

СОГЛАСОВАНО

Министерство энергетики
Республики Беларусь

" 22 " 2023 г.

СОГЛАСОВАНО

Заместитель председателя
Минского облисполкома

А.В. Кручанов
" 22 " 2023 г.

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
РУП "Минскэнерго"

О.А. Щемель
" 22 " 2023 г.

Сводный перспективный план РУП «Минскэнерго» по Минской области на 2021-2025 годы по реконструкции электрических сетей напряжением 0,38-10 кВ, осуществляющий электроснабжение существующего жилищного фонда граждан, в том числе для использования электрической энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения. **Корректировка № 4.**

| Наименование объекта (населенного пункта и/или улицы), района | Объемы реконструкции электрических сетей | Ориентировочная стоимость реконструкции электрических сетей и протяженность, тыс. рублей с НДС/км | | | | | | | | | | Сроки реконструкции | | | |
|---|---|--|----|---------|----|---------|----|---------|----|---------|----|---------------------|----|--------|-----------|
| | | 2021-2025 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2025 | | начало | окончание |
| | | тыс.руб | км | тыс.руб | км | тыс.руб | км | тыс.руб | км | тыс.руб | км | тыс.руб | км | | |

МИНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

Минский район (Заславльский РЭС)

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------|---|------|------|------|------|--|--|-----|-----|------|-----|--|--|------|------|
| 1 | п.п. Дуличи | Реконструкция ВЛ 0,4 от ТП-1304 Дуличи зерноток. L=4,3км | 564 | 4,3 | | | | | | | 564 | 4,3 | | | 2023 | 2024 |
| 2 | п.п. Новинка | Реконструкция ВЛ 0,38-10 кВ м КТП-1056; КТП-1137; ТП-1445 | 1450 | 2,2 | | | | | | | 1450 | 2,2 | | | 2023 | 2024 |
| 3 | Аронова Слобода | Реконструкция ВЛ 0,38кВ КТП-1056- КТП-1137 L=3,2км Реконструкция ВЛ10кВ от КТП №1056 и КТП№1137 L=1,3км. КТП 1056, КТП 1137, строит. БКПБ- 2шт. | 1450 | 4,5 | | | | | | | 1450 | 4,5 | | | 2023 | 2024 |
| 4 | п.п. Крыжовка | Реконструкция ВЛ 0,4 от РП №22 п.п. Крыжовка L=0,95км | 130 | 1,0 | | | | | 130 | 1,0 | | | | | 2023 | 2023 |
| 5 | Ратомка | Реконструкция ВЛ 0,38-10кВ; КТП-1587; КТП-1517; КТП-1674 | 900 | 1,0 | | | | | | | 900 | 1,0 | | | 2023 | 2024 |
| 6 | п.п. Куты | Реконструкция ВЛ 0,38кВ от КТП -1160 | 493 | 2,7 | 493 | 2,7 | | | | | | | | | 2021 | 2021 |
| 7 | п.п. Старое Село (детсад) | Реконструкция ВЛ 0,38кВ от КТП -1112 | 221 | 2,3 | 221 | 2,3 | | | | | | | | | 2021 | 2021 |
| 8 | п.п. Гресковщина | Реконструкция ВЛ-0,8 кВ от КТП-1098 | 1825 | 14,0 | 1825 | 14,0 | | | | | | | | | 2021 | 2021 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------------------|--|------|------|-----|-----|-----|------|-----|-----|-----|-----|------|------|------|
| 9 | н.п.Сёмково | Реконструкция ВЛ 10 кВ №5 РП №48 Северная (РП №48-ТП№1779-ТП№1061) и ВЛ 0,38кВ в н.п.Сёмково | 580 | 11,5 | | | | | | | | 580 | 11,5 | 2024 | 2025 |
| 10 | н.п.Маявки | Реконструкция ВЛ-0,8 кВ от КТП-1100 | 183 | 1,4 | 183 | 1,4 | | | | | | | | 2021 | 2021 |
| Минский район (Острошицко-Городокский РЭС) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Боровляны, ул.Первомайская | ВЛ 0,38 кВ -1,6 км по ул.Первомайской | 123 | 1,6 | | | | | | | | 123 | 1,6 | 2024 | 2025 |
| 12 | Острошицкий Городок | Реконструкция ВЛ 0,38-10 кВ и КТП-2071 | 450 | 6,6 | | | | | | | | 450 | 6,6 | 2024 | 2025 |
| 13 | Острошицкий Городок (Тубсанаторий) | ВЛ 10кВ - 1,3 км; ВЛ 0,38кВ-0,6 км. КТП - 2001 | 24 | 0,1 | 24 | 0,1 | | | | | | | | 2021 | 2021 |
| 14 | Острошицкий Городок (Дет сад) | ВЛ 0,38кВ -0,7 км; КЛ10кВ -2,7 км; ТП - 2200 | 305 | 3,1 | | | | | | 305 | 3,1 | | | 2023 | 2024 |
| 15 | Острошицкий Городок (ДЭУ705) | ВЛ 10 -1,5 км; ВЛ 0,4 -0,7км;КЛ10 - 0,1км; КТП - 2024 | 300 | 2,3 | | | | | | | | 300 | 2,3 | 2025 | 2025 |
| 16 | Острошицкий Городок(Поселок) | ВЛ 10кВ -0,7км; ВЛ 0,38кВ -1,1км; КТП - 2322 | 214 | 1,8 | | | | | | | | 214 | 1,8 | 2025 | 2025 |
| 17 | Боровляны (Гагарина) | ВЛ 10 -1,2 км; ВЛ 0,4 -2,1 км; КТП - 2344 | 430 | 3,3 | | | | | | | | 430 | 3,3 | 2024 | 2025 |
| 18 | Цвянка-2 | ВЛ10 -2,6 км; ВЛ 0,4 -1,3 км; КТП - 2129 | 500 | 3,9 | | | | | | | | 500 | 3,9 | 2024 | 2025 |
| 19 | Цвянка ул.Дзержинского | ВЛ10 -1,8 км; ВЛ 0,4 -1,1 км; КТП - 2376 | 362 | 2,9 | | | | | | | | 362 | 2,9 | 2024 | 2025 |
| 20 | Королев Стап-4 | ВЛ 0,38кВ -2,1 км; КТП - 2355 | 272 | 2,1 | | | | | | | | 272 | 2,1 | 2024 | 2025 |
| 21 | Ключники | ВЛ 10кВ -3,4 км; ВЛ 0,38кВ -0,8 км; КЛ 10кВ -0,7 км; ТП-2301 | 755 | 2,7 | | | | 20 | | 735 | 2,7 | | | 2023 | 2024 |
| 22 | н.п.Дубовляны | Реконструкция ВЛ 0,38 кВ от КТП-2123 | 2418 | 9,6 | | | | 2418 | 9,6 | | | | | 2023 | 2023 |
| 23 | Галица | ВЛ 10 -2,0 км; ВЛ 0,4 -1,6 км; КТП - 2026 | 250 | 3,5 | | | | 250 | 3,5 | | | | | 2023 | 2023 |
| Минский район (Минский РЭС) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | н.п. Аннополь. КТП-89 (40кВА) | ВЛ 10 кВ - 0,1 км; ВЛ 0,4 кВ - 0,9км; ТП (КТП) - 1 шт | 46 | 1,0 | | | | | | | | 46 | 1,0 | 2024 | 2025 |
| 25 | н.п. Аннополь, КТП-227 | Реконструкция ВЛ 0,38кВ и КТП-227 | 564 | 2,3 | | | 564 | 2,3 | | | | | | 2022 | 2022 |
| 26 | Куревичи-2 | Реконструкция сетей 0,38-10кВ и КТП-2335 | 796 | 3,1 | | | 796 | 3,1 | | | | | | 2021 | 2022 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|---|-----|-----|-----|-----|--|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|------|
| 27 | н.п. Атолино, КТП-718 (100кВА) | ВЛ 10 кВ – 1.9км; ВЛ 0,4 кВ – 0,9км; ТП (КТП) – 1 шт | 125 | 2,8 | | | | | | 125 | 2,8 | | | 2024 | 2024 |
| 28 | н.п. Глебовичи, КТП-148 (160кВА) | ВЛ 10 кВ – 3.2км; ВЛ 0,4 кВ – 2.9км; ТП (КТП) – 1 шт | 276 | 6,1 | | | | | | | | 276 | 6,1 | 2024 | 2025 |
| 29 | н.п. Дубицки, КТП-84 (100кВА) | ВЛ 0,4кВ-1.5 км; ТП (КТП) – 1 шт | 65 | 1,5 | | | | | | | | 65 | 1,5 | 2024 | 2025 |
| 30 | н.п. Дубицкая Слобода, КТП-572 | ВЛ 10 кВ – 0,6 км; ВЛ 0,4 кВ – 1,7 км; ТП (КТП) – 1 шт | 105 | 2,3 | | | | | | | | 105 | 2,3 | 2024 | 2025 |
| 31 | н.п. Заболотье, ТП-238 (2х400кВА) | ВЛ 10 кВ -0.2 км; ВЛ 0,4 кВ – 1,7 км | 86 | 1,9 | | | | | | 86 | 1,9 | | | 2024 | 2024 |
| 32 | н.п. Заямочное, КТП-333 (160кВА) | ВЛ 0,4 кВ -1 км ТП (КТП) – 1 шт | 45 | 1,0 | | | | | | 45 | 1,0 | | | 2024 | 2024 |
| 33 | н.п.Малая Дубровка | Реконструкция ВЛ-0,8 кВ от КТП-345 | 450 | 2,2 | 450 | 2,2 | | | | | | | | 2021 | 2021 |
| 34 | н.п. Кайково, КТП-75 (100 кВА) | ВЛ 10 – 2 км; ВЛ 0,4 -3,1 км , ТП – 1шт | 300 | 5,1 | | | | 30 | | 270 | 5,1 | | | 2023 | 2024 |
| 35 | н.п.Кайково, КТП-174 (100кВА) | ВЛ 10 – 0,8 км; ВЛ 0,4 - 2,2км; ТП – 1шт | 135 | 3,0 | | | | | 30 | | 105 | 3,0 | | 2024 | 2025 |
| 36 | н.п.Кайково, КТП-234 (100кВА) | ВЛ 10 – 0,1 км; ВЛ 0,4 – 0,6 км; ТП – 1шт | 32 | 0,7 | | | | | | 32 | 0,7 | | | 2024 | 2024 |
| 37 | н.п. Климовичи, КТП-538 (63 кВА) | ВЛ 10 – 0,5 км; ВЛ 0,4 – 2,2км; ТП – 1 шт | 122 | 2,7 | | | | | | 122 | 2,7 | | | 2024 | 2024 |
| 38 | н.п.Колодищи, БКТПБ-3040 (2х160 кВА) | ВЛ 10 - 0,4 – 3,4 км | 153 | 3,4 | | | | | | | | 153 | 3,4 | 2025 | 2025 |
| 39 | н.п. Котляги, ТП-186 (160+250 кВА) | ВЛ 10 – 4 км; ВЛ 0,4 – 1,9 км. КЛ 0,4 – 0,2 км | 264 | 6,1 | | | | | | 264 | 6,1 | | | 2024 | 2024 |
| 40 | н.п. Крутляк, ТП-67 (2х250 кВА) | ВЛ 10 – 3,2 км; ВЛ 0,4 – 2,2км; КЛ 0,4 – 0,2 км; ТП (КТП) – 1 шт. | 243 | 5,6 | | | | | | | | 243 | 5,6 | 2024 | 2025 |
| 41 | н.п. Крупица, ТП-166 (2х400 кВА). | ВЛ 0,4 кВ – 3,7 км, КЛ 0,4 кВ – 2,0 км | 165 | 5,7 | | | | | | | | 165 | 5,7 | 2025 | 2025 |
| 42 | н.п. Луговая Слобода, ТП-151 (2х250кВА) | ВЛ 10 кВ – 4,3 км, ВЛ 0,4 кВ – 0,6 км | 220 | 4,9 | | | | 220 | 4,9 | | | | | 2023 | 2023 |
| 43 | н.п. Мариполь, КТП-43 (160 кВА) | ВЛ 10 кВ – 0,6 км; ВЛ 0,4 кВ – 0,9км; ТП (КТП) – 1 шт | 68 | 1,5 | | | | | | | | 68 | 1,5 | 2024 | 2025 |
| 44 | н.п. Новый Двор, КТП-88 (160 кВА) | ВЛ 10 – 0,1км; ВЛ 0,4 – 2,6км; ТП-1 шт | 123 | 2,7 | | | | | | 123 | 2,7 | | | 2024 | 2024 |
| 45 | н.п. Новый Двор, ТП-242 (2х400кВА) | ВЛ 10кВ-1,2км; ВЛ 0,4кВ-0,7км; КЛ 0,4кВ-0,1 км; ТП-1шт | 86 | 3,0 | | | | | | 86 | 3,0 | | | 2023 | 2024 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---------------------------------------|---|-----|-----|--|--|--|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|------|
| 46 | н.п. Новый Двор, ТП-91 (160 кВА) | ВЛ 10 кВ -- 1,7км; ВЛ 0,4 кВ -- 1,4км; КЛ 0,4 кВ -- 0,1 км; ТП (КТП) -- 1шт | 139 | 3,2 | | | | | | 139 | 3,2 | | | 2023 | 2024 |
| 47 | н.п. Острова, КТП-108 (60 кВА) | ВЛ 10- 2.1 км; ВЛ 0,4 - 2 км; ТП (КТП) -- 1 шт | 185 | 4,1 | | | | | | | | 185 | 4,1 | 2025 | 2025 |
| 48 | н.п. Пашковичи, КТП-94 (100 кВА) | ВЛ 10-- 0.5км; ВЛ 0,4 -- 2,1км; ТП (КТП) -- 1 шт | 117 | 2,6 | | | | | | 117 | 2,6 | | | 2024 | 2024 |
| 49 | н.п. Поповичи, КТП-22 (63 кВА) | ВЛ 10 -0.3км; ВЛ 0,4 - 1.3 км; ТП (КТП) -- 1шт | 73 | 1,6 | | | | | | 73 | 1,6 | | | 2024 | 2024 |
| 50 | н.п. Привольный, ТП-119 (2х400кВА) | ВЛ 0,4 кВ -- 1,2км; КЛ 0,4 кВ -- 0,1км | 54 | 1,3 | | | | | | 54 | 1,3 | | | 2024 | 2024 |
| 51 | н.п. Привольный, ТП-673 (2х400кВА) | ВЛ 0,4 кВ -- 3.6 км; КЛ 0,4 кВ -- 0.3 км | 162 | 3,9 | | | | | | 162 | 3,9 | | | 2024 | 2024 |
| 52 | н.п. Прилесье, ТП-852 (2х250кВА) | ВЛ 0,4 кВ -- 2.9 км | 131 | 2,9 | | | | | | 131 | 2,9 | | | 2024 | 2024 |
| 53 | н.п. Пятевщина, КТП-72 (160 кВА) | ВЛ 10 - 0.3км; ВЛ 0,4 -- 2.8 км; ТП (КТП) -- 1 шт | 140 | 3,1 | | | | | | | | 140 | 3,1 | 2025 | 2025 |
| 54 | н.п. Пятевщина, КТП-247 (100кВА) | ВЛ 10 -- 0.3км; ВЛ 0,4 -- 2.2км; ТП (КТП) -- 1шт | 113 | 2,5 | | | | | | | | 113 | 2,5 | 2025 | 2025 |
| 55 | н.п. Пятевщина, КТП-248 (250кВА) | ВЛ 10 -- 0,3 км; ВЛ 0,4 -- 0,4км; ТП (КТП) -- 1 шт | 31 | 0,7 | | | | | | | | 31 | 0,7 | 2025 | 2025 |
| 56 | н.п. Пятевщина, КТП-613 (63 кВА) | ВЛ 10 -- 0.4км; ВЛ 0,4 -- 1.4км; ТП (КТП) -- 1шт | 81 | 1,8 | | | | | | | | 81 | 1,8 | 2025 | 2025 |
| 57 | н.п. Пятевщина, КТП-102 (250кВА) | ВЛ 10 --0.3км; ВЛ 0,4 --1.2км; ТП (КТП) -- 1шт | 67 | 1,5 | | | | | | | | 67 | 1,5 | 2025 | 2025 |
| 58 | н.п. Русиневичи, ТП-40 (160 кВА) | ВЛ 10 кВ -- 0.5км; ВЛ 0,4 кВ -- 3,7 км. КЛ 0,4 кВ -- 0.2 км | 191 | 4,4 | | | | 191 | 4,4 | | | | | 2023 | 2023 |
| 59 | н.п. Самохваловичи, ТП-45 (2х400 кВА) | ВЛ 0,4 кВ -- 0.8 км | 36 | 8 | | | | | | 36 | 8 | | | 2024 | 2024 |
| 60 | н.п. Старина, ТП-144 (2х160 кВА) | ВЛ 0,4 кВ -- 3.9 км | 176 | 3,9 | | | | | | 176 | 3,9 | | | 2024 | 2024 |
| 61 | н.п. Строчица, ТП-17 (250 кВА) | ВЛ 10 -- 1км; ВЛ 0,4 -- 1.6 км; ТП (КТП) -- 1 км | 117 | 2,6 | | | | | | 117 | 2,6 | | | 2024 | 2024 |
| 62 | н.п. Щомыслица, ТП-377 (250 кВА) | ВЛ 0,4 кВ -- 0.3 км; КЛ 0,4 кВ -- 2.6 км | 135 | 2,9 | | | | | | | | 135 | 2,9 | 2025 | 2025 |
| 63 | н.п. Щомыслица, ТП-585 (100+160кВА) | ВЛ 0,4 кВ -- 2.7 км; КЛ 0,4 кВ -- 1.6 км | 76 | 4,3 | | | | | | 76 | 4,3 | | | 2024 | 2024 |
| 64 | н.п. Ярково, КТП-9 | ВЛ 0.38кВ -- 0.2км; КЛ 10кВ -- 1км | 262 | 1,2 | | | | | | | | 262 | 1,2 | 2025 | 2025 |
| 65 | н.п. Волковичи, КТП-20 (100 кВА) | ВЛ 0.38кВ -- 1.2 км; ТП -- 1шт. | 157 | 1,2 | | | | | | | | 157 | 1,2 | 2025 | 2025 |
| 66 | н.п. Крупица, ТП-214 (160+250кВА) | ВЛ 0,4кВ -- 0.2 км; КЛ 1кВ -- 4,7 км; КЛ 0,4кВ-0.1 км; ТП-1 шт | 368 | 5,0 | | | | | | | | 368 | 5,0 | 2025 | 2025 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|--|------|-----|-----|-----|--|--|------|-----|--|------|-----|------|------|
| 67 | н.п. Александрово, КТП-270 (100кВА) | ВЛ 0,4кВ-2,5 км. ТП-1 шт | 323 | 2,5 | | | | | | | | 323 | 2,5 | 2025 | 2025 |
| 68 | н.п. Березина, КТП-315 (40 кВА) | ВЛ 0,4 кВ – 0,7 км. ТП – 1 шт | 87 | 0,7 | | | | | | | | 87 | 0,7 | 2025 | 2025 |
| 69 | н.п. Самохваловичи, ТП 561 (2х160 кВА) | ВЛ 10кВ -1,7 км; ВЛ 0,4кВ-0,6 км, КЛ 0,4 кВ –0,3 км; ТП-1 шт | 292 | 2,6 | | | | | | | | 292 | 2,6 | 2025 | 2025 |
| 70 | н.п.Стайки | Реконструкция ВЛ 0,38-10кВ и ГКТП-154 | 350 | 2,9 | | | | | 350 | 2,9 | | | | 2022 | 2023 |
| 71 | н.п. Гарасово, ТП-604 (2х250 кВА) | ВЛ 0,4 кВ – 1,1 км, КЛ 0,4 кВ – 0,3 км, ТП (КТП) -1 шт | 145 | 1,4 | | | | | | | | 145 | 1,4 | 2025 | 2025 |
| Пуховичский район (Пуховичский РЭС) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 72 | г.М.Горка ВЛ 0,38кВ и ТП-3 М.Горького | ВЛ 0,4 кВ – 5,2км, ТП (КТП) -1 шт | 1100 | 5,2 | | | | | | | | 1100 | 5,2 | 2025 | 2025 |
| 73 | г.М.Горка ВЛ 0,38кВ от ТП-4 КБО и ТП-4 | ВЛ 0,4 кВ – 2,6 км, КЛ 0,4 кВ –0,4 км, КТП -1 шт | 738 | 3,0 | | | | | | | | 738 | 3,0 | 2025 | 2025 |
| 74 | г.М.Горка ВЛ 0,38кВ от ТП №1 : МСО и ТП | ВЛ 0,4кВ-4,2 км. ТП -1 шт | 542 | 4,2 | | | | | | | | 542 | 4,2 | 2025 | 2025 |
| 75 | г.М.Горка ВЛ 0,38кВ от ТП-15 и ТП-15/2х250 | ВЛ 0,4 кВ –3,2 км, ТП-1 шт | 420 | 3,2 | | | | | 420 | 3,2 | | | | 2024 | 2024 |
| 76 | г.М.Горка ВЛ 0,38 кВ от ТП №21 Школа ТП-21/160 Школа №4 | ВЛ 0,4 кВ – 1,5км, ТП (КТП) -1 шт | 590 | 4,5 | | | | | 590 | 4,5 | | | | 2024 | 2024 |
| 77 | г.М.Горка ВЛ 0,38 кВ от ТП №24 Луч и ТП-24/2х250 | ВЛ 0,4 кВ –1,5 км, ТП (КТП) -1 шт | 200 | 1,5 | | | | | 200 | 1,5 | | | | 2024 | 2024 |
| 78 | н.п. Дукора | Реконструкция ВЛ 0,38 кВ от ТП-1109 | 1404 | 0,7 | | | | | 1404 | 0,7 | | | | 2022 | 2022 |
| 79 | д.Вегеревичи-2 | Реконструкция ЛЭП 0,38-10кВ и ТП-10/0,4кВ | 390 | 3,0 | | | | | | | | 390 | 3,0 | 2025 | 2025 |
| 80 | н.п.Избище | Реконструкция ЛЭП 0,38-10 кВ и ТП 10/0,4кВ | 205 | 2,0 | | | | | 205 | 2,0 | | | | 2022 | 2023 |
| 81 | н.п.Марковщина | Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-101 | 354 | 2,7 | 354 | 2,7 | | | | | | | | 2021 | 2021 |
| 82 | н.п.Распутье | Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-1079 | 307 | 2,0 | | | | | 307 | 2,0 | | | | 2022 | 2023 |
| 83 | н.п.Глушка | Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-88 | 527 | 3,2 | | | | | 527 | 3,2 | | | | 2022 | 2023 |
| 84 | Спичник-2 | Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-232 | 229 | 1,7 | | | | | 229 | 1,7 | | | | 2022 | 2023 |
| 85 | н.п.Лядцо | Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-343 | 401 | 0,5 | | | | | 401 | 0,5 | | | | 2022 | 2023 |
| 86 | н.п.Жоровка | Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-1094 | 335 | 2,1 | | | | | 335 | 2,1 | | | | 2022 | 2023 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------|---|---|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------|------|
| 87 | н.п.Шелехово | Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-137 | 123 | 0,8 | | | | | 123 | 0,8 | | | | 2022 | 2023 | |
| 88 | н.п.Талька | Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-123 | 725 | 3,1 | | | | | 725 | 3,1 | | | | 2022 | 2023 | |
| 89 | н.п.Талька | Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-188 | 683 | 4,7 | | | | | 683 | 4,7 | | | | 2022 | 2023 | |
| 90 | н.п.Талька | Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-122 | 1007 | 4,2 | | | | | 1007 | 4,2 | | | | 2022 | 2023 | |
| 91 | н.п.Талька | Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-239 | 546 | 2,1 | | | | | 546 | 2,1 | | | | 2022 | 2023 | |
| 92 | н.п.Талька | Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-121 | 687 | 1,7 | | | 687 | 1,7 | | | | | | 2022 | 2022 | |
| 93 | н.п.Талька | Реконструкция ЛЭП 0,38 кВ от КТП-238 | 209 | 2,1 | | | | | 209 | 2,1 | | | | 2022 | 2023 | |
| 94 | ВЛ 0,38 кВ от ТП №25 РИК ТП-25/160+200 РИК | ВЛ 0,4 кВ –2,4 км. ТП (КТП) -1 шт | 314 | 2,4 | | | | | | | 157 | | 157 | 2,4 | 2024 | 2025 |
| 95 | н.п.Вендеж, ВЛ 0,38кВ от КТП-81и КТП-81 | ВЛ 0,4 кВ –2,3 км. КТП-1 шт | 295 | 2,3 | | | | | | | | 295 | 2,3 | 2025 | 2025 | |
| 96 | н.п.Лядцо, ВЛ 0,38кВ от КТП-82 и КТП №82 | ВЛ 0,4 кВ 1,6 км. ТП (КТП) -1 шт | 106 | 1,6 | | | | | | | | 106 | 1,6 | 2025 | 2025 | |
| 97 | н.п.Лядцо, ВЛ 0,38кВ от КТП-233 и КТП-233/100 | ВЛ 0,4 кВ –2,4 км. ТП (КТП) -1 шт | 177 | 2,4 | | | | | | | | 177 | 2,4 | 2025 | 2025 | |
| 98 | н.п.Гряда, ВЛ 0,38кВ от КТП-80 и КТП-80/160 | ВЛ 0,4 кВ –2,4 км. ТП (КТП) -1 шт | 200 | 2,4 | | | | | | | | 200 | 2,4 | 2025 | 2025 | |
| 99 | н.п.Клегишино, ВЛ 0,38кВ от КТП-108 и КТП-108/100 | ВЛ 0,4 кВ –3,2 км, ТП (КТП) -1 шт | 241 | 3,2 | | | | | | | | 241 | 3,2 | 2025 | 2025 | |
| 100 | д. Карлашево | ВЛ 0,38кВ от ТП №1020, КТП №1059, КТП №1047, КТП №1019, ТП №1020/250, КТП №1059/63, КТП1047/100, КТП 1019/100 | 3275 | 25,0 | | | | | | | 3275 | 25,0 | | 2024 | 2024 | |
| 101 | н.п. Весёлое | Реконструкция КТП-1096; ВЛ-0,38кВ (1,7км) | 250 | 1,7 | | | | | | | 250 | 1,7 | | 2024 | 2024 | |
| 102 | д.Войровка | ВЛ 0,38кВ от КТП №1417 Войровка . КТП №1417/100 | 917 | 7,0 | | | | | | | 917 | 7,0 | | 2024 | 2024 | |
| ИТОГО | | | 40173 | 342,3 | 3550 | 25,4 | 3451 | 13,8 | 8906 | 54,8 | 13477 | 121,3 | 10789 | 127,0 | | |