП-482; ТП-615; ТП-401; ТП-596; ТП-267; ТП-597; ТП-586; ТП-448	6-20 кВ	523	1	210	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
869	Бахмацький РЕМ	КТП-101	6-20 кВ	80	1	1370	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів

870	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Гірськ-Єліне"	6-20 кВ	359	3	305	0.02%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ Гірськ-Єліно	2024	4092	амортизація	Інвестиційна
871	Чернігівський РЕМ	КТП-286-20	6-20 кВ	79	3	1386	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
872	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Сосниця-Сосниця"	6-20 кВ	1608	3	68	0.02%	незадовільний технічний стан	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Сосниця - Сосниця	2025	4639	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
873	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-02відКТП-86-20	0,4 кВ	42	10	2606	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
874	Чернігівські МЕМ	ТП-437-1; ТП-433; ТП-188; ТП-168; ТП-1; ТП-61; ТП-115; ТП-306; ТП-16-2; ТП-38; ТП-109-1; ТП-672-1; ТП-187-1; ТП-251	6-20 кВ	1849	1	59	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
875	Чернігівські МЕМ	ТП-388; ТП-305; ТП-312; ТП-467; ТП-473-2	6-20 кВ	1731	1	63	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
876	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Головеньки-Головеньки"; ПЛ-10кВ"Головеньки-Тростянка"	6-20 кВ	502	1	217	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
877	Чернігівський РЕМ	ЗТП-348	6-20 кВ	109	1	999	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
878	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Орлівка-Грабівка"; ПЛ-10кВ"Орлівка-Орлівка"; ПЛ-10кВ"Орлівка-Пташник"; ПЛ-10кВ"Орлівка-Смолянка"	6-20 кВ	1451	1	75	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
879	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВ"Носовка-СХТ"	6-20 кВ	1145	2	95	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
880	Ніжинський РЕМ	КТП-8; КТП-151	6-20 кВ	80	1	1359	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
881	Чернігівські МЕМ	ПЛ-04кВТП-360рКостромская-Курская	0,4 кВ	270	6	1602	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

882	Бахмацький РЕМ	ЗТП403; ЗТП419; ЗТП441абон; КТП400абон; КТП425; КТП449абон; КТП464; КТП495; КТП499абон; МТП334; МТП421; МТП540; РП-1	6-20 кВ	1024	1	106	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
883	Чернігівські МЕМ	ТП-537; ТП-665; ТП-374; ТП-590; ТП-677; ТП-561; ТП-593	6-20 кВ	393	1	276	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
884	Корюківський РЕМ	КТП-140-21; КТП-208-21; КТП-20-21; КТП-21-21; КТП-229-21; КТП-22-21; КТП-23-21; КТП-249-21; КТП-25-21; КТП-27-21; КТП-28-21; КТП-29-21; КТП-308-21; КТП-31-21; КТП-324-21; КТП-32-21; КТП-332-21; КТП-92-21; КТП-325-21А; КТП-367-21А; КТП-404-21А	6-20 кВ	718	1	151	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
885	Бахмацький РЕМ	ЗТП401; ЗТП408; ЗТП411абон; КТП443абон; КТП473; КТП602абон; МТП1	6-20 кВ	592	3	183	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
886	Ніжинський РЕМ	КТП-65а; КТП-64а; КТП-63; КТП-62; КТП-61	6-20 кВ	228	1	475	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
887	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10кВ"Сидорівка-Ховми"	6-20 кВ	310	4	349	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
888	Корюківський РЕМ	КТП-233-13А; КТП-17-13; КТП-18-13; КТП-16-13; КТП-471-13; КТП-15-13; КТП-14-13	6-20 кВ	170	1	636	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
889	Прилуцький РЕМ	КТП-579Л-2Малківка	0,4 кВ	52	3	2079	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
890	Корюківський РЕМ	КТП-1045Л-1	0,4 кВ	73	2	1475	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
891	Чернігівський РЕМ	КТП-190	6-20 кВ	42	3	2562	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
892	Прилуцький РЕМ	КТП-579Малківка	6-20 кВ	157	1	685	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів

893	Корюківський РЕМ	ЗТП-098; КТП-059; КТП-64	6-20 кВ	231	1	465	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
894	Чернігівський РЕМ	КТП-559-20; КТП-247-20; ЗТП-444-20; КТП-249-20; КТП-250-20; КТП-614-20; ЗТП-799-20; КТП-656-20; ТП-940-20	6-20 кВ	284	1	378	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
895	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-01відКТП-110-10	0,4 кВ	53	3	2020	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
896	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Куликівка-Авдіївка"; ПЛ-10кВ"Куликівка-Дроздівка"; ПЛ-10кВ"Куликівка-Куликівка-І"; ПЛ-10кВ"Куликівка-Куликівка-ІІ"; ПЛ-10кВ"Куликівка-Льонзавод-ІІ"	6-20 кВ	3566	1	30	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
897	Чернігівські МЕМ	ПЛ-04кВТП-80рКиевская	0,4 кВ	123	2	869	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
898	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-02відКТП-214-20	0,4 кВ	73	5	1775	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
899	Прилуцький РЕМ	ПЛ10кВ"Білошапки"-Бубнівщина	6-20 кВ	212	2	503	0.02%	незадовільний технічний стан	Реконструкція ПЛ 10 кВ (р) Л<Бубновщина>	2026	13699	прибуток (додаткові)	Інвестиційна
900	Ніжинський РЕМ	ТП-1174	6-20 кВ	638	1	167	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
901	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-01відКТП-716-20	0,4 кВ	40	6	2655	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
902	Прилуцький РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-1відКТП-127	0,4 кВ	42	6	2514	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів

903	Бахмацький РЕМ	КТП№249-8; КТП№447-8; КТП№251-8; КТП№348-8; ЗТП№315-8; КТП№250-8; КТП№376-8; КТП№347-8; КТП№440-8; КТП№228-8; КТП№225-8; КТП№422-8; КТП№226-8	6-20 кВ	415	1	254	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
904	Ніжинський РЕМ	КТП-230Л-1	0,4 кВ	61	2	1728	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
905	Ніжинський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-3відКТП-205	0,4 кВ	66	7	1594	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2021	0	-	Програма ремонтів
906	Прилуцький РЕМ	КТП-1203Л-4Мазки	0,4 кВ	25	4	4196	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
907	Прилуцький РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-1відКТП-134	0,4 кВ	32	5	3975	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
908	Корюківський РЕМ	КТП-1296Л-1	0,4 кВ	86	4	1217	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
909	Корюківський РЕМ	ЗТП-336-13А; ЗТП-305-13; КТП-344-13; ЗТП-354-13; ЗТП-363-13; ЗТП-346-13; ЗТП-327-13; ЗТП-338-13; ЗТП-306-13; ЗТП-392-13; ЗТП-468-13; КТП-359-13	6-20 кВ	1495	1	70	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
910	Чернігівський РЕМ	ПЛ-10кВ"Іванівка-Ягідне"	6-20 кВ	161	3	649	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
911	Прилуцький РЕМ	ЗТП-50	6-20 кВ	239	1	436	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
912	Чернігівські МЕМ	ТП-294; ТП-300; ТП-285	6-20 кВ	2043	1	51	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
913	Ніжинський РЕМ	ЗТП-182; ЗТП-2; КТП-79; КТП-248	6-20 кВ	347	1	300	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

914	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-1КТП-50-5	0,4 кВ	153	5	679	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
915	Чернігівський РЕМ	ПЛ-0; 4кВЛ-01відКТП-539-20	0,4 кВ	77	4	1349	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
916	Чернігівський РЕМ	КТП-464; КТП-465; КТП-466	6-20 кВ	154	1	673	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
917	Корюківський РЕМ	КТП-437Л-2	0,4 кВ	92	1	1125	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
918	Чернігівський РЕМ	КТП-609; КТП-180; КТП-182; КТП-037	6-20 кВ	132	1	784	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
919	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Мена2-Санаторій"	6-20 кВ	480	1	215	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
920	Корюківський РЕМ	КТП-85-9; КТП-88-9; КТП-91-9; КТП-328-9; КТП-87-9А; КТП-286-9А; КТП-84-9А	6-20 кВ	268	1	385	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
921	Бахмацький РЕМ	ПЛ10кВКурінь-Прогресс	6-20 кВ	1374	2	75	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
922	Корюківський РЕМ	КТП-1162-9; КТП-1164-9; КТП-1166-9; КТП-1256-9; КТП-1257-9; КТП-1259-9; КТП-1262-9; КТП-1263-9; КТП-1291-9	6-20 кВ	376	1	274	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
923	Чернігівський РЕМ	ЗТП-602; КТП-101; КТП-145; КТП-622	6-20 кВ	267	2	385	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
924	Корюківський РЕМ	КТП-327-21; КТП-345-21; КТП-34-21; КТП-356-21; КТП-35-21; КТП-36-21; КТП-38-21; КТП-401-21; ЗТП-39-21А	6-20 кВ	423	1	243	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
925	Ніжинський РЕМ	ТП-1108	6-20 кВ	951	3	108	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів

926	Чернігівські МЕМ	ТП-449-1; ТП-544-2; ТП-201; ТП-186; ТП-347; ТП-436; ТП-462; ТП-344; ТП-140; ТП-343; ТП-636	6-20 кВ	2333	1	44	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
927	Ніжинський РЕМ	КТП-208; КТП-209; КТП-212; КТП-444	6-20 кВ	217	1	473	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
928	Корюківський РЕМ	ПЛ-10кВ"Борковка-Блистова"	6-20 кВ	473	1	217	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
929	Чернігівські МЕМ	ТП-568; ТП-551; ТП-550; ТП-626; ТП-548; ТП-553; ТП-549; ТП-319; ТП-317; ТП-606; ТП-554; ТП-654	6-20 кВ	848	1	121	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
930	Ніжинський РЕМ	КТП-120	6-20 кВ	169	1	607	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
931	Корюківський РЕМ	КТП-17-21; КТП-250-21; КТП-290-21; КТП-59-21; КТП-76-21	6-20 кВ	485	1	210	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
932	Ніжинський РЕМ	КТП-1069; ТП-1040	6-20 кВ	300	1	339	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
933	Чернігівський РЕМ	КТП-630	6-20 кВ	56	3	1816	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (ревізія контактних з"єднань)	2022	0	-	Програма ремонтів
934	Корюківський РЕМ	КТП-1111-9; КТП-1112-9; КТП-1114-9; КТП-1116-9; КТП-1117-9; КТП-1162-9; КТП-1164-9; КТП-1166-9; КТП-1198-9; КТП-1239-9; КТП-1256-9; КТП-1257-9; КТП-1259-9; КТП-1260-9; КТП-1262-9; КТП-1263-9; КТП-1272-9	6-20 кВ	638	1	159	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
935	Чернігівські МЕМ	ТП-561; ТП-607; ТП-695	6-20 кВ	288	1	352	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
936	Корюківський РЕМ	КТП-047; КТП-489; КТП-501	6-20 кВ	176	1	576	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

937	Ніжинський РЕМ	КТП-94; КТП-95; КТП-96; КТП-97; КТП-98; КТП-99; КТП-185; КТП-403; КТП-88	6-20 кВ	487	1	208	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
938	Ніжинський РЕМ	ПЛ-10кВВертіївка-Вертіївка	6-20 кВ	744	2	136	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
939	Чернігівські МЕМ	ТП-45; ТП-194; ТП-180; ТП-46; ТП-476-2; ТП-152; ТП-403-2	6-20 кВ	1906	1	53	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
940	Корюківський РЕМ	КТП-037; КТП-040; КТП-372	6-20 кВ	132	1	765	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
941	Корюківський РЕМ	КТП-1026Л-2	0,4 кВ	78	1	1294	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
942	Бахмацький РЕМ	ПЛ-10Оболоння-Вишеньки_за_ЛР-79	6-20 кВ	332	1	304	0.02%	задовільний технічний стан	виконання КР (чистка траси, заміна проводу)	2025	0	-	Програма ремонтів
943	Чернігівські МЕМ	ТП-527; ТП-10; ТП-310; ТП-87; ТП-565; ТП-437-2; ТП-493-1; ТП-672-2	6-20 кВ	1622	1	62	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів
944	Прилуцький РЕМ	КТП-148прФрунзе	0,4 кВ	53	4	1896	0.02%	задовільний технічний стан	виконання ТО (чистка траси, перетяжка проводу)	2022	0	-	Програма ремонтів

ГРАФІЧНА ЧАСТИНА

СХЕМА ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ НАПРУГОЮ 35-110 КВ ПО АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» НА 2022 РІК

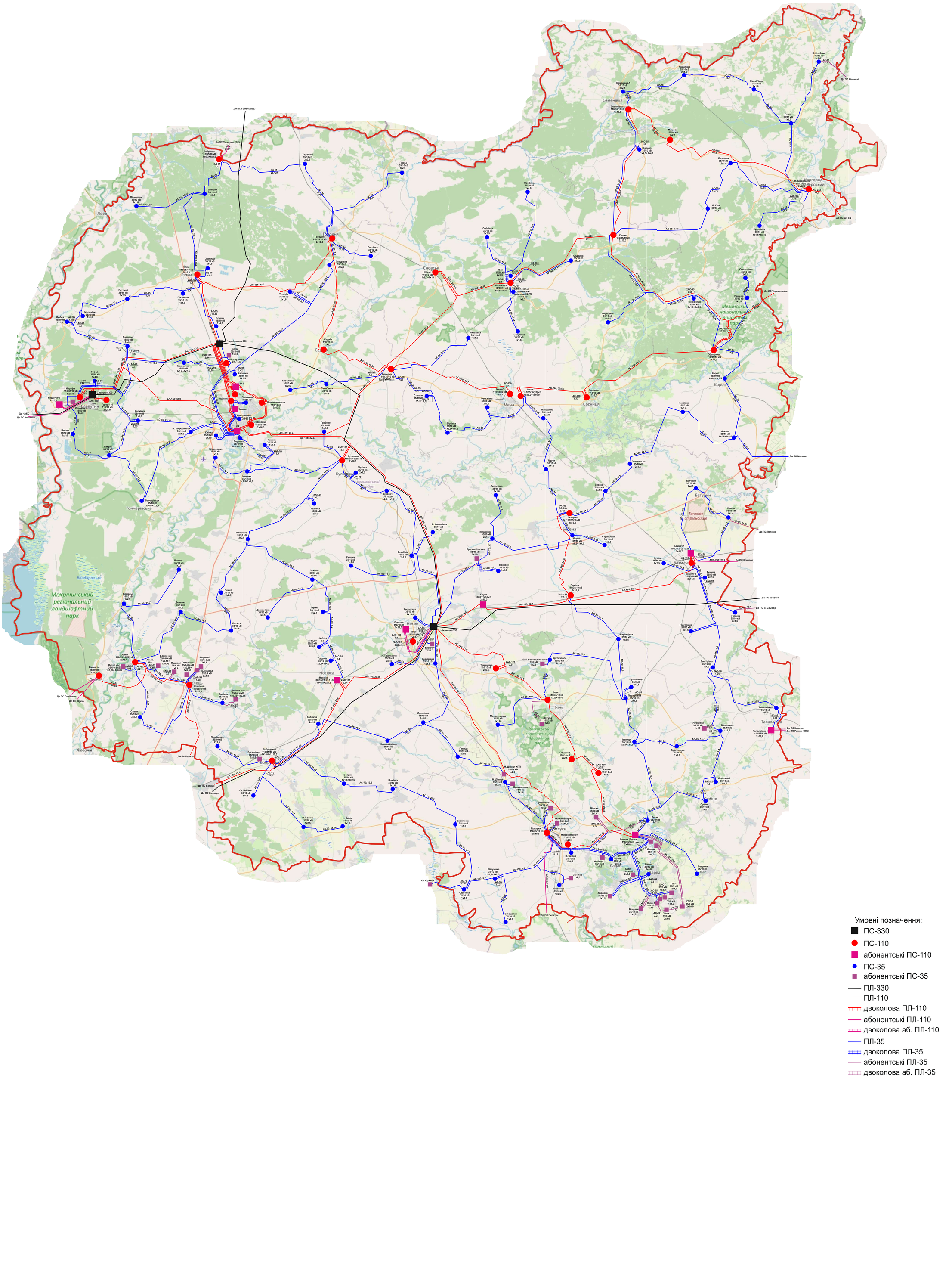


СХЕМА ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ НАПРУГОЮ 35-110 КВ ПО АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» НА 2027 РІК

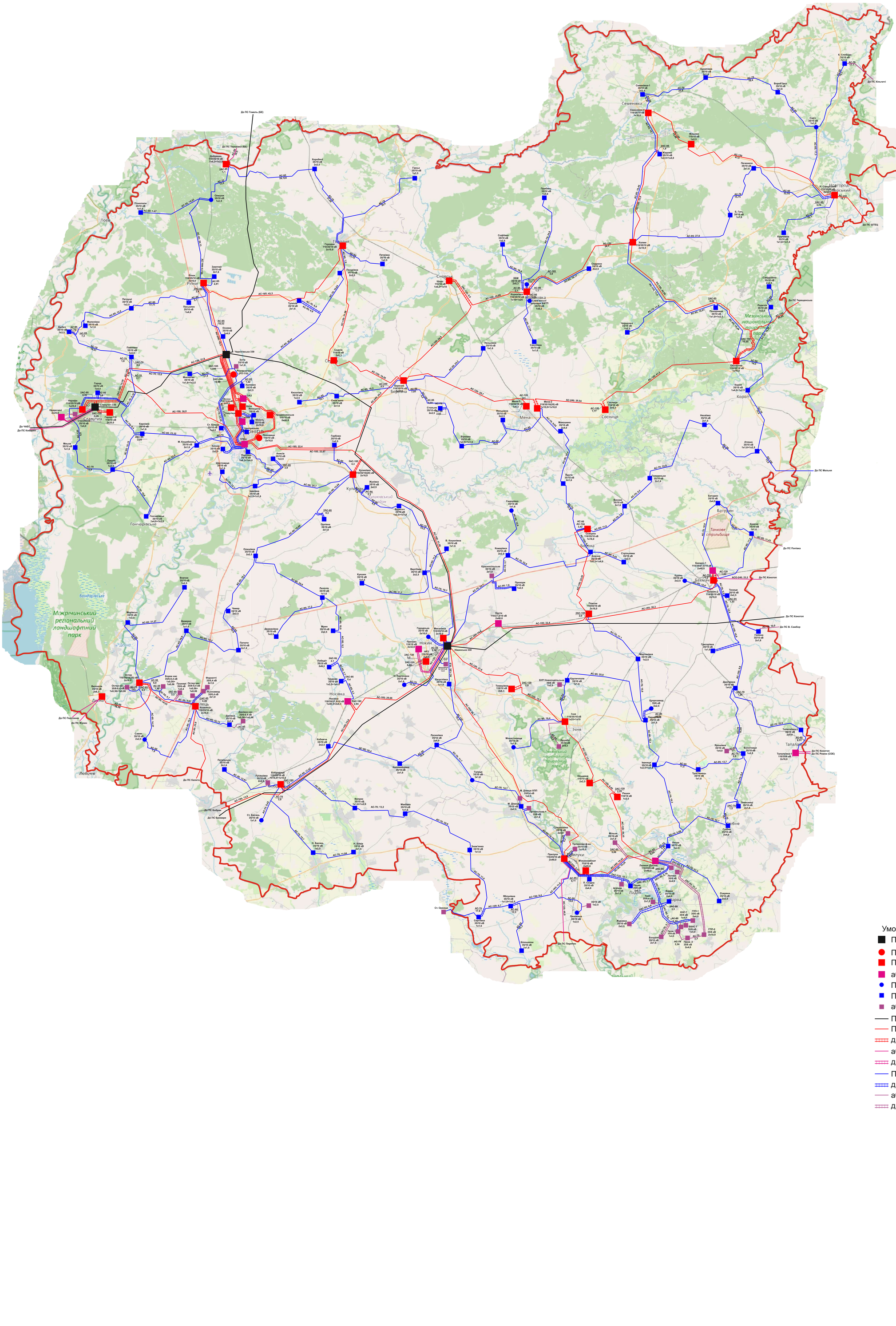
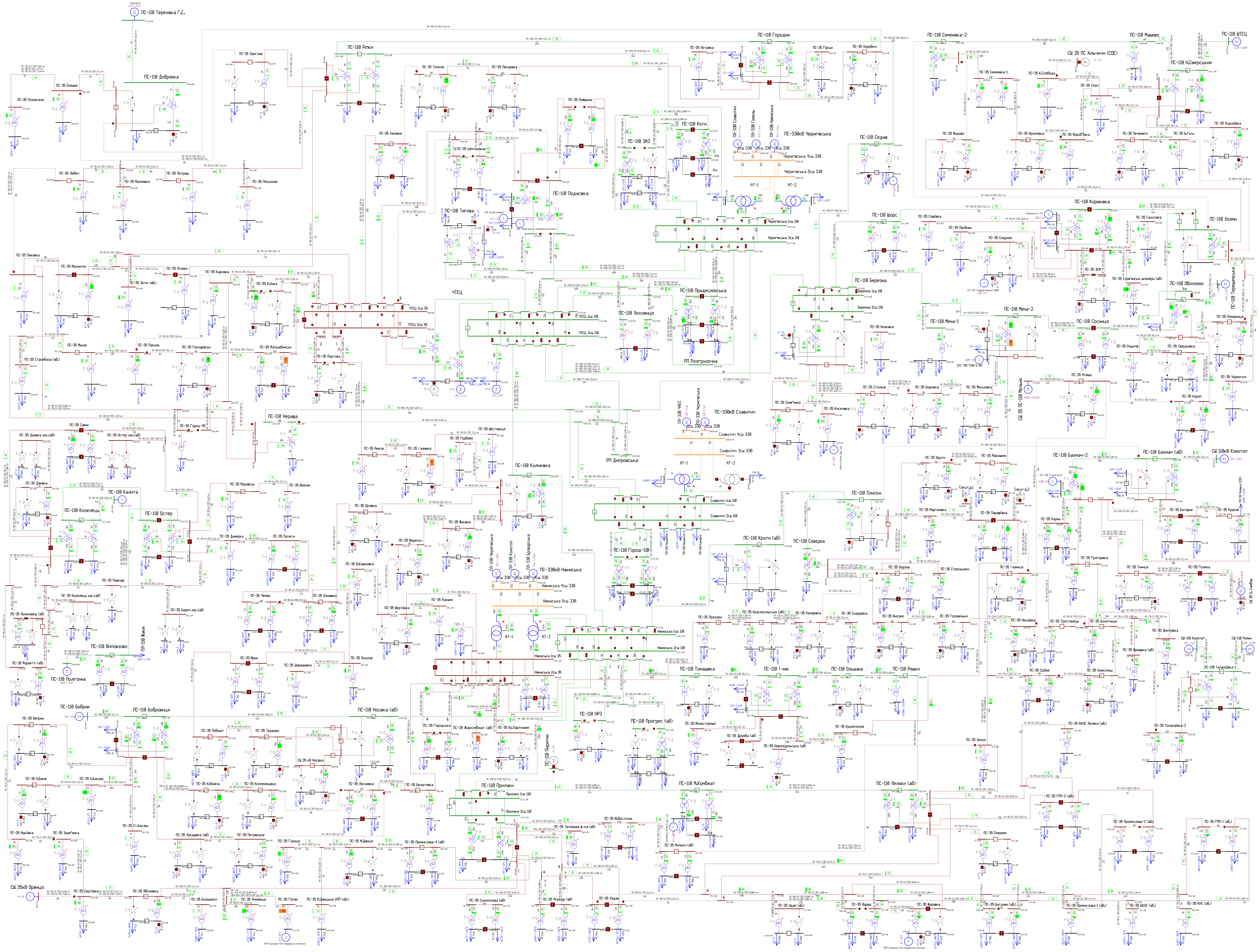


Схема нормального режиму електричних мереж 35-110кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" станом на 01.01.2021р.

Схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання електричних мереж АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

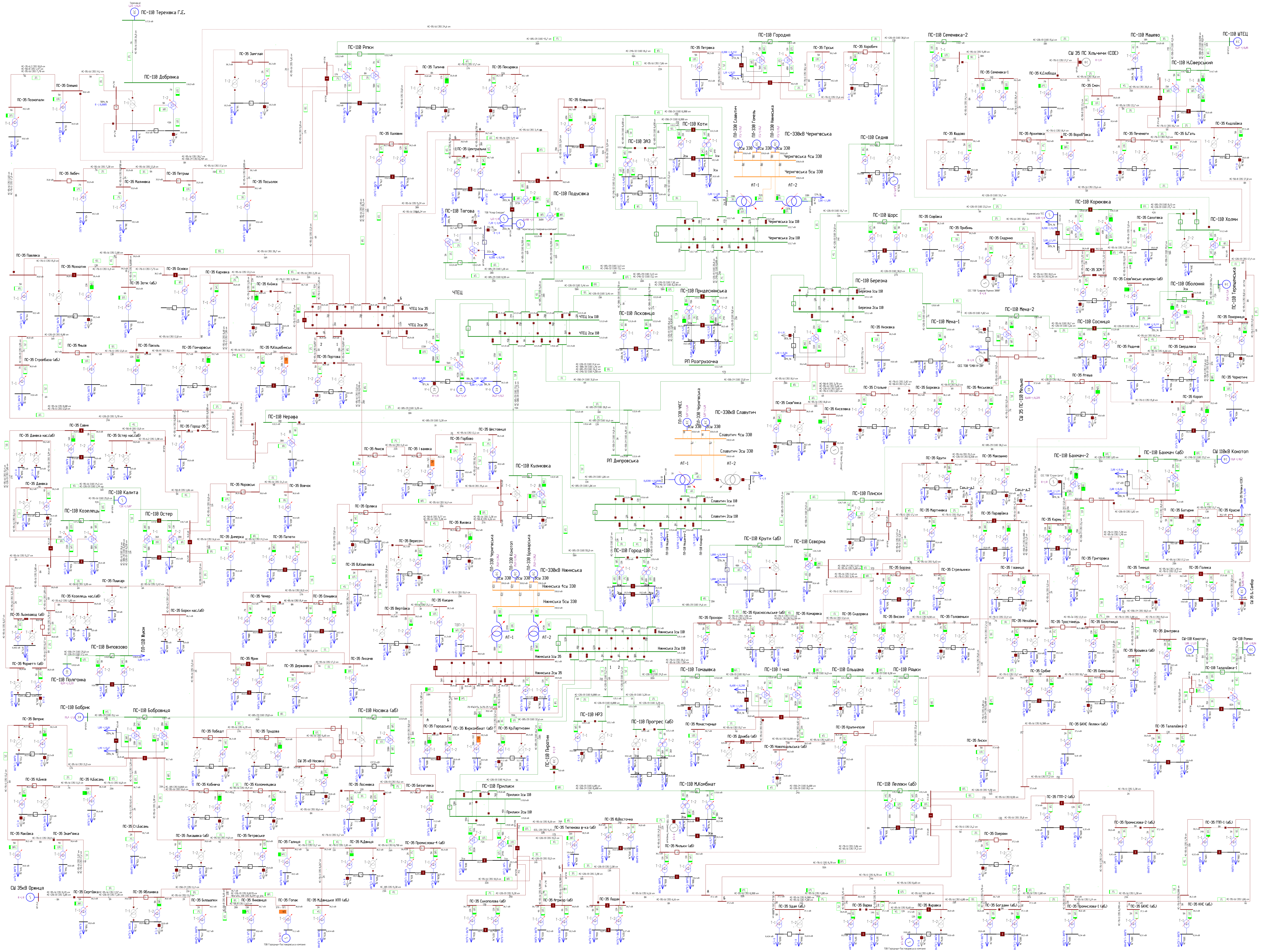
Примітка:
Значення параметрів елементів схеми заміщення вказано в умовних одиницях приведених до базисної потужності 2000 МВА

Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього виміру на 13:00 годину існуючої схеми

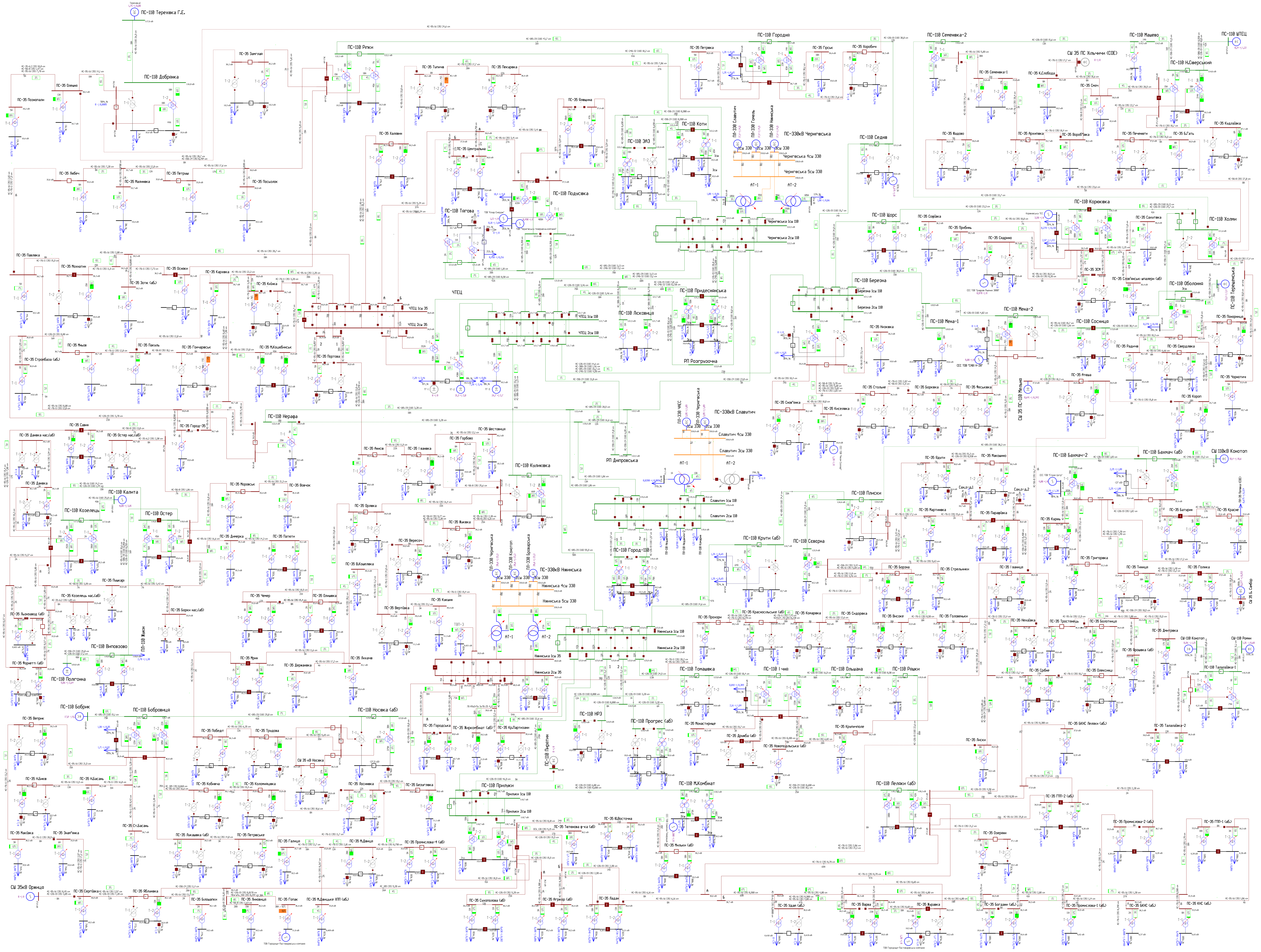


Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього мінімуму існуючої схеми

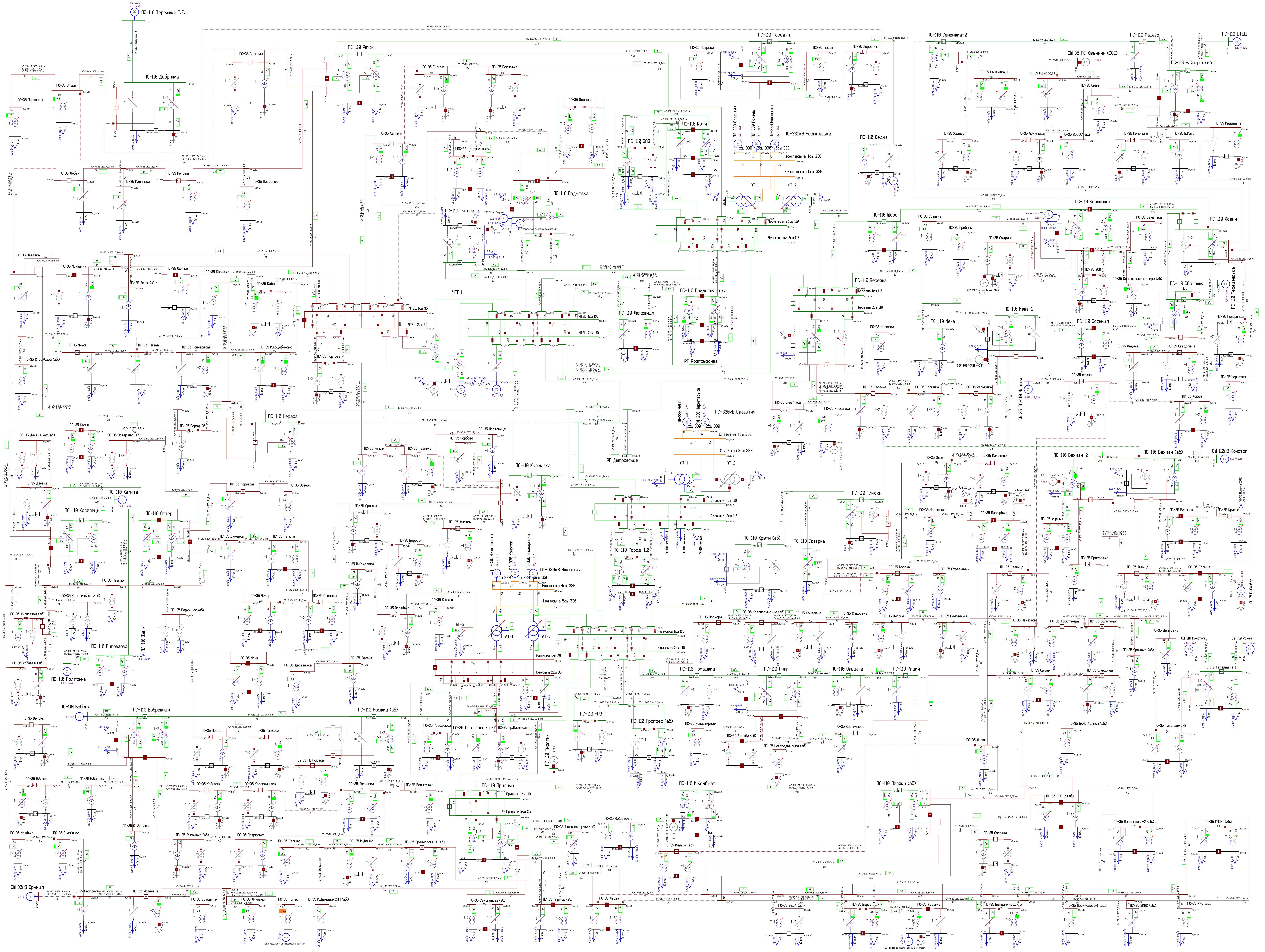
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього максимуму існуючої схеми



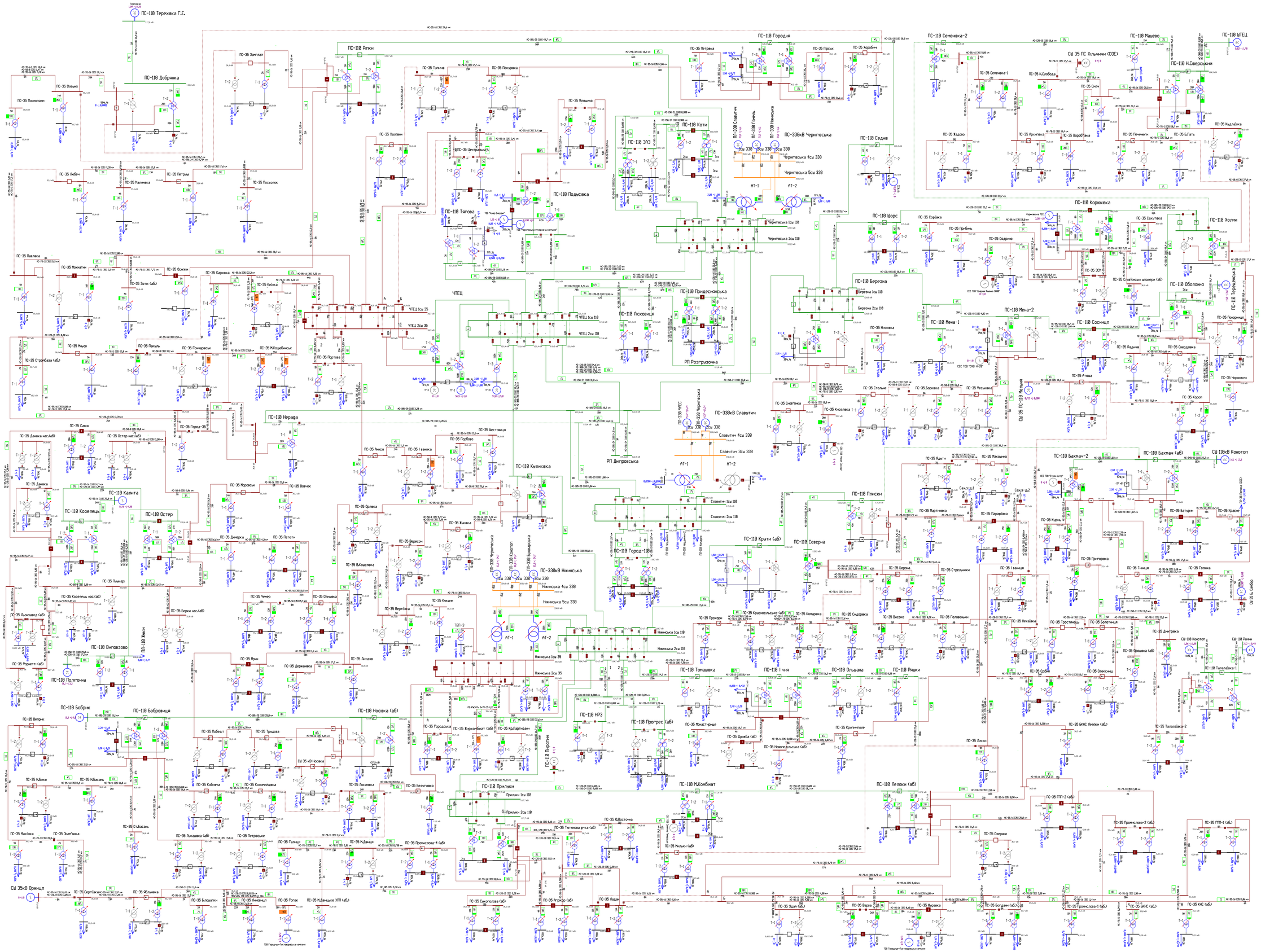
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для зимнього виміру на 13:00 годину існуючої схеми



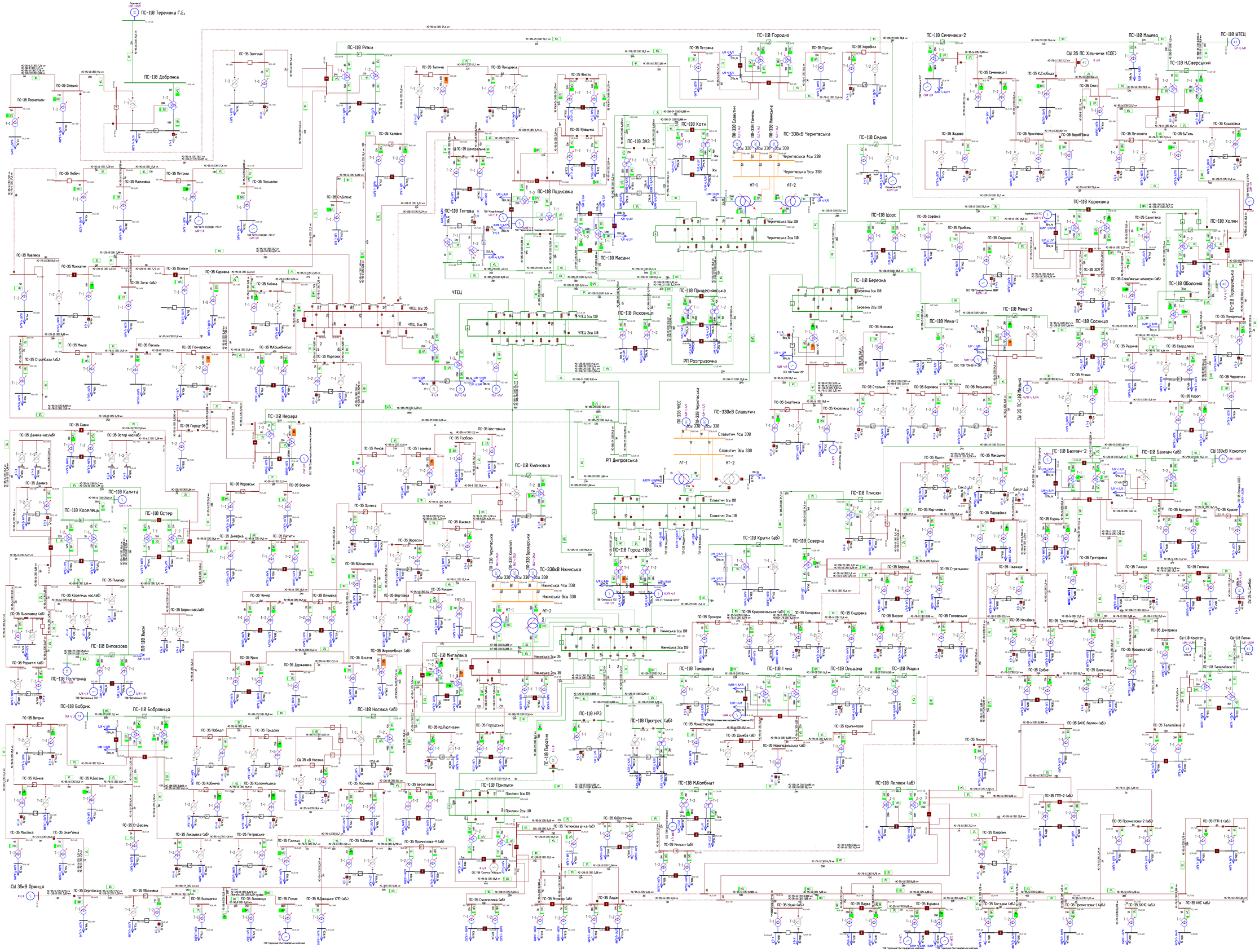
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для зимового мінімуму існуючої схеми



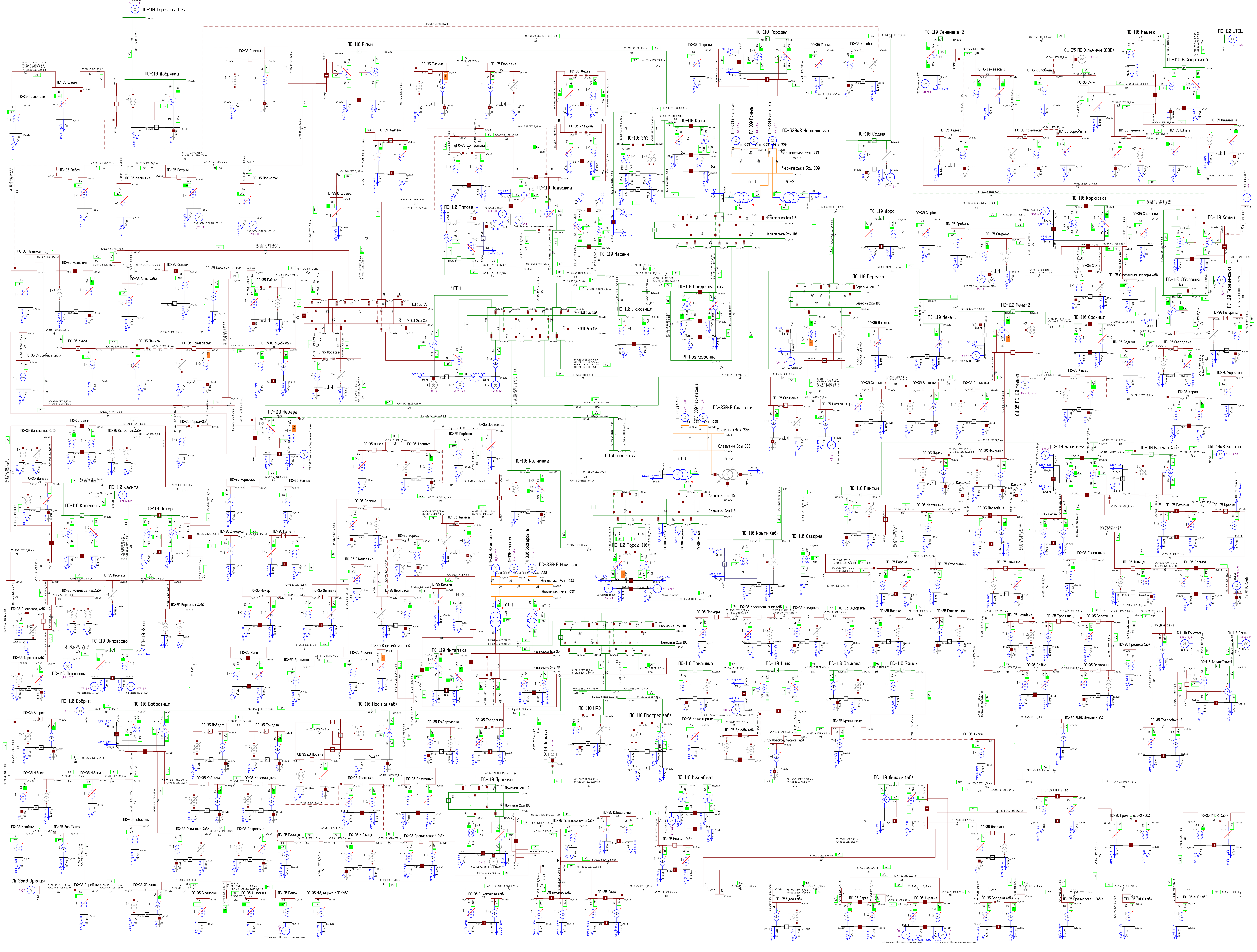
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для зимового максимуму існуючої схеми



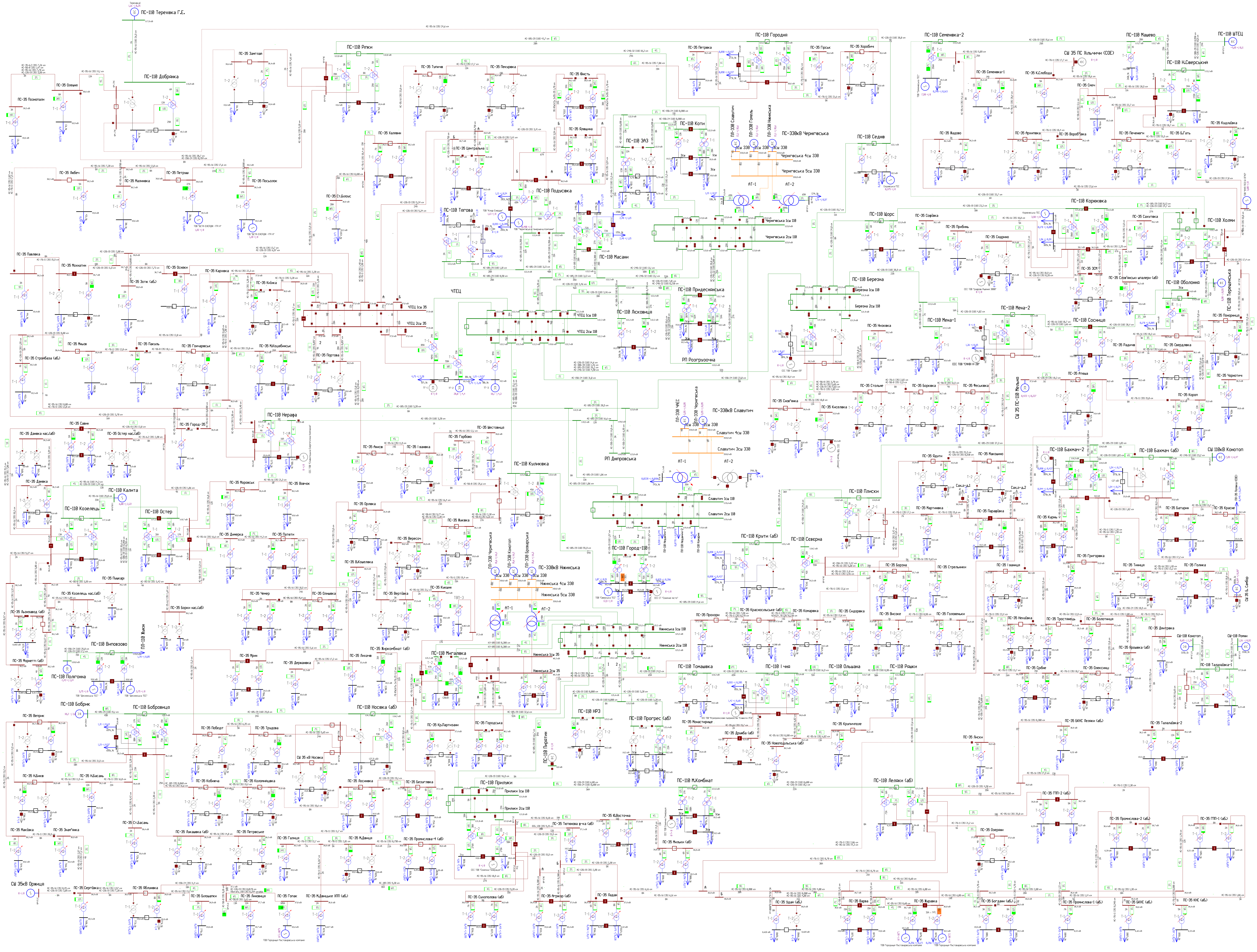
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для зимнього виміру на 13:00 годину перспективної схеми


ПС-110 Терехівка Г.Е.
ПС-110 Добрянка
ПС-110 Рпки
ПС-110 Городня
ПС-110 Семенівка-2
ПС-110 Машеве
ПС-110 ШТЕЦ
ПС-110 Н.Сверський
ПС-110 Коренівка
ПС-110 Холми
ПС-110 Терехівська
ПС-110 Мена-2
ПС-110 Мена-1
ПС-110 Сосниця
ПС-110 Оболонів
ПС-110 Седнів
ПС-110 Щорс
ПС-110 Березна
ПС-110 Коти
ПС-110 ЗАЭ
ПС-110 Подусівка
ПС-110 Тягова
ПС-110 Масани
ПС-110 Придеснянська
ПС-110 Лісковиця
ПС-110 Плиски
ПС-110 Крути (аб)
ПС-110 Северна
ПС-110 Город-110
ПС-110 Бахмач-2
ПС-110 Бахмач (аб)
ПС-110 Талалаївка-1
ПС-110 Талалаївка-2
ПС-110 Лелаки (аб)
ПС-110 МКомбінат
ПС-110 Прилуки
ПС-110 Нерафа
ПС-110 Куликовка
ПС-110 Калита
ПС-110 Козелець
ПС-110 Остер
ПС-110 Виповзово
ПС-110 Полігонна
ПС-110 Бобрик
ПС-110 Бобровиця
ПС-110 Носівка (аб)
ПС-110 Мигалівка
ПС-110 Томашівка
ПС-110 І чна
ПС-110 Ольшана
ПС-110 Рацки
ПС-110 НРЗ
ПС-110 Прогрес (аб)
ПС-110 Пирятин
ПС-110 Ічня
ПС-110 Вирсомбінат (аб)
ПС-110 Ямпіль
ПС-110 Ніжин
ПС-110 Ніжин-Тяг
ПС-110 Ніжин-Пром
ПС-110 Ніжин-Тех
ПС-110 Ніжин-Ліс
ПС-110 Ніжин-Ком
ПС-110 Ніжин-Ост
ПС-110 Ніжин-Ніж
ПС-110 Ніжин-Ніж-2
ПС-110 Ніжин-Ніж-3
ПС-110 Ніжин-Ніж-4
ПС-110 Ніжин-Ніж-5
ПС-110 Ніжин-Ніж-6
ПС-110 Ніжин-Ніж-7
ПС-110 Ніжин-Ніж-8
ПС-110 Ніжин-Ніж-9
ПС-110 Ніжин-Ніж-10
ПС-110 Ніжин-Ніж-11
ПС-110 Ніжин-Ніж-12
ПС-110 Ніжин-Ніж-13
ПС-110 Ніжин-Ніж-14
ПС-110 Ніжин-Ніж-15
ПС-110 Ніжин-Ніж-16
ПС-110 Ніжин-Ніж-17
ПС-110 Ніжин-Ніж-18
ПС-110 Ніжин-Ніж-19
ПС-110 Ніжин-Ніж-20
ПС-110 Ніжин-Ніж-21
ПС-110

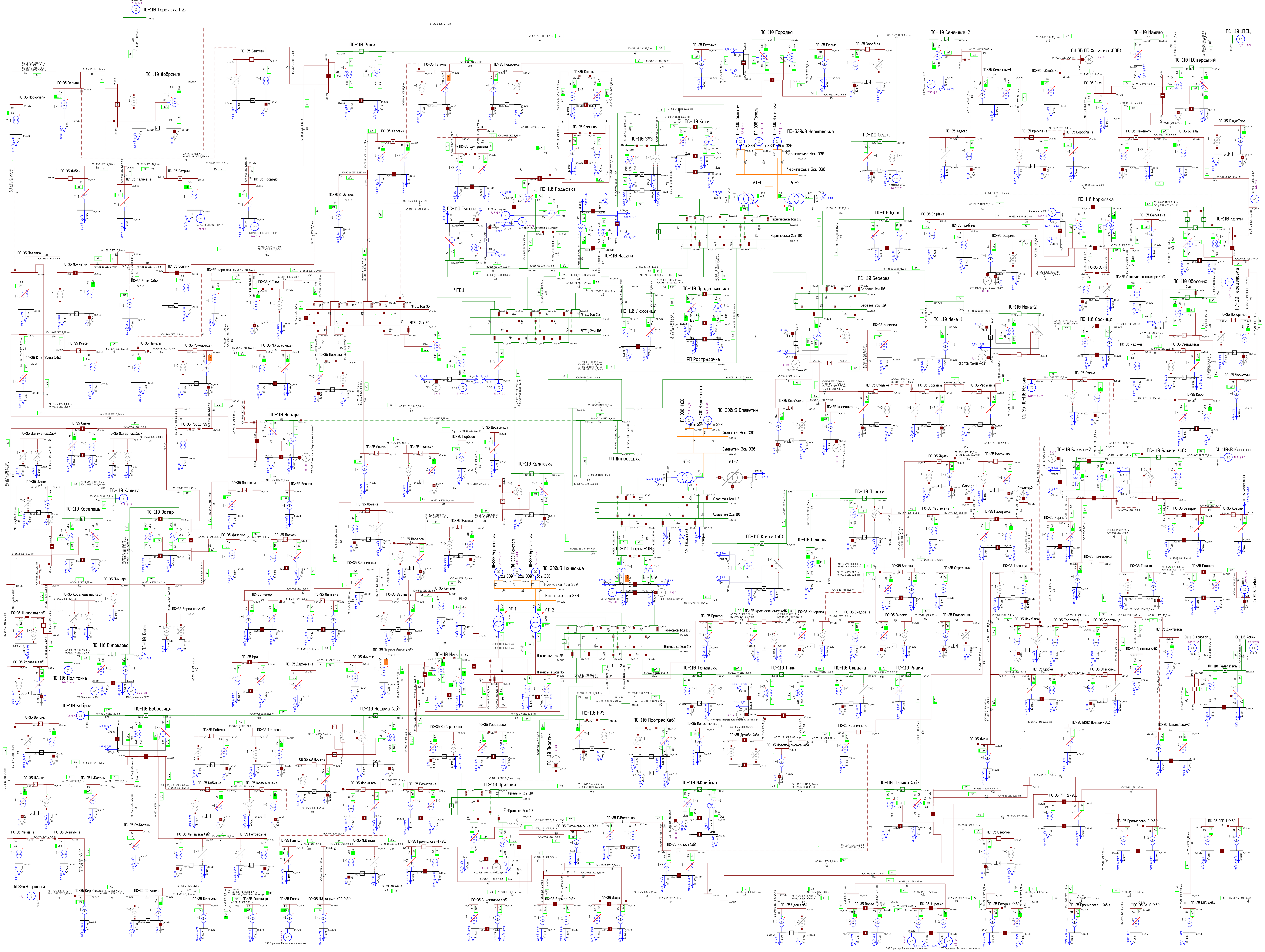
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього виміру на 13:00 годину перспективної схеми



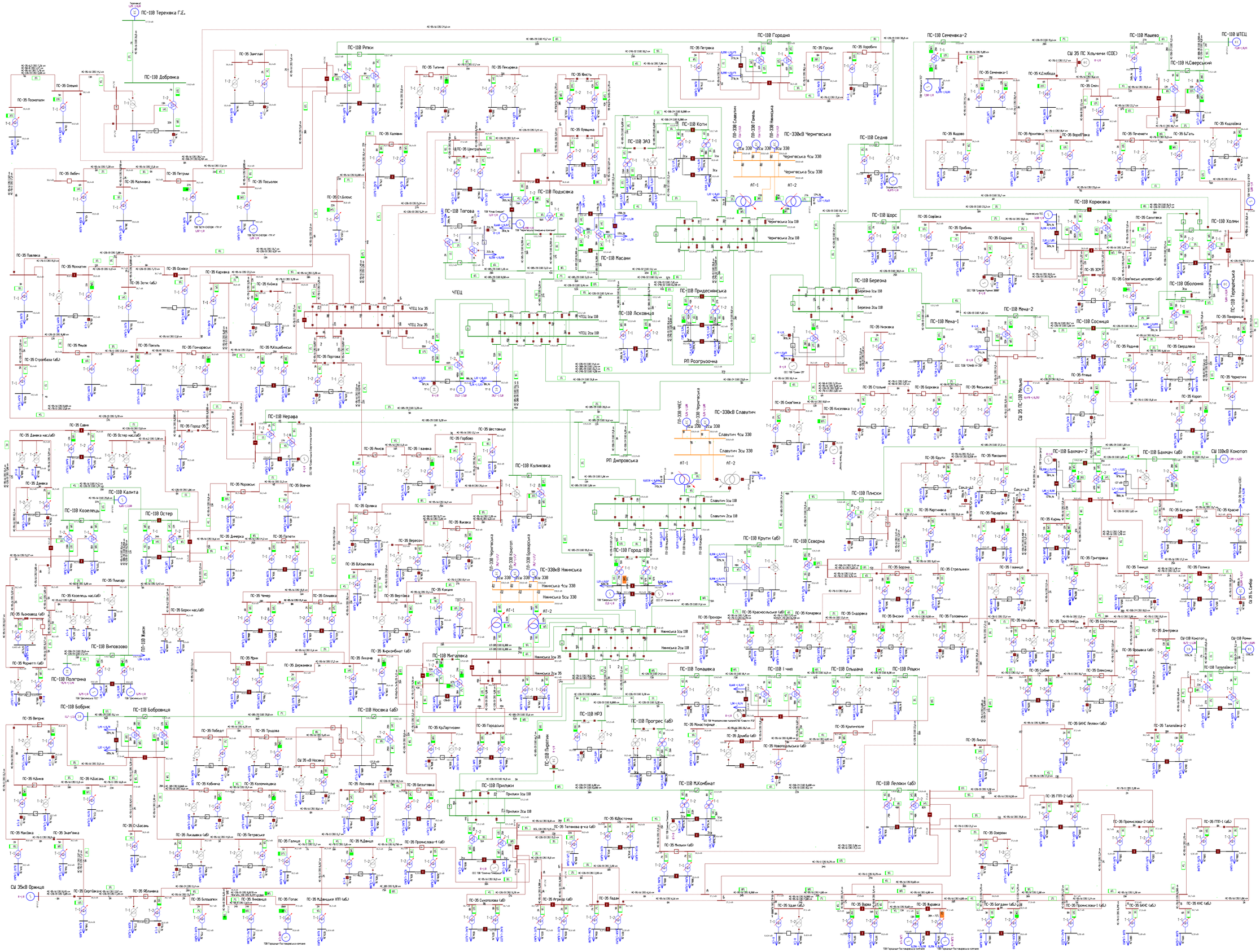
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього мінімуму перспективної схеми



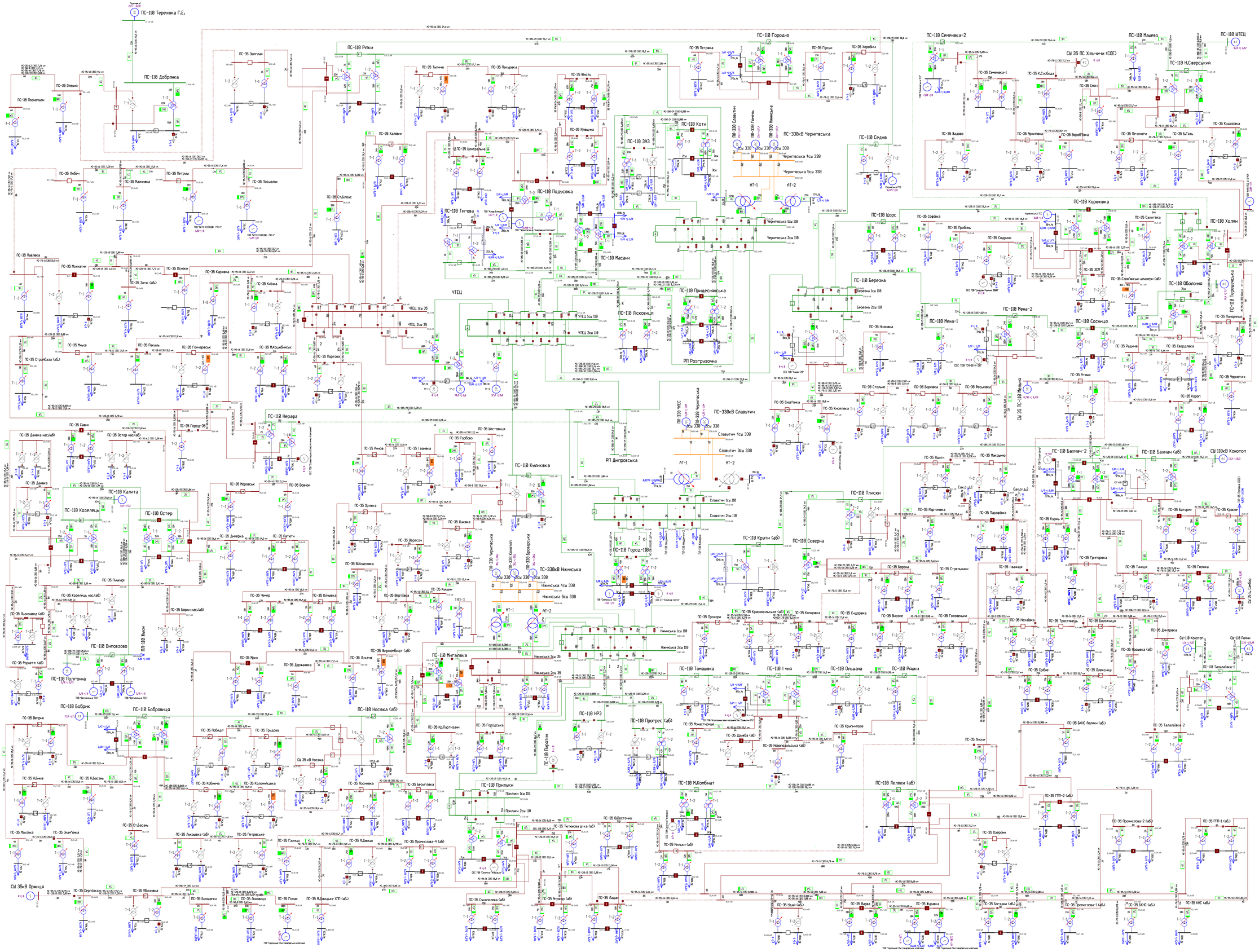
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього максимуму перспективної схеми



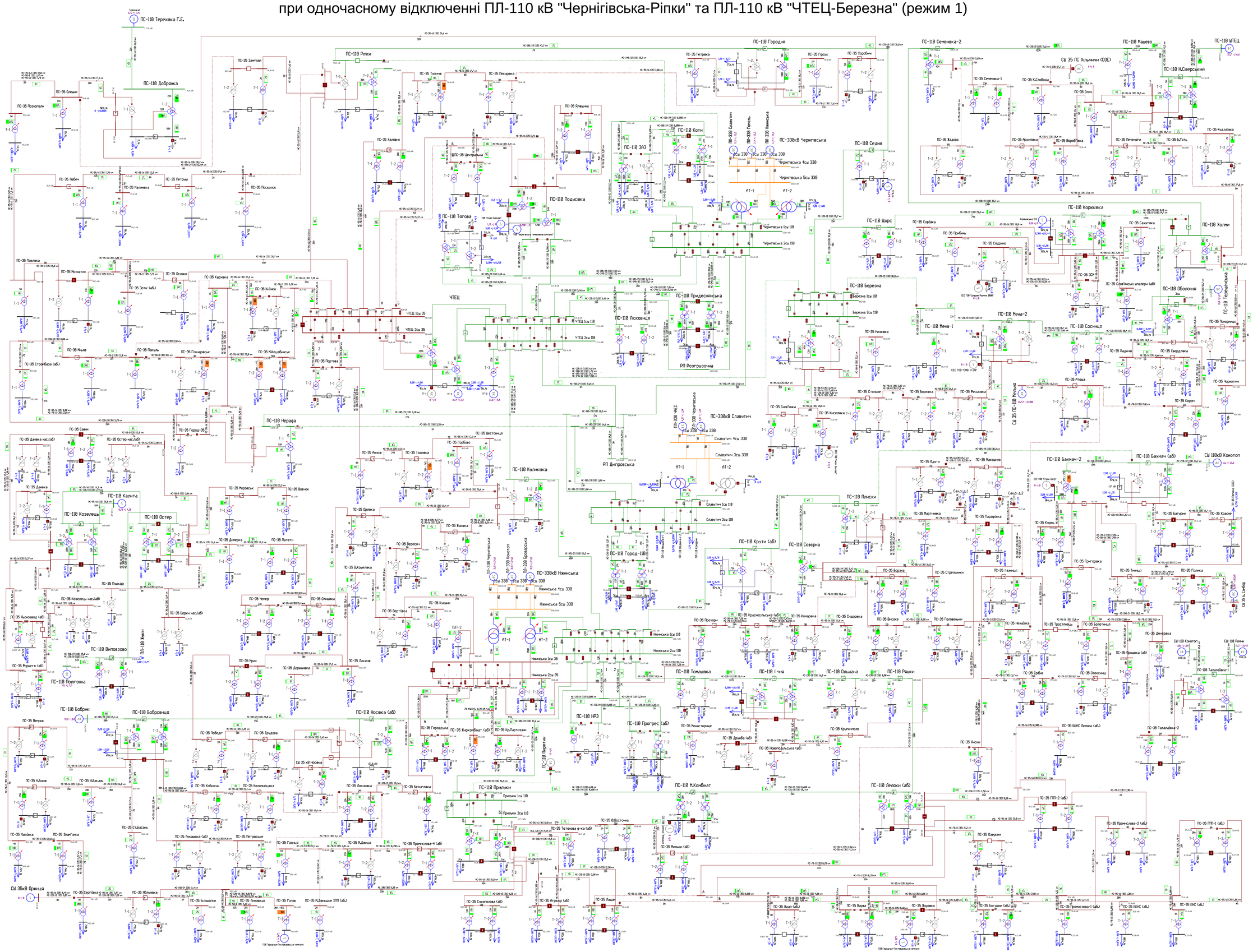
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для зимового мінімуму перспективної схеми



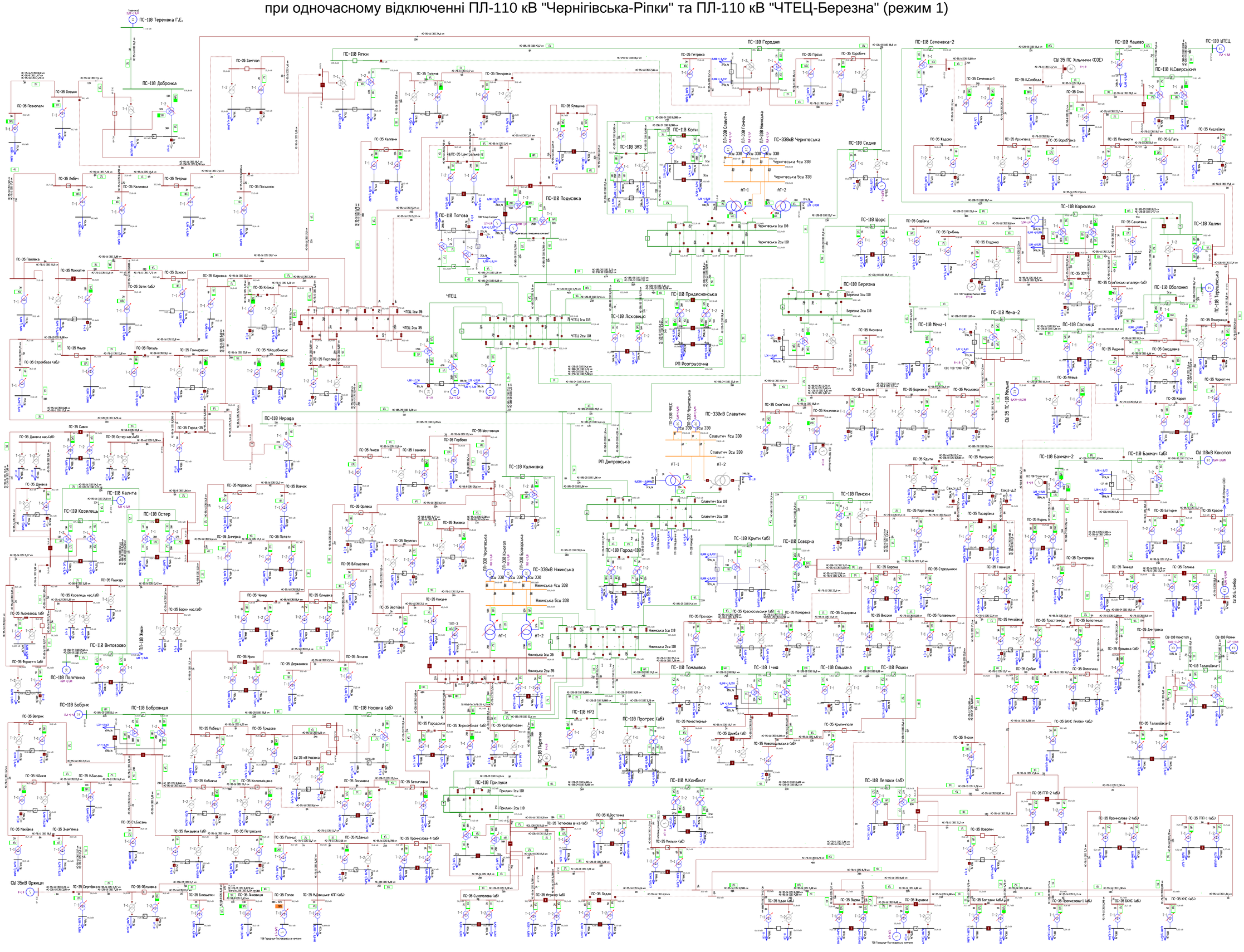
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для зимового максимуму перспективної схеми


ПС-110 Терехівка Г.Е.
ПС-110 Добрянка
ПС-110 Ріпки
ПС-110 Городня
ПС-110 Коти
ПС-110 ЭКЗ
ПС-110 Подусівка
ПС-110 Тягова
ПС-110 Масани
ПС-110 Седнів
ПС-110 Щорс
ПС-110 Березна
ПС-110 Придеснянська
ПС-110 Лісковиця
РП Розгрузівська
ПС-110 Семенівка-2
ПС-110 Машеве
ПС-110 ШТЕЦ
ПС-110 Н.Сіверський
ПС-110 Корюківка
ПС-110 Холми
ПС-110 Мена-1
ПС-110 Мена-2
ПС-110 Сосниця
ПС-110 Оболонь
ПС-110 Терехівська
ПС-110 Плиски
ПС-110 Крути (аб)
ПС-110 Северна
ПС-110 Город-110
ПС-110 Томашівка
ПС-110 І чна
ПС-110 Ольшана
ПС-110 Рацки
ПС-110 Талалаївка-1
ПС-110 Талалаївка-2
ПС-110 Бахмач-1
ПС-110 Бахмач-2
ПС-110 Бахмач (аб)
ПС-110 Мигалівка
ПС-110 Куликівка
ПС-110 Нерафа
ПС-110 Калита
ПС-110 Козелець
ПС-110 Остер
ПС-110 Виповзово
ПС-110 Полігонна
ПС-110 Бобрик
ПС-110 Бобровиця
ПС-110 Носівка (аб)
ПС-110 Прилуки
ПС-110 Пирятин
ПС-110 НРЗ
ПС-110 Прогрес (аб)
ПС-110 М.Комбінат
ПС-110 Лелаки (аб)
ПС-110 Плиски
ПС-110 Северна
ПС-110 Крути (аб)
ПС-110 Город-110
ПС-110 Седнів
ПС-110 Щорс
ПС-110 Березна
ПС-110 Придеснянська
ПС-110 Лісковиця
ПС-110 Масани
ПС-110 Подусівка
ПС-110 Тягова
ПС-110 Коти
ПС-110 ЭКЗ
ПС-110 Городня
ПС-110 Ріпки
ПС-110 Терехівка Г.Е.
ПС-110 Добрянка
ПС-330кВ Чернігівська
ПС-330кВ Славутич
ПС-330кВ Нежинська
ПС-330кВ Броварська
ПС-330кВ Київська
ПС-330кВ Конотоп
ПС-330кВ Ромни
ПС-330кВ Гоголь
ПС-330кВ Миронівська
ПС-330кВ Ніжинська
ПС-330кВ Ічня
ПС-330кВ Прилуки
ПС-330кВ Пирятин
ПС-330кВ Лубни
ПС-330кВ Полтавська
ПС-330кВ Миргородська
ПС-330кВ Гадяцька
ПС-330кВ Ромодан
ПС-330кВ Ромодан-2
ПС-330кВ Ромодан-3
ПС-330кВ Ромодан-4
ПС-330кВ Ромодан-5
ПС-330кВ Ромодан-6
ПС-330кВ Ромодан-7
ПС-330кВ Ромодан-8
ПС-330кВ Ромодан-9
ПС-330кВ Ромодан-10
ПС-330кВ Ромодан-11
ПС-330кВ Ромодан-12
ПС-330кВ Ромодан-13
ПС-330кВ Ромодан-14
ПС-330кВ Ромодан-15
ПС-330кВ Ромодан-16
ПС-330кВ Ромодан-17
ПС-330кВ Ромодан-18
ПС-330кВ Ромодан-19
ПС-330кВ Ромодан-20
ПС-330кВ Ромодан-21
ПС-330кВ

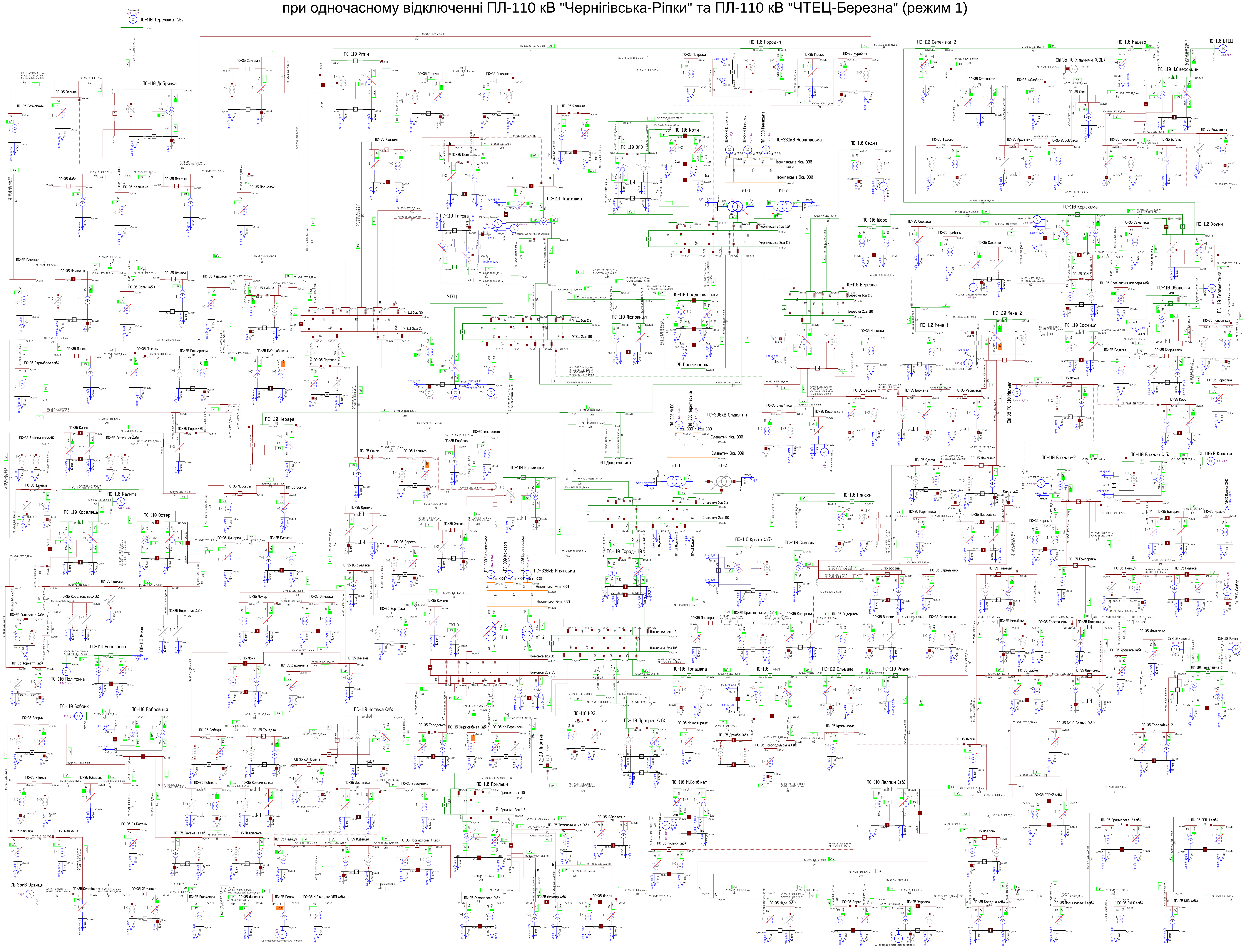
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для зимового максимуму існуючої схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Чернігівська-Ріпки" та ПЛ-110 кВ "ЧТЕЦ-Березна" (режим 1)


ПС-110 Терехівка Г.Е.
ПС-110 Добрянка
ПС-110 Ріпки
ПС-110 Городня
ПС-110 Семенівка-2
ПС-110 Машево
ПС-110 ШТЕЦ
ПС-110 Н.Сіверський
ПС-110 Коти
ПС-110 ЗАЗ
ПС-110 Седнів
ПС-110 Подусівка
ПС-110 Тягова
ПС-110 Придеснянська
ПС-110 Лісовиця
ПС-110 Щорс
ПС-110 Березна
ПС-110 Мена-1
ПС-110 Мена-2
ПС-110 Сосниця
ПС-110 Оболонівська
ПС-110 Коропська
ПС-110 Холми
ПС-110 Нерафа
ПС-110 Калита
ПС-110 Козелець
ПС-110 Остер
ПС-110 Виповзово
ПС-110 Полігонна
ПС-110 Бобрик
ПС-110 Бобровиця
ПС-110 Носівка (аб)
ПС-110 Прилуки
ПС-110 М.Комбінат
ПС-110 Плиски
ПС-110 Бахмач-2
ПС-110 Бахмач (аб)
ПС-110 Крути (аб)
ПС-110 Сіверна
ПС-110 Ромни
ПС-110 Талалаївка-1
ПС-110 Талалаївка-2
ПС-110 Лебедин
ПС-110 Мелітополь
ПС-110 Ялівщина
ПС-110 Халявин
ПС-110 Центральна
ПС-110 Яблунівська
ПС-110 Вакуленка
ПС-110 Вертіївка
ПС-110 Вишевичі
ПС-110 Вересоч
ПС-110 Оріхівка
ПС-110 Куликівка
ПС-110 Ніжинська
ПС-110 Ніжинська 1сш 338
ПС-110 Ніжинська 2сш 338
ПС-110 Ніжинська 5сш 338
ПС-110 Ніжинська 35 кВ
ПС-110 Ніжинська 2сш 35
ПС-110 Ніжинська 1сш 110
ПС-110 Ніжинська 2сш 110
ПС-110 Ніжинська 5сш 110
ПС-110 Ніжинська 6сш 110
ПС-110 Ніжинська 7сш 110
ПС-110 Ніжинська 8сш 110
ПС-110 Ніжинська 9сш 110
ПС-110 Ніжинська 10сш 110
ПС-110 Ніжинська 11сш 110
ПС-110 Ніжинська 12сш 110
ПС-110 Ніжинська 13сш 110
ПС-110 Ніжинська 14сш 110
ПС-110 Ніжинська

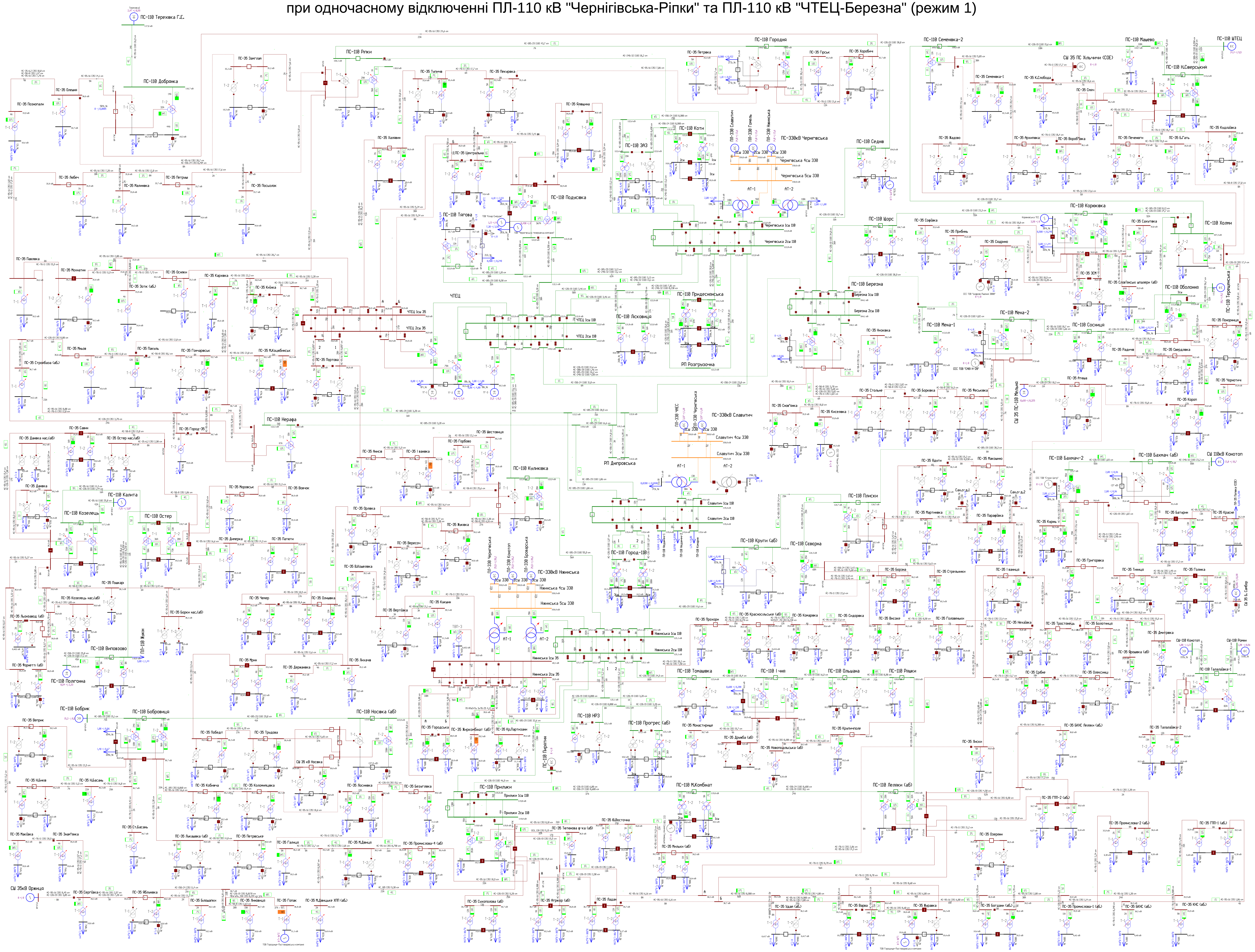
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для зимового мінімуму існуючої схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Чернігівська-Ріпки" та ПЛ-110 кВ "ЧТЕЦ-Березна" (режим 1)



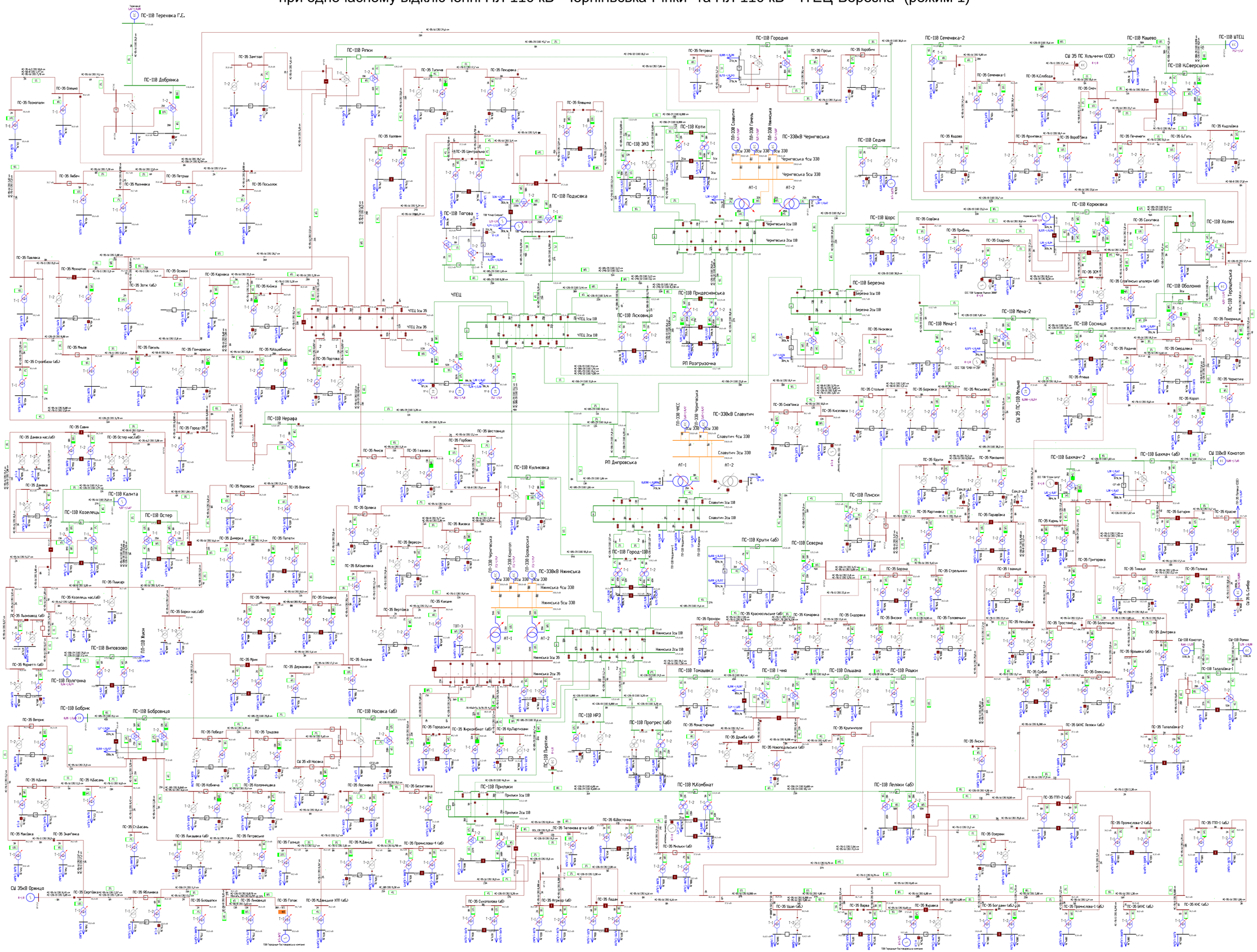
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього виміру на 13:00 годину існуючої схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Чернігівська-Ріпки" та ПЛ-110 кВ "ЧТЕЦ-Березна" (режим 1)



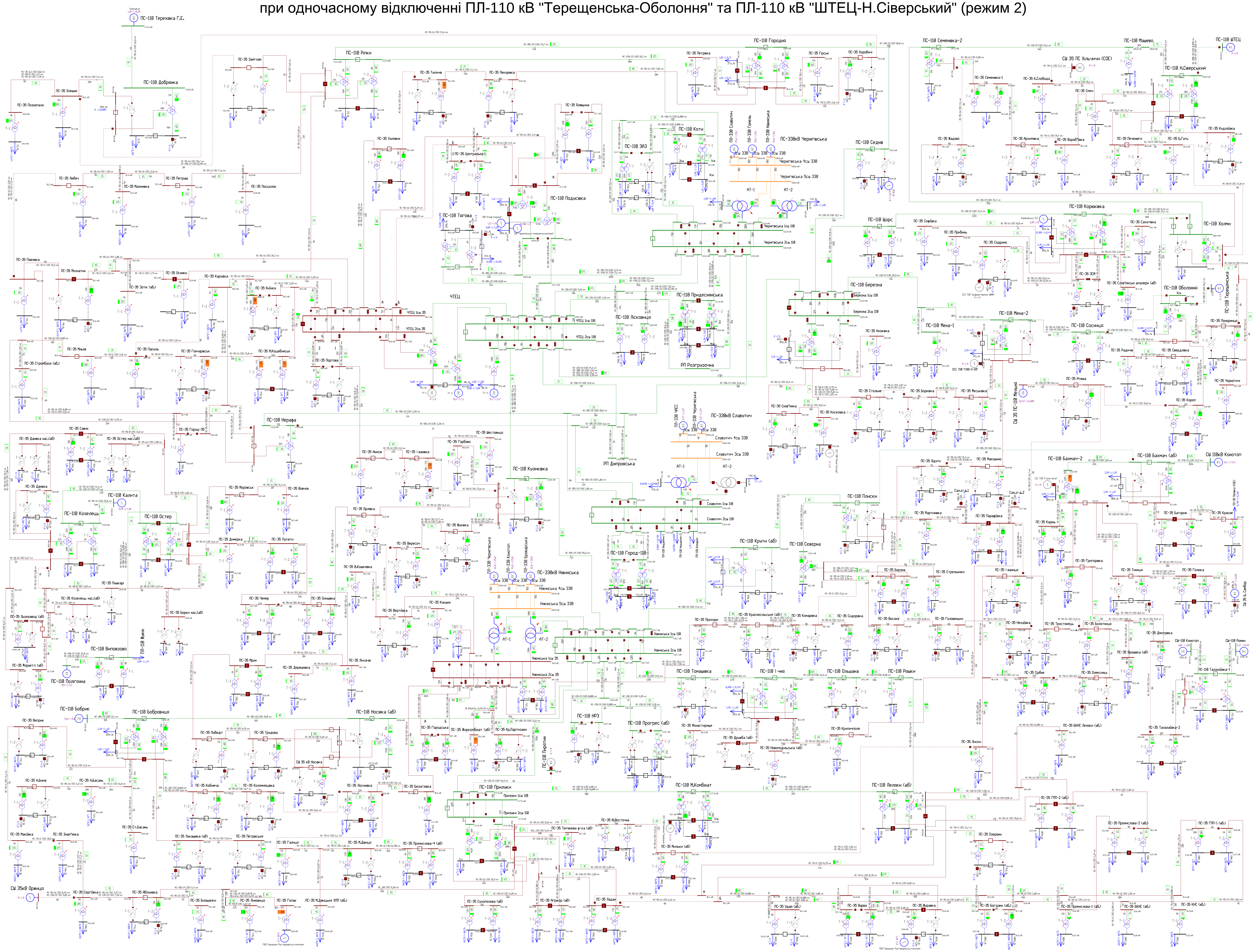
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього максимуму існуючої схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Чернігівська-Ріпки" та ПЛ-110 кВ "ЧТЕЦ-Березна" (режим 1)



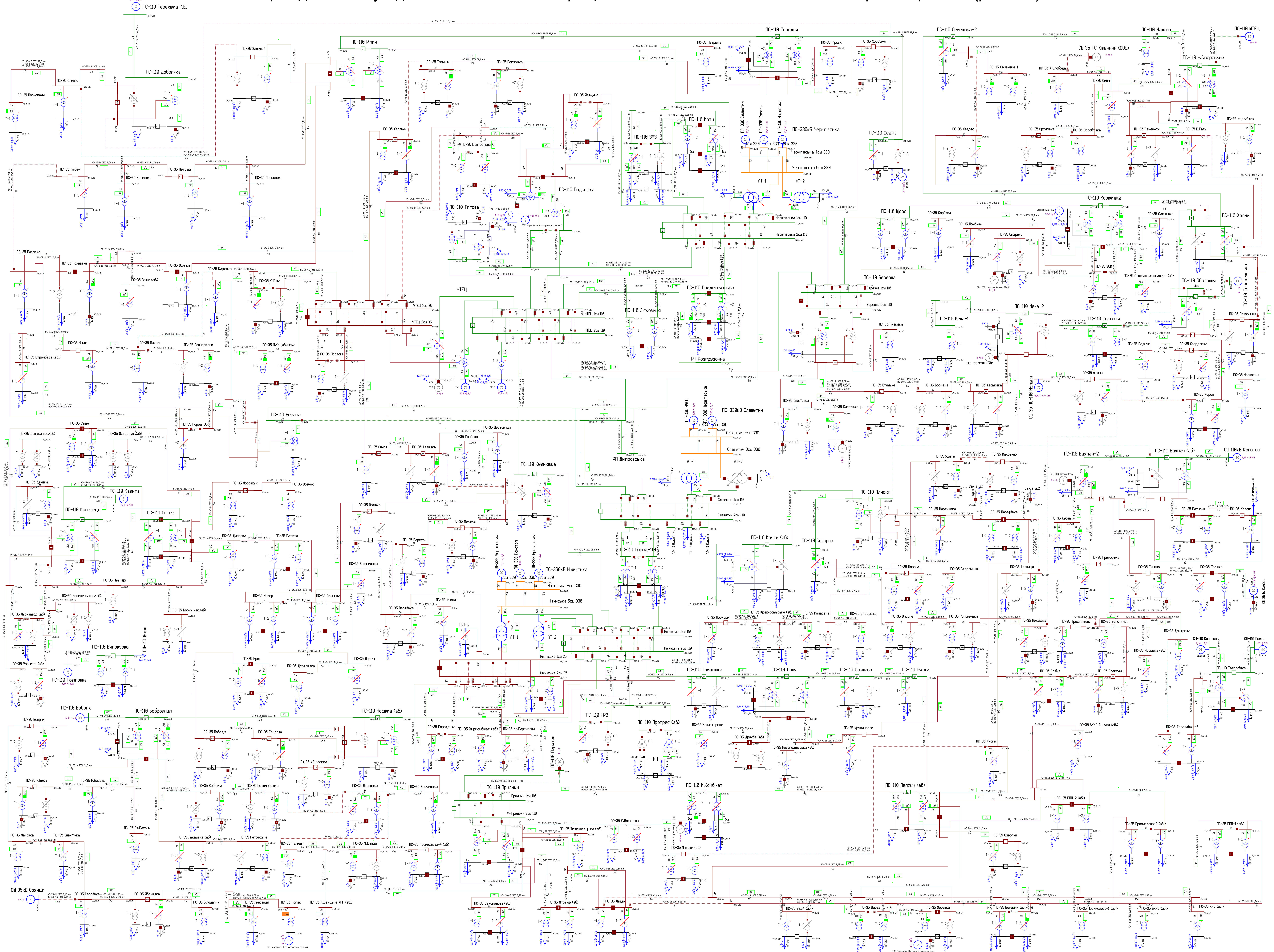
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього мінімуму існуючої схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Чернігівська-Ріпки" та ПЛ-110 кВ "ЧТЕЦ-Березна" (режим 1)



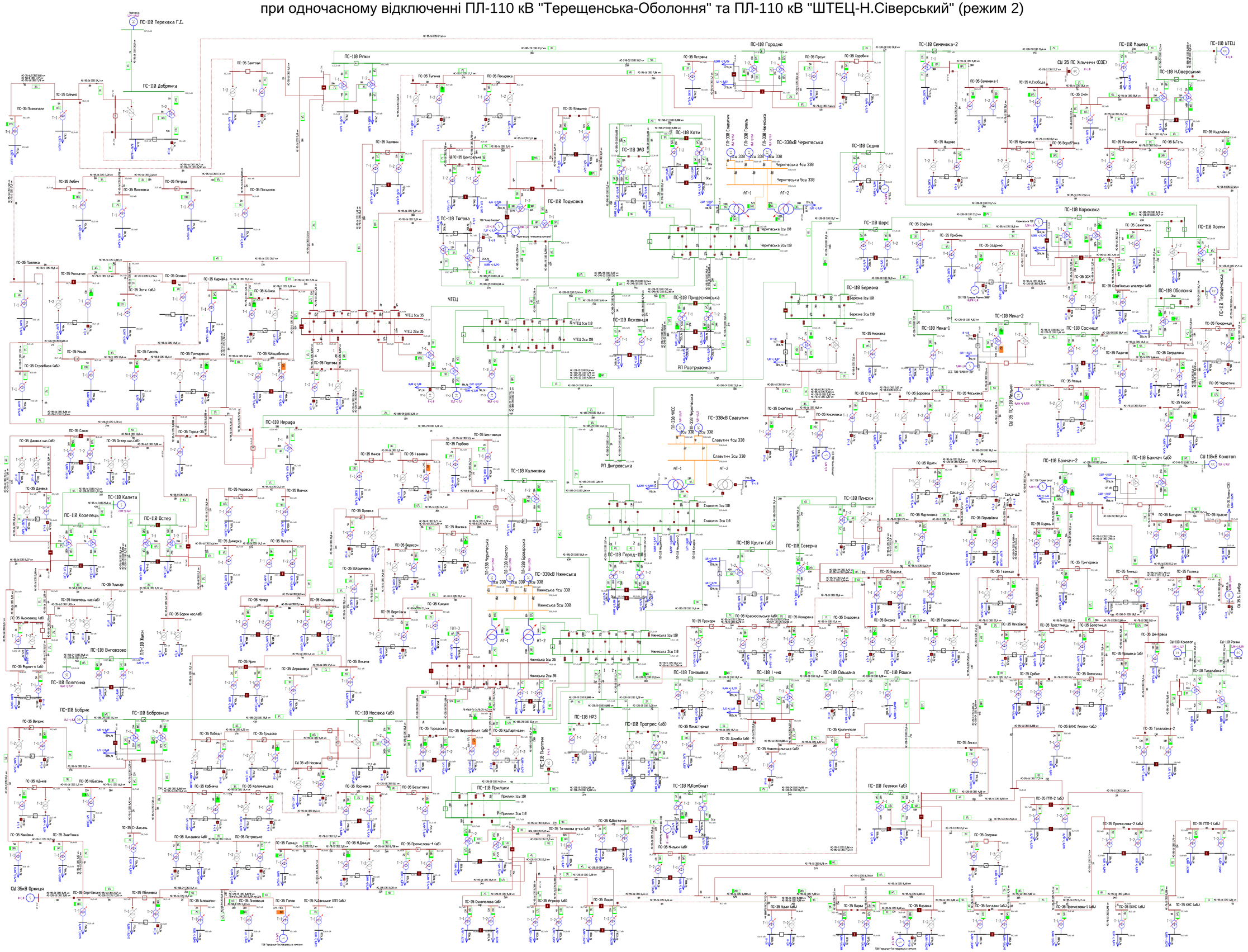
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для зимового максимуму існуючої схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Терещенська-Оболоння" та ПЛ-110 кВ "ШТЕЦ-Н.Сіверський" (режим 2)



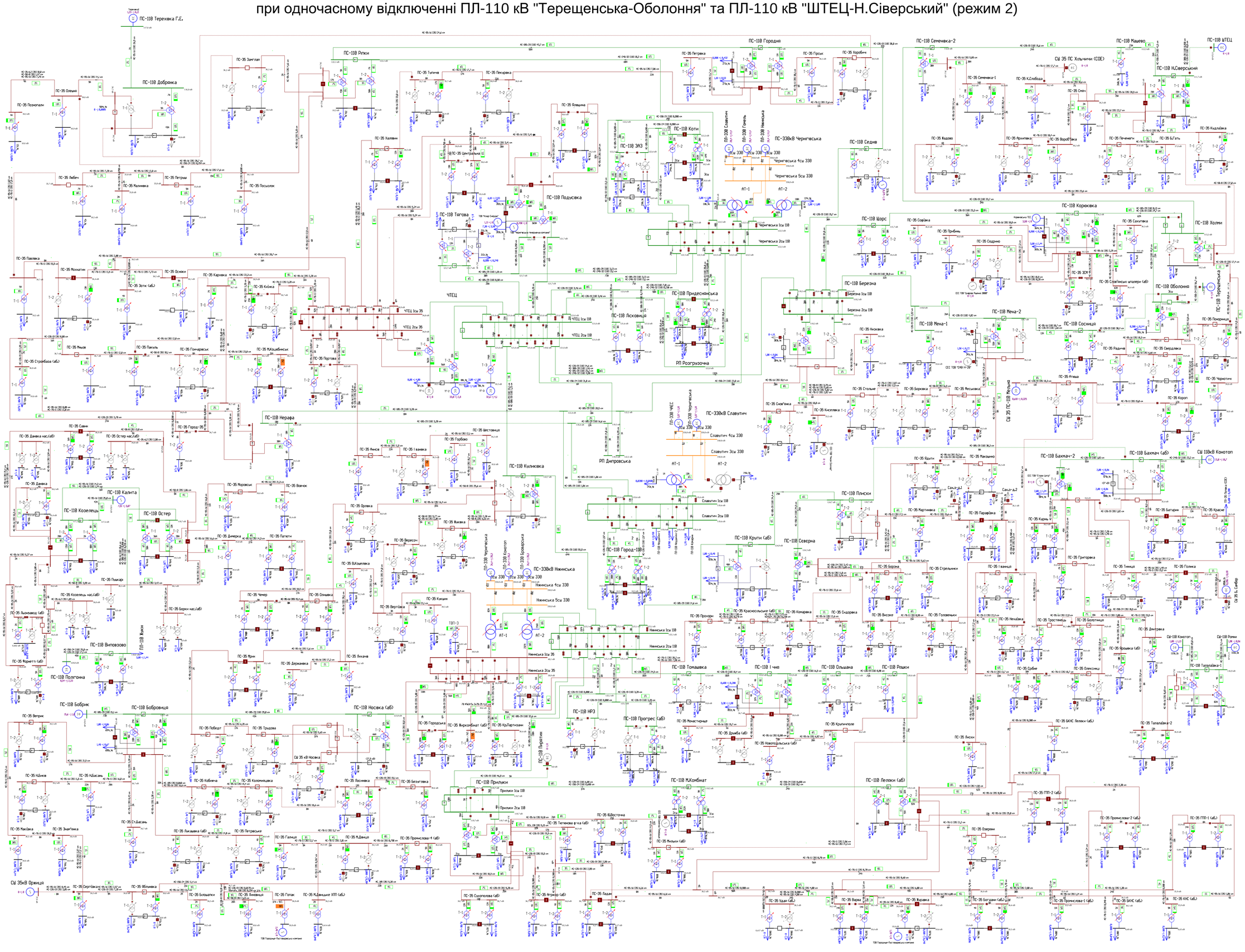
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для зимового мінімуму існуючої схеми
при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Терещенська-Оболоння" та ПЛ-110 кВ "ШТЕЦ-Н.Сіверський" (режим 2)



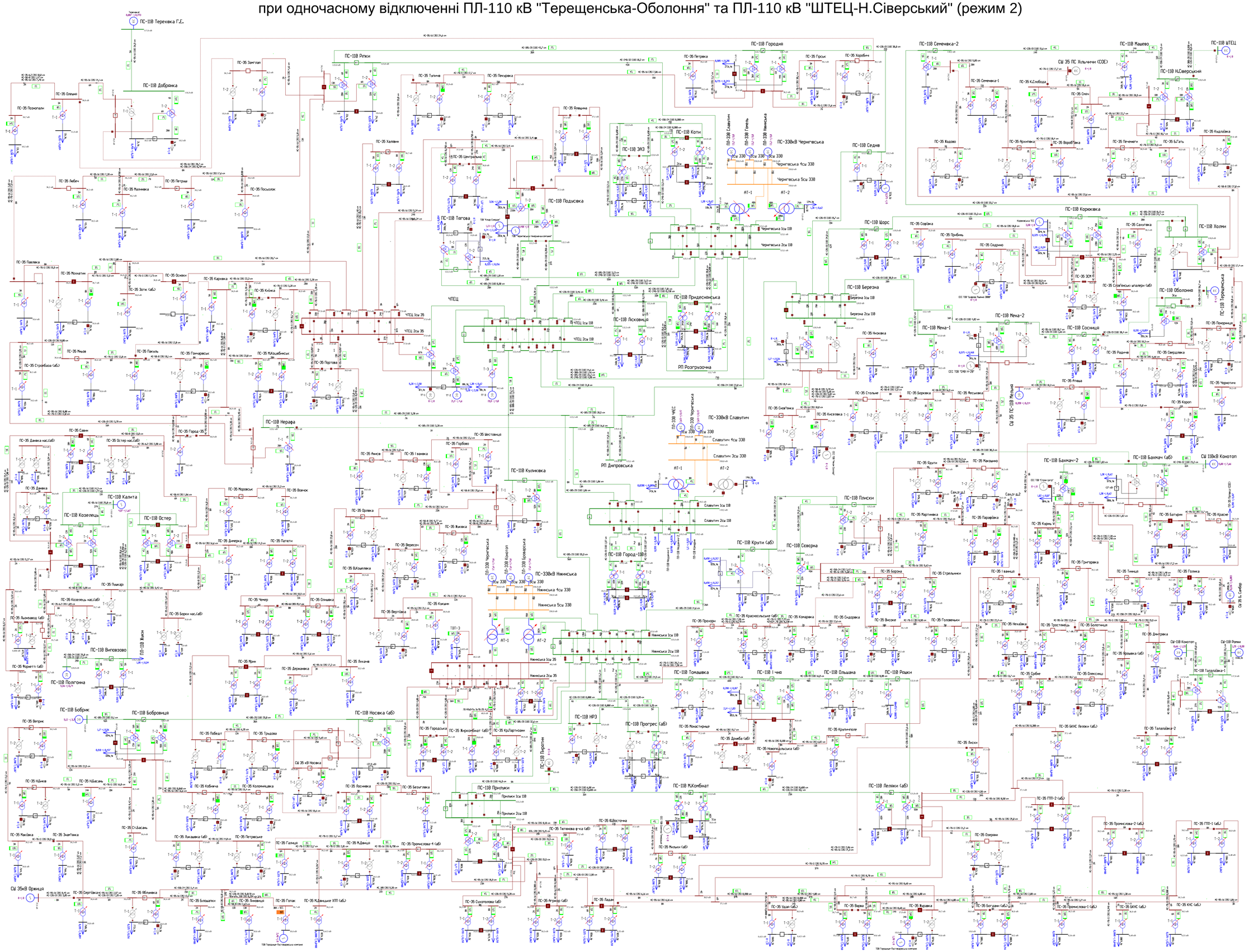
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього виміру на 13:00 годину існуючої схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Терещенська-Оболонь" та ПЛ-110 кВ "ШТЕЦ-Н.Сіверський" (режим 2)



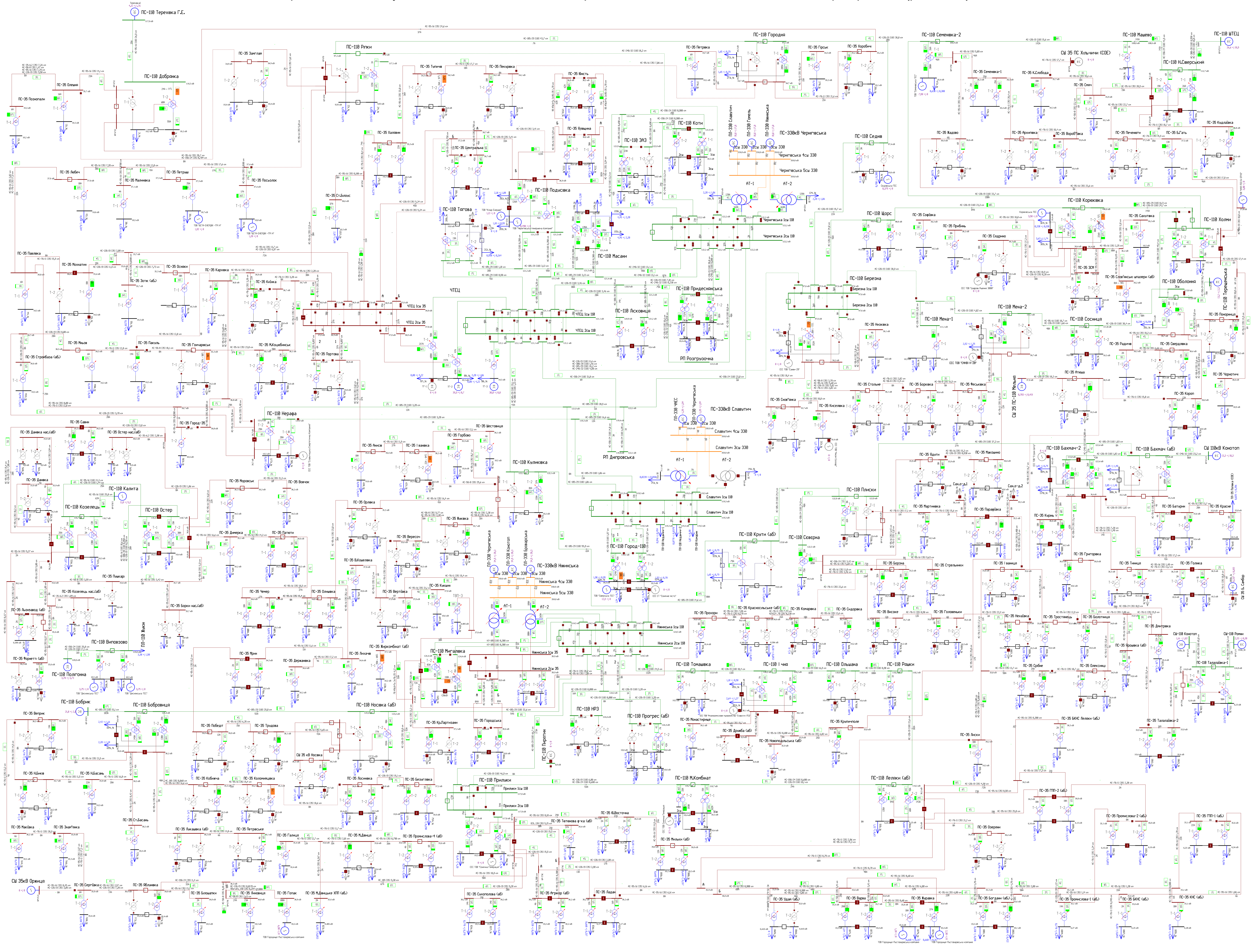
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього максимуму існуючої схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Терещенська-Оболонь" та ПЛ-110 кВ "ШТЕЦ-Н.Сіверський" (режим 2)


ПС-110 Терехівка Г.Е.
ПС-110 Добрянка
ПС-110 Рпки
ПС-110 Городня
ПС-110 Семенівка-2
ПС-110 Машево
ПС-110 ШТЕЦ
ПС-110 Н.Сіверський
ПС-110 Подусівка
ПС-110 Коти
ПС-110 ЗАЗ
ПС-110 Седнів
ПС-110 Тягова
ПС-110 Придеснянська
ПС-110 Лісовиця
ПС-110 Березна
ПС-110 Шорс
ПС-110 Коріюківка
ПС-110 Холми
ПС-110 Оболонь
ПС-110 Сосниця
ПС-110 Мена-2
ПС-110 Нерафа
ПС-110 Куликівка
ПС-110 Плиски
ПС-110 Крути (аб)
ПС-110 Северна
ПС-110 Бахмач-2
ПС-110 Бахмач (аб)
ПС-110 Талалаївка-1
ПС-110 Талалаївка-2
ПС-110 Прилуки
ПС-110 М.Комбінат
ПС-110 Прогрес (аб)
ПС-110 НРЗ
ПС-110 Ромни
ПС-110 Лохвиця
ПС-110 Пирятин
ПС-110 Ічня
ПС-110 Ольшана
ПС-110 Рашки
ПС-110 Томашівка
ПС-110 Калита
ПС-110 Козелець
ПС-110 Остер
ПС-110 Бобрик
ПС-110 Бобровиця
ПС-110 Носівка (аб)
ПС-110 Виповзово
ПС-110 Полігонна
ПС-110 Ніжин
ПС-110 Городня-1
ПС-110 Городня-2
ПС-110 Городня-3
ПС-110 Городня-4
ПС-110 Городня-5
ПС-110 Городня-6
ПС-110 Городня-7
ПС-110 Городня-8
ПС-110 Городня-9
ПС-110 Городня-10
ПС-110 Городня-11
ПС-110 Городня-12
ПС-110 Городня-13
ПС-110 Городня-14
ПС-110 Городня-15
ПС-110 Городня-16
ПС-110 Городня-17
ПС-110 Городня-18
ПС-110 Городня-19
ПС-110 Городня-20
ПС-110

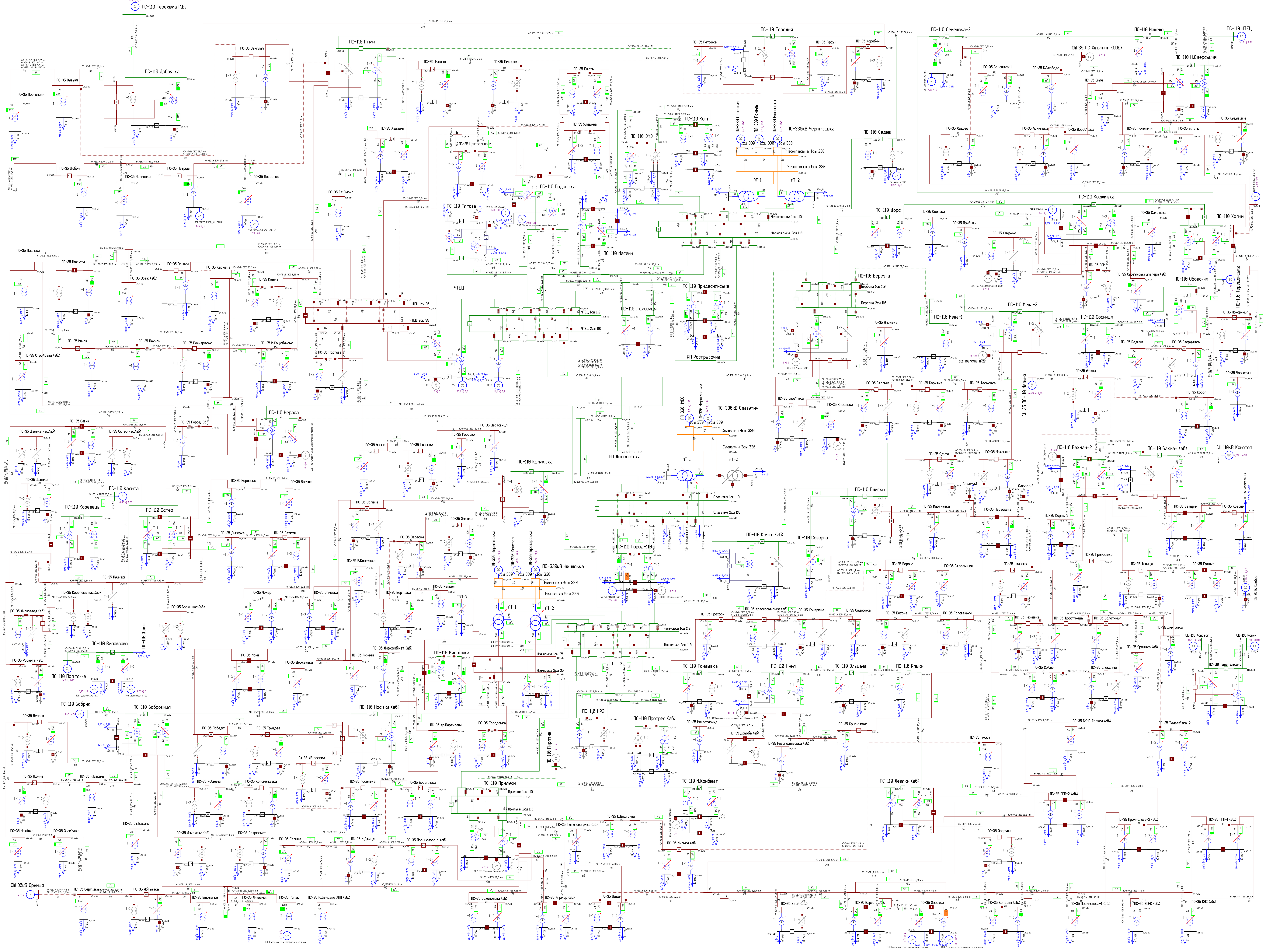
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього мінімуму існуючої схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Терещенська-Оболонння" та ПЛ-110 кВ "ШТЕЦ-Н.Сіверський" (режим 2)


ПС-110 Терехівка Г.Е.
ПС-110 Добрянка
ПС-110 Рпки
ПС-110 Городня
ПС-110 Семенівка-2
ПС-110 Машево
ПС-110 ШТЕЦ
ПС-110 Н.Сіверський
ПС-110 Коти
ПС-110 ЗАЗ
ПС-110 Седнів
ПС-110 Подусівка
ПС-110 Тягова
ПС-110 Придеснянська
ПС-110 Лісовиця
ПС-110 Щорс
ПС-110 Березна
ПС-110 Корюківка
ПС-110 Холми
ПС-110 Оболонння
ПС-110 Мена-2
ПС-110 Сосниця
ПС-110 Нерафа
ПС-110 Куликівка
ПС-110 Калита
ПС-110 Козелець
ПС-110 Остер
ПС-110 Виповзово
ПС-110 Полігонна
ПС-110 Бобрик
ПС-110 Бобровиця
ПС-110 Носівка (аб)
ПС-110 Прилуки
ПС-110 М.Комбінат
ПС-110 Плиски
ПС-110 Крути (аб)
ПС-110 Сіверна
ПС-110 Бахмач-2
ПС-110 Бахмач (аб)
ПС-110 Конотоп
ПС-110 Ромни
ПС-110 Талалаївка-1
ПС-110 Талалаївка-2
ПС-110 Терещенська
ПС-110 Рацки
ПС-110 І чна
ПС-110 Томашівка
ПС-110 Ольшана
ПС-110 Нижинська
ПС-110 Прогрес (аб)
ПС-110 НРЗ
ПС-110 Лосівка
ПС-110 Ічня
ПС-110 Талалаївка-2
ПС-110 Лелюки (аб)
ПС-110 Мильськ (аб)
ПС-110 Богданівка (аб)
ПС-110 Пустовійтівка
ПС-110 Пустовійтівка-1
ПС-110 Пустовійтівка-2
ПС-110 Ніжинська
ПС-110 Ічня
ПС-110 Ічня-1
ПС-110 Ічня-2
ПС-110 Ічня-3
ПС-110 Ічня-4
ПС-110 Ічня-5
ПС-110 Ічня-6
ПС-110 Ічня-7
ПС-110 Ічня-8
ПС-110 Ічня-9
ПС-110 Ічня-10
ПС-110 Ічня-11
ПС-110 Ічня-12
ПС-110 Ічня-13
ПС-110 Ічня-14
ПС-110 Ічня-15
ПС-110 Ічня-16
ПС-110 Ічня-17
ПС-110 Ічня-18
ПС-110 Ічня-19
ПС-110 Ічня-20
ПС-110

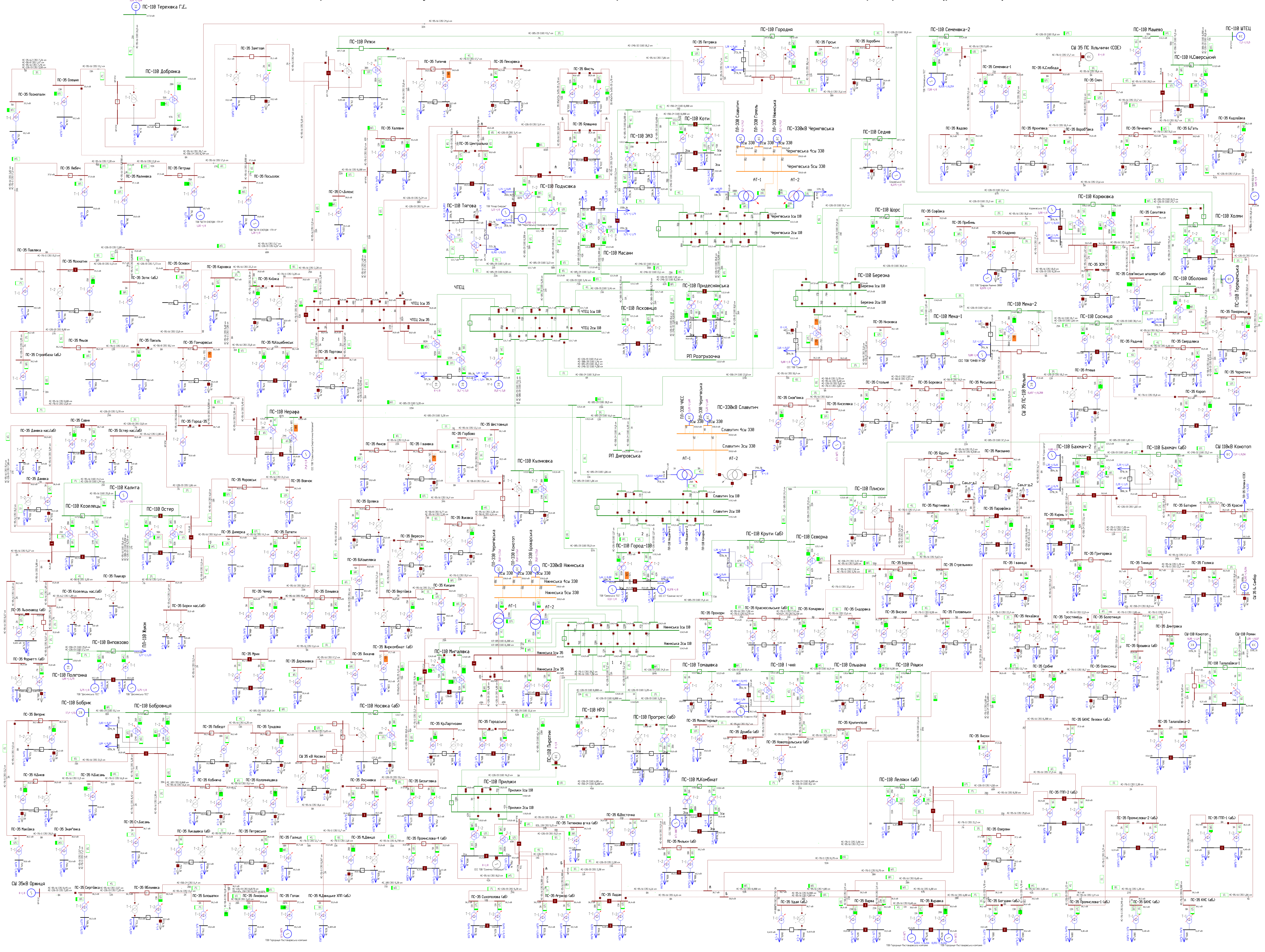
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для зимового максимуму перспективної схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Чернігівська-Ріпки" та ПЛ-110 кВ "ЧТЕЦ-Березна" (режим 1)



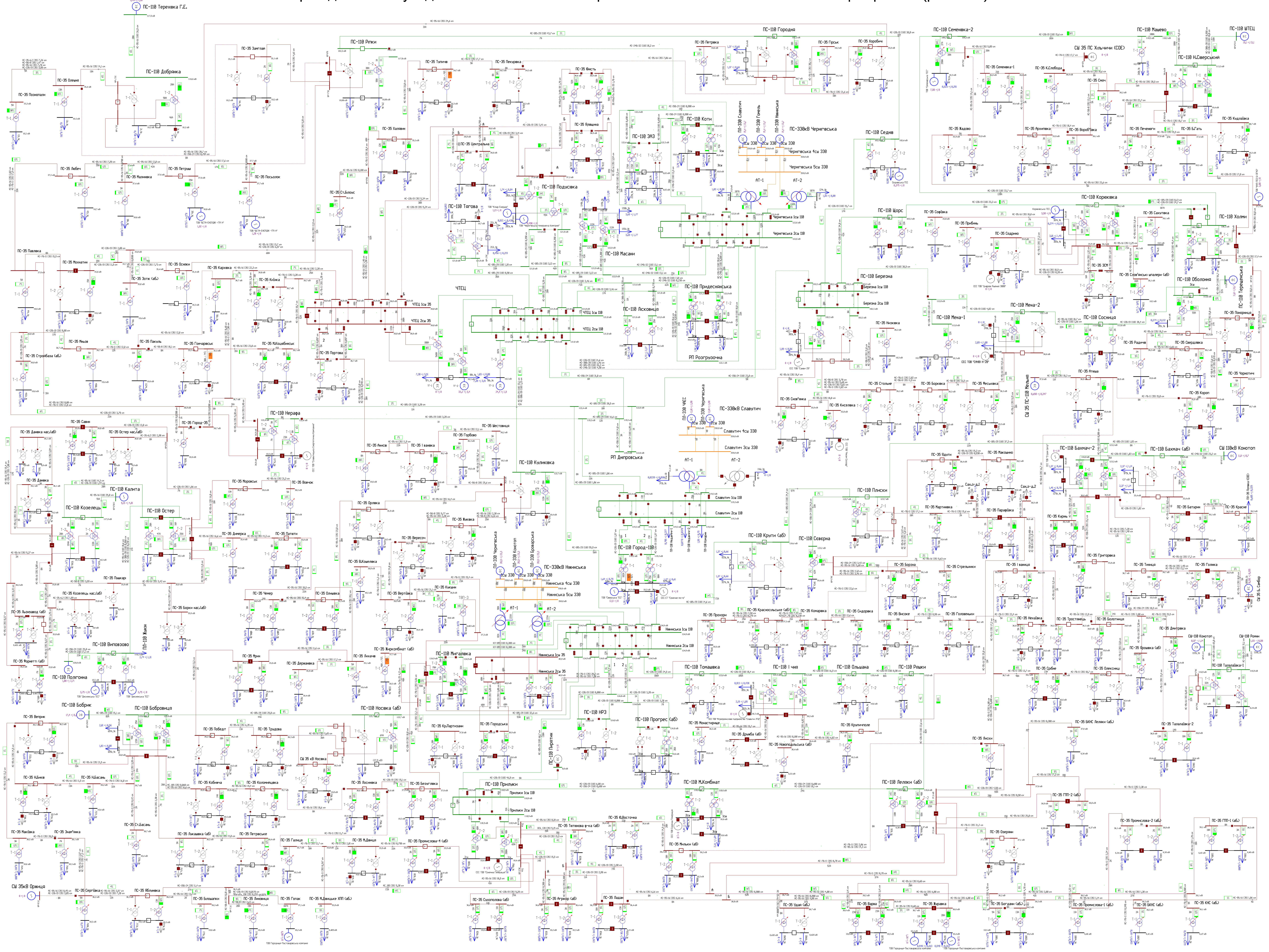
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для зимового мінімуму перспективної схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Чернігівська-Ріпки" та ПЛ-110 кВ "ЧТЕЦ-Березна" (режим 1)



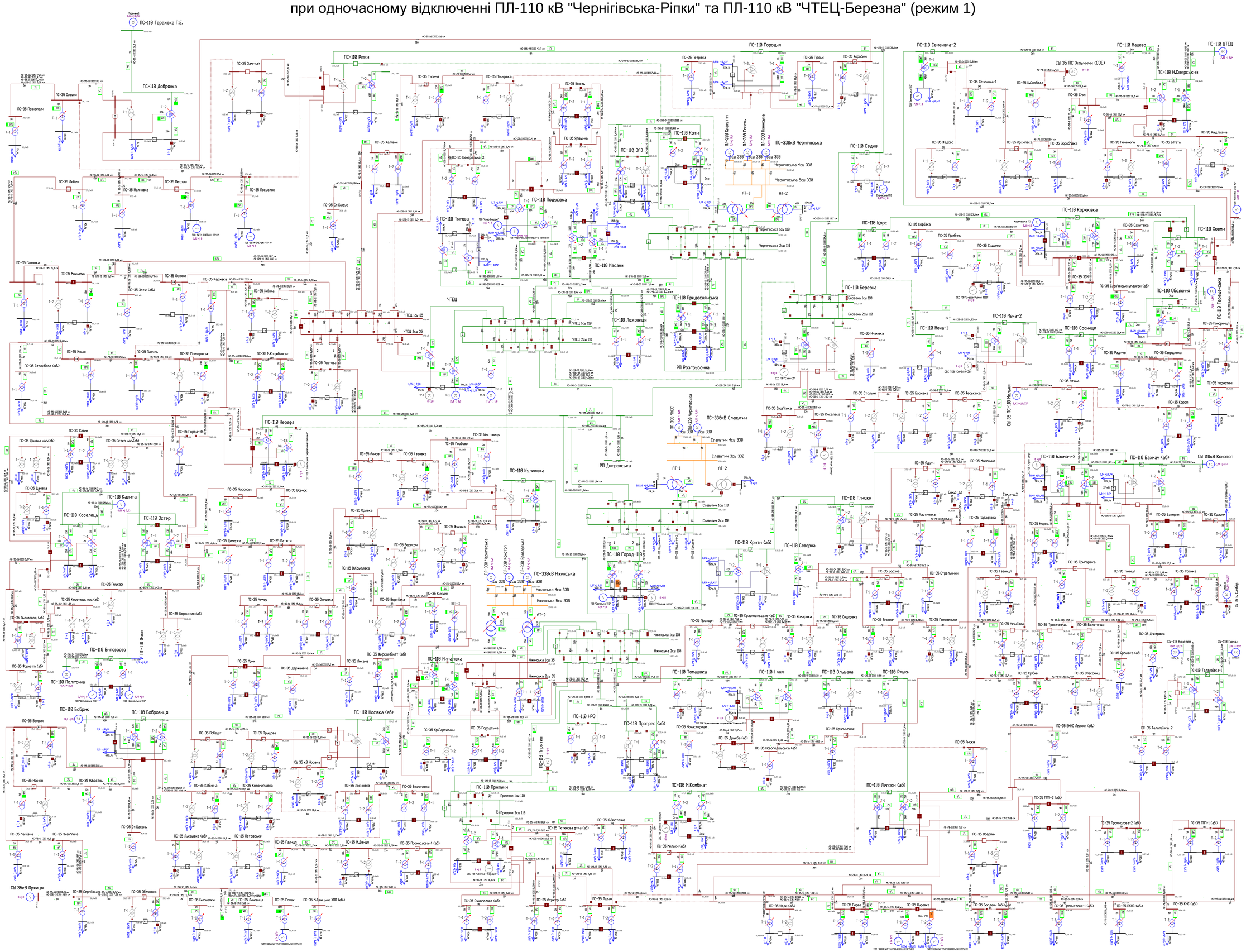
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього виміру на 13:00 годину перспективної схеми
при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Чернігівська-Ріпки" та ПЛ-110 кВ "ЧТЕЦ-Березна" (режим 1)



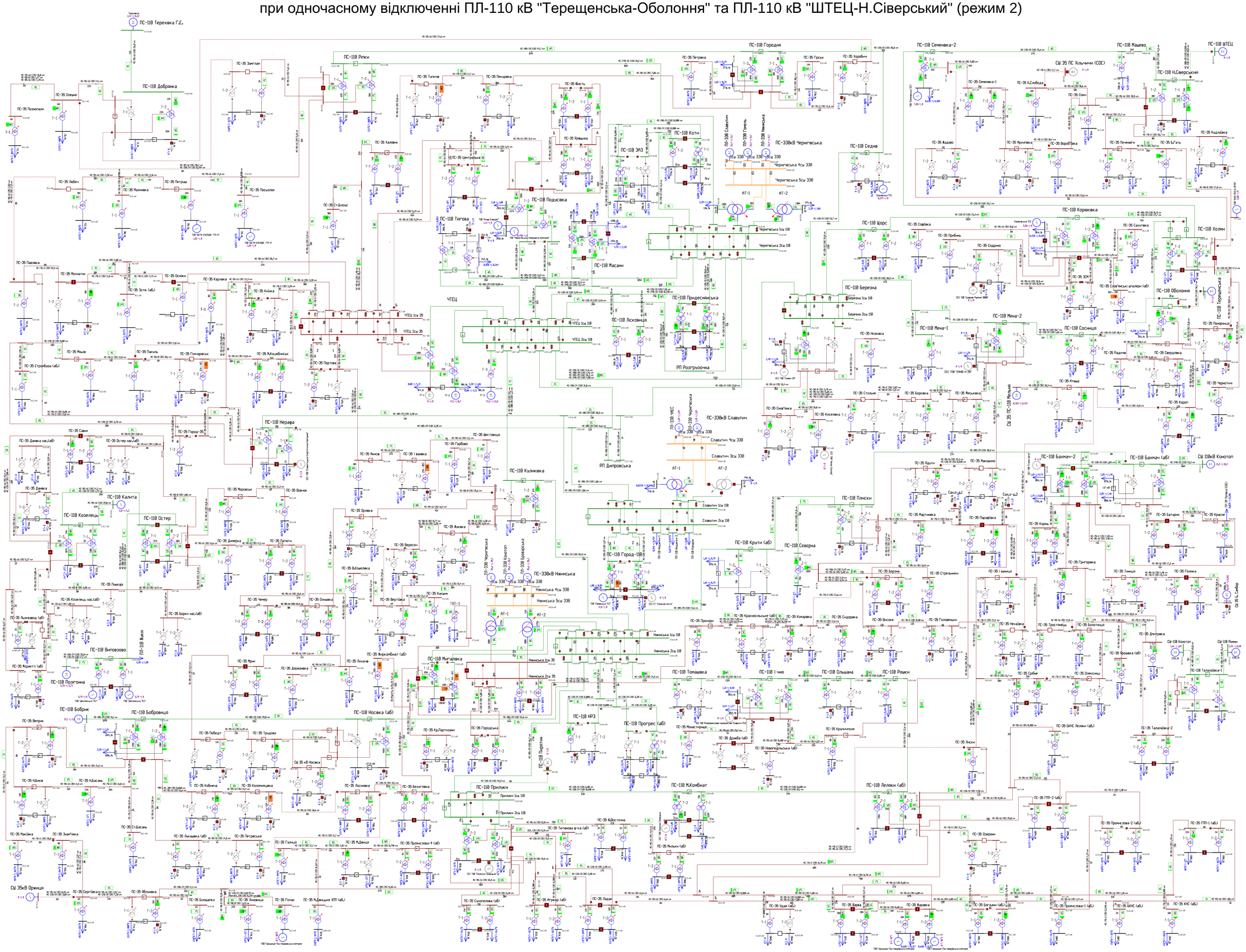
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього максимуму перспективної схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Чернігівська-Ріпки" та ПЛ-110 кВ "ЧТЕЦ-Березна" (режим 1)



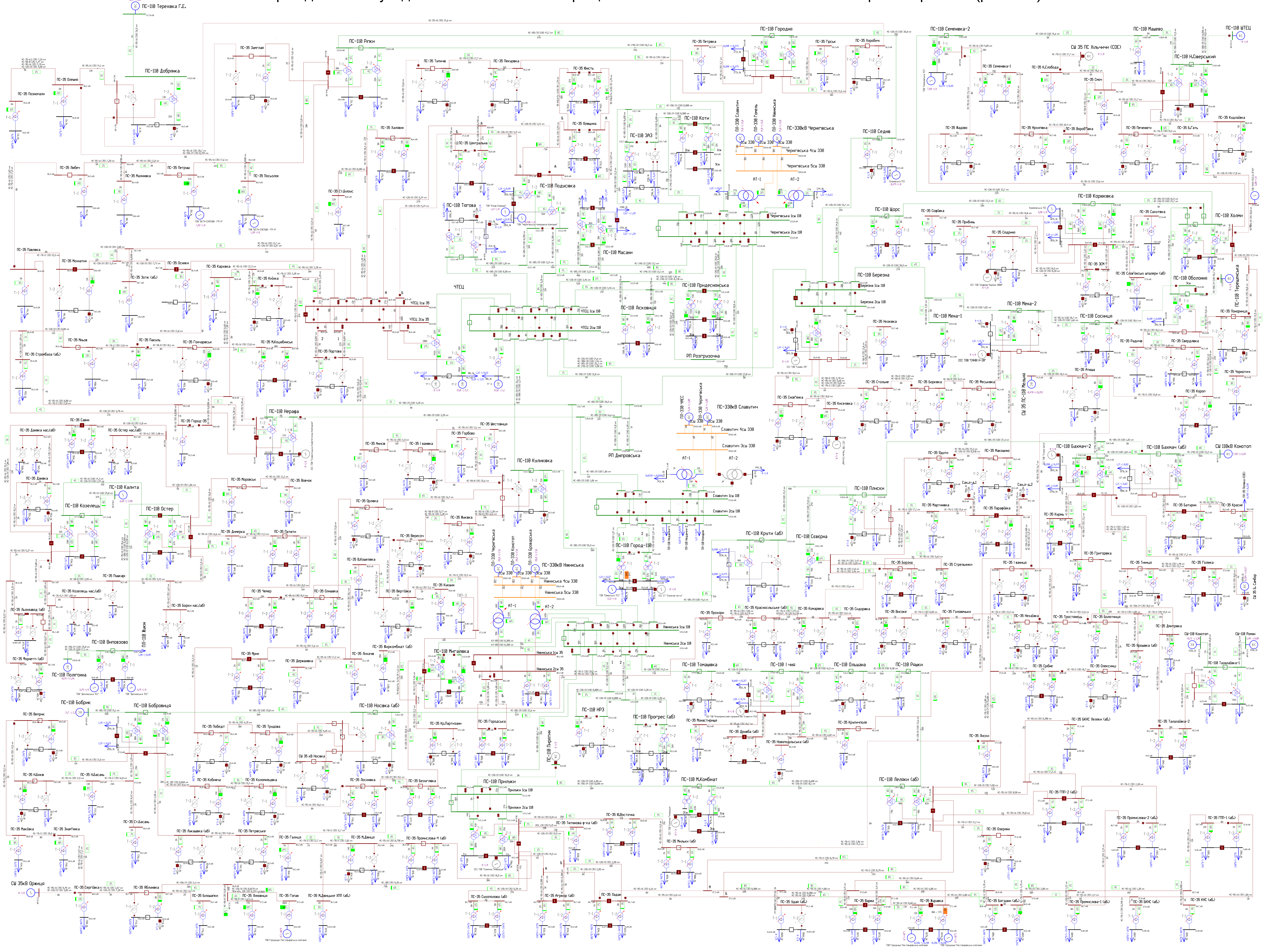
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього мінімуму перспективної схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Чернігівська-Ріпки" та ПЛ-110 кВ "ЧТЕЦ-Березна" (режим 1)



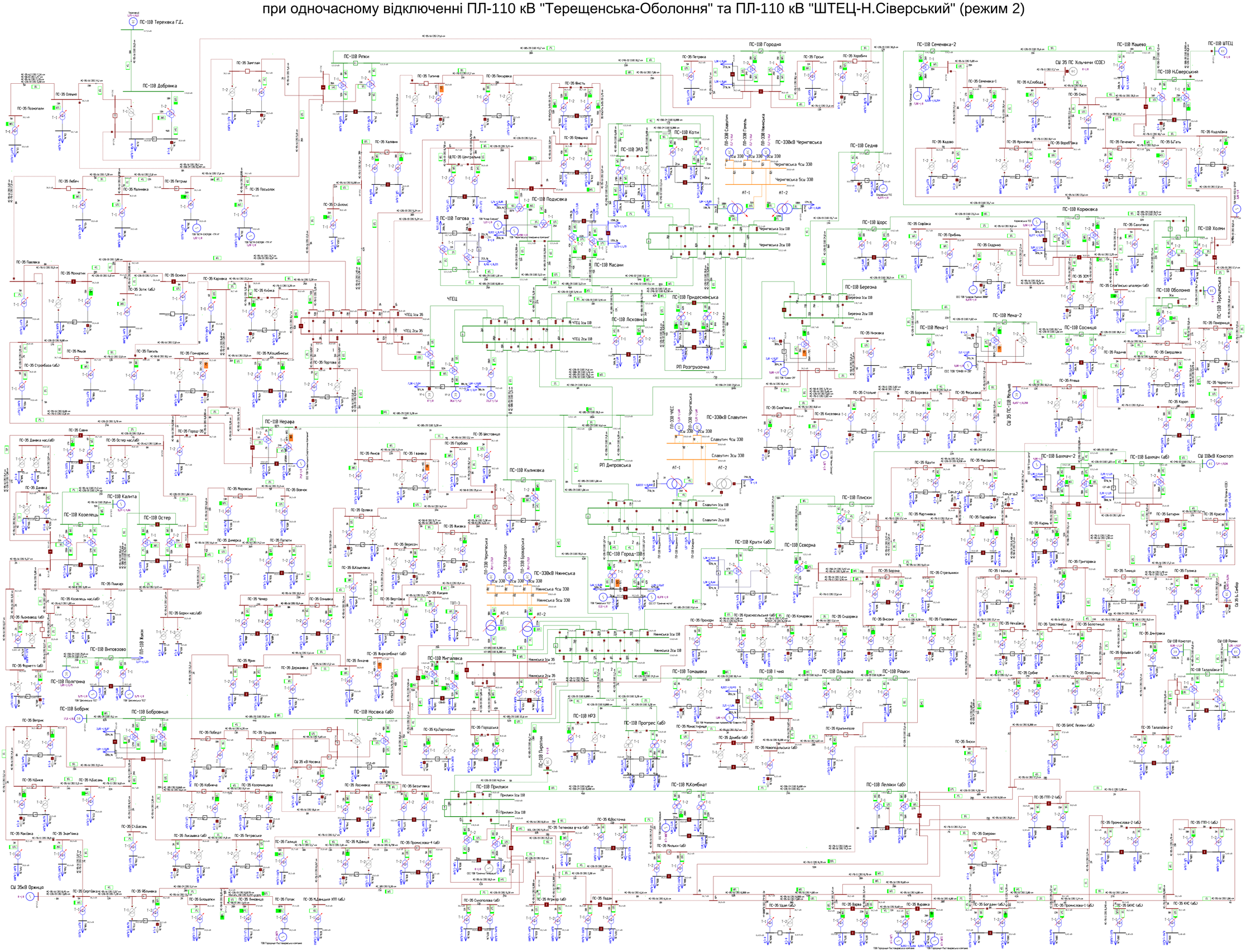
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для зимового максимуму перспективної схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Терещенська-Оболонь" та ПЛ-110 кВ "ШТЕЦ-Н.Сіверський" (режим 2)


ПС-110 Терехівка Г.Е.
ПС-110 Добрянка
ПС-110 Рпки
ПС-110 Городня
ПС-110 Семенівка-2
ПС-110 Машеве
ПС-110 ШТЕЦ
ПС-110 Н.Сіверський
ПС-110 Коти
ПС-110 ЭАЗ
ПС-110 Подусівка
ПС-110 Тягова
ПС-110 Масани
ПС-110 Седнів
ПС-110 Щорс
ПС-110 Березна
ПС-110 Придеснянська
ПС-110 Лісковиця
РП Розгрузівська
ПС-110 Мена-1
ПС-110 Мена-2
ПС-110 Сосниця
ПС-110 Оболонь
ПС-110 Терещенська
ПС-110 Холми
ПС-110 Корюківка
ЧТЕЦ
ЧТЕЦ 1сш 35
ЧТЕЦ 2сш 35
ЧТЕЦ 1сш 110
ЧТЕЦ 2сш 110
ПС-110 Нерафа
ПС-110 Куліковка
ПС-110 Калита
ПС-110 Козелець
ПС-110 Остер
ПС-110 Виповзово
ПС-110 Полігонна
ПС-110 Бобровиця
ПС-110 Бобрик
ПС-110 Носівка (аб)
ПС-110 Прилуки
ПС-110 Пирятин
ПС-110 НРЗ
ПС-110 Прогрес (аб)
ПС-110 Мигалівка
ПС-110 Томашівка
ПС-110 І чна
ПС-110 Ольшана
ПС-110 Рацки
ПС-110 Плиски
ПС-110 Северна
ПС-110 Крути (аб)
ПС-110 Город-110
ПС-110 Бахмач-2
ПС-110 Бахмач (аб)
ПС-110 Лелаки (аб)
ПС-110 М.Комбінат
ПС-110 Н.Басань
ПС-110 Ічня
ПС-110 Талалаївка-1
ПС-110 Талалаївка-2
ПС-110 Ромни
ПС-110 Конотоп
ПС-110 Шостка
ПС-110 Глухів
ПС-110 Путивль
ПС-110 Ямпіль
ПС-110 Кролевець
ПС-110 Конотоп
ПС-110 Ворожба
ПС-110 Ямпіль
ПС-110 Кролевець
ПС-330кВ Чернігівська
ПС-330кВ Нижинська
ПС-330кВ Славутич
ПС-330кВ Конотоп
ПС-330кВ Броварська
ПС-330кВ Ромоданівська
ПС-330кВ Полтавська
ПС-330кВ Київська
ПС-330кВ Прилуцька
ПС-330кВ Гнідинцівська
ПС-330кВ Ніжинська
ПС-330кВ Ромоданівська
ПС-330кВ Полтавська
ПС-330кВ Київська
ПС-330кВ Прилуцька
ПС-330кВ Гнідинцівська
ПС-330кВ Славутич
Чернігівська 1сш 330
Чернігівська 2сш 330
Чернігівська 1сш 110
Чернігівська 2сш 110
Нижинська 1сш 330
Нижинська 2сш 330
Нижинська 1сш 110
Нижинська 2сш 110
Славутич 1сш 330
Славутич 2сш 330
Славутич 1сш 110
Славутич 2сш 110
Березна 1сш 110
Березна 2сш 110
Прилуки 1сш 110
Прилуки 2сш 110
АТ-1
АТ-2
ПС-35 Замглай
ПС-35 Олешні
ПС-35 Позняки
ПС-35 Халявин
ПС-35 Центральна
ПС-35 Стольне
ПС-35 Посьолок
ПС-35 Петрівка
ПС-35 Малиновка
ПС-35 Любеч
ПС-35 Павлівка
ПС-35 Мохнатин
ПС-35 Остер (аб)
ПС-35 Ічня
ПС-35 Стройбаза (аб)
ПС-35 Пакуль
ПС-35 Гончаревськ
ПС-35 Н.Боровичі
ПС-35 Городня-35
ПС-35 Савин
ПС-35 Данівка нас(аб)
ПС-35 Остер нас(аб)
ПС-35 Данівка
ПС-35 Моровськ
ПС-35 Вовчок
ПС-35 Дівиця
ПС-35 Патяти
ПС-35 Ялинівка
ПС-35 Вересоч
ПС-35 Орлівка
ПС-35 Вихопень
ПС-35 Чечер
ПС-35 Пікар
ПС-35 Борок нас(аб)
ПС-35 Козелець нас(аб)
ПС-35 Ліньковод (аб)
ПС-35 Форнетті (аб)
ПС-35 Ярки
ПС-35 Деражинка
ПС-35 Вирокомбінат (аб)
ПС-35 Янкина
ПС-35 Носівка
ПС-35 Перемога
ПС-35 Трудова
ПС-35 Кобижча
ПС-35 Колочинська
ПС-35 Н.Басань
ПС-35 Ст.Басань
ПС-35 Ліньківка (аб)
ПС-35 Петрівське
ПС-35 Галиця
ПС-35 Ялинівка
ПС-35 Голак
ПС-35 Сергіївка
ПС-35 Яблунівка
ПС-35 Білошапки
ПС-35 Ялинівці
ПС-35 Н.Дівиця
ПС-35 Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Вирівка
ПС-35 Н.Вовчок
ПС-35 Н.Моровськ
ПС-35 Н.Патяти
ПС-35 Н.Халявин
ПС-35 Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Вихопень
ПС-35 Н.Чечер
ПС-35 Н.Пікар
ПС-35 Н.Борок нас(аб)
ПС-35 Н.Козелець нас(аб)
ПС-35 Н.Ліньковод (аб)
ПС-35 Н.Форнетті (аб)
ПС-35 Н.Ярки
ПС-35 Н.Деражинка
ПС-35 Н.Вирокомбінат (аб)
ПС-35 Н.Янкина
ПС-35 Н.Носівка
ПС-35 Н.Перемога
ПС-35 Н.Трудова
ПС-35 Н.Кобижча
ПС-35 Н.Колочинська
ПС-35 Н.Н.Басань
ПС-35 Н.Ст.Басань
ПС-35 Н.Ліньківка (аб)
ПС-35 Н.Петрівське
ПС-35 Н.Галиця
ПС-35 Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Голак
ПС-35 Н.Сергіївка
ПС-35 Н.Яблунівка
ПС-35 Н.Білошапки
ПС-35 Н.Ялинівці
ПС-35 Н.Н.Дівиця
ПС-35 Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Вирівка
ПС-35 Н.Н.Вовчок
ПС-35 Н.Н.Моровськ
ПС-35 Н.Н.Патяти
ПС-35 Н.Н.Халявин
ПС-35 Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Вихопень
ПС-35 Н.Н.Чечер
ПС-35 Н.Н.Пікар
ПС-35 Н.Н.Борок нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Козелець нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Ліньковод (аб)
ПС-35 Н.Н.Форнетті (аб)
ПС-35 Н.Н.Ярки
ПС-35 Н.Н.Деражинка
ПС-35 Н.Н.Вирокомбінат (аб)
ПС-35 Н.Н.Янкина
ПС-35 Н.Н.Носівка
ПС-35 Н.Н.Перемога
ПС-35 Н.Н.Трудова
ПС-35 Н.Н.Кобижча
ПС-35 Н.Н.Колочинська
ПС-35 Н.Н.Н.Басань
ПС-35 Н.Н.Ст.Басань
ПС-35 Н.Н.Ліньківка (аб)
ПС-35 Н.Н.Петрівське
ПС-35 Н.Н.Галиця
ПС-35 Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Голак
ПС-35 Н.Н.Сергіївка
ПС-35 Н.Н.Яблунівка
ПС-35 Н.Н.Білошапки
ПС-35 Н.Н.Ялинівці
ПС-35 Н.Н.Н.Дівиця
ПС-35 Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Вирівка
ПС-35 Н.Н.Н.Вовчок
ПС-35 Н.Н.Н.Моровськ
ПС-35 Н.Н.Н.Патяти
ПС-35 Н.Н.Н.Халявин
ПС-35 Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Вихопень
ПС-35 Н.Н.Н.Чечер
ПС-35 Н.Н.Н.Пікар
ПС-35 Н.Н.Н.Борок нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Козелець нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Ліньковод (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Форнетті (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Ярки
ПС-35 Н.Н.Н.Деражинка
ПС-35 Н.Н.Н.Вирокомбінат (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Янкина
ПС-35 Н.Н.Н.Носівка
ПС-35 Н.Н.Н.Перемога
ПС-35 Н.Н.Н.Трудова
ПС-35 Н.Н.Н.Кобижча
ПС-35 Н.Н.Н.Колочинська
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Ст.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Ліньківка (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Петрівське
ПС-35 Н.Н.Н.Галиця
ПС-35 Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Голак
ПС-35 Н.Н.Н.Сергіївка
ПС-35 Н.Н.Н.Яблунівка
ПС-35 Н.Н.Н.Білошапки
ПС-35 Н.Н.Н.Ялинівці
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Дівиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Вирівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Вовчок
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Моровськ
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Патяти
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Халявин
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Вихопень
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Чечер
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Пікар
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Борок нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Козелець нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Ліньковод (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Форнетті (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Ярки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Деражинка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Вирокомбінат (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Янкина
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Носівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Перемога
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Трудова
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Кобижча
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Колочинська
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Ст.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Ліньківка (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Петрівське
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Галиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Голак
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Сергіївка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Яблунівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Білошапки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Ялинівці
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Дівиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Вирівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Вовчок
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Моровськ
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Патяти
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Халявин
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Вихопень
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Чечер
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Пікар
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Борок нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Козелець нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Ліньковод (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Форнетті (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Ярки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Деражинка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Вирокомбінат (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Янкина
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Носівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Перемога
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Трудова
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Кобижча
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Колочинська
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Ст.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Ліньківка (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Петрівське
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Галиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Голак
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Сергіївка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Яблунівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Білошапки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівці
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Дівиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вирівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вовчок
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Моровськ
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Патяти
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Халявин
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вихопень
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Чечер
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Пікар
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Борок нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Козелець нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ліньковод (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Форнетті (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ярки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Деражинка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вирокомбінат (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Янкина
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Носівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Перемога
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Трудова
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Кобижча
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Колочинська
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ст.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ліньківка (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Петрівське
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Галиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Голак
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Сергіївка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Яблунівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Білошапки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівці
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Дівиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вирівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вовчок
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Моровськ
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Патяти
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Халявин
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вихопень
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Чечер
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Пікар
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Борок нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Козелець нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ліньковод (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Форнетті (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ярки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Деражинка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вирокомбінат (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Янкина
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Носівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Перемога
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Трудова
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Кобижча
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Колочинська
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ст.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ліньківка (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Петрівське
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Галиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Голак
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Сергіївка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Яблунівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Білошапки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівці
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Дівиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вирівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вовчок
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Моровськ
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Патяти
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Халявин
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вихопень
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Чечер
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Пікар
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Борок нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Козелець нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ліньковод (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Форнетті (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ярки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Деражинка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вирокомбінат (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Янкина
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Носівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Перемога
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Трудова
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Кобижча
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Колочинська
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ст.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ліньківка (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Петрівське
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Галиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Голак
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Сергіївка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Яблунівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Білошапки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівці
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Дівиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вирівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вовчок
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Моровськ
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Патяти
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Халявин
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вихопень
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Чечер
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Пікар
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Борок нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Козелець нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ліньковод (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Форнетті (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ярки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Деражинка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вирокомбінат (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Янкина
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Носівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Перемога
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Трудова
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Кобижча
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Колочинська
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ст.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ліньківка (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Петрівське
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Галиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Голак
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Сергіївка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Яблунівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Білошапки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівці
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Дівиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вирівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вовчок
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Моровськ
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Патяти
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Халявин
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вихопень
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Чечер
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Пікар
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Борок нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Козелець нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ліньковод (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Форнетті (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ярки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Деражинка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вирокомбінат (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Янкина
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Носівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Перемога
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Трудова
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Кобижча
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Колочинська
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ст.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ліньківка (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Петрівське
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Галиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Голак
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Сергіївка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Яблунівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Білошапки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівці
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Дівиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вирівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вовчок
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Моровськ
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Патяти
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Халявин
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вихопень
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Чечер
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Пікар
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Борок нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Козелець нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ліньковод (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Форнетті (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ярки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Деражинка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вирокомбінат (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Янкина
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Носівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Перемога
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Трудова
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Кобижча
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Колочинська
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ст.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ліньківка (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Петрівське
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Галиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Голак
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Сергіївка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Яблунівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Білошапки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівці
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Дівиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вирівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вовчок
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Моровськ
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Патяти
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Халявин
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вихопень
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Чечер
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Пікар
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Борок нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Козелець нас(аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ліньковод (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Форнетті (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ярки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Деражинка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вирокомбінат (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Янкина
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Носівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Перемога
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Трудова
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Кобижча
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Колочинська
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ст.Басань
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ліньківка (аб)
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Петрівське
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Галиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Голак
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Сергіївка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Яблунівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Білошапки
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівці
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Дівиця
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Ялинівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.Вирівка
ПС-35 Н.Н.Н.Н.Н.Н.Н.

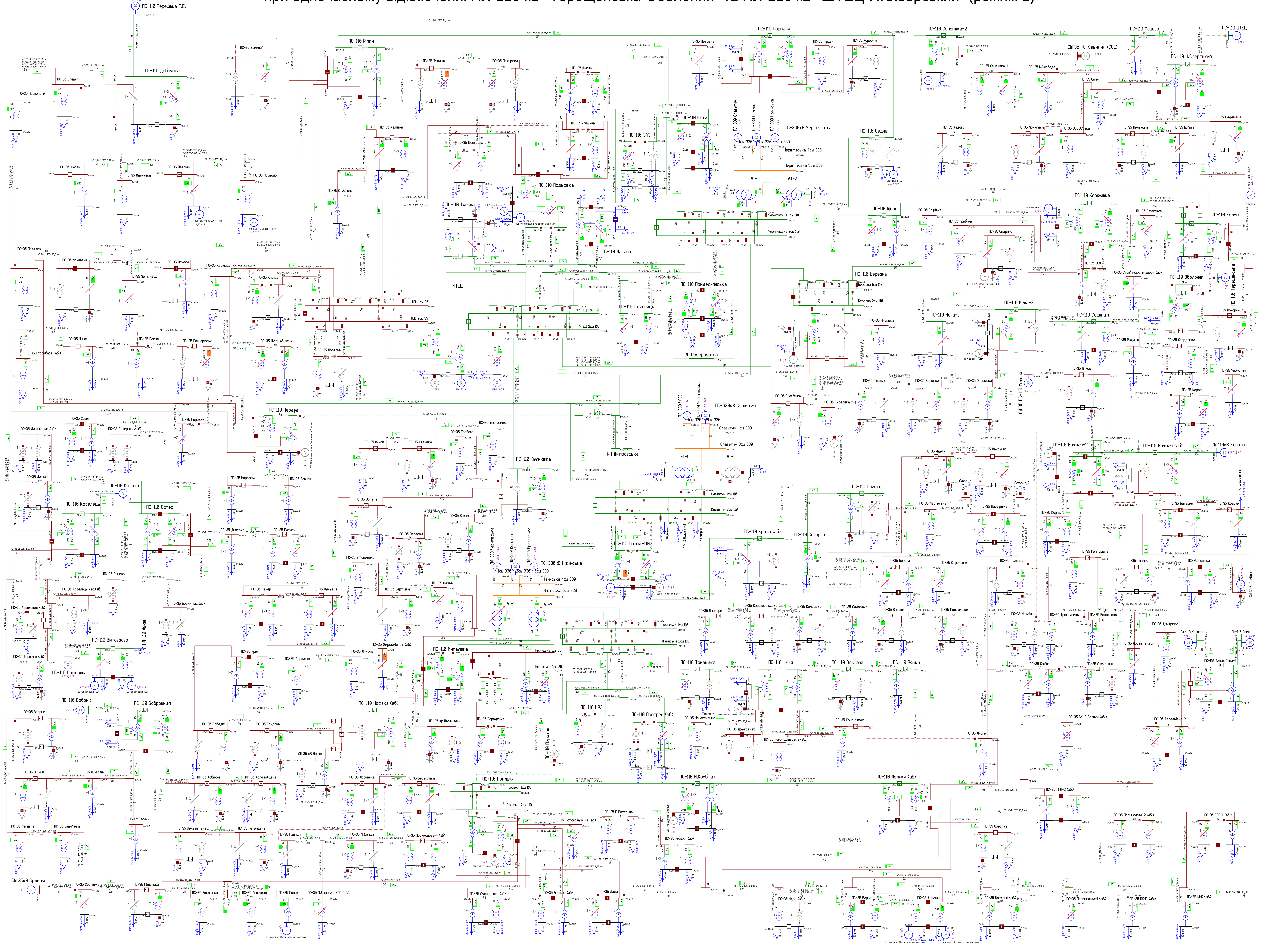
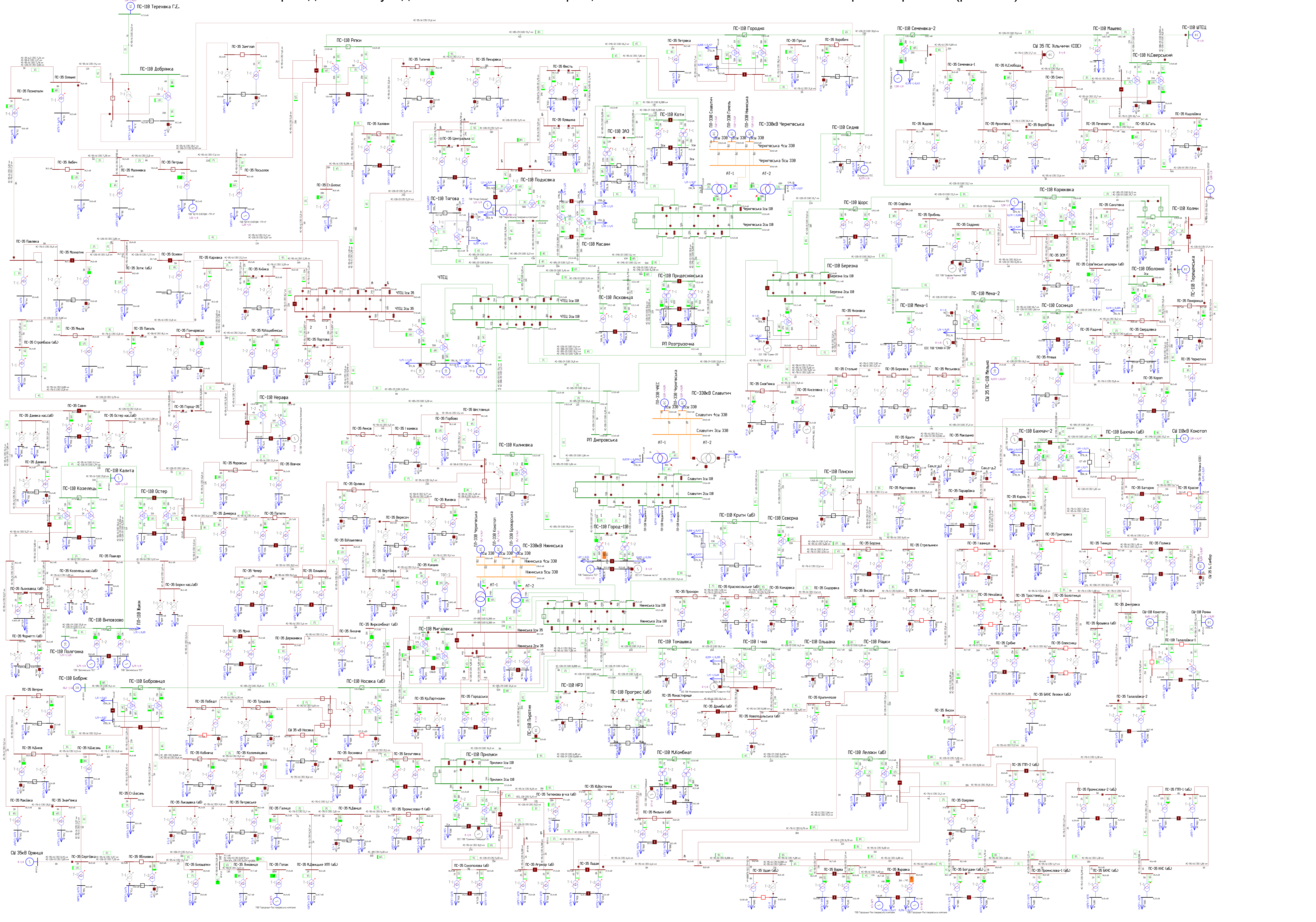
Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для зимового мінімуму перспективної схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Терещенська-Оболоння" та ПЛ-110 кВ "ШТЕЦ-Н.Сіверський" (режим 2)



Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього виміру на 13:00 годину перспективної схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Терещенська-Оболонь" та ПЛ-110 кВ "ШТЕЦ-Н.Сіверський" (режим 2)


ПС-110 Терехівка Г.Е.
ПС-110 Добрянка
ПС-110 Рпки
ПС-110 Городня
ПС-110 Семенівка-2
ПС-110 Машеве
ПС-110 ШТЕЦ
ПС-110 Н.Сіверський
ПС-110 Коти
ПС-110 ЭКЗ
ПС-110 Подусівка
ПС-110 Тягова
ПС-110 Масани
ПС-110 Седнів
ПС-110 Щорс
ПС-110 Березна
ПС-110 Придеснянська
ПС-110 Лісковиця
ПС-110 Мена-1
ПС-110 Мена-2
ПС-110 Сосниця
ПС-110 Оболонь
ПС-110 Терещенська
ПС-110 Холми
ПС-110 Корюківка
ЧТЕЦ
ЧТЕЦ 1сш 35
ЧТЕЦ 2сш 35
ЧТЕЦ 1сш 110
ЧТЕЦ 2сш 110
РП Розгрузочна
ПС-110 Нерафа
ПС-110 Куликовка
ПС-110 Калита
ПС-110 Козелець
ПС-110 Остер
ПС-110 Виповзово
ПС-110 Полігонна
ПС-110 Бобровиця
ПС-110 Бобрик
ПС-110 Носівка (аб)
ПС-110 Прилуки
ПС-110 Пирятин
ПС-110 НПЗ
ПС-110 Прогрес (аб)
ПС-110 Мигалівка
ПС-110 Томашівка
ПС-110 І чна
ПС-110 Ольшана
ПС-110 Рацки
ПС-110 Плиски
ПС-110 Крути (аб)
ПС-110 Северна
ПС-110 Город-110
ПС-110 Мглин
ПС-110 Ямпіль
ПС-110 Сеча
ПС-110 Ріпки
ПС-110 Лелаки (аб)
ПС-110 Бахмач-2
ПС-110 Бахмач (аб)
ПС-110 Конотоп
ПС-110 Ромни
ПС-110 Талалаївка-1
ПС-110 Талалаївка-2
ПС-110 Ічня
ПС-110 Прилуки
ПС-110 Ніжин
ПС-110 Городня
ПС-110 Седнів
ПС-110 Щорс
ПС-110 Березна
ПС-110 Придеснянська
ПС-110 Лісковиця
ПС-110 Мена-1
ПС-110 Мена-2
ПС-110 Сосниця
ПС-110 Оболонь
ПС-110 Терещенська
ПС-110 Холми
ПС-110 Корюківка
ПС-110 Н.Сіверський
ПС-110 ШТЕЦ
ПС-110 Машеве
ПС-110 Семенівка-2
ПС-330кВ Чернігівська
ПС-330кВ Нижинська
ПС-330кВ Славутич
ПС-330кВ Конотоп
ПС-330кВ Броварська
ПС-330кВ Прогноз
ПС-330кВ Ромни
ПС-330кВ Гоголь
ПС-330кВ Іванівська
ПС-330кВ Прогноз
ПС-330кВ Ромни
ПС-330кВ Гоголь
ПС-330кВ Іванівська
Чернігівська 1сш 330
Чернігівська 2сш 330
Чернігівська 1сш 110
Чернігівська 2сш 110
Нижинська 1сш 330
Нижинська 2сш 330
Нижинська 1сш 110
Нижинська 2сш 110
Нижинська 1сш 35
Нижинська 2сш 35
Славутич 1сш 330
Славутич 2сш 330
Славутич 1сш 110
Славутич 2сш 110
Березна 1сш 110
Березна 2сш 110
АТ-1
АТ-2
ПС-35 Замглай
ПС-35 Олешні
ПС-35 Позняки
ПС-35 Добрянка
ПС-35 Халявин
ПС-35 Тупичів
ПС-35 Лісківка
ПС-35 Вінськ
ПС-35 Ярівщина
ПС-35 Центральна
ПС-35 Ст.Білоус
ПС-35 Любеч
ПС-35 Маліївка
ПС-35 Петрівці
ПС-35 Посьолок
ПС-35 Павлівка
ПС-35 Мохнатин
ПС-35 Остер (аб)
ПС-35 Основи
ПС-35 Карківка
ПС-35 Кийів
ПС-35 Ямпіль
ПС-35 Гончаревськ
ПС-35 Стробкова (аб)
ПС-35 Ямпіль
ПС-35 МКощовинськ
ПС-35 Портова
ПС-35 Савин
ПС-35 Данівка нас(аб)
ПС-35 Остер нас(аб)
ПС-35 Данівка
ПС-35 Козелець нас(аб)
ПС-35 Ліпкар
ПС-35 Борок нас(аб)
ПС-35 Ліпківка (аб)
ПС-35 Форнетті (аб)
ПС-35 Ветрик
ПС-35 Кібинці
ПС-35 Кисівка
ПС-35 Ладань
ПС-35 Ст.Ладань
ПС-35 Сергіївка
ПС-35 Яблунівка
ПС-35 Вороніж
ПС-35 Голик
ПС-35 Кам'янське ХПП (аб)
ПС-35 Моровськ
ПС-35 Вовчок
ПС-35 Дівиця
ПС-35 Патяти
ПС-35 Вікторівка
ПС-35 Вишівка
ПС-35 Ялинівка
ПС-35 Вирокомбінат (аб)
ПС-35 Деражинка
ПС-35 Ірчик
ПС-35 Ліхачів
ПС-35 Городська
ПС-35 КрЛіпчанки
ПС-35 Трудова
ПС-35 Победа
ПС-35 Коблинка
ПС-35 Колочинщина
ПС-35 Ліхачівка (аб)
ПС-35 Ліхачівка
ПС-35 Петрівське
ПС-35 Галиця
ПС-35 Ялинівці
ПС-35 Білошапки
ПС-35 Ялинівка
ПС-35 Вересоч
ПС-35 Кисівка
ПС-35 Вікторівка
ПС-35 Вікторівка
ПС-35 Чемер
ПС-35 Ольшівка
ПС-35 Ялинівка
ПС-35 Вирокомбінат (аб)
ПС-35 Деражинка
ПС-35 Ірчик
ПС-35 Ліхачів
ПС-35 Городська
ПС-35 КрЛіпчанки
ПС-35 Трудова
ПС-35 Победа
ПС-35 Коблинка
ПС-35 Колочинщина
ПС-35 Ліхачівка (аб)
ПС-35 Ліхачівка
ПС-35 Петрівське
ПС-35 Галиця
ПС-35 Ялинівці
ПС-35 Білошапки
ПС-35 Ялинівка
ПС-35 Голик
ПС-35 Кам'янське ХПП (аб)
ПС-35 Моровськ
ПС-35 Вовчок
ПС-35 Дівиця
ПС-35 Патяти
ПС-35 Вікторівка
ПС-35 Вишівка
ПС-35 Халявин
ПС-35 Тупичів
ПС-35 Лісківка
ПС-35 Вінськ
ПС-35 Ярівщина
ПС-35 Центральна
ПС-35 Ст.Білоус
ПС-35 Любеч
ПС-35 Маліївка
ПС-35 Петрівці
ПС-35 Посьолок
ПС-35 Замглай
ПС-35 Олешні
ПС-35 Позняки
ПС-35 Добрянка
ПС-35 Петрівка
ПС-35 Гірськ
ПС-35 Хоробичі
ПС-35 Семенівка-1
ПС-35 КЗлобода
ПС-35 Ярошівка
ПС-35 Воробіївка
ПС-35 Печеничі
ПС-35 Кидалівка
ПС-35 Кадоово
ПС-35 Сніги
ПС-35 Б.Ать
ПС-35 Сорокинські шпалери (аб)
ПС-35 Прибинь
ПС-35 Сорокаша
ПС-35 Содомо
ПС-35 Сахутівка
ПС-35 ЗСН
ПС-35 Ніжинка
ПС-35 Столине
ПС-35 Киселівка
ПС-35 Борсковка
ПС-35 Феськівка
ПС-35 Ялівщина
ПС-35 Радинка
ПС-35 Яблунівка
ПС-35 Покровщина
ПС-35 Сверделівка
ПС-35 Чорнотичі
ПС-35 Корюківка
ПС-35 Мельниця
ПС-35 Ядути
ПС-35 Мартинівка
ПС-35 Парафіївка
ПС-35 Сахутівка-2
ПС-35 Максимівка
ПС-35 Борзна
ПС-35 Стрельники
ПС-35 Григорівка
ПС-35 Іванівка
ПС-35 Голівка
ПС-35 Кирнь
ПС-35 Красне
ПС-35 Батурин
ПС-35 Тинівка
ПС-35 Сибіж
ПС-35 Прохорі
ПС-35 Красносільське (аб)
ПС-35 Комарівка
ПС-35 Сидорівка
ПС-35 Високе
ПС-35 Головешки
ПС-35 Некрасівка
ПС-35 Тростянець
ПС-35 Болотниця
ПС-35 Дмитрівка
ПС-35 Фрошівка (аб)
ПС-35 Олексинці
ПС-35 Сребне
ПС-35 Монастирище
ПС-35 Дрюбка (аб)
ПС-35 Новгородківське (аб)
ПС-35 Кринки-поле
ПС-35 Лиски
ПС-35 Борсковка
ПС-35 Феськівка
ПС-35 Столине
ПС-35 Киселівка
ПС-35 Ніжинка
ПС-35 Максимівка
ПС-35 Мильськ (аб)
ПС-35 Тепловка ф-ка (аб)
ПС-35 КДостоєвка
ПС-35 Ладань
ПС-35 Ягодин (аб)
ПС-35 Вирівка
ПС-35 Варва
ПС-35 Богданів (аб)
ПС-35 Оверяни
ПС-35 Пронизлова-1 (аб)
ПС-35 Пронизлова-2 (аб)
ПС-35 ГПП-1 (аб)
ПС-35 ГПП-2 (аб)
ПС-35 БКНС (аб)
ПС-35 КНС (аб)
ПС-35 Лелаки (БКНС) (аб)
ПС-35 Пронизлова-1
ПС-35 Пронизлова-2
ПС-35 Пронизлова-3
ПС-35 Пронизлова-4
ПС-35 Пронизлова-5
ПС-35 Пронизлова-6
ПС-35 Пронизлова-7
ПС-35 Пронизлова-8
ПС-35 Пронизлова-9
ПС-35 Пронизлова-10
ПС-35 Пронизлова-11
ПС-35 Пронизлова-12
ПС-35 Пронизлова-13
ПС-35 Пронизлова-14
ПС-35 Пронизлова-15
ПС-35 Пронизлова-16
ПС-35 Пронизлова-17
ПС-35 Пронизлова-18
ПС-35 Пронизлова-19
ПС-35 Пронизлова-20
ПС-35

Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього максимуму перспективної схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Терещенська-Оболоння" та ПЛ-110 кВ "ШТЕЦ-Н.Сіверський" (режим 2)



Розрахункова схема електричних мереж 35-110 кВ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" для літнього мінімуму перспективної схеми при одночасному відключенні ПЛ-110 кВ "Терещенська-Оболоння" та ПЛ-110 кВ "ШТЕЦ-Н.Сіверський" (режим 2)