УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

АО «Самарская

Сетевая Компания»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/В.С. Мухаметшин/

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2021г.

**ПРОГРАММА**

**ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ**

**И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

**АО «САМАРСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**В СФЕРЕ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ**

**ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**на 2022 – 2026 годы**

**2021 год**

**Оглавление**

[Приложение № 1 4](#_Toc41576711)

[Приложение № 2 6](#_Toc41576712)

[Приложение № 3 7](#_Toc41576713)

[ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА 15](#_Toc41576714)

[Полное наименование программы 15](#_Toc41576715)

[Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу 15](#_Toc41576716)

[Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа 15](#_Toc41576717)

[1. Информация об организации 16](#_Toc41576718)

[1.1. Краткая характеристика регулируемого вида деятельности организации 16](#_Toc41576719)

[1.2. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий 26](#_Toc41576720)

[1.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники 29](#_Toc41576721)

[2. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации 31](#_Toc41576722)

[3. Сведения о количестве точек потребляемых энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета 31](#_Toc41576723)

[4. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов (на хозяйственные нужды) 33](#_Toc41576724)

[5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации 33](#_Toc41576725)

[6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет 34](#_Toc41576726)

[7. Экономические показатели программы организации, включающие в себя: 35](#_Toc41576727)

[*7.1 Источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам* 35](#_Toc41576728)

[*7.2 Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы* 65](#_Toc41576729)

[8. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы 66](#_Toc41576730)

[9. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы 66](#_Toc41576731)

[10. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы 67](#_Toc41576732)

[11. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы 69](#_Toc41576733)

[12. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы 69](#_Toc41576734)

[*Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности* 69](#_Toc41576735)

[*Технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности* 70](#_Toc41576736)

[*Реконструкция ВЛ - 0,4 кВ* 72](#_Toc41576737)

[13. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы 106](#_Toc41576738)

[14. Иная информация 106](#_Toc41576739)

# Приложение № 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | Генеральный директор | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_/В.С. Мухаметшин/ | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2021 год | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПАСПОРТ | | | | | | | | | | | |
| ПРОГРАММА | | | | | | | | | | | |
| ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ | | | | | | | | | | | |
| АО «ССК» в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на 2022 - 2026 годы | | | | | | | | | | | |
| Основание для разработки программы | | | Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 05.03.2020г. № 67 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2021 – 2023 годы» | | | | | | | | |
| Почтовый адрес | | | 443079, Самарская Область, г. Самара, ул. Гагарина, 22 | | | | | | | | |
| Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) | | | Технический директор – Мишин В.В. /846/ 342-60-00/342-60-01 | | | | | | | | |
| Даты начала и окончания действия программы | | | II квартал 2022 года - IY квартал 2026 года | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС | | Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР) | | | | | | | | |
| При осуществлении регулируемого вида деятельности | | | | При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды | | | | |
| всего | в т.ч. капитальные |
| Суммарные затраты ТЭР | | Экономия ТЭР в результате реализации программы | | Суммарные затраты ТЭР | | Экономия ТЭР в результате реализации программы | |
| т у.т. без учета воды | млн. руб. без НДС с учетом воды | т у.т. без учета воды | млн. руб. без НДС с учетом воды | т у.т. без учета воды | млн. руб. без НДС с учетом воды | т у.т. без учета воды | млн. руб. без НДС с учетом воды |
| 2021 | - | - | - | 114 321,21 | 2 569,41 | - | - | - | - | - | - |
| 2022 | 56,69 | 56,69 | 1,49 | 114 187,34 | 2 672,18 | 133,87 | 3,13 | - | - | - | - |
| 2023 | 56,92 | 56,92 | 1,33 | 114 081,68 | 2 829,89 | 105,65 | 2,62 | - | - | - | - |
| 2024 | 56,84 | 56,84 | 1,24 | 113 954,31 | 2 996,34 | 127,37 | 3,35 | - | - | - | - |
| 2025 | 57,59 | 57,59 | 1,18 | 113 817,39 | 3 172,30 | 136,92 | 3,82 | - | - | - | - |
| 2026 | 56,14 | 56,14 | 1,07 | 113 741,69 | 3 360,40 | 75,71 | 2,57 | - | - | - | - |
| всего | 284,18 | 284,18 | 1,25 | 569 782,41 | 15 031,11 | 579,52 | 15,49 | - | - | - | - |

# Приложение № 2

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

**ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Целевые и прочие показатели | Ед. измерения | [2020](file:///E:\ССК\ПЭ%202022\к%20ПЭ%20на%20согл.xlsx#RANGE!P967) | Плановые значения целевых показателей по годам | | | | |
| 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. |
| 1 | Снижение величины потерь электрической энергии при ее передаче (к поступлению в сеть) | % | -1,37 | 0,43 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,01 |
| 2 | Сокращение расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций (к поступлению в сеть) | кВт\*ч | - | - | - | - | - | - |
| % | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4 | Увеличение доли осветительных устройств с использованием светодиодов | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

# Приложение № 3

**ПЕРЕЧЕНЬ**

**МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ**

**ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

| № п/п | Наименование мероприятия | Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы | | | | | | | Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ед. измерения | всего | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | ед. измерения | всего по годам экономия в указанной размерности |
|  |
|  |
| **1.** | **Организационные мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организацией | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Упорядочение потребления электроэнергии в электросиловых установках | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Поддержание рационального режима пользования электроосвещением; | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Учет расхода электроэнергии | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Правильность взаиморасчетов с энергосберегающими организациями и сторонними потребителями | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Подведение итогов работы по экономии электроэнергии | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
| **2.** | **Технические мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Алексеевский район*** |  |  |  |  |  |  |  | тыс. кВт\*ч | 95,79 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2014/160 кВА с заменой КТП | км | 0,98 | 0,98 | - | - | - | - |  |
|  | ***Камышлинский район*** |  |  |  | - | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 68,98 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 1617/100 кВА с заменой КТП | км | 0,84 | 0,84 | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 729/250 кВА | км | 0,51 | 0,51 | - | - | - | - |  |
|  | ***Кинель-Черкасский район*** |  |  |  | - | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 94,44 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Ч 1714/400 кВА с заменой КТП | км | 0,52 | 0,52 | - | - | - | - |  |
|  | ***Клявлинский район*** |  |  |  | - | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 175,43 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 705/160 кВА с заменой КТП | км | 0,7 | 0,7 | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 615/400 кВА с заменой КТП | км | 0,5 | 0,5 | - | - | - | - |  |
|  | ***Кошкинский район*** |  |  |  | - | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 164,43 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КШК 1203/160 кВА | км | 1,7 | 1,7 | - | - | - | - |  |
|  | ***Красноармейский район*** |  |  |  | - | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 38,46 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 225/160 кВА с заменой КТП | км | 0,48 | 0,48 | - | - | - | - |  |
|  | ***Красноярский район*** |  |  |  | - | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 83,84 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 1214/100 кВА с заменой КТП | км | 0,2 | 0,2 | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 104/160 кВА с заменой КТП | км | 0,1 | 0,1 | - | - | - | - |  |
|  | ***Нефтегорский район*** |  |  |  | - | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 75,61 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 302/100 кВА с заменой КТП | км | 0,7 | 0,7 | - | - | - | - |  |
|  | ***Пестравский район*** |  |  |  | - | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 157,65 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 511/160 кВА с заменой КТП | км | 1,33 | 1,33 | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 1402/630 кВА с заменой КТП | км | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - |  |
|  | ***Приволжский район*** |  |  |  | - | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 69,05 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 301/100 кВА с заменой КТП на 63 кВА | км | 0,6 | 0,6 | - | - | - | - |  |
|  | ***Шенталинский район*** |  |  |  | - | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 64,68 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 319/400 кВА с заменой на КТП 100 кВА | км | 0,04 | 0,04 | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 821/250 кВА с заменой КТП на 160 кВА | км | 0,06 | 0,06 | - | - | - | - |  |
|  | ***Алексеевский район*** |  |  |  | - | - | - | - |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 1721/63 кВА с заменой КТП | км | 0,2 | - | 0,2 | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 114,83 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 706/630 кВА с заменой КТП | км | 0,63 | - | 0,63 | - | - | - |  |
|  | ***Борский район*** |  |  | - |  | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 109,01 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,4 от КТП Бор 320/160 кВА с заменой КТП | км | 0,6 | - | 0,6 | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1501/100 кВА с заменой КТП | км | 0,58 | - | 0,58 | - | - | - |  |
|  | ***г.о. Жигулевск*** |  |  | - |  | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 122,59 |  |
|  | Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП Яб 7-16/2х630 кВА | км | 0,8 | - | 0,8 | - | - | - |  |
|  | ***Исаклинский район*** |  |  | - |  | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 81,28 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1703/315 кВА | км | 0,7 | - | 0,7 | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1704/400 кВА | км | 0,7 | - | 0,7 | - | - | - |  |
|  | ***Камышлинский район*** |  |  | - |  | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 61,39 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 514/250 кВА | км | 0,55 | - | 0,55 | - | - | - |  |
|  | ***Клявлинский район*** |  |  | - |  | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 45,42 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 724/100 кВА | км | 0,15 | - | 0,15 | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 112/250 кВА | км | 0,3 | - | 0,3 | - | - | - |  |
|  | ***Красноармейский район*** |  |  | - |  | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 38,04 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 715/63 кВА с заменой КТП на 160 кВА | км | 0,1 | - | 0,1 | - | - | - |  |
|  | ***Ставропольский район*** |  |  | - |  | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 145,82 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 911/400 кВА с заменой КТП | км | 0,4 | - | 0,4 | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 727/100 кВА с заменой КТП | км | 0,11 | - | 0,11 | - | - | - |  |
|  | ***г.о. Тольятти*** |  |  | - |  | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 94,74 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,12 от ТП-43 (торсада) | км | 0,35 | - | 0,35 | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-18,21 от ТП-441(торсада) | км | 0,6 | - | 0,6 | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-11 от ТП-211 (пр.Тихий) (торсада) | км | 0,23 | - | 0,23 | - | - | - |  |
|  | ***Шигонский район*** |  | - | - |  | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 45,84 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 415 | км | 0,8 | - | 0,8 | - | - | - |  |
|  | ***Алексеевский район*** |  | - | - | - | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 389,03 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А706/100 кВА | км | - | - | - | 0,91 | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор115/160 кВА | км | - | - | - | 1,8 | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор606/160 кВА | км | - | - | - | 1 | - | - |  |
|  | ***Большеглушицкий район*** |  | - | - | - |  | - | - | тыс. кВт\*ч | 108,05 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 601/160 кВА | км | - | - | - | 1,129 | - | - |  |
|  | ***Борский район*** |  | - | - | - |  | - | - | тыс. кВт\*ч | 98,73 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП КМ/250 кВА с заменой КТП | км | - | - | - | 0,5 | - | - |  |
|  | ***Красноярский район*** |  | - | - | - |  | - | - | тыс. кВт\*ч | 218,22 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП ДСК 6032 | км | - | - | - | 1,3 | - | - |  |
|  | ***Приволжский район*** |  | - | - | - |  | - | - | тыс. кВт\*ч | 74,50 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Обш 322/100кВА с заменой КТП | км | - | - | - | 0,49 | - | - |  |
|  | ***Сергиевский район*** |  | - | - | - |  | - | - | тыс. кВт\*ч | 147,01 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП СРН 1316/250кВА | км | - | - | - | 0,75 | - | - |  |
|  | ***Сергиевский район*** |  | - | - | - | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 783,59 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП СВД 4211/250 кВА | км | 2,1 | - | - | - | 2,1 | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КР 1310/160кВА | км | 3,06 | - | - | - | 3,06 | - |  |
|  | ***Хворостянский район*** |  |  | - | - | - |  | - | тыс. кВт\*ч | 329,55 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1от КТП Хв 307/160 кВА | км | 0,7 | - | - | - | 0,7 | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1от КТП Хв 406/400 кВА | км | 0,9 | - | - | - | 0,9 | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Нов 503/160 кВА | км | 0,9 | - | - | - | 0,9 | - |  |
|  | ***Большеглушицкий район*** |  | - | - | - | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 88,96 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП МОР 617/100 кВА с заменой КТП | км | 0,387 | - | - | - | - | 0,387 |  |
|  | ***Большечерниговский район*** |  |  | - | - | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 256,18 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 903/160 кВА | км | 1,2 | - | - | - | - | 1,2 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 413/63 кВА | км | 0,42 | - | - | - | - | 0,42 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 712/250 кВА с заменой КТП | км | 0,13 | - | - | - | - | 0,13 |  |
|  | ***г.о. Октябрьск*** |  |  | - | - | - | - | - | тыс. кВт\*ч | 270,37 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-25/250 кВА | км | 0,6 | - | - | - | - | 0,6 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-21 от ТП-47 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | км | 1,345 | - | - | - | - | 1,345 |  |
|  | ВЛ-0,4 кВ Ф-24 от ТП-63 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | км | 1,29 | - | - | - | - | 1,29 |  |
|  | ВЛ-0,4 кВ Ф-13 от ТП-54 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | км | 0,515 | - | - | - | - | 0,515 |  |

| № п/п | Наименование мероприятия | Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 год | | | 2023 год | | |
| численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, тыс. руб. | численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, тыс. руб. |
|  |
| **1.** | **Организационные мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организацией | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Упорядочение потребления электроэнергии в электросиловых установках | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Поддержание рационального режима пользования электроосвещением; | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Учет расхода электроэнергии | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Правильность взаиморасчетов с энергосберегающими организациями и сторонними потребителями | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Подведение итогов работы по экономии электроэнергии | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
| **2.** | **Технические мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Алексеевский район*** | 95,79 | 11,78 | 275,71 | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2014/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Камышлинский район*** | 68,98 | 8,48 | 198,56 | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 1617/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 729/250 кВА |  |
|  | ***Кинель-Черкасский район*** | 94,44 | 11,62 | 271,84 | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Ч 1714/400 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Клявлинский район*** | 175,43 | 21,58 | 504,96 | -   - | -  - | -  - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 705/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 615/400 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Кошкинский район*** | 164,43 | 20,23 | 473,30 | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КШК 1203/160 кВА |  |
|  | ***Красноармейский район*** | 38,46 | 4,73 | 110,72 | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 225/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Красноярский район*** | 83,84 | 10,31 | 241,34 | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 1214/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 104/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Нефтегорский район*** | 75,61 | 9,30 | 217,65 | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 302/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Пестравский район*** | 157,65 | 19,39 | 453,77 | -   - | -  - | -  - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 511/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 1402/630 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Приволжский район*** | 69,05 | 8,49 | 198,75 | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 301/100 кВА с заменой КТП на 63 кВА |  |
|  | ***Шенталинский район*** | 64,68 | 7,96 | 186,19 | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 319/400 кВА с заменой на КТП 100 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 821/250 кВА с заменой КТП на 160 кВА |  |
|  | ***Алексеевский район*** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 1721/63 кВА с заменой КТП | - | - | - | 114,83 | 14,12 | 350,35 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 706/630 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Борский район*** | - | - | - | 109,01 | 13,41 | 332,62 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,4 от КТП Бор 320/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1501/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***г.о. Жигулевск*** | - | - | - | 122,59 | 15,08 | 374,04 |  |
|  | Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП Яб 7-16/2х630 кВА |  |
|  | ***Исаклинский район*** | - | - | - | 81,28 | 10,00 | 247,99 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1703/315 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1704/400 кВА |  |
|  | ***Камышлинский район*** | - | - | - | 61,39 | 7,55 | 187,32 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 514/250 кВА |  |
|  | ***Клявлинский район*** | -   - | -  - | -  - | 45,42 | 5,59 | 138,58 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 724/100 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 112/250 кВА |  |
|  | ***Красноармейский район*** | - | - | - | 38,04 | 4,68 | 116,07 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 715/63 кВА с заменой КТП на 160 кВА |  |
|  | ***Ставропольский район*** | - | - | - | 145,82 | 17,94 | 444,93 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 911/400 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 727/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***г.о. Тольятти*** | - | - | - | 94,74 | 11,65 | 289,06 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,12 от ТП-43 (торсада) |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-18,21 от ТП-441(торсада) |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-11 от ТП-211 (пр.Тихий) (торсада) |  |
|  | ***Шигонский район*** | - | - | - | 45,84 | 5,64 | 139,87 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 415 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-25/250 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-21 от ТП-47 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" |  |
|  | ВЛ-0,4 кВ Ф-24 от ТП-63 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" |  |
|  | ВЛ-0,4 кВ Ф-13 от ТП-54 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" |  |

| № п/п | Наименование мероприятия | Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 год | | | | 2025 год | | |
| численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, тыс. руб. | численное значение экономии в указанной размерности | | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, тыс. руб. |
|  |
| **1.** | **Организационные мероприятия** |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организацией | Х | Х | Х | Х | | Х | Х |  |
|  | Упорядочение потребления электроэнергии в электросиловых установках | Х | Х | Х | Х | | Х | Х |  |
|  | Поддержание рационального режима пользования электроосвещением; | Х | Х | Х | Х | | Х | Х |  |
|  | Учет расхода электроэнергии | Х | Х | Х | Х | | Х | Х |  |
|  | Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов | Х | Х | Х | Х | | Х | Х |  |
|  | Правильность взаиморасчетов с энергосберегающими организациями и сторонними потребителями | Х | Х | Х | Х | | Х | Х |  |
|  | Подведение итогов работы по экономии электроэнергии | Х | Х | Х | Х | | Х | Х |  |
| **2.** | **Технические мероприятия** |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 415 |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | ***Алексеевский район*** | 389,03 | 47,85 | 1258,20 | - | | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А706/100 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор115/160 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор606/160 кВА |  |
|  | ***Большеглушицкий район*** | 108,05 | 13,29 | 349,45 | - | | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 601/160 кВА |  |
|  | ***Борский район*** | 98,73 | 12,14 | 319,31 | - | | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП КМ/250 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Красноярский район*** | 218,22 | 26,84 | 705,77 | - | | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП ДСК 6032 |  |
|  | ***Приволжский район*** | 74,50 | 9,16 | 240,94 | - | | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Обш 322/100кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Сергиевский район*** | 147,01 | 18,08 | 475,46 | - | | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП СРН 1316/250кВА |  |
|  | ***Сергиевский район*** | - | - | - | 783,59 | | 96,38 | 2686,33 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП СВД 4211/250 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КР 1310/160кВА |  |
|  | ***Хворостянский район*** | - | - | - | 329,55 | | 40,53 | 1129,77 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1от КТП Хв 307/160 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1от КТП Хв 406/400 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Нов 503/160 кВА |  |

| № п/п | Наименование мероприятия | Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы | | | Показатели экономической эффективности | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2026 год | | | дисконтированный срок окупаемости,  лет | ВНД, % | ЧДД, тыс. руб. |
| численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, тыс. руб. |
|  |
| **1.** | **Организационные мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организацией | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Упорядочение потребления электроэнергии в электросиловых установках | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Поддержание рационального режима пользования электроосвещением; | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Учет расхода электроэнергии | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Правильность взаиморасчетов с энергосберегающими организациями и сторонними потребителями | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Подведение итогов работы по экономии электроэнергии | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
| **2.** | **Технические мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Алексеевский район*** | - | - | - | 11 | 0,2% | 55,63 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2014/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Камышлинский район*** | - | - | - | 17,00 | 0,0% | 12,17 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 1617/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 729/250 кВА |  |
|  | ***Кинель-Черкасский район*** | - | - | - | 11 | 0,4% | 80,07 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Ч 1714/400 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Клявлинский район*** | - | - | - | 12 | 0,1% | 67,33 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 705/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 615/400 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Кошкинский район*** | - | - | - | 11 | 0,1% | 46,44 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КШК 1203/160 кВА |  |
|  | ***Красноармейский район*** | - | - | - | 15 | 0,1% | 31,67 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 225/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Красноярский район*** | - | - | - | 11 | 1,4% | 270,29 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 1214/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 104/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Нефтегорский район*** | - | - | - | 13 | 2,0% | 543,52 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 302/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Пестравский район*** | - | - | - | 14 | 1,1% | 833,45 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 511/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 1402/630 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Приволжский район*** | - | - | - | 13 | 0,7% | 196,52 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 301/100 кВА с заменой КТП на 63 кВА |  |
|  | ***Шенталинский район*** | - | - | - | 11 | 1,9% | 278,62 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 319/400 кВА с заменой на КТП 100 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 821/250 кВА с заменой КТП на 160 кВА |  |
|  | ***Алексеевский район*** | - | - | - | 12 | 0,4% | 132,56 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 1721/63 кВА с заменой КТП | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 706/630 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Борский район*** | - | - | - | 16 | 0,8% | 759,01 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,4 от КТП Бор 320/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1501/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***г.о. Жигулевск*** | - | - | - | 13 | 1,0% | 503,17 |  |
|  | Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП Яб 7-16/2х630 кВА |  |
|  | ***Исаклинский район*** | -  - | -  - | -  - | 17 | 0,5% | 414,68 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1703/315 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1704/400 кВА |  |
|  | ***Камышлинский район*** | - | - | - | 12 | 0,1% | 17,91 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 514/250 кВА |  |
|  | ***Клявлинский район*** | - | - | - | 13 | 0,7% | 130,33 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 724/100 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 112/250 кВА |  |
|  | ***Красноармейский район*** | - | - | - | 15 | 0,6% | 149,75 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 715/63 кВА с заменой КТП на 160 кВА |  |
|  | ***Ставропольский район*** | -  - | -  - | -  - | 13 | 1,0% | 606,28 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 911/400 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 727/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***г.о. Тольятти*** | -  - | -  - | -  - | 12 | 0,5% | 167,47 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,12 от ТП-43 (торсада) |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-18,21 от ТП-441(торсада) |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-11 от ТП-211 (пр.Тихий) (торсада) |  |
|  | ***Шигонский район*** | - | - | - | 17 | 0,4% | 173,04 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 415 |  |
|  | ***Алексеевский район*** | -  - | -  - | -  - | 13 | 0,2% | 280,05 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А706/100 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор115/160 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор606/160 кВА |  |
|  | ***Большеглушицкий район*** | - | - | - | 14 | 0,7% | 449,63 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 601/160 кВА |  |
|  | ***Борский район*** | - | - | - | 13 | 0,4% | 163,15 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП КМ/250 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Красноярский район*** |  |  |  | 10 | 1,4% | 615,18 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП ДСК 6032 |  |
|  | ***Приволжский район*** | - | - | - | 13 | 1,1% | 368,81 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Обш 322/100кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Сергиевский район*** | - | - | - | 9 | 2,0% | 451,68 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП СРН 1316/250кВА |  |
|  | ***Сергиевский район*** | -  - | -  - | -  - | 11 | 0,8% | 1834,34 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП СВД 4211/250 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КР 1310/160кВА |  |
|  | ***Хворостянский район*** | - | - | - | 12 | 0,7% | 815,61 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1от КТП Хв 307/160 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1от КТП Хв 406/400 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Нов 503/160 кВА |  |
|  | ***Большеглушицкий район*** | 88,96 | 10,94 | 371,53 | 10 | 0,1% | 20,14 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП МОР 617/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Большечерниговский район*** | 256,18 | 31,51 | 1 069,93 | 13 | 0,3% | 356,65 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 903/160 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 413/63 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 712/250 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***г.о. Октябрьск*** | 270,37 | 33,26 | 1 129,18 | 17 | 0,3% | 1 030,65 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-25/250 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-21 от ТП-47 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" |  |
|  | ВЛ-0,4 кВ Ф-24 от ТП-63 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" |  |
|  | ВЛ-0,4 кВ Ф-13 от ТП-54 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" |  |

| № п/п | Наименование мероприятия | Затраты (план), тыс. руб. (без НДС) | | | | | | Источник финансирования/  Статья затрат |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| всего | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|
|
| **1.** | **Организационные мероприятия** |  |  |  |  |  |  | Финансирование не требуется |
|  | Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организацией | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
|  | Упорядочение потребления электроэнергии в электросиловых установках | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
|  | Поддержание рационального режима пользования электроосвещением; | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
|  | Учет расхода электроэнергии | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
|  | Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
|  | Правильность взаиморасчетов с энергосберегающими организациями и сторонними потребителями | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
|  | Подведение итогов работы по экономии электроэнергии | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| **2.** | **Технические мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Алексеевский район*** | 4 072,25 | 4 072,25 |  |  |  |  | Тарифный источник\Амортизация ОС |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2014/160 кВА с заменой КТП |
|  | ***Камышлинский район*** | 6 874,28 | 6 874,28 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 1617/100 кВА с заменой КТП |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 729/250 кВА |
|  | ***Кинель-Черкасский район*** | 4031,17 | 4 031,17 |  |  |  |  | Тарифный источник\Амортизация ОС |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Ч 1714/400 кВА с заменой КТП |
|  | ***Клявлинский район*** | 8 697,83 | 8 697,83 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 705/160 кВА с заменой КТП |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 615/400 кВА с заменой КТП |
|  | ***Кошкинский район*** | 7 111,67 | 7 111,67 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КШК 1203/160 кВА |
|  | ***Красноармейский район*** | 2 878,00 | 2 878,00 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 225/160 кВА с заменой КТП |
|  | ***Красноярский район*** | 3 379,67 | 3 379,67 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 1214/100 кВА с заменой КТП |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 104/160 кВА с заменой КТП |
|  | ***Нефтегорский район*** | 3 793,67 | 3 793,67 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 302/100 кВА с заменой КТП |
|  | ***Пестравский район*** | 9 549,97 | 9 549,97 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 511/160 кВА с заменой КТП |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 1402/630 кВА с заменой КТП |
|  | ***Приволжский район*** | 3 764,17 | 3 764,17 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 301/100 кВА с заменой КТП на 63 кВА |
|  | ***Шенталинский район*** | 2 537,27 | 2 537,27 |  |  |  |  | Тарифный источник\Амортизация ОС |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 319/400 кВА с заменой на КТП 100 кВА |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 821/250 кВА с заменой КТП на 160 кВА |
|  | ***Алексеевский район*** | 5 948,79 |  | 5 948,79 |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 1721/63 кВА с заменой КТП |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 706/630 кВА с заменой КТП |
|  | ***Борский район*** | 9 282,19 |  | 9 282,19 |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,4 от КТП Бор 320/160 кВА с заменой КТП |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1501/100 кВА с заменой КТП |
|  | ***г.о. Жигулевск*** | 6 950,53 |  | 6 950,53 |  |  |  |
|  | Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП Яб 7-16/2х630 кВА |
|  | ***Исаклинский район*** | 8 186,27 |  | 8 186,27 |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1703/315 кВА |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1704/400 кВА |
|  | ***Камышлинский район*** | 3 233,58 |  | 3 233,58 |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 514/250 кВА |
|  | ***Клявлинский район*** | 2 631,30 |  | 2 631,30 |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 724/100 кВА |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 112/250 кВА |
|  | ***Красноармейский район*** | 2 900,57 |  | 2 900,57 |  |  |  | Тарифный источник\Амортизация ОС |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 715/63 кВА с заменой КТП на 160 кВА |
|  | ***Ставропольский район*** | 8 260,00 |  | 8 260,00 |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 911/400 кВА с заменой КТП |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 727/100 кВА с заменой КТП |
|  | ***г.о. Тольятти*** | 4 850,07 |  | 4 850,07 |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,12 от ТП-43 (торсада) |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-18,21 от ТП-441(торсада) |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-11 от ТП-211 (пр.Тихий) (торсада) |
|  | ***Шигонский район*** | 4 677,87 |  | 4 677,87 |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 415 |
|  | ***Алексеевский район*** | 24 792,69 |  | 24 792,69 |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А706/100 кВА |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор115/160 кВА |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор606/160 кВА |
|  | ***Большеглушицкий район*** | 7 546,67 |  | 7 546,67 |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 601/160 кВА |
|  | ***Борский район*** | 6 200,00 |  |  | 6 200,00 |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП КМ/250 кВА с заменой КТП |
|  | ***Красноярский район*** | 8 687,47 |  |  | 8 687,47 |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП ДСК 6032 |
|  | ***Приволжский район*** | 4 605,17 |  |  | 4 605,17 |  |  | Тарифный источник\Амортизация ОС |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Обш 322/100кВА с заменой КТП |
|  | ***Сергиевский район*** | 5 012,00 |  |  | 5 012,00 |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП СРН 1316/250кВА |
|  | ***Сергиевский район*** | 38 792,88 |  |  |  | 38 792,88 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП СВД 4211/250 кВА |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КР 1310/160кВА |
|  | ***Хворостянский район*** | 18 795,00 |  |  |  | 18 795,00 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1от КТП Хв 307/160 кВА |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1от КТП Хв 406/400 кВА |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Нов 503/160 кВА |
|  | ***Большеглушицкий район*** | 4 900,00 |  |  |  |  | 4 900,00 |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП МОР 617/100 кВА с заменой КТП |
|  | ***Большечерниговский район*** | 18 195,00 |  |  |  |  | 18 195,00 |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 903/160 кВА |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 413/63 кВА |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 712/250 кВА с заменой КТП |
|  | ***г.о. Октябрьск*** | 33 045,33 |  |  |  |  | 33 045,33 |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-25/250 кВА |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-21 от ТП-47 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" |
|  | ВЛ-0,4 кВ Ф-24 от ТП-63 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" |
|  | ВЛ-0,4 кВ Ф-13 от ТП-54 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" |

# ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

# Полное наименование программы

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Самарская сетевая компания» в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на 2022 - 2026 годы.

# Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Должность | Ф. И. О. | Подпись | Дата |
| Генеральный директор  АО «Самарская сетевая компания» | Мухаметшин В.С. |  |  |

# Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Должность | Ф. И. О. | Подпись | Дата |
| Технический директор АО «Самарская сетевая компания» | Мишин В.В. |  |  |

# Информация об организации

Полное наименование предприятия: Акционерное Общество «Самарская сетевая компания»

Сокращенное наименование предприятия: АО «ССК»

Юридический адрес: 443079, Самарская область, г. Самара, ул. Гагарина, 22

Почтовый адрес: 443079, Самарская область, г. Самара, ул. Гагарина, 22

Телефон/факс: /846/ 342-60-00/342-60-01

ИНН: 6367047389

КПП: 631601001

ОГРН: 1056367019136

Сведения об основном виде деятельности: 35.12 – Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям.

# Краткая характеристика регулируемого вида деятельности организации

АО «ССК» осуществляет передачу электроэнергии до конечных потребителей. В состав электросетевого хозяйства АО «ССК» входят 41 трансформаторная подстанция 35-110 кВ и 6308 трансформаторных подстанций 6 (10) кВ. Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Сведения о количестве трансформаторов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Единичная мощность, (кВА) | Высшее напряжение, (кВ) | Количество, (шт.) | Установленная мощность, (кВА) |
| До 2500 | 3-20 | 8157 | 2357800 |
| От 2500 до 10000 | 35 | 37 | 361700 |
| До 80000 | 110 | 50 | 1410950 |

Протяженность электрический сетей всех уровне напряжения составляет 16 462,5 тыс. км.

В состав электрических сетей входят:

* воздушные линии напряжением 110 кВ – 142,7 км
* воздушные линии напряжением 35 кВ – 103,8 км
* воздушные линии напряжением 10 кВ – 522,3 км
* воздушные линии напряжением 6 кВ – 924,7 км
* воздушные линии напряжением 500В и ниже – 6 198,0 км
* кабельные линии напряжением 110 кВ – 14,8 км
* кабельные линии напряжением 35 кВ – 11,2 км
* кабельные линии напряжением 10 кВ – 1 590,9 км
* кабельные линии напряжением 6 кВ – 3 089,1 км
* кабельные линии напряжением 500В и ниже – 3 865,0 км

К сетям АО «ССК» подключены следующие группы потребителей электроэнергии: население, промышленные предприятия, бюджетные организации.

Работа по распределению электрической энергии осуществляется согласно требованиям ПТЭЭС РФ, ПУЭ и правил пользования электрической энергией.

Степень износа электрических сетей на 01.01.2021 г. составляет 63,56%.

Сведения по балансу электрической энергии за 2020 год и планируемые показатели на 2021 – 2022 гг. приведены в таблицах 2 - 4.

Таблица 2 – Сведения по балансу электрической энергии за 2020 год

| № п/п | Наименование показателя | Всего | В том числе по уровню напряжения | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | Поступление в сеть из других организаций: | 5 967 595,150 | 4 678 783,876 | 582 406,923 | 703 320,607 | 3 083,744 |
| 1.1 | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | 177 818,458 | 171 922,126 | 0,000 | 5 896,332 | 0,000 |
| 1.2 | от генерирующих компаний и блок-станций: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3 | от несетевых организаций: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4 | от смежных сетевых организаций: | 5 789 776,692 | 4 506 861,750 | 582 406,923 | 697 424,275 | 3 083,744 |
| 2 | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | 7 670 174,527 | 0,000 | 1 077 826,128 | 4 043 621,742 | 2 548 726,657 |
| 2.1 | ВН | 3 849 379,030 |  | 1 077 826,128 | 2 771 552,901 | 0,000 |
| 2.2 | СН1 | 1 439 317,538 |  |  | 1 272 068,840 | 167 248,698 |
| 2.3 | СН2 | 2 381 477,959 |  |  |  | 2 381 477,959 |
| 2.4 | НН | 0,000 |  |  |  |  |
| 3 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | 0,000 |  |  |  |  |
| 4 | Отпуск из сети: | 4 949 560,199 | 721 792,817 | 153 344,028 | 1 959 157,086 | 2 115 266,268 |
| 4.1 | прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе: | 3 266,891 | 0,000 | 0,000 | 2 937,387 | 329,504 |
| 4.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4.2 | потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: | 1 943 625,549 | 344 819,449 | 79 335,461 | 816 361,009 | 703 109,630 |
| 4.2.1 | прочим потребителям, в том числе: | 1 943 625,549 | 344 819,449 | 79 335,461 | 816 361,009 | 703 109,630 |
| 4.2.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4.3 | смежным сетевым организациям: | 913 134,022 | 372 311,276 | 73 873,707 | 456 287,040 | 10 661,999 |
| 4.4 | населению и приравненным к нему категориям | 2 089 533,737 | 4 662,092 | 134,860 | 683 571,650 | 1 401 165,135 |
| 5 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | 7 670 174,527 | 3 849 379,030 | 1 439 317,538 | 2 381 477,959 | 0,000 |
| 6 | Хозяйственные нужды организации | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Собственное потребление (совмещение деятельности) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе: | 1 018 034,951 | 107 612,029 | 67 571,485 | 406 307,303 | 436 544,133 |
| 8.1 | относимые на собственное потребление (фактическое значение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе) | 1 018 034,951 | 107 612,029 | 67 571,485 | 406 307,303 | 436 544,133 |

Таблица 3 – Сведения по балансу электрической энергии на 2021 год

| № | Наименование показателя | 1 полугодие | 2 полугодие | год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Отпуск ЭЭ, тыс.кВт\*ч | Отпуск ЭЭ, тыс.кВт\*ч | Отпуск ЭЭ, тыс.кВт\*ч |
| 1 | Поступление электроэнергии в сеть - всего | 2983759,537 | 2898776,522 | 5882536,059 |
|  | в т.ч. из |  |  |  |
| 1.1 | не сетевых организаций | - | - | - |
| 1.2 | сетевых организаций | 2983759,537 | 2898776,522 | 5882536,059 |
| 2 | Потери электроэнергии - всего | 471434,0068 | 458006,6905 | 929440,6973 |
| 3 | Отпуск (передача) электроэнергии сеетевыми предприятиями - всего | 2512325,53 | 2440769,832 | 4953095,362 |
|  | в т.ч. |  |  |  |
| 3.1 | не сетевым организациям | 2012838,258 | 1927909,559 | 3940747,817 |
| 3.2 | сетевым организациям | 499487,2721 | 512860,2723 | 1012347,544 |
| 12 | Поступление электроэнергии в сеть ВН 110кВ | 2327598,105 | 2294058,946 | 4621657,051 |
|  | в т.ч. из |  |  |  |
| 12.1 | не сетевых организаций | - | - | - |
| 12.2 | сетевых организаций | 2327598,105 | 2294058,946 | 4621657,051 |
| 13 | Потери электроэнергии | 53844,7677 | 52311,1696 | 106155,9373 |
| 14 | Отпуск (передача) электроэнергии | 489167,5721 | 508598,6719 | 997766,244 |
|  | в т.ч. |  |  |  |
| 14.1 | не сетевым организациям | 233299,634 | 231364,127 | 464663,761 |
| 14.2 | сетевым организациям | 255867,9381 | 277234,5449 | 533102,483 |
|  | в т.ч. |  |  |  |
| 15 | Трансформировано из 100 кВ в: | 1784585,765 | 1733149,105 | 3517734,869 |
| 16 | - СН1 | 418506,1129 | 474171,7775 | 892677,8904 |
| 17 | - СН2 | 1366079,652 | 1258977,327 | 2625056,979 |
| 18 | - НН | - | - | - |
| 19 | Поступление электроэнергии в сеть СН1 | 714993,0519 | 747413,7775 | 1462406,829 |
|  | в т.ч. из |  |  |  |
| 19.1 | не сетевых организаций | - | - | - |
| 19.2 | сетевых организаций | 296486,939 | 273242 | 569728,939 |
| 20 | Потери электроэнергии | 32993,917 | 32054,1869 | 65048,1039 |
| 21 | Отпуск (передача) электроэнергии | 59249,197 | 55519,443 | 114768,64 |
|  | в т.ч. |  |  |  |
| 21.1 | не сетевым организациям | 37221,805 | 34485,838 | 71707,643 |
| 21.2 | сетевым организациям | 22027,392 | 21033,605 | 43060,997 |
|  | в т.ч. |  |  |  |
| 22 | Трансформировано из 35 кВ в: | 622749,9379 | 659840,1476 | 1282590,086 |
| 23 | - СН2 | 539431,9649 | 583054,4056 | 1122486,371 |
| 24 | - НН | 83317,973 | 76785,742 | 160103,715 |
| 25 | Поступление электроэнергии в сеть СН2 | 2263747,092 | 2172181,111 | 4435928,203 |
|  | в т.ч. из |  |  |  |
| 25.1 | не сетевых организаций | - | - | - |
| 25.2 | сетевых организаций | 358235,475 | 330149,3782 | 688384,8532 |
| 26 | Потери электроэнергии | 196070,6762 | 190486,2211 | 386556,8973 |
| 27 | Отпуск (передача) электроэнергии | 829914,2978 | 795838,0558 | 1625752,354 |
|  | в т.ч. |  |  |  |
| 27.1 | не сетевым организациям | 613687,8288 | 586482,0084 | 1200169,837 |
| 27.2 | сетевым организациям | 216226,469 | 209356,0474 | 425582,5164 |
| 28 | Трансформировано из 10-6 кВ в: | 1237762,118 | 1185856,834 | 2423618,952 |
| 29 | - НН | 1237762,118 | 1185856,834 | 2423618,952 |
| 30 | Поступление электроэнергии в сеть НН | 1322519,109 | 1263968,774 | 2586487,883 |
|  | в т.ч. из |  |  |  |
| 30.1 | не сетевых организаций |  |  |  |
| 30.2 | сетевых организаций | 1439,018 | 1326,198 | 2765,216 |
| 31 | Потери электроэнергии | 188524,6459 | 183155,1129 | 371679,7588 |
| 32 | Отпуск (передача) электроэнергии | 1133994,463 | 1080813,661 | 2214808,124 |
|  | в т.ч. |  |  |  |
| 32.1 | не сетевым организациям | 1128628,99 | 1075577,586 | 2204206,576 |
| 32.2 | сетевым организациям | 5365,473 | 5236,075 | 10601,548 |

Таблица 4 – Сведения по балансу электрической энергии на 2022 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч | 1-е полугодие тыс. кВт·ч | 2-е полугодие тыс. кВт·ч |
| Поступление электроэнергии в сеть - всего | 6 067 505,743 | 3 157 529,989 | 2 909 975,754 |
| в т.ч. из |  |  |  |
| не сетевых организаций |  |  |  |
| сетевых организаций | 6 067 505,743 | 3 157 529,989 | 2 909 975,754 |
| Потери электроэнергии - всего | 1 010 018,927 | 525 613,850 | 484 405,077 |
| Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего | 5 057 486,816 | 2 631 916,139 | 2 425 570,677 |
| в т.ч. |  |  |  |
| не сетевым организациям в т.ч. | 3 932 114,739 | 2 046 272,510 | 1 885 842,229 |
| сетевым организациям | 1 125 372,077 | 585 643,629 | 539 728,448 |
| Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ | 4 950 778,278 | 2 576 385,017 | 2 374 393,261 |
| в т.ч. из |  |  |  |
| не сетевых организаций |  |  |  |
| сетевых организаций | 4 950 778,278 | 2 576 385,017 | 2 374 393,261 |
| Потери электроэнергии | 113 867,900 | 59 256,856 | 54 611,044 |
| Отпуск (передача) электроэнергии | 815 845,089 | 424 565,785 | 391 279,304 |
| в т.ч. |  |  |  |
| не сетевым организациям | 376 113,970 | 195 729,711 | 180 384,259 |
| сетевым организациям | 439 731,119 | 228 836,074 | 210 895,045 |
| Трансформировано из 110 кВ в: | 4 021 065,289 | 2 092 562,376 | 1 928 502,913 |
| - СН1 | 1 286 740,892 | 669 619,960 | 617 120,932 |
| - СН2 | 2 734 324,396 | 1 422 942,416 | 1 311 381,980 |
| - НН |  |  |  |
| Поступление электроэнергии в сеть СН1 | 1 776 460,897 | 924 470,251 | 851 990,646 |
| в т.ч. из |  |  |  |
| не сетевых организаций | 1 286 740,892 | 669 619,960 | 617 120,932 |
| сетевых организаций | 489 720,005 | 254 850,291 | 234 869,714 |
| Потери электроэнергии | 72 301,959 | 37 625,940 | 34 676,019 |
| Отпуск (передача) электроэнергии | 128 338,119 | 66 787,157 | 61 550,962 |
| в т.ч. |  |  |  |
| не сетевым организациям | 73 399,771 | 38 197,240 | 35 202,531 |
| сетевым организациям | 54 938,348 | 28 589,917 | 26 348,431 |
| Трансформировано из 35 кВ в: | 1 575 820,820 | 820 057,154 | 755 763,666 |
| - СН2 | 1 574 244,999 | 819 237,097 | 755 007,902 |
| - НН | 1 575,821 | 820,057 | 755,764 |
| Поступление электроэнергии в сеть СН2 | 4 932 753,827 | 2 567 005,089 | 2 365 748,738 |
| в т.ч. из |  |  |  |
| не сетевых организаций | 4 308 569,395 | 2 242 179,513 | 2 066 389,882 |
| сетевых организаций | 624 184,432 | 324 825,576 | 299 358,856 |
| Потери электроэнергии | 418 790,800 | 217 938,730 | 200 852,070 |
| Отпуск (передача) электроэнергии | 1 516 141,482 | 789 000,027 | 727 141,455 |
| в т.ч. |  |  |  |
| не сетевым организациям | 896 121,686 | 466 341,726 | 429 779,960 |
| сетевым организациям | 620 019,796 | 322 658,301 | 297 361,495 |
| Трансформировано из 10-6 кВ в: | 2 997 821,545 | 1 560 066,332 | 1 437 755,213 |
| - НН | 2 997 821,545 | 1 560 066,332 | 1 437 755,213 |
| Поступление электроэнергии в сеть НН | 3 002 220,394 | 1 562 355,493 | 1 439 864,901 |
| в т.ч. из |  |  |  |
| не сетевых организаций | 2 999 397,366 | 1 560 886,389 | 1 438 510,977 |
| сетевых организаций | 2 823,028 | 1 469,104 | 1 353,924 |
| Потери электроэнергии | 405 058,268 | 210 792,324 | 194 265,944 |
| Отпуск (передача) электроэнергии | 2 597 162,126 | 1 351 563,169 | 1 245 598,957 |
| в т.ч. |  |  |  |
| не сетевым организациям | 2 586 479,312 | 1 346 003,833 | 1 240 475,479 |
| сетевым организациям | 10 682,814 | 5 559,336 | 5 123,478 |

# Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий

Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий приведены в таблице 5.

Всего на балансе АО «ССК» находится 68 зданий административного и производственного назначения общей площадью 36,139 тыс. м2, из которых отапливаемый объем составляет 180,007 тыс. м3.

Таблица 5 – Сведения о наличии зданий административного и административно-производственного назначения

| № | Наименование здания, строения, сооружения | Общая площадь здания, строения, сооружения, кв. м. | Отапливаемая площадь здания, строения, сооружения, кв. м. | Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | п. Алексеевка, ул. Спортивная 7 Бытовой корпус | 194,4 | 194,4 | 680 |
| 2 | п. Алексеевка, ул. Спортивная 7 Мастерская | 95,3 | 95,3 | 381 |
| 3 | п. Алексеевка, ул. Спортивная 7 Гараж | 246,4 | 246,4 | 1232 |
| 4 | п. Алексеевка, ул. Спортивная 7 Склад | 225 | 225 | 900 |
| 5 | п. Алексеевка, ул. Спортивная 7 Помещение для охраны | 8,8 | 8,8 | 26 |
| 6 | с. Большая Глушица, ул. Чапаевская 100 Здание «Красный уголок» | 162,7 | 162,7 | 570 |
| 7 | п. Безенчук, ул. Тимирязева 19 Здание мастерской | 279,2 | 279,2 | 977 |
| 8 | п. Безенчук, ул. Тимирязева 19 Гаражи | 498,8 | 498,8 | 2494 |
| 9 | С. Богатое, ул. Юбилейная 9б Здание утепленной стоянки | 239,6 | 239,6 | 958 |
| 10 | п. Новоборский, ул. Производственная 2 Гараж-стоянка | 429,3 | 429,3 | 2147 |
| 11 | п. Новоборский, ул. Производственная 2 Мастерская | 288,5 | 288,5 | 1154 |
| 12 | п. Новоборский, ул. Производственная 2 Подогреватель воздуха | 17,9 | 17,9 | 54 |
| 13 | с. Большая Черниговка, ул. Аэродромная 4, 4/1, 4/2 Административное здание | 43,4 | 43,4 | 130 |
| 14 | с. Большая Черниговка, ул. Аэродромная 4, 4/1, 4/2 Гараж | 179,3 | 179,3 | 896 |
| 15 | с. Большая Черниговка, ул. Аэродромная 4, 4/1, 4/2 Склад | 91,5 | 91,5 | 275 |
| 16 | с. Камышла, ул. Транспортная 12 Здание конторы | 183,6 | 183,6 | 643 |
| 17 | с. Камышла, ул. Транспортная 122 Здание диспетчерской | 36,7 | 36,7 | 110 |
| 18 | с. Камышла, ул. Транспортная 12 Здание металлического склада | 438,9 | 438,9 | 1536 |
| 19 | с. Красноармейское, ул. Шоссейная 7 Здание склада | 677,1 | 677,1 | 4063 |
| 20 | с. Красноармейское, ул. Шоссейная 7 Нежилое здание конторы с верандой | 133,5 | 133,5 | 340 |
| 21 | с. Клявлино, ул. Тракторная 46 Административно-хозяйственное здание | 458,5 | 458,5 | 2751 |
| 22 | с. Клявлино, ул. Тракторная 46 Гараж | 500,6 | 500,6 | 2503 |
| 23 | с. Клявлино, ул. Тракторная 46 Склад | 82,2 | 82,2 | 329 |
| 24 | с. Клявлино, ул. Тракторная 46 Мастерская | 342,3 | 342,3 | 1027 |
| 25 | с. Клявлино, ул. Тракторная 46 Склад | 201,4 | 201,4 | 805,6 |
| 26 | с. Красный Яр, Комсомольская 13 Нежилые помещения № 2-9 | 1167,9 | 1167,9 | 7007 |
| 27 | п. Комсомольский, ул. Тополиная 11,11а Контора | 97,6 | 97,6 | 293 |
| 28 | п. Комсомольский, ул. Тополиная 11,11а Здание | 204,9 | 204,9 | 1229 |
| 29 | г. Нефтегорск, ул. Молодежная, 1 Здание нежилое | 459,1 | 459,1 | 2755 |
| 30 | г. Новокуйбышевск 102 км Мастерская | 1733,4 | 1733,4 | 10400 |
| 31 | с. Спасское п. РТС Здание склада станции по МЖФ | 404,9 | 404,9 | 2429 |
| 32 | г. Сергиевск, ул. П. Ганюшина 78 Здание производственное | 770,3 | 770,3 | 3851 |
| 33 | с. Хворостянка, ул. Молодежная 11а Здание | 462,26 | 462,26 | 2311 |
| 34 | г. Чапаевск, ул. Кооперативная 5 Административное здание и гараж | 283,4 | 283,4 | 992 |
| 35 | с. Челно-Вершины, ул. Кооперативная 39 Административное здание | 144,7 | 144,7 | 506 |
| 36 | с. Челно-Вершины, ул. Кооперативная 39 Здание мех-мастерской | 664,7 | 664,7 | 3323 |
| 37 | с. Исаклы, ул. Куйбышева 1а Здание базы предприятия | 953,4 | 953,4 | 4767 |
| 38 | с. Исаклы, ул. Куйбышева 1а Здание электроцеха | 210,3 | 210,3 | 736 |
| 39 | с. Елховка, ул. Советская, 1б Склад | 534,6 | 534,6 | 2673 |
| 40 | с. Кинель-Черкассы, первая промзона 1,3 Здание маслобойки и продуктового склада | 115,8 | 115,8 | 405 |
| 41 | с. Кинель-Черкассы, первая промзона 1,3 Здание зерносклада | 587,1 | 587,1 | 3522 |
| 42 | п.г.т. Смышляевка, Механиков 3 Гараж на 25 А/машин | 789,1 | 789,1 | 4734 |
| 43 | п.г.т. Смышляевка, Механиков 3Административно-бытовой корпус | 869,3 | 869,3 | 3042 |
| 44 | п.г.т. Смышляевка, Механиков 3 Арматурный цех | 614,4 | 614,4 | 3072 |
| 45 | п.г.т. Смышляевка, Механиков 3 Материальный склад | 404,5 | 404,5 | 2427 |
| 46 | г. Отрадный, ул. Нефтяников 27 Здание мастерской с гаражом | 272,7 | 272,7 | 1363,5 |
| 47 | г. Отрадный, ул. Нефтяников 27 Здание санитарно-бытового корпуса | 322 | 322 | 1127 |
| 48 | с. Пестравка, ул. Советская 137 Административно-бытовое здание | 588 | 588 | 2058 |
| 49 | с. Пестравка, ул. Советская 137 Гараж | 361,1 | 361,1 | 1805 |
| 50 | г. Самара, ул. Неверова 39 Административное здание (овощехранилище) | 677,7 | 677,7 | 3388 |
| 51 | г. Самара, ул. Г. Димитрова, 112 Б Гараж | 28,9 | 28,9 | 180 |
| 52 | г. Самара, ул. Г. Димитрова, 112 Б Нежилое здание | 429,2 | 429,2 | 1711 |
| 53 | г. Тольятти, Южное шоссе 97Б АХБ | 2516,4 | 2516,4 | 10358 |
| 54 | г. Тольятти, Южное шоссе 97Б ГЩУ | 704,3 | 704,3 | 2822 |
| 55 | г. Тольятти ул. Свердлова, 10А Административное здание | 1154,3 | 1154,3 | 4913 |
| 56 | г. Тольятти, Северная 75 Административно-бытовой корпус | 1315,7 | 1315,7 | 4863 |
| 57 | г. Тольятти, Северная 75 Производственный корпус | 3460,8 | 3460,8 | 25228 |
| 58 | г. Тольятти, Северная 75 Гараж-стоянка легковых автомобилей | 2114,7 | 2114,7 | 10545 |
| 59 | г. Тольятти, Северная 75 Корпус мойки автомобилей и очистки масла | 551,2 | 551,2 | 4449 |
| 60 | г. Тольятти, Северная 75 Склад | 488,5 | 488,5 | 2178 |
| 61 | г. Жигулевск, ул. Вокзальная 15 Нежилое здание АА1 | 961,4 | 961,4 | 3845 |
| 62 | г. Жигулевск, ул. Вокзальная 15 Нежилое здание А2 | 65,5 | 65,5 | 196 |
| 63 | с. Зольное, ул. Бакенщиков, 41 Здание механической мастерской | 235,7 | 235,7 | 1178 |
| 64 | г. Сызрань, Карла Маркса, 24 Административное здание | 1277,5 | 1277,5 | 5110 |
| 65 | г. Сызрань, Карла Маркса, 24 Гаражный бокс | 219,6 | 219,6 | 1801 |
| 66 | г. Сызрань, Карла Маркса, 24 Гараж | 247,4 | 247,4 | 1113 |
| 67 | г. Сызрань, Карла Маркса, 24 Склад | 301,6 | 301,6 | 1206 |
| 68 | с. Шигоны, ул. Кооперативная, 6 Гараж | 318,3 | 318,3 | 1114 |
| ИТОГО: | | 36139,06 | 36139,06 | 180007,1 |

# Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Всего на балансе предприятия 729 единиц техники. Вид используемого топлива бензин марки А-76, АИ-92, АИ-95 и дизельное топливо. Сведения о наличии автотранспортных средств приведены в таблице 6.

Таблица 6 – Сведения о наличии автотранспортных средств

| марка транспортного средства | количество |
| --- | --- |
|
| ГАЗ | 26 |
| УАЗ | 146 |
| УАЗ | 1 |
| НИВА ШЕВРОЛЕ | 17 |
| НИВА 2131, ВИС | 29 |
| ЛАДА | 47 |
| ВАЗ | 20 |
| ПАЗ | 7 |
| ГАЗ 3221 | 1 |
| ГАЗ 31105 Волга | 3 |
| Автобус "Волгарь" ГАЗ 3307 | 2 |
| САРЗ 3280 | 1 |
| Кран автомобильный база МАЗ | 8 |
| Кран автомобильный база МАЗ | 8 |
| Кран автомобильный база КАМАЗ | 1 |
| Кран автомобильный база КАМАЗ | 1 |
| Кран автомобильный база КАМАЗ | 6 |
| Кран автомобильный база КАМАЗ | 6 |
| Седельный тягач КАМАЗ | 2 |
| Седельный тягач КАМАЗ с краново-манипуляторной установкой (КМУ) | 7 |
| Седельный тягач КАМАЗ с краново-манипуляторной установкой (КМУ) | 7 |
| Грузовой КАМАЗ с (КМУ) | 4 |
| Грузовой КАМАЗ с (КМУ) | 4 |
| Грузовой автомобиль Хендай с (КМУ) | 1 |
| Грузовой автомобиль Хендай с (КМУ) | 1 |
| Грузовой фургон УРАЛ 4320 | 1 |
| Грузовой ЗИЛ | 21 |
| Грузовой ГАЗ | 7 |
| Самосвал ГАЗ-САЗ | 12 |
| Самосвал КАМАЗ | 18 |
| Самосвал ЗИЛ ММЗ СААЗ | 3 |
| Лаборатория высоковольтных испытаний импортного производства (Мерседес, Фольксваген) | 4 |
| Лаборатория высоковольтных испытаний отечественного производства на базе ГАЗ 33081 | 13 |
| Лаборатория высоковольтных испытаний отечественного производства на базе ЗИЛ | 9 |
| Автомобильные автоподъемники АГП 17, 22 | 57 |
| Бурильно-крановая машина БКМ – 317 на базе ГАЗ | 11 |
| Трактора с навесным оборудованием на базе МТЗ | 72 |
| Трактора с навесным оборудованием | 6 |
| Фронтальные погрузчики | 4 |
| Самоходные транспортные средства | 10 |
| Дизель-генераторы | 16 |
| Маломерные суда | 1 |
| малогабаритные бензоагрегаты | 108 |

# Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации

Количество точек приема/поставки/передачи ЭЭ − 2135 шт.

Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема, полученной от стороннего источника электроэнергии – 246 шт.

Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек переданной электрической энергии субабонентам (сторонним потребителям) – 1877 шт.

# Сведения о количестве точек потребляемых энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета

Имеющаяся на организации система учета расхода ТЭР соответствует требованиям нормативных документов к классу точности приборов. Суммарное количество точек поставки энергетических ресурсов составляет:

* электрическая энергия - 12 шт.;
* тепловая энергия - 9 шт.;
* газ – 2 шт.
* холодная вода - 21 шт.

Все приборы технического учета ТЭР и воды проходят госповерку в установленные сроки. Приборы учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов отсутствуют. Сведения, об оснащенности узлами (приборами) учета представлены в таблице 7.

Таблица 7 – Общие сведения об оснащенности узлами (приборами) учета

| № п/п | Наименование | Количество точек поставки энергетических ресурсов | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего, шт. | Количество оборудованных приборами вводов, шт. | | | | Количество не оборудованных приборами вводов, шт. | |
| Тип прибора | | | |
| Кол-во | Марка | Кл. точн |  | |
| 1 | ЭЭ | 12 | 1 | Энергомера СЕ 301 | 1 | 0 | |
| 7 | Меркурий 230 | 1 | 0 | |
| 2 | ПСЧ 4ТМ | 1 | 0 | |
| 2 | САУУ-4672Д | 1 | 0 | |
| 2 | Газ | 2 | 1 | RVG ЛГТИ. 407273.001 ТУ G25 c EK270 | 1 | 0 | |
| 1 | ВК-G16 | 1 |  | |
| 3 | ХВС | 21 | 13 | СГВ-15 | С | 0 | |
| 1 | ВКМ-15 | С | 0 | |
| 2 | СГВ-20 | С | 0 | |
| 1 | СВК-20Г | С | 0 | |
| 1 | СВКМ-15У | С | 0 | |
| 1 | ВСКМ 90-50 | С | 0 | |
| 1 | СВК 15-3-2 | С | 0 | |
| 1 | СВК-15Г | С | 0 | |
| 4 | Тепловая энергия | 9 | 5 | ВКТ-7 | - | 0 | |
| 4 | ТВ-7 | - | 0 | |

# Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов (на хозяйственные нужды)

АО «ССК» потребляет следующие виды энергоресурсов и воды:

* электрическая энергия;
* тепловая энергия;
* природный газ;
* холодное водоснабжение;
* моторное топливо.

Сведения по потреблению используемых энергоресурсов и воды за 2019 год представлены в таблице 8.

Таблица 8 - Сведения по потреблению используемых энергоресурсов и воды

| Наименование | Ед. изм. | 2020 год (факт) |
| --- | --- | --- |
| Всего, без учета воды | т у.т. | 2 997,91 |
| Электроэнергия | тыс. кВт\*ч | 4 750,30 |
| Тепловая энергия | тыс. Гкал | 3,55 |
| Природный газ | т у.т. | 126,77 |
| Холодное водоснабжение | тыс. м3 | 12,9 |
| Моторное топливо (бензин) | т у.т. | 2286,32 |

# 

# Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

В соответствии с п. 2 ст. 17 ФЗ от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» было проведено энергетическое обследование, по результатам которого был составлен и зарегистрирован Энергетический паспорт АО «Самарская сетевая компания» (регистрационный номер СРО-Э-031/418А-1-О-ЭП31).

АО «ССК» в соответствии с требованиями действующего законодательства, разрабатывают инвестиционные программы, программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, внедряют мероприятия, позволяющие снизить объемы потребления энергетических ресурсов и тем самым повысить энергоэффективность.

АО «ССК» на период 2022 – 2026 гг. разработало инвестиционную программу. Инвестиционная программа на 1,25% состоит из проектов программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

# Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет

Результаты в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации оценивались исходя из фактических параметров функционирования предприятия.

Критериями сравнения является величина потерь электрической энергии (% отношение потерь электрической энергии от поступления в сеть). Для сравнения показателей энергоэффективности выбран факт 2016 – 2020гг.

Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет представлена в таблице 9.

Таблица 9 - Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| год | год | год | год | год |
| Поступление в сеть, тыс. кВт\*ч | 6 223 348,32 | 6 141 864,38 | 6 254 565,88 | 6 046 416,69 | 5 967 595,15 |
| Потери электрической энергии, тыс. кВт\*ч | 952 948,55 | 928 237,19 | 948 420,70 | 948 564,35 | 1 018 034,95 |
| Затраты на компенсацию потерь электрической энергии, тыс. руб. | 2 091 320,47 | 2 347 833,00 | 2 468 626,06 | 2 631 414,96 | 2 877 118,15 |
| *Величина удельных относительных потерь электрической энергии от поступления в сеть (факт), %* | *15,31* | *15,11* | *15,16* | *15,69* | *17,06* |
| *Норматив потерь электрической энергии от поступления в сеть, %* | 15,52 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 |

# 7. Экономические показатели программы организации, включающие в себя:

# *7.1 Источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам*

Финансирование работ по реализации плана мероприятий Программы предусматривается за счет тарифных источников по статье затрат «Амортизация ОС».

Плановая стоимость исполнения программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022 - 2026 годы составляет 284 183,2945 тыс. руб. без учета НДС, из них:

2022 год - 56 689,933 тыс. руб.

2023 год - 56 921,149 тыс. руб.

2024 год - 56 844,000 тыс. руб.;

2025 год - 57 587,880 тыс. руб.;

2026 год - 56 140,333 тыс. руб.

# *7.2 Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы*

Финансовые потребности на реализацию мероприятий инвестиционной программы на 2022 - 2026 гг. составляют 27 366,94 млн. руб. с учетом НДС и представлены в таблице 10.

Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы представлены в таблице 11.

Таблица 10 - Затраты организации на реализацию мероприятий инвестиционной программы на 2022 - 2026 гг.

| Наименование объекта, виды работ | Финансовые потребности ИП, млн. руб. (с НДС) | Источники финансирования,  млн. руб. с НДС | |
| --- | --- | --- | --- |
| ИП | ПЭ |
| Амортизация | Амортизация |
| 2022 год | | | |
| ***Алексеевский район*** |  |  |  |
| Реконструкция КТП А 115/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 303/100 кВА | 6,72 | 6,72 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 1009/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 7,46 | 7,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 1010/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 1,24 | 1,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 2006/250 кВА с заменой ЗТП на КТП | 2,35 | 2,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2007/400 кВА | 11,43 | 11,43 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2012/100 кВА с заменой КТП | 9,22 | 9,22 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2014/160 кВА с заменой КТП | 4,89 |  | 4,89 |
| Реконструкция ЗТП А 2020/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2102/160 кВА с заменой КТП | 4,45 | 4,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2108/160 кВА | 5,28 | 5,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 2111/160 кВА с заменой КТП | 7,08 | 7,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гв 1410/250 кВА | 13,17 | 13,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гер 310/160 кВА с заменой КТП | 4,00 | 4,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гер 810/250 кВА с заменой КТП | 17,18 | 17,18 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гер 906/250 кВА | 13,17 | 13,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 110/100 кВА с заменой КТП | 2,51 | 2,51 |  |
| Реконструкция КТП Ор 115/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Ор 610/63 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 707/400 кВА с заменой КТП | 7,46 | 7,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 812/160 кВА с заменой КТП | 7,36 | 7,36 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 815/160 кВА с заменой КТП | 7,36 | 7,36 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 816/160 кВА с заменой КТП | 9,16 | 9,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 901/63 кВА с заменой КТП | 13,41 | 13,41 |  |
| **Большеглушицкий район** | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-2,8 ПС "Александровка" в пролете опор №210/1-№210/2;№813/1-813/5 | 2,79 | 2,79 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС "Морец" в пролетах опор №813/1-813/4 | 0,39 | 0,39 |  |
| **Волжский район** | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция ТП 901/250кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ТП 902/160кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция РУ-6 кВ ЗТП КУР 1203/400 кВА | 3,93 | 3,93 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кв Ф-3,4 от ЗТП Кур 2004/160 кВА | 1,49 | 1,49 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кв Ф-1 от ЗТП КУР 2012/2х250 кВА | 1,86 | 1,86 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кв Ф-3,4 от ЗТП Кур 2001/250 кВА | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП Кур 2003/2х400 кВА | 2,04 | 2,04 |  |
| Реконструкция КТП-Р 301/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП-Р 403/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП-Р 314/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП-Р 102/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| **Волжский район (Рождественский участок)** | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция КТП-В 301/63 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-3 ПС "Рождествено" в проелтах опор № 312/1-312/30 | 4,11 | 4,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС "Рождествено" в проелтах опор № 403/1-403/3 | 0,56 | 0,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС "Рождествено" в проелтах опор № 201/3-201/14, 214/1-214/11 | 4,15 | 4,15 |  |
| **г.о. Жигулевск** |  |  |  |
| Реконструкция КТП А 117/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП А 119/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 110/35/6 кВ "Александровка" | 2,11 | 2,11 |  |
| Реконструкция оборудования ТП А 108/400 кВА | 6,21 | 6,21 |  |
| Реконструкция оборудования ТП А 109/2х250 кВА | 8,70 | 8,70 |  |
| Реконструкция КТП А 111/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП К 207/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП К 410/100 кВА с заменой на КТП | 19,05 | 19,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ж 303/250 кВА с заменой КТП | 9,67 | 9,67 |  |
| Реконструкция КТП Ж 210/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ж-214/160 кВА с заменой на КТП | 6,05 | 6,05 |  |
| Реконструкция КТП Жт 1-42/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Жт 1-41/100 кВА с заменой на КТП | 12,79 | 12,79 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП ОС 107/400 кВА с заменой на КТП | 7,49 | 7,49 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП К 401/250 кВА с заменой КТП | 12,17 | 12,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП К 418/160 кВА с заменой КТП | 3,55 | 3,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ОС 105/100 кВА с заменой КТП | 4,52 | 4,52 |  |
| Реконструкция КТП ОС-103/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП ОС-404/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-11/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-12/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС "Осиновка" в пролетах опор № 400/103-400/148 | 9,35 | 9,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Жт 210/160 кВА с заменой КТП | 6,06 | 6,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-1 ПС "ЖЭТЗ" в пролетах опор № 118/1-118/11 | 1,91 | 1,91 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от оп. № 200/94 до КТП 3 208/250 кВА | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-2 ПС "Зольное" от опоры № 201/1 до КТП 3 208/250 кВА | 0,75 | 0,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП З 208/250 кВА с заменой КТП | 7,16 | 7,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Жт 1-739/160 кВА с заменой КТП | 17,08 | 17,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б 409/160 кВА с заменой КТП | 9,06 | 9,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-9 ПС "Глинкарьер" | 5,16 | 5,16 |  |
| Реконструкция КТП Гл 9-04/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП Рз 55-39/2х250 кВА с заменой КТП | 6,75 | 6,75 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-55 от КТП Рз 55-22 | 0,80 | 0,80 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-30 от ТП РП-2 | 2,95 | 2,95 |  |
| **Камышлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кв от КТП КМШ 207/400 кВА с заменой КТП | 2,83 | 2,83 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 221/250 кВА | 2,98 | 2,98 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 225/25 кВА с заменой КТП | 1,91 | 1,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КМШ 510/160 кВА с заменой КТП | 1,19 | 1,19 |  |
| Реконструкция КТП КМШ 210/160 с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КМШ 212/160 с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КМШ 523/25 с заменой КТП | 0,90 | 0,90 |  |
| Реконструкция КТП УС-211/160 с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КМШ 912/25 с заменой КТП | 0,90 | 0,90 |  |
| Реконструкция КТП КМШ-913/63 с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП- КМШ-503/400 с заменой КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 512/100 кВА с заменой КТП на 250 кВА | 2,32 | 2,32 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 208/160 кВА с заменой КТП | 1,66 | 1,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 501/160 кВА с заменой КТП | 8,28 | 8,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 508/160 кВА | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 1521/250 кВА с заменой КТП | 2,41 | 2,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП РАС 912/160 кВА с заменой КТП | 1,75 | 1,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 1617/100 кВА с заменой КТП | 5,69 |  | 5,69 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 906/160 кВА | 1,86 | 1,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 513/160 кВА | 7,42 | 7,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 1601/160 кВА с заменой КТП | 2,31 | 2,31 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 729/250 кВА | 2,56 |  | 2,56 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 505/630 кВА с заменой КТП | 29,37 | 29,37 |  |
| **Кинельский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Шев 202/63 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС "Тургеневка" от опоры № 700/101 до МТП 719/160 кВА с заменой МТП на КТП | 2,99 | 2,99 |  |
| Реконструкция двух отпаек ВЛ-10 кВ Ф-12 ПС 220/110/10 кВ "Комсомолец" | 3,89 | 3,89 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Гр 201/160 кВА | 3,01 | 3,01 |  |
| **Кинель-Черкасский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП Ч 310/630 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 9,26 | 9,26 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Ч 1714/400 кВА с заменой КТП | 4,84 |  | 4,84 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ЗТП Ч 1712/400+100 кВА с заменойЗТП на КТП 2х400 | 6,94 | 6,94 |  |
| Реконструкция ТП Ч 321/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ТП Ч 1716/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ч 101/100 кВА с заменой КТП | 2,51 | 2,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ч 301/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 5,52 | 5,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП ТПФ 722/160 кВА с заменой КТП | 10,36 | 10,36 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от КТП Т 2501/320 кВА с заменой КТП 250 кВА | 15,86 | 15,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП Кр 904/100 кВА с заменой КТП | 3,01 | 3,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Кр 1914/250 кВА с заменой КТП | 17,21 | 17,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП НО 1017/250 кВА с заменой КТП | 4,15 | 4,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф 1,2,3,4,5,6 от КТП Ч 421/400 кВА с заменой КТП | 17,79 | 17,79 |  |
| Реконструкция КТП Ч 1806/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Ер 3605/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Сид 321/250 кВА с заменой КТП | 4,66 | 4,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф 1,2,3 от КТП Т 2504/400 кВА с заменой КТП | 4,03 | 4,03 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП ТПФ 714/400 кВА с заменой КТП | 3,93 | 3,93 |  |
| Реконструкция КТП ТПФ 717/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП ТПФ 718/400 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 7,50 | 7,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП ТПФ 719/100 кВА с заменой КТП | 2,01 | 2,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Ку 1310/250 кВА | 16,84 | 16,84 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4,5 от КТП Кр 918/250 кВА с заменой КТП | 11,77 | 11,77 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Кр 913/250 кВА с заменой КТП | 8,16 | 8,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4,5 от КТП Кр 916/250 кВА | 25,06 | 25,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Кр 920/250 кВА | 21,55 | 21,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф- 2 от КТП Кр 915/250 кВА | 9,02 | 9,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Кр 921/250 кВА | 11,03 | 11,03 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4,5,6,7,8 от ЗТП Ку 1602/2х250 кВА | 18,90 | 18,90 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от ЗТП САХ 102/400+100 кВА с заменой ЗТП на КТП | 18,78 | 18,78 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4,5 от КТП САХ 103/400 кВА | 18,54 | 18,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП САХ 109/400 кВА | 22,98 | 22,98 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от ЗТП САХ 111/250 кВА с заменой ЗТП на КТП | 2,64 | 2,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4от КТП САХ 112/250 кВА | 2,93 | 2,93 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Ч 104/100 кВА с заменой ЗТП на КТП | 12,03 | 12,03 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ч 110/250 кВА с заменой КТП | 17,68 | 17,68 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 210/100 кВА с заменой КТП | 10,07 | 10,07 |  |
| Реконструкция КТП Ч 214/250 кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Ч 302/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 16,51 | 16,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 303/400 кВА с заменой КТП | 12,30 | 12,30 |  |
| Реконструкция КТП Ч 305/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 306/250 кВА с заменой КТП | 34,22 | 34,22 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 307/160 кВА с заменой КТП | 26,10 | 26,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 от КТП Ч 326/160 кВА с заменой КТП | 18,59 | 18,59 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 Ф-1,2,3,4,5,6 от КТП Ч 421/160 кВА с заменой КТП | 16,58 | 16,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 409/160 кВА | 19,52 | 19,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 419/100 кВА с заменой КТП | 14,14 | 14,14 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 427/160 кВА с заменой КТП | 18,08 | 18,08 |  |
| РеконструкцияВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 428/160 кВА с заменой КТП | 35,73 | 35,73 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 425/400 кВА с заменой КТП | 7,29 | 7,29 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 429/250 кВА с заменой КТП | 35,83 | 35,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 504/160 кВА с заменой КТП | 5,55 | 5,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1701/100 кВА с заменой КТП | 11,67 | 11,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1702/2х400 кВА с заменой КТП | 7,54 | 7,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1705/250 кВА с заменой КТП | 21,39 | 21,39 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1718/160 кВА с заменой КТП | 22,09 | 22,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1808/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 23,10 | 23,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ер 3607/160 кВА с заменой на КТП 630 кВА | 40,88 | 40,88 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ал 607/250 кВА с заменой КТП | 29,21 | 29,21 |  |
| **Клявлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП РД 112/250 кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП РД 115/250 кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1402/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 201/250 кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 409/250 кВА с заменой КТП | 6,74 | 6,74 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от опоры № 211/1 до КТП КЛВ 211/400 кВА | 0,87 | 0,87 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от КТП КЛВ 732/100 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от КТП КЛВ 425/400 кВА | 0,33 | 0,33 |  |
| Реконструкция КТП ЧКЛ 617/250 кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 413/160 кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1413/160 кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 424/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 503/40 кВА с заменой КТП | 10,42 | 10,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РД 408/160 кВа с заменой КТП | 2,05 | 2,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП ЧКЛ 612/100 кВА | 1,91 | 1,91 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1406/250 с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КЛВ 829/160 кВА | 1,20 | 1,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КЛВ 1020/250 кВА с заменой КТП | 4,00 | 4,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КЛВ 506/100 кВА с заменой КТП | 4,77 | 4,77 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КЛВ 508/100 кВА с заменой КТП | 10,58 | 10,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РД 614/100 кВА | 0,50 | 0,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 705/160 кВА с заменой КТП | 5,65 |  | 5,65 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 615/400 кВА с заменой КТП | 4,78 |  | 4,78 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 707/160 кВА с заменой КТП | 5,05 | 5,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 205/315 кВА | 0,50 | 0,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 423/160 кВА с заменой КТП | 2,65 | 2,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1403/630 кВА | 7,02 | 7,02 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ № 1214 Ф-КЛВ-12 | 0,37 | 0,37 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1007/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП ЕЛЗ 302/63 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1003/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1017/40 кВА с заменой КТП | 1,53 | 1,53 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 420/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 404/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 414/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 206/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| **Кошкинский район** |  |  |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от КТП КШК 109/160 кВА с заменой КТП | 2,54 | 2,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КШК 1111/250 кВА | 1,00 | 1,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБК 528/160 кВА с заменой КТП | 3,10 | 3,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КРМ 410/250 кВА с заменой КТП | 2,40 | 2,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-КШК-1 ПС 110/10 кВ "Кошки" | 3,57 | 3,57 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КШК 1215/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 4,12 | 4,12 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП НБК 218/160 кВА с заменой КТП | 2,16 | 2,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП НАД 1010/160 кВА с заменой КТП | 1,55 | 1,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КРМ 121/100 кВА с заменой КТП | 3,52 | 3,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КШК 1203/160 кВА | 8,53 |  | 8,53 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП НАД 605/160 кВА | 1,15 | 1,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РВС 301/100 кВА | 0,50 | 0,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КРМ 109/160 кВА с заменой КТП | 3,15 | 3,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РВС 102/250 кВА с заменой КТП | 2,85 | 2,85 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от КТП РВС 611/250 кВА с заменой КТП | 2,83 | 2,83 |  |
| **Красноармейский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Зц 317/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 225/160 кВА с заменой КТП | 3,45 |  | 3,45 |
| Реконструкция КТП Гл 2005/400 кВА с заменой КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КТП Кол 220/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ ф-1 ПС 110/35/10 кВ "Колдыбань" в пролетах опор №104/1-№104/3 | 0,68 | 0,68 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10кВ ф-2 ПС 35/10 кВ "Вязовый Гай" в пролетах опор №210/1-№210/5 | 0,97 | 0,97 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-2 от КТП Вол 110/160 кВА | 2,51 | 2,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП Кол 111/100 кВА с заменой КТП | 4,02 | 4,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 от ЗТП Кол 925/160 кВА | 4,77 | 4,77 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-1 ЗТП Кол 931/2х160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 4,90 | 4,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 КТП Кол 234/100 кВА | 1,05 | 1,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 КТП Кл 205/400 кВА с заменой КТП | 3,98 | 3,98 |  |
| Реконструкция КТП Кол 515/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Кол 517/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 414/250 кВА с заменой КТП | 6,16 | 6,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Кол 221/160 кВА с заменой КТП | 5,05 | 5,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 209/100 кВА с заменой КТП | 3,71 | 3,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 711/100 кВА с заменой КТП | 2,71 | 2,71 |  |
| Реконструкция КТП Кол 716/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП В.Гай 103/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП В.Гай 108/160 кВА с заменой КТП | 3,86 | 3,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП В.Гай 109/160 кВА с заменой КТП | 4,66 | 4,66 |  |
| Реконструкция КТП Мр 115/400 кВА с заменой КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КТП Гл 2015/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Кл 210/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Кл 214/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Кл 1614/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кл 1610/63 кВА с заменой КТП | 2,76 | 2,76 |  |
| Реконструкция ВЛ- 0,4 кВ ЗТП Зц 116/2х160 кВА с заменой ЗТП на КТП 160 кВА | 9,62 | 9,62 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 704/160 кВА с заменой КТП | 3,25 | 3,25 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 707/250 кВА | 4,52 | 4,52 |  |
| Реконструкция ЗТП Кол 217/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция ЗТП Кол 702/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция ЗТП Кол 238/2х160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 2,09 | 2,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 927/100 кВА с заменой КТП | 15,31 | 15,31 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 212/160 кВА | 7,86 | 7,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 226/160 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 2,40 | 2,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 926/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 5,66 | 5,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Зц 212/100 кВА | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция КТП Зц 207/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Зц 111/100 кВА с заменой КТП | 8,93 | 8,93 |  |
| **Красноярский район** | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 325/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП ДСК 6062/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Х 1110/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 707/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 709/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 410/160 кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП Сок 306/250 кВА | 2,98 | 2,98 |  |
| Реконструкция КТП ЦАР 801/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 401/250 кВАс заменой КТП | 12,55 | 12,55 |  |
| Реконструкция КТП КИН 783/100 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КЯР 811/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 4,96 | 4,96 |  |
| Реконструкция КТП КИН 621/400 кВА с заменой КТП | 3,86 | 3,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП КЯР 216/2х160 кВА, реконструкция оборудования РУ-10 кВ ЗТП КЯР 216/2х160 кВА | 17,49 | 17,49 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 668/160+250 кВА с заменой электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ ЗТП КИН 668/160+250 кВА | 2,81 | 2,81 |  |
| Реконструкция КТП РАК 520/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РАК 522/250 кВА с заменой КТП | 5,06 | 5,06 |  |
| Реконструкция КТП РАК 220/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП РАК 613/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 605/400 с заменой КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 505/250 кВА с заменой КТП | 7,16 | 7,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 1214/100 кВА с заменой КТП | 2,51 |  | 2,51 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 104/160 кВА с заменой КТП | 1,55 |  | 1,55 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ШЛ 615/160 кВА с заменой КТП | 5,55 | 5,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 201/100 кВА с заменой КТП | 14,54 | 14,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 419/630 кВА с заменой КТП | 16,52 | 16,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 506/160 кВА с заменой КТП | 2,80 | 2,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 512/250 кВА с заменой КТП | 2,90 | 2,90 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ЗТП ДСК 6031/2х630 кВА | 4,47 | 4,47 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ЗТП ДСК 6034/2х630 кВА | 0,74 | 0,74 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ЗТП ДСК 6037/400 кВА | 2,81 | 2,81 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ЗТП ДСК 603 | 12,16 | 12,16 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 616/630 кВА с заменой КТП | 2,99 | 2,99 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 625/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 627/630 кВА с заменой КТП | 2,99 | 2,99 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-НБ-5 ПС 35/10 «Новый Буян» | 1,87 | 1,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ НБ 16 ПС 35/10 «Новый Буян» | 4,49 | 4,49 |  |
| Реконструкция КТП ШЛ 616/40 кВА с заменой КТП | 1,53 | 1,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЦАР 556/160 кВА с заменой КТП | 2,55 | 2,55 |  |
| Реконструкция КТП СОК 355/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЦАР 527/100 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 4,65 | 4,65 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 669/2х630 кВА с заменой трансформаторов и электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ | 26,24 | 26,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 689/400 кВА с заменой трансформаторов и электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ | 12,59 | 12,59 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 748/2х250 кВА с заменой электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ | 15,38 | 15,38 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 610/400 кВА | 3,22 | 3,22 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 703/630 кВА с заменой КТП | 14,46 | 14,46 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 690/400 кВА с заменой электрооборудования в РУ-0,4 кВ | 4,15 | 4,15 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 704/250 кВА с заменой электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ | 7,72 | 7,72 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 744/2х400 кВА с заменой электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ | 22,34 | 22,34 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КИН 722/160 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП КИН 746/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 812/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП РЦ 1111/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 417/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 418/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РАК 415/30 кВА с заменой на КТП 63 кВА | 5,01 | 5,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РАК 309/160 кВА | 5,01 | 5,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КЯР 617/250 кВА | 5,01 | 5,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 608/160 кВА с заменой КТП | 9,06 | 9,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 1031/60 кВА с заменой на КТП 63 кВА | 4,01 | 4,01 |  |
| Реконструкция КТП ШЛ 104/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП ШЛ 117/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 105/250 кВА с заменой КТП | 5,15 | 5,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 512/400 кВА с заменой КТП | 13,30 | 13,30 |  |
| Реконструкция КТП НБ 515/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 704/100 кВА с заменой КТП | 7,52 | 7,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 705/100 кВА с заменой КТП | 17,55 | 17,55 |  |
| Реконструкция КТП НБ 710/63 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП СтБ 407/2х160 кВА | 10,07 | 10,07 |  |
| Реконструкция КТП РЦ 1108/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 303/160 кВА | 18,04 | 18,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 509/100 кВА | 0,75 | 0,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КРП 110/160 кВА | 14,79 | 14,79 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-9 до № опоры 6031/1 | 0,47 | 0,47 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-6031 до опоры № 6030/85 | 0,94 | 0,94 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ЗТП КИН 748 до ЗТП КИН 788 | 1,03 | 1,03 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП КИН 668 до ВРУ дома Нефтяников 14/Комсомольская 2 | 1,38 | 1,38 |  |
| **г.о. Нефтегорск** | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,4,5 от КТП-6/250 кВА | 18,12 | 18,12 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП-10/400 кВА с заменой КТП | 21,58 | 21,58 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-6 кВ Ф-1 ПС "Город" | 1,46 | 1,46 |  |
| **Нефтегорский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Ут 315/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 13,08 | 13,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,Ф-2 от ТП Ут 213/100 кВА с заменой на КТП | 9,54 | 9,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 318/160 кВА с заменой на КТП | 10,31 | 10,31 |  |
| Реконструкция КТП Ут 305/250 кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП КТП Ут 806/100 с заменой на КТП 160кВА | 14,55 | 14,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП КТП Ут 809/100 с заменой на КТП 160 кВА | 10,04 | 10,04 |  |
| Реконструкция КТП Ут 217/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Ут 207/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП КТП Ут 313/160 кВА с заменой КТП | 14,57 | 14,57 |  |
| Реконструкция КТП Тр 304/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП ТР 311/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП Ут 208/400 кВА | 1,25 | 1,25 |  |
| Реконструкция ЗТП 209/100 кВА с заменой ЗТП на КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 301/160 кВА с заменой КТП | 20,34 | 20,34 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 302/100 кВА с заменой КТП | 4,55 |  | 4,55 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 307/160 кВА с заменой КТП | 4,30 | 4,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 310/160 кВА с заменой КТП | 27,11 | 27,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1; Ф-3 от ТП Ут 312/160 кВА с заменой КТП | 12,82 | 12,82 |  |
| **г.о. Новокуйбышевск** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Вз 1501/320 кВА с заменой КТП на 400 кВА; ВЛ-6 кВ Ф-15 ТП-Вз-1 Нк НПЗ до КТП-Вз 1501/320 кВА | 61,64 | 61,64 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-6 кВ от опоры №1100/7 ф-11 ЦРП-3 до КТП-165/250 кВА с заменой КТП-165/250 кВА | 2,29 | 2,29 |  |
| **Пестравский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Пд 712/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мт 516/160 кВА с заменой КТП | 3,55 | 3,55 |  |
| Реконструкция КТП ПС 403/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 421/160 кВА с заменой КТП | 10,07 | 10,07 |  |
| Реконструкция КТП ПС 206/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Пд 103/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мр 516/250 кВА с заменой КТП | 2,95 | 2,95 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 110/160 кВА с заменой КТП | 19,59 | 19,59 |  |
| Реконструкция КТП ПС 112/160 кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 510/400 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 2,69 | 2,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 511/160 кВА с заменой КТП | 7,71 |  | 7,71 |
| Реконструкция КТП ПС 505/400 кВА с заменой КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КТП Пд 104/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП ПС 323/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП ПС 604/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Пд 101/25 кВА с заменой КТП | 0,90 | 0,90 |  |
| Реконструкция КТП ПС 425/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП ПС 326/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП ПС 801/250 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 2,27 | 2,27 |  |
| Реконструкция КТП ПС 802/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 803/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП ПС 805/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 1402/630 кВА с заменой КТП | 3,75 |  | 3,75 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-3,Ф-4 ПС 110/35/10 кВ "Пестравка" | 3,44 | 3,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 35/10 кВ "Падовка" | 0,68 | 0,68 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 227/160 кВА с заменой КТП | 2,02 | 2,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мр 527/160 кВА с заменой КТП | 1,59 | 1,59 |  |
| Реконструкция КТП ПС 423/2х160 кВА с заменой КТП | 2,09 | 2,09 |  |
| Реконструкция КТППС 804/160 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП ПС 101/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 305/250 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мт 113/160 кВА с заменой КТП | 2,55 | 2,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 407/100 кВА с заменой КТП | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 308/100 кВА с заменой КТП | 7,77 | 7,77 |  |
| Реконструкция ЗТП ПС 406/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Мск 720/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мр 204/100 кВА с заменой КТП | 4,01 | 4,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мр 512/100 кВА | 3,01 | 3,01 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/35/10 кВ "Пестравка" в пролетах опор №426/1-426/9 | 1,35 | 1,35 |  |
| Реконструкция КТП ПС 426/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 402/250 кВА с заменой КТП | 10,92 | 10,92 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП ПС 705/315+250 кВА с заменой ЗТП на КТП 2х250 кВА | 4,57 | 4,57 |  |
| Реконструкция ЗТП ПС 412/400+320 кВА с заменой ЗТП на КТП 2х400 кВА | 3,93 | 3,93 |  |
| Реконструкция КТП ПС 509/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП ПС 507/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Мр 502/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 404/400 кВА | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 303/100 кВА с заменой КТП | 5,87 | 5,87 |  |
| **Приволжский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 206/40 кВА с заменой КТП на 63 кВА | 1,91 | 1,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 301/100 кВА с заменой КТП на 63 кВА | 4,52 |  | 4,52 |
| Реконструкция ЗТП Нсп 802/250 кВА-1804/100 кВА с заменой ЗТП на КТП 2х160 кВА | 3,10 | 3,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Пр 327/250 кВА с заменой ЗТП на КТП | 3,55 | 3,55 |  |
| Реконструкция КТП Ор 906/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ЗТП Пр 204/250 кВА с заменой ЗТП на КТП | 3,55 | 3,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Пр 208/250 кВА с заменой ЗТП на КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Сол 111/160 кВА с заменой КТП | 2,90 | 2,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 405/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 4,37 | 4,37 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Пр 321/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 4,06 | 4,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 312/250 кВА | 0,64 | 0,64 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 35/10 кВ "Екатериновка" в пролетах опор № 100/178-115/5 | 1,13 | 1,13 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф10 ПС 110/10 кВ "Солнечная" | 0,39 | 0,39 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 335/160 кВА | 1,26 | 1,26 |  |
| Реконструкция ЗТП Пр 223/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Пр 311/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 3,81 | 3,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 332/250 кВА | 3,71 | 3,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 613/250 кВА с заменой КТП | 4,96 | 4,96 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Сол 107/250 кВА | 3,01 | 3,01 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 110/35/10 кВ "Приволжье" в пролетах опор №219/3-219/9 | 0,81 | 0,81 |  |
| Реконструкция КТП Пр 1001-1108/2х1000 кВА с заменой на КТП 2х630кВА | 4,10 | 4,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Сол 204/160 кВА | 2,81 | 2,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Ор 1502/400 кВА | 5,01 | 5,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 1505/400 кВА | 1,00 | 1,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Нсп 605/250 кВА | 7,52 | 7,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Нсп 805/250 кВА | 3,01 | 3,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Нсп 1803/250 кВА | 4,51 | 4,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Нсп 1805/400 кВА с заменой ЗТП на КТП 250 кВА | 3,15 | 3,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 333/630 кВА | 5,51 | 5,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 1204/400 кВА | 7,52 | 7,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 1207/250 кВА | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 1209/400 кВА | 6,01 | 6,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 1306/100 кВА | 2,51 | 2,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 406/100 кВА | 1,05 | 1,05 |  |
| г.о. Самара Кряжский участок | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС Овощная Ф-26 от ТП-4662 в пролетах опор №1-25 | 4,54 | 4,54 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ ТП-4658/400 кВА | 5,25 | 5,25 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ ТП-4678/400 кВА | 5,25 | 5,25 |  |
| г.о. Самара Безымянский участок | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ в пролетах опор № 1-11 СНТ "Прогресс", массив "Ракитовка" | 1,94 | 1,94 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ в пролетах опор № 1-5 СНТ "Ракитовские дачи-1" | 1,05 | 1,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ в пролетах опор № 1-12 СНТ "Ракитовка" | 1,87 | 1,87 |  |
| **Северный участок** | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ РП-145 с заменой трех силовых трансформаторов | 20,22 | 20,22 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ Ф-17, Ф-39 ПС 110/6 кВ «Городская-1» до РП-105 с.I, с.II | 19,55 | 19,55 |  |
| Реконструкция двух КЛ-6 кВ от РП-105 с.I, с.II до РП-145 с.I, с.II | 9,55 | 9,55 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ РП-125 до ТП-1692 | 21,33 | 21,33 |  |
| **Ставропольский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 203/100 кВА с заменой КТП | 3,52 | 3,52 |  |
| Реконструкция КТП Ам 2610/400 кВА с заменой КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КТП Б 801/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Б 1603/160 кВА с заменой КТП 250 кВА | 3,15 | 3,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РПП 209/100 кВА с заменой КТП | 5,83 | 5,83 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС Мусорка от опоры 804/1 до КТП Мус 803/100 кВА с заменой КТП | 3,01 | 3,01 |  |
| Реконструкция КТП РВ 620/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Уз 910/100 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП РВ 610/63 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП С 1213/160 кВА с заменой электрооборудования в РУ-10, РУ-0,4 кВ, силового трансформатора ТП С 1213/160 кВА | 3,62 | 3,62 |  |
| Реконструкция КТП Хщ. 1112 | 11,27 | 11,27 |  |
| Реконструкция КТП Хщ. 803 | 7,05 | 7,05 |  |
| Реконструкция КТП Хщ. 1101 | 8,12 | 8,12 |  |
| Реконструкция ТП-6 | 12,46 | 12,46 |  |
| Реконструкция КТП Хщ. 813 | 5,78 | 5,78 |  |
| Реконструкция КТП Хщ. 1103 | 2,44 | 2,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 от ТП С 1405/250 кВА с заменой электрооборудования в РУ-0,4, силового трансформатора ТП С 1405/250 кВА | 4,59 | 4,59 |  |
| Реконструкция КТП Б 1704/630 кВА с заменой КТП | 2,99 | 2,99 |  |
| Реконструкция КТП Ам 2603/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП Хщ 1104/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП РПП 309/160 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП РПП 308/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП РПП 302/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хщ 2009/160 кВА с заменой КТП | 7,29 | 7,29 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Сев 2521/250 кВА с заменой КТП | 1,80 | 1,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПС69 1106 | 8,27 | 8,27 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ПС69 1108/400 кВА с заменой КТП | 8,29 | 8,29 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мус 809/250 кВА с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мус 805/400 кВА с заменой КТП | 4,78 | 4,78 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Тш 608/160 кВА с заменой КТП | 1,80 | 1,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Тш 1608/160 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 8,66 | 8,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Уз 214/100 кВА до ВРУ потребителей с.Узюково | 4,01 | 4,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП АМ 3623/160 кВА с заменой КТП | 8,56 | 8,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС 110/35/10 кВ "Подстепки" в пролетах опор № П1024/1 - П1024/6 | 1,01 | 1,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35/10 кВ "Р.Выселки" от опоры № РВ606/1 до КТП РВ 610/63 кВА | 0,37 | 0,37 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-11 ПС 110/6 кВ "69" ТоАЗ до КТП ПС69 1106 | 0,19 | 0,19 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС 110/10 кВ "Хрящеака" до КТП Хщ 813 | 0,19 | 0,19 |  |
| **Сызранский район** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/10 кВ "Печерский берег" | 3,96 | 3,96 |  |
| Реконструкция КТП Пб 404/250 кВА "Проходная"с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-3 ПС 35/6 кВ "Заборовка 2" | 2,59 | 2,59 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Ф 406 | 4,42 | 4,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой КТП-Рч 1013/100 кВА с заменой КТП | 8,37 | 8,37 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой КТП-П 912/100 кВА | 6,57 | 6,57 |  |
| Реконструкция КТП Зб 111/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Зб 112/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Зб 310/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Зб 313/100 кВА с заменой КТП | 1,50 | 1,50 |  |
| Реконструкция КТП Зб 315/315 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Пер 1305/400 кВА с заменой КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КТП Пер 1307/180 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Б 405/400 кВА с заменой КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КТП Ус 205/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ус 316/400 кВА с заменой КТП | 4,74 | 4,74 |  |
| Реконструкция КТП Тр 207/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Кс 806/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Зб 304/560 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 3,25 | 3,25 |  |
| Реконструкция ТП Б 421/250 кВА | 3,17 | 3,17 |  |
| Реконструкция КТП Пб 506/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП Пер 1306/400 кВА с заменой КТП | 2,97 | 2,97 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Зб 914/100 кВА с заменой КТП | 3,52 | 3,52 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 35/10 кВ «Балашейка» от опоры № 400/281 до опоры № 411/5 | 0,97 | 0,97 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 35/10 кВ "Усинская" | 0,78 | 0,78 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-9 ПС 35/6 кВ "Заборовка" | 3,89 | 3,89 |  |
| Реконструкция КТП Зб 915/320 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КТП Тш 509/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Зб 322/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП П 919/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Пб 507/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Пер 1302/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Пер 1001/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Бш 102/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП Зб 314/63 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Зб 912/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Б 410/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Б 420/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП Б 425/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Рч 613/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Рч 1017/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Рч 1018/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ТП Тш 202/160 кВА | 2,56 | 2,56 |  |
| Реконструкция ТП Тш 205/100 кВА | 2,80 | 2,80 |  |
| Реконструкция КТП Тр 402/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП Нр 104/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Пб 610/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Р 302 | 5,01 | 5,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Б 203 | 10,02 | 10,02 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП-Пер 1304 | 0,74 | 0,74 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Ф 412 | 3,41 | 3,41 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ от ТП-С 301 до ТП-С 302 | 1,93 | 1,93 |  |
| Реконструкция КТП Пб 513/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ "Фабричная" | 14,03 | 14,03 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-31 ПС 35/6 кВ "Фабричная" | 11,70 | 11,70 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-4 от КТП-Ф3109 до КТП-Ф 406 | 8,89 | 8,89 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП-Зб 308/250 кВА с заменой силового трансформатора | 6,44 | 6,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пер 701/160 кВА | 8,51 | 8,51 |  |
| **г.о. Тольятти** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-5,8,12 от ТП-140 | 22,45 | 22,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,6,7 от ТП-80 | 2,03 | 2,03 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,4 от ТП-420 | 4,74 | 4,74 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от ТП-3 | 2,53 | 2,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4,5,8 от ТП-4 | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4,9 от ТП-5 | 2,76 | 2,76 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,4,5,7 от ТП-83 | 6,64 | 6,64 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-47 | 0,37 | 0,37 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-425 до АТС-44 | 1,49 | 1,49 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-224 до д.7 по б-ру Ленина | 7,45 | 7,45 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-157 до РНС-8 (ДМБ) | 0,82 | 0,82 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-77а до д. 74а по ул. Советской | 1,34 | 1,34 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-2,4,5,7 от ТП-83 | 1,49 | 1,49 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-14,21 от ТП-224 до ТП-236 | 15,76 | 15,76 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-6,22 ПС "Портовая" до РЯ-100, от РЯ-100 до РЯ-101 н.А, н.Б | 4,68 | 4,68 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ ТП-236 | 7,87 | 7,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-438 | 1,50 | 1,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от КТП-135 (торсада) | 1,23 | 1,23 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1от КТП-163 (торсада) | 0,38 | 0,38 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-5 от КТП-187 (торсада) | 1,71 | 1,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-5 от КТП-272 | 0,35 | 0,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-585(торсада) | 6,14 | 6,14 |  |
| **Хворостянский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 421/100 кВА с заменой КТП | 4,02 | 4,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Сов 1302/250 кВА | 4,52 | 4,52 |  |
| Реконструкция КТП Мас 711/160 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Мас 705/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Сов 1704/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Нов 113/400 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Нов 118/250 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Нов 510/160 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 408/160 кВА с заменой КТП | 2,55 | 2,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-5 ПС Хворостянка в пролетах опор №504/1-№504/3 | 0,16 | 0,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф1 от КТП Хв 416/250 кВА | 0,65 | 0,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1, 2 от КТП Сов 1509/160 кВА | 2,16 | 2,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Нов 110/250 кВА | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Нов 128/180 кВА | 2,66 | 2,66 |  |
| Реконструкция КТП Вл 404/160 кВА с заменой КТП | 1,66 | 1,66 |  |
| Реконструкция ЗТП Мас 502-1802/2х630 кВА с заменой КТП | 4,10 | 4,10 |  |
| **г.о. Чапаевск** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-13 (Чозип) до Д/с №3 | 0,74 | 0,74 |  |
| Реконструкция двух КЛ-0,4 кВ от ТП-75 до Д/с | 3,72 | 3,72 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-ДС | 3,72 | 3,72 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП 14 до д.№3 по ул. Октябрьская 3 | 3,63 | 3,63 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП 74 -Школа №3 | 2,98 | 2,98 |  |
| Реконструкция КТП 64/400кВА | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 Ф-1,2 от ТП 33 | 4,02 | 4,02 |  |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от ТП 41 | 2,01 | 2,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП 23 | 4,02 | 4,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТП ЖКК | 3,01 | 3,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1 от ТП 1 | 0,30 | 0,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТП "СМП" | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП "Лесничество" | 4,74 | 4,74 |  |
| Реконструкция КЛ-0,22 кВ от ТП 5 | 4,47 | 4,47 |  |
| Реконструкция КЛ-0,22 кВ от ТП "НК" | 5,21 | 5,21 |  |
| Реконструкция КЛ-0,22 кВ от ТП "Ф" | 20,63 | 20,63 |  |
| Реконструкция КЛ-0,22 кВ Ф - «Фрунзе, Домовая кухня, спортивный обувной магазин» | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КЛ-0,22 кВ Ф - «Орджаникидзе 14,16» от ТП «Ч» | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КЛ-0,22 кВ Ф."Школа 2,Чапаев.6а,Клубная1" | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП 10 Ф."Д.Сад" | 3,95 | 3,95 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП 12 (ЧОЗИП) | 8,94 | 8,94 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП 20 (ЧОЗИП) Ф."МСЧ" | 0,74 | 0,74 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП 37 | 23,09 | 23,09 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф - «Детский сад» от ТП 72» | 1,49 | 1,49 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП 8 (ЧОЗИП) | 2,53 | 2,53 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф - «Педагогическое училище ввод1» от ТП 80» | 2,16 | 2,16 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-2 «Детский сад» от ТП С-3» | 1,12 | 1,12 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф – «Школа» от ТП Т1» | 5,96 | 5,96 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф – «АТС» от ТП Т2 | 2,16 | 2,16 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф – «Инфекционная больница» от ТП Х500 | 1,86 | 1,86 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф - «Детский сад» от ТП 7 | 6,18 | 6,18 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от РП-1 до ТП 73, РП-1 до ТП-35 | 2,20 | 2,20 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП 52 до РП-1 | 1,12 | 1,12 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от РП-1 до ТП-48 | 2,01 | 2,01 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП 71 до ТП «Силикатная» | 1,87 | 1,87 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП 38 до ТП 31 | 3,13 | 3,13 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП 30 до ТП 31 | 3,04 | 3,04 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП"Х3"-ТП№29-ТП№"Мсч" | 3,74 | 3,74 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП Т1 до ТП Т2 | 1,17 | 1,17 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП Т1 до ТП Т3 | 4,58 | 4,58 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП Т2 доТП Т3 | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП Т3 до ТП БК | 3,74 | 3,74 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП”БК”до ТП”Мсч” | 1,87 | 1,87 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-16-ТП-1-ТП «Стадион» | 3,74 | 3,74 |  |
| Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП-16 до ТП-13, от ТП-16 до ТП-7, от ТП-12 до ТП-13 (КЛ1,КЛ2), от ТП-16 до ТП-37, от ТП-7 до ТП-37 | 17,31 | 17,31 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ УПБ "Роща" | 1,72 | 1,72 |  |
| Реконструкция ТП-2 УПБ "Роща" с заменой на КТП | 1,14 | 1,14 |  |
| Реконструкция ТП-1 УПБ "Роща" с заменой на КТП | 1,07 | 1,07 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-2 до ТП-1 | 6,44 | 6,44 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-29 до ТП ”Х3” | 8,51 | 8,51 |  |
| **Челно-Вершинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 506/100 кВА с заменой КТП | 2,41 | 2,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 0З 405/160 кВА с заменой КТП | 3,05 | 3,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 107/100 кВА с заменой КТП | 9,06 | 9,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 317/160 кВА с заменой КТП | 4,85 | 4,85 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 126/250 кВА с заменой КТП | 5,66 | 5,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП ЧВ 1406/180 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 18,28 | 18,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Зуб 306/250 кВА с заменой КТП | 2,37 | 2,37 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-202/100 кВА с заменой КТП и строительством ВЛЗ-10 кВ | 2,40 | 2,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-ЧВ-5 ПС 110/35/10 кВ «Челно-Вершины» от опоры № 500/72 в сторону КТП ЧВ-506/100 кВА | 0,32 | 0,32 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-Б-4 ПС 35/10 кВ «Багана» от опоры № 411/28 до КТП Б-415/160 кВА с заменой КТП Б-415/160 кВА | 1,42 | 1,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-ЧВ-11 ПС 110/35/10 кВ «Челно-Вершины» от опоры № 1104/3 в сторону КТП ЧВ-1116/160 кВА | 0,65 | 0,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 03-801/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 03-805/400 кВА | 3,01 | 3,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-1108/250 кВА | 1,91 | 1,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-117/160 кВА с заменой КТП | 1,62 | 1,62 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-119/400 кВА | 0,75 | 0,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-1405/100 кВА с заменой КТП | 1,58 | 1,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-1408/250 кВА с заменой КТП | 3,65 | 3,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 1001/160 кВА с заменой КТП | 8,56 | 8,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 1219/250 кВА с заменой КТП | 6,66 | 6,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 0З 416/160 кВА с заменой КТП | 18,08 | 18,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 216/160 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 405/400 кВА с заменой КТП | 16,81 | 16,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 101/160 кВА с заменой КТП | 19,59 | 19,59 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП ЧВ 1012/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 8,46 | 8,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 1116/160 кВА с заменой КТП | 1,12 | 1,12 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП ЧВ 116/630 кВА с заменой ЗТП на КТП | 5,60 | 5,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 125/250 кВА с заменой КТП | 2,90 | 2,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 1410/160 кВА с заменой КТП | 3,55 | 3,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 1413/160 кВА с заменой КТП | 15,58 | 15,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 225/100 кВА с заменой КТП | 2,51 | 2,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 320/160 кВА | 0,23 | 0,23 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 703/100 кВА с заменой КТП | 1,68 | 1,68 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 115/100 кВА с заменой КТП | 2,25 | 2,25 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ до КТП ЧВ 116/630 кВА | 0,80 | 0,80 |  |
| Реконструкция КТП Б 115/250 кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП ЗУБ 208/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП ЧВ 603/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| **Шенталинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 202/60 кВА с заменой на КТП 63 кВА | 2,01 | 2,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 212/100 кВА с заменой КТП | 2,01 | 2,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 315/160 кВА с заменой КТП | 1,24 | 1,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 425/160 кВА с заменой КТП | 1,90 | 1,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 519/100 кВА с заменой КТП | 1,79 | 1,79 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 224/160 кВА с заменой КТП | 13,17 | 13,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 227/160 кВА с заменой КТП | 8,06 | 8,06 |  |
| Реконструкция КТП Ш 226/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 210/160 кВА с заменой КТП | 12,07 | 12,07 |  |
| Реконструкция КТП Ш 914/250 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 311/400 кВА с заменой КТП | 6,54 | 6,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 123/160 кВА с заменой КТП | 2,75 | 2,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 303/160 кВА с заменой КТП | 7,02 | 7,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 209/160 кВА с заменой КТП | 6,56 | 6,56 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 КВ ФДНС-5 | 3,89 | 3,89 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-ДНС-7 ПС 35/10 кВ "Денискино" от опоры № 700/111 в сторону КТП ДНС 717/100 кВА | 18,80 | 18,80 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 КВ ФШ-6 ПС 110/35/10 кВ "Шентала" от опоры №600/159 в сторону КТП Ш-602/60 кВА | 4,86 | 4,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 319/400 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 1,70 |  | 1,70 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 711/100 кВА | 1,00 | 1,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 216/400 кВА с заменой КТП | 2,38 | 2,38 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 123/160 кВА с заменой КТП | 1,70 | 1,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 304/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 2,16 | 2,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 620/250 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 1,70 | 1,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 122/100 кВА с заменой КТП | 2,81 | 2,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 716/100 кВА с заменой КТП на 63 кВА | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 801/2х400 кВА | 2,00 | 2,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП СМ 202/63 кВА с заменой КТП | 7,52 | 7,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Ш 231/250 кВА с заменой на КТП | 3,35 | 3,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 820/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 2,01 | 2,01 |  |
| Реконструкция ЗТП Ш 214/400 кВА с заменой на КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 230/100 кВА с заменой КТП | 1,91 | 1,91 |  |
| Реконструкция КТП Ш 232/160 кВА с заменой КТП | 4,05 | 4,05 |  |
| Реконструкция КТП Ш 233/100 кВА с заменой КТП на 63 кВА | 6,92 | 6,92 |  |
| Реконструкция КТП Ш 508/60 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Ш 602/60 кВА с заменой КТП на 63 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 229/160 кВА с заменой КТП | 18,08 | 18,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 223/400 кВА | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 821/250 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 1,34 |  | 1,34 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 313/160 кВА с заменой КТП | 12,07 | 12,07 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 215/630 кВА | 1,50 | 1,50 |  |
| Реконструкция КТП Ш 220/160 кВА | 9,52 | 9,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 314/160 кВА с заменой КТП | 21,09 | 21,09 |  |
| ПИР будущих лет | 200,00 | 200,00 |  |
| Создание системы АСКУЭ | 498,60 | 498,60 |  |
| Спецтехника, реконструкция производственных баз | 252,89 | 252,89 |  |
| **всего** | **4 574,09** | **4 506,06** | **68,028** |
| 2023 год | | | |
| ***Алексеевский район*** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 1021/100 кВА с заменой КТП | 1,68 | 1,68 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 1721/63 кВА с заменой КТП | 2,72 |  | 2,72 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2004/160 кВА | 3,09 | 3,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гв 220/160 кВА с заменой КТП | 8,83 | 8,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гв 1402/160 кВА с заменой КТП | 2,30 | 2,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 702/250 кВА с заменой КТП | 6,65 | 6,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 703/160 кВА | 13,61 | 13,61 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 706/630 кВА с заменой КТП | 4,42 |  | 4,42 |
| Реконструкция КТП А 209/160 кВА | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП Ор 109/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП Ор 112/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП Ор 117/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| **Богатовский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Бог 1524/400 кВА с заменой КТП | 37,11 | 37,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-2 Сев.Макс от КРУН ПС 35/6 кВ "Сев.Макс" до оп. № 200/90 с отпайкой к КТП Сев.Макс 204/400 кВА | 27,40 | 27,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Бог 1201/100 кВА | 27,39 | 27,39 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Бог 1203/100 кВА | 27,74 | 27,74 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-БОГ-14 в пролетах опор № 1401/1-1401/9 | 1,26 | 1,26 |  |
| **Борский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пет 601/250 кВА с заменой КТП | 27,56 | 27,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Бор 202/160 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 12,83 | 12,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,4 от КТП Бор 320/160 кВА с заменой КТП | 5,67 |  | 5,67 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пет 608/250 кВА с заменой КТП | 13,53 | 13,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 110/35/10 кВ "Борская" | 24,60 | 24,60 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП БОР 113/2х400 кВА | 3,90 | 3,90 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ ЗТП БОР 111/160 кВА | 7,36 | 7,36 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ ЗТП БОР 704/315 кВА | 8,19 | 8,19 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ ЗТП БОР 604/160 кВА | 7,26 | 7,26 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП ПЕТ 604/250 кВА | 3,35 | 3,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 109/400 кВА | 18,45 | 18,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 110/160 кВА с заменой КТП | 23,14 | 23,14 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 112/160 кВА с заменой КТП | 20,69 | 20,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 117/400 кВА с заменой КТП | 10,91 | 10,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП БОР 702/250 кВА | 2,25 | 2,25 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 708/160 кВА с заменой КТП | 2,72 | 2,72 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 510/63 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 1,75 | 1,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 1416/63 кВА с заменой КТП | 3,42 | 3,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 1401/63 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1501/100 кВА с заменой КТП | 5,47 |  | 5,47 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1503/63 кВА с заменой КТП | 3,07 | 3,07 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1504/100 кВА с заменой КТП | 2,80 | 2,80 |  |
| Реконструкция КТП БОР 101/250 кВА | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП БОР 107/400 кВА | 3,19 | 3,19 |  |
| Реконструкция КТП БОР 114/160 кВА | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП НЕП 1502/100 кВА | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП НЕП 1505/630 кВА | 4,19 | 4,19 |  |
| Реконструкция КТП НЕП 1506/160 кВА | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП АЛД 305/63 кВА | 1,31 | 1,31 |  |
| Реконструкция КТП УСМ 701/63 кВА | 1,31 | 1,31 |  |
| Реконструкция КТП БОР 602/160 кВА | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП БОР 605/160 кВА | 1,46 | 1,46 |  |
| **Волжский район (Рождественский участок)** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Р 102/250 кВА | 23,16 | 23,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Р 104/250 кВА с заменой КТП | 17,74 | 17,74 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Р 105/250 кВА с заменой КТП | 14,93 | 14,93 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Р 107/400 кВА с заменой на КТП | 13,01 | 13,01 |  |
| Реконструкция КТП Р 111/100 кВА с заменой КТП | 3,19 | 3,19 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Р 218/400 кВА с заменой на КТП | 4,94 | 4,94 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Р 604/100 кВА | 9,12 | 9,12 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Р314/100 кВА | 5,61 | 5,61 |  |
| Реконструкция КТП Р 310/400 кВА с заменой КТП | 3,19 | 3,19 |  |
| Реконструкция КТП Р 318/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция ЗТП В 302/250 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 3,19 | 3,19 |  |
| **г.о. Жигулевск** |  |  |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-13/630 кВА с заменой КТП | 4,19 | 4,19 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-14/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-15/630 кВА с заменой КТП | 4,19 | 4,19 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-16/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-17/400 кВА с заменой КТП | 3,19 | 3,19 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-18/630 кВА с заменой КТП | 4,19 | 4,19 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-19/630 кВА с заменой КТП | 4,19 | 4,19 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-25, Ф-29 ПС 110/6 кВ "Цементная" | 13,08 | 13,08 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП РП-1/630 кВА | 12,51 | 12,51 |  |
| Реконструкция КТП К 1222/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП К 1223/400 кВА с заменой КТП на 250 кВА | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-6кВ Ф-55 ПС 110/35/6 "Ремзавод" с заменой на двухцепную ВЛ | 21,98 | 21,98 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-32 ПС 110/35/6 "Ремзавод" | 17,26 | 17,26 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-38 от ПС 110/6 "Цементная" до ТП ЖСМ 12-11 | 11,79 | 11,79 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП РП 23-17/630 кВА | 2,09 | 2,09 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП РП 23-18/250 кВА | 2,71 | 2,71 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-25 от ТП РП-2 до ТП РП 25-94 | 1,38 | 1,38 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-22 от ТР РП-2 до ТП ТП 16-90 | 8,71 | 8,71 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-21 от ТР РП-2 до ТП РП 25-94 | 3,27 | 3,27 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ Ф-2 от ПС 110/35/6 "Жигулевская" до опоры ВЛ-0,4 кВ № 200/1 | 2,33 | 2,33 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-8 ПС 110/35/6 "Жигулевская" от ТП Ж 8-25 до РУ НФС | 1,56 | 1,56 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ Ф-12 от ПС 110/35/6 "Жигулевская" до опоры ВЛ-0,4 кВ 1200/1 | 2,33 | 2,33 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ Ф-28 от ПС 110/35/6 "Жигулевская" | 7,78 | 7,78 |  |
| Реконструкция ТП Ж 3-24/2х250 кВА с заменой на КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция ТП Рз 51-30/320+400 кВА с заменой на КТП 2х400 кВА | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция КТП Жт 12-44/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП Жт 12-45/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП М 33-161/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП Рз 58-194/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП Рз 58-201/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-20 от ТП Ж 20-154 до ТП Ж 20-110 | 14,00 | 14,00 |  |
| Реконструкция РУ-6 кВ ТП Жт 15-115 с установкой нового КРУН-6 кВ; КЛ-6 кВ Ф-15, Ф-18 ПС 110/6 "ЖЭТЗ" | 92,76 | 92,76 |  |
| Реконструкция РУ-6 кВ ТП Б 14-198 с установкой нового КРУН-6 кВ; КЛ-6 кВ Ф-14 ПС 35/6 "Бытовая" | 6,77 | 6,77 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ, КЛ-6 кВ Ф-1 ПС 110/6 "ЖЭТЗ" с заменой КТП Жт 1-404 | 4,54 | 4,54 |  |
| Реконструкция КТП Рз 55-142/63 кВА с заменой КТП | 1,31 | 1,31 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП ЖСМ 12-05/2х400 кВА | 8,34 | 8,34 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП Яб 7-16/2х630 кВА | 8,34 |  | 8,34 |
| **Исаклинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1703/315 кВА | 4,91 |  | 4,91 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1704/400 кВА | 4,91 |  | 4,91 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 2102/250 кВА с заменой КТП | 9,82 | 9,82 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1509/250 кВА | 9,12 | 9,12 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КУТ 307/400 кВА | 4,91 | 4,91 |  |
| Реконструкция КТП ИС 735/250 кВА | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП МИШ 218/100 кВА | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП ИС 1606/400 кВА | 3,19 | 3,19 |  |
| Реконструкция КТП НГ 131/250 кВА | 3,00 | 3,00 |  |
| **Камышлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 514/250 кВА | 3,88 |  | 3,88 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 516/250 кВА с заменой КТП | 12,56 | 12,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 517/160 кВА | 1,18 | 1,18 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 519/250 кВА с заменой КТП | 15,56 | 15,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП УС 212/160 кВА с заменой КТП | 28,15 | 28,15 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-КМШ-5 к КТП КМШ 523/63 кВА | 0,06 | 0,06 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-КМШ-22 к КТП КМШ 2201/630 кВА | 3,92 | 3,92 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-КМШ-22 ПС 110/35/10 кВ "Камышла" | 26,39 | 26,39 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-КМШ-5 к КТП КМШ 510/160 кВА | 0,07 | 0,07 |  |
| Реконструкция ТП УС 205/400 кВА с заменой на КТП | 3,19 | 3,19 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 1505/250 кВА с заменой КТП | 4,57 | 4,57 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-КМШ-9 к КТП КМШ 913 | 0,08 | 0,08 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-КМШ-9 к КТП КМШ 912/25 кВА | 0,08 | 0,08 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-10 кВ ЗТП КМШ 507/160 кВА | 0,00 | 0,00 |  |
| **г.о. Кинель** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 207/250 кВА с заменой КТП | 17,04 | 17,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 219/250 кВА с заменой КТП | 6,51 | 6,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 220/400 кВА с заменой КТП | 13,71 | 13,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 221/250 кВА с заменой КТП | 7,06 | 7,06 |  |
| Реконструкция КТП 232/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 234/100 кВА с заменой КТП | 10,72 | 10,72 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 238/250 кВА с заменой КТП | 13,53 | 13,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 255/160 кВА с заменой КТП | 5,67 | 5,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 115/400 кВА с заменой КТП | 17,22 | 17,22 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 116/400 кВА с заменой КТП | 10,91 | 10,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 130/400 кВА с заменой КТП | 13,71 | 13,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 135/180 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 10,72 | 10,72 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 149/400 кВА с заменой КТП | 5,29 | 5,29 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 12/250 кВА с заменой КТП | 17,74 | 17,74 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 43/100 кВА с заменой КТП | 4,91 | 4,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 48/100 кВА с заменой КТП | 9,12 | 9,12 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 75/250 кВА с заменой КТП | 5,11 | 5,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 81/250 кВА с заменой КТП | 7,21 | 7,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 83/250 кВА с заменой КТП | 10,72 | 10,72 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 171/2х630 кВА с заменой КТП | 8,54 | 8,54 |  |
| Реконструкция ЗТП-204/2х630 кВА с заменой КТП на БКТП 2х630 кВА | 13,97 | 13,97 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-1,5 ПС 35/6 кВ "Головная" | 48,15 | 48,15 |  |
| Реконструкция силового трансформатора ПС 35/6 кВ "Юлия" с заменой на трансформатор мощностью 6,3 МВА | 14,00 | 14,00 |  |
| Повышение надежности электроснабжения п.г.т Алексеевка | 71,18 | 71,18 |  |
| Повышение надежности электроснабжения г.о. Кинель | 31,66 | 31,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-13 от ЗТП-2 400/1000 кВА | 5,82 | 5,82 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП-51/250 кВА | 5,70 | 5,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-26/250 кВА | 6,64 | 6,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от ЗТП-9/400 кВА | 7,63 | 7,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-11 от ЗТП-77/400 кВА | 11,93 | 11,93 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-11 от ЗТП-36/400 кВА | 3,14 | 3,14 |  |
| **Кинель-Черкасский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Ч 412/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП Ч 418/63 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП Ч 515/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1706/100 кВА с заменой КТП 160 кВА | 12,97 | 12,97 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1711/250 кВА с заменой КТП | 17,88 | 17,88 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1715/400 кВА с заменой КТП | 15,26 | 15,26 |  |
| Реконструкция ТП Сид 306/160 кВА с заменой на КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП Ч 1801/2х250 кВА с заменой КТП | 6,01 | 6,01 |  |
| Реконструкция ТП ВЧ 3311/160 кВА с заменой на КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Сид 314/63 кВА с заменой КТП | 8,33 | 8,33 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП СК 809/250 кВА с заменой КТП | 5,53 | 5,53 |  |
| Реконструкция ТП СМ 319/250 кВА с заменой на КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,5 от КТП Ч 413/160 кВА | 19,65 | 19,65 |  |
| Реконструкция КТП Ч 1717/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| **Клявлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 511/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 523/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП РД 111/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП РД 114/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП РД 616/400 кВА с заменой КТП | 3,19 | 3,19 |  |
| Реконструкция КТП ЧКЛ 624/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП ЧКЛ 620/63 кВА с заменой КТП | 1,31 | 1,31 |  |
| Реконструкция КТП ЧКЛ 711/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП ЧКЛ 204/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП ЧКЛ 208/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП ЧКЛ 213/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП ЧКЛ 710/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1030/63 кВА с заменой КТП | 1,31 | 1,31 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1415/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1018/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 720/250 кВА | 1,75 | 1,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 724/100 кВА | 1,05 |  | 1,05 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 112/250 кВА | 2,11 |  | 2,11 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 404/160 кВА | 3,79 | 3,79 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1215/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1207/160 кВА | 12,18 | 12,18 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1211/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1402/100 кВА | 20,26 | 20,26 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 201/250 кВА | 7,79 | 7,79 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 202/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 206/100 кВА | 2,69 | 2,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КЛВ 406/100 с заменой КТП | 8,63 | 8,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-КЛВ-4 | 28,78 | 28,78 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 407/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 412/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ЗТП КЛВ 501/400, ЗТП КЛВ1403/630 кВА с заменой на КТП 2х630 кВА (ЗТП на проходную КТП с двумя трансформаторами 1х630 кВА и 1х400 кВа)/ | 4,19 | 4,19 |  |
| Реконструкция ЗТП КЛВ 425/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 3,19 | 3,19 |  |
| Реконструкция ЗТП КЛВ 1403/630 кВА на КТП | 4,19 | 4,19 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1203/400 кВА | 6,53 | 6,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1215/160 кВА | 8,42 | 8,42 |  |
| Реконструкция отпайки № 1215 ВЛ-10 кВ Ф-КЛВ-12 | 3,14 | 3,14 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 513/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1014/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| **Кошкинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КШК 714/250 кВА | 41,40 | 41,40 |  |
| **Красноармейский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Вол 203/160 кВА | 46,44 | 46,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 715/63 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 3,48 |  | 3,48 |
| Реконструкция КТП Кол 202/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 930/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 21,65 | 21,65 |  |
| Реконструкция ЗТП Кол 714/100 кВА с заменой ЗТП на КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 803/250 кВА с заменой на КТП | 23,20 | 23,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Кол 224/250 кВА | 24,23 | 24,23 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Вол 109/100 кВА с заменой КТП | 7,01 | 7,01 |  |
| Реконструкция КТП Вол 112/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП Вол 115/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП Сн 2305/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП Кол 804/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП Зц 212/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| **Красноярский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 103/400 кВА с заменой КТП | 0,16 | 0,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 1208/250 кВА с заменой КТП | 0,66 | 0,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ШЛ 114/100 кВА с заменой КТП | 0,55 | 0,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ШЛ 507/100 кВА с заменой КТП | 0,91 | 0,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ШЛ 518/160 кВА с заменой КТП | 0,32 | 0,32 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от ЗТП ДСК 6033/400+320 кВА с заменой на КТП 2х400 кВА | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ от ЗТП ДСК 6034/400+320 кВА | 2,62 | 2,62 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ от ЗТП ДСК 6037/400+320 кВА | 10,99 | 10,99 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Х-1 ПС 110/6 «Хилково» | 0,63 | 0,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ ЦАР 7 ПС 110/35/10 «М.Царевщина – Тяговая» | 16,22 | 16,22 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ ЦАР 1006 ПС 110/35/10 «М.Царевщина – Тяговая» | 9,16 | 9,16 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 748/2х250 кВА с заменой силового трансформатора | 8,22 | 8,22 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 788/400 кВА с заменой электрооборудования в РУ-0,4 кВ | 13,85 | 13,85 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП КИН 601/250 кВА с заменой КТП | 5,61 | 5,61 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ЗТП КИН 748/2х250 до ЗТП КИН 744/2х400 кВА | 1,64 | 1,64 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ЗТП КИН 669/2х630 до ЗТП КИН 668/160+250 кВА, от ЗТП КИН 669/2х630 до ЗТП КИН 744/2х400 кВА | 3,08 | 3,08 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ЗТП КИН 788/400 до КТП КИН 703/630 кВА, от ЗТП КИН 788/400 до ЗТП КИН 748/2х250 кВА | 2,88 | 2,88 |  |
| Реконструкция КТП КИН 602/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП КИН 631/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 622/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 704/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП КЯР 726/63 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 7,71 | 7,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РАК 311/160 кВА | 7,02 | 7,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РАК 509/100 кВА | 6,32 | 6,32 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 633/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 912/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 1008/250 кВА с заменой КТП | 6,79 | 6,79 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 1030/40 кВА с заменой КТП | 5,21 | 5,21 |  |
| Реконструкция КТП ШЛ 115/63 кВА с заменой КТП | 1,31 | 1,31 |  |
| Реконструкция КТП ШЛ 116/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 106/100 кВА с заменой КТП | 4,91 | 4,91 |  |
| Реконструкция КТП Х 108/40 кВА с заменой КТП | 1,28 | 1,28 |  |
| Реконструкция КТП РАК 711/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 1603/100 кВА с заменой КТП | 11,50 | 11,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 1916/250 кВА с заменой КТП | 12,83 | 12,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 1920/100 кВА с заменой КТП | 6,73 | 6,73 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП СтБ 303/63 кВА | 5,61 | 5,61 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-6 кВ Ф-ДСК-606 ПС 110/10/6 кВ ДСК 2 | 14,44 | 14,44 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-ДСК-605 ПС 110/10/6 кВ ДСК 2 | 18,84 | 18,84 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 229/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-6кВ Ф-КРП-1 ПС 110/6 кВ «Салют» | 10,36 | 10,36 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-НБ-5 ПС 35/10 кВ «Новый Буян» | 2,62 | 2,62 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-НБ-7 ПС 35/10 кВ «Новый Буян» | 10,47 | 10,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-НБ-16 ПС 35/10 кВ «Новый Буян» | 6,28 | 6,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-НБ-19 ПС 35/10 кВ «Новый Буян» | 1,57 | 1,57 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-СтБ-4 ПС 35/10 кВ «Старый Буян» | 11,25 | 11,25 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-КЯР-7 отп. 12оп. ПС 110/35/10 кВ «Красноярская» | 3,56 | 3,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП АЭР 2002/250 кВА с заменой КТП | 10,72 | 10,72 |  |
| **г.о. Нефтегорск** |  |  |  |
| Реконструкция КТП-1/400 кВА с заменой КТП | 3,19 | 3,19 |  |
| Реконструкция КТП-3/400 кВА с заменой КТП | 3,19 | 3,19 |  |
| **г.о. Новокуйбышевск** |  |  |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-6 кв от опоры №100/84 ВЛ-6 кВ ф.№1 РП-3 (уч. опор №101/1-101/12) | 3,77 | 3,77 |  |
| Реконструкция КТП-183/630 кВА СНТ "Огонёк" с заменой КТП | 4,19 | 4,19 |  |
| Реконструкция КТП-184/400 кВА СНТ СН"Дубрава" с заменой КТП на 400 кВА | 3,19 | 3,19 |  |
| Реконструкция отпайка ВЛ-6 кВ от опоры №100/105 ВЛ-6 кВ Ф-1 РП-3 (уч. опор №102/1-102/37) | 7,33 | 7,33 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-6 кВ от опоры №907/40 ВЛ-6 кВ Ф-9 ГПП-4 | 0,21 | 0,21 |  |
| Реконструкция КТП-185/160 кВА СНТ СН"Гвардеец" с заменой КТП на 250 кВА | 3,00 | 3,00 |  |
| **г.о. Отрадный** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП МУХ 401/400 кВА | 8,70 | 8,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП МУХ 404/160 кВА в пролетах опор № 100/9-100/15 | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 104/250х400 кВА с заменой силовых трансформаторов на 2х400 кВА | 13,51 | 13,51 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП МУХ 1110/315 кВА(ТП-9) | 11,45 | 11,45 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП НО 1109/250 кВА (ТП-27) | 1,02 | 1,02 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4, РУ-6 кВ ЗТП НО 1115/400 кВА (ТП-31) | 9,20 | 9,20 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП НО 1116/315 кВА (ТП-26) | 1,02 | 1,02 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП НО 1117/400 кВА (ТП-21) | 8,37 | 8,37 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 102/315+400 кВА (ТП-38) | 10,41 | 10,41 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 103/2\*400 кВА (ТП-42) | 12,66 | 12,66 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 201/2\*400 кВА (ТП-44) | 12,25 | 12,25 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 204/2\*320 кВА (ТП-45) | 11,83 | 11,83 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 301/2\*400 кВА (ТП-12) | 9,18 | 9,18 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 302/2\*400 кВА (ТП-15) | 13,08 | 13,08 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 901/2\*630 кВА (ТП-18) | 11,02 | 11,02 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ ЗТП ЗАП 2901/400+800 кВА (ТП-50) | 11,02 | 11,02 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП МУХ 212/400 кВА (ТП-59) | 11,45 | 11,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от тп-33 в сторону гаражей А-25 90м | 0,63 | 0,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от тп-33 в сторону ПМК-6 А-50 360м | 2,53 | 2,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от тп-7 в сторону котельной№1 А-25 210м | 1,47 | 1,47 |  |
| Реконструкция ЗТП Мух 404/100 кВА с заменой трансформатора | 0,70 | 0,70 |  |
| Реконструкция ЗТП Сол 202/250 кВА с заменой трансформатора | 1,50 | 1,50 |  |
| Реконструкция ЗТП НО 1114/315 кВА с заменой трансформатора на 250 кВА | 1,50 | 1,50 |  |
| Реконструкция ЗТП НО 1116/315 кВА с заменой трансформатора на 250 кВА | 1,50 | 1,50 |  |
| Реконструкция ЗТП Мух 405/500+320 кВА с заменой траснформаторов на 2х400 кВА | 3,19 | 3,19 |  |
| Реконструкция ЗТП НО 1117/400 кВА с заменой трансформатора | 1,59 | 1,59 |  |
| Реконструкция ЗТП НО 1108/160 кВА с заменой трансформатора | 0,73 | 0,73 |  |
| **Пестравский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 35/10 кВ "Падовка" | 1,57 | 1,57 |  |
| **Самарские ЭС** |  |  |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ТП-2704 | 1,85 | 1,85 |  |
| Реконструкция КТП 5037/400 кВА с заменой КТП на 630 кВА | 4,19 | 4,19 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ТП-5036 | 4,92 | 4,92 |  |
| Реконструкция КТП 5053/100 кВА с заменой КТП на 400 кВА | 3,19 | 3,19 |  |
| Реконструкция КТП-8041/2х400 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 6,38 | 6,38 |  |
| Реконструкция КТП-8053 | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция ТП-4612 с заменой на БКТП 630 кВА | 11,48 | 11,48 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-4519 | 22,87 | 22,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-4688 | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция двух КЛ-6 кВ Ф-13, Ф-67 ПС 110/10 кВ "Городская-3" до РП-621 | 57,83 | 57,83 |  |
| **Сергиевксий район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,4 от КТП ФНС 702/250 кВА с заменой КТП | 33,53 | 33,53 |  |
| **Ставропольский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС 110/35/10 кВ "Ягодная" до КТП Яг 911 | 0,31 | 0,31 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС 110/35/10 кВ "Ягодная" до КТП Яг 918 | 0,03 | 0,03 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-36 ПС 110/6 кВ ГПП-10 "Аммиак" | 0,13 | 0,13 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-11 ПС 110/6 кВ "69" ТоАЗ до КТП ПС69 1108 | 5,24 | 5,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-25 ПС 110/6 кВ "Северная" до КТП Сев 2501 | 0,78 | 0,78 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 110/10 "Узюково" от опоры № Уз200/38 до опоры № Уз200/44 | 12,67 | 12,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС 110/10 "Узюково" до КТП Уз 910 | 0,63 | 0,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС 110/35/10 кВ "Лопатино" до КТП Л 727 | 0,94 | 0,94 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС 110/10 кВ "Мусорка" до КТП Мус 803 | 1,57 | 1,57 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС 110/10 кВ "Мусорка" до КТП Мус 805 | 0,15 | 0,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС 110/10 кВ "Мусорка" до КТП Мус 809 | 0,21 | 0,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС 110/10 кВ "Мусорка" до КТП Мус 815 | 0,27 | 0,27 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8,17 ПС 110/35/10 кВ "Белозерки" до КТП Б 1709 | 0,15 | 0,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-2,16 ПС 110/35/10 кВ "Белозерки" до КТП Б 1608 | 0,15 | 0,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8,17 ПС 110/35/10 кВ "Белозерки" до КТП Б 801 | 0,15 | 0,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35/10 кВ "Р.Выселки" до КТП РВ 626 | 0,28 | 0,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35/10 кВ "Р.Выселки" до КТП РВ 620 | 0,31 | 0,31 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-12 ПС 110/35/10 кВ "Совхозная" до КТП С 1218 | 3,67 | 3,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6,14 ПС 110/35/10 кВ "Совхозная" до КТП С 605 | 0,31 | 0,31 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35/10 "Ташелка" до КТП Тш 608 | 0,04 | 0,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1,2,3,4 от КТП П 1038/400 кВА с заменой КТП | 13,72 | 13,72 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хщ 1101 | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РВ 627 | 2,10 | 2,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РВ 626 | 0,35 | 0,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РПП 302/100 кВА с заменой КТП | 12,64 | 12,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РПП 308/250 кВА с заменой КТП | 12,47 | 12,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 1217/250 кВА с заменой КТП | 24,05 | 24,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 102/100 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 10,30 | 10,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 911/400 кВА с заменой КТП | 5,99 |  | 5,99 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 727/100 кВА с заменой КТП | 3,92 |  | 3,92 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 733/250 кВА с заменой КТП | 7,21 | 7,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Хщ 813 | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хщ 803 | 5,61 | 5,61 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Яг 918/250 кВА с заменой КТП | 7,21 | 7,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Яг 907 | 1,05 | 1,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Яг 911/160 кВА с заменой КТП | 3,22 | 3,22 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 1704/160 кВА с заменой КТП | 14,10 | 14,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 1709/630 кВА с заменой КТП | 16,81 | 16,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 1711/160 кВА с заменой КТП | 7,07 | 7,07 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 1716/400 кВА с заменой КТП | 4,45 | 4,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП С 605 | 10,53 | 10,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП С 430/100 кВА с заменой КТП | 6,33 | 6,33 |  |
| Реконструкция КТП К 1212/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП К 1223/400 кВА с заменой КТП на 250 кВА | 3,00 | 3,00 |  |
| **г.о. Тольятти** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,12 от ТП-43 (торсада) | 2,46 | 2,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-18,21 от ТП-441(торсада) | 4,21 |  | 4,21 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-45 (торсада) | 4,50 | 4,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3 от ТП-474 (торсада) | 7,28 | 7,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от ТП-475(торсада) | 3,86 | 3,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-477 Ф-1,2 (торсада) | 4,26 | 4,26 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-85 Ф-5 (торсада) | 12,67 | 12,67 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-7,17 от ТП-121 от маг."Вояж"по ул.Баныкина,48а | 7,30 | 7,30 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от ТП-123 до д.25 по ул.Карбышева | 5,42 | 5,42 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-125 до д.95 по ул.Мира | 6,26 | 6,26 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-1,13 от ТП-196 до д.3б по ул.Кирова | 1,37 | 1,37 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-204 | 72,98 | 72,98 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-527 до АТС-47 | 9,80 | 9,80 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-197 до д.49 по Автозаводскому шоссе | 5,84 | 5,84 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-197 до д.51 по Автозаводскому шоссе | 8,13 | 8,13 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-5,6 от ТП-198 до гаража Дома престарелых | 0,57 | 0,57 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от ТП-198 до гл. корпуса Дома престарелых | 6,57 | 6,57 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-3,4 от ТП-198 до хоз. корпуса Дома престарелых | 1,77 | 1,77 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-7 от ТП-198 до хоз. сарая Дома престарелых, | 0,21 | 0,21 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-179 до хозблока д/дома "Ласточка" по б-ру 50 лет Октября,14 | 4,13 | 4,13 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-425 до д.69 по ул.Мурысева | 2,50 | 2,50 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-428 до ПП-1, от ПП-1 до опоры ВЛ-0,4 кВ | 0,94 | 0,94 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-5,6 от ТП-428 до ЦТП-2 | 2,50 | 2,50 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-579 до д.24 по ул.Гидротехнической | 3,75 | 3,75 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-77а до Щ-1 д.74 по ул.Советской | 1,88 | 1,88 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-4,14 от ТП-528 до детск.поликл. в кв.6 Шлюз. | 12,09 | 12,09 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-9,25 ПС "Восточная" до РП-3А | 42,70 | 42,70 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-35 Ф-36 от ПС "Комсомольская" до ТП-578 | 18,99 | 18,99 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-8 от РП-18 до ТП-204 | 7,34 | 7,34 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-13 ПС "Восточная" от ТП-204 до ТП-205 | 16,44 | 16,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,4 от КТП-587 (торсада) | 16,31 | 16,31 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-590 | 10,35 | 10,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4,5 от ТП-104 (торсада) | 2,65 | 2,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4,8 от ТП-105 (торсада) | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от ТП-11 (торсада) | 3,95 | 3,95 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-13 (торсада) | 1,83 | 1,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3,4,6,8 от ТП-14 (торсада) | 19,01 | 19,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3,4,7,8 от ТП-141 (торсада) | 23,83 | 23,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от ТП-151 (торсада) | 1,58 | 1,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-6 от ТП-152 (торсада) | 2,79 | 2,79 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-176 (кафе "Поликом") (торсада) | 3,32 | 3,32 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-11 от ТП-211 (пр.Тихий) (торсада) | 1,61 |  | 1,61 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от ТП-251 (торсада) | 7,71 | 7,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-5 от ТП-275 (торсада) | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19,23 от ТП-34 (торсада) | 1,61 | 1,61 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3 от ТП-478 (торсада) | 5,74 | 5,74 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-9 от ТП-480 (торсада) | 0,91 | 0,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-481 (торсада) | 1,43 | 1,43 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-494 (торсада) | 6,33 | 6,33 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-13 от ТП-543 (торсада) | 1,47 | 1,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-57 до д.89 по ул.Мира (торсада) | 1,05 | 1,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3 от ТП-58 (торсада) | 2,80 | 2,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-583 (торсада) | 9,83 | 9,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-586 (торсада) | 2,09 | 2,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-587 (торсада) | 3,98 | 3,98 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,5,7 от ТП-59 (торсада) | 5,96 | 5,96 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3,10,13 от ТП-62 (торсада) | 4,90 | 4,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,4 от ТП-79 (торсада) | 6,40 | 6,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-81 Ф-5 (торсада) | 2,95 | 2,95 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-10 от ТП-85а (торсада) | 2,21 | 2,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4,5 от ТП-88 (торсада) | 11,47 | 11,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,5 от ТП-89 (торсада) | 5,38 | 5,38 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,6,7,8 от ТП-9 (торсада) | 2,44 | 2,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-10 от ТП-96 (торсада) | 3,35 | 3,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от ТП-99 (торсада) | 6,38 | 6,38 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ПП-1 до опоры ВЛ-0,4 кВ (мкр.2 Комсомольского р-на) | 0,48 | 0,48 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ПП-2 до опоры ВЛ-0,4 кВ (мкр.2 Комсомольского р-на) | 0,52 | 0,52 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-428 до ПП-1 | 7,94 | 7,94 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-438 до оп. № 8 ВЛ-0,4 кВ | 0,78 | 0,78 |  |
| Реконструкция ТП №19043116 (ТП-3116) с заменой на КТП 2х630 кВА | 5,74 | 5,74 |  |
| Реконструкция ТП №2080719 (ТП-719) с заменой на КТП 2х630 кВА | 5,74 | 5,74 |  |
| Реконструкция КТПН №2080001 (КТПН-1 парка Победы) с заменой на КТП 400 кВА | 3,19 | 3,19 |  |
| Реконструкция КТПН №2080002 (КТПН-2 парка Победы) с заменой на КТП 400 кВА | 3,19 | 3,19 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от РП №2080700 (РП-8) до КТПН №2080002 (КТПН-2 парка Победы) | 9,82 | 9,82 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от КТПН №2080003 (КТПН-3) до КТП Н№2080002 (КТПН-2 парка Победы), от КТПН №2080002 (КТПН-2 парка Победы) до КТПН №2080001 (КТПН-1 парка Победы) | 19,21 | 19,21 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-705 (ТП-2080705) до ТП-703 (ТП-2080703) (кабель в земле) | 5,91 | 5,91 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1202 (ТП-3141202) до ТП-1208 (ТП-3141208) (кабель в земле) | 12,44 | 12,44 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1102 (ТП-2171102) до ТП-1105 (ТП-2171105) (кабель в земле) | 14,31 | 14,31 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1302 (ТП-2111302) до ТП-1304 (ТП-2111304) (кабель в земле) | 9,02 | 9,02 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-РЛДЦ (ТП-2150005) до ТП-Прилесье (ТП-2150006) (кабель в земле) | 17,26 | 17,26 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-3120 (ТП-1043120) до 31-А-5 бл.2 (кабель в земле) | 8,34 | 8,34 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-3119 (ТП-1043119) до 31-Б-5 (кабель в земле) | 5,00 | 5,00 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-3118 (ТП-1043118) до 31-Б-5 (кабель в земле) | 2,81 | 2,81 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-3114 (ТП-1043114) до 31-Б-2 (кабель в земле) | 4,07 | 4,07 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-707 (ТП-2080707) до ж.д. 8 (кабель в земле) | 6,82 | 6,82 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-1403 (ТП-3161403) до ЭЩК (кабель в коллекторе и земле) | 5,21 | 5,21 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-304а (ТП-2030304) до 8-Ш-1 (кабель в коллекторе и земле) | 2,71 | 2,71 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-1012 (ТП-3131012) до 16-ДС-2 (кабель в земле) | 4,17 | 4,17 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-1214 (ТП-3141214) до 24-ДС-1 (кабель в земле) | 3,96 | 3,96 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от КТП-2 ll в/в т.с. (КТП-3000007) до КТП-АвтоВАЗагро (КТП-3000006) (кабель в коллекторе и земле) | 10,42 | 10,42 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-2008 (ТП-4222008) до ТП-2014 (ТП-4222014) (кабель в коллекторе и земле) | 9,33 | 9,33 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от точка А до КТП-6 наб. (ТП-2000006) (кабель в коллекторе и земле) | 7,78 | 7,78 |  |
| **г.о. Сызрань** | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-41/400 кВА | 27,01 | 27,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,8 от ТП-139/320 кВА | 4,91 | 4,91 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-6 кВ Ф-12 ПС 110/6 кВ "Город-1" в сторону КТП-332 | 9,16 | 9,16 |  |
| Реконструкция ПП-6 с заменой ПП-6 | 7,34 | 7,34 |  |
| **г.о. Сызрань** | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-388/100 кВА | 5,33 | 5,33 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-96/180 кВА | 47,15 | 47,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-97/400 кВА | 64,55 | 64,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-246/180 кВА | 17,19 | 17,19 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-123/160 кВА | 18,52 | 18,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-28 П/С 110/6 кВ ГПП-1 «Тяжмаш» | 19,89 | 19,89 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-36 | 16,84 | 16,84 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-133 | 16,00 | 16,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-138 | 9,26 | 9,26 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-53 | 8,42 | 8,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-59 | 9,82 | 9,82 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЦРП-2 | 21,05 | 21,05 |  |
| **Сызранский район** |  |  |  |
| Реконструкция двух КЛ-0,4 кВ от ТП-С 301 | 11,36 | 11,36 |  |
| Реконструкция двух КЛ-0,4 кВ от ТП-С 302 | 2,97 | 2,97 |  |
| Реконструкция двух КЛ-0,4 кВ от ТП-С 201 | 13,65 | 13,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-3 ПС 110/35/10 кВ "Печерский берег" | 15,70 | 15,70 |  |
| Реконструкция КТП Пб 301/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| **Хворостянский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Хв 420/100 кВА с заменой КТП | 29,67 | 29,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 407/160 кВА с заменой КТП | 13,46 | 13,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 311/250 кВА с заменой КТП | 10,02 | 10,02 |  |
| Реконструкция КТП Нов 102/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Вл 206/160 кВА с заменой КТП | 4,97 | 4,97 |  |
| Реконструкция КТП Нов 105/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Аб 1411/100 кВА с заменой КТП | 12,62 | 12,62 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 от КТП Сов 1509/160 кВА с заменой КТП | 4,48 | 4,48 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мас 1701/250 кВА с заменой КТП | 8,48 | 8,48 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-17 ПС 110/35/6 кВ "Совхозная-2" | 17,27 | 17,27 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 414/100 кВА с заменой КТП | 7,85 | 7,85 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Хв 309/160кВА | 9,82 | 9,82 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Хв 321/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 2,80 | 2,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Хв 322/63 кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 2,67 | 2,67 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ЗТП Хв 323/2х160кВА | 5,21 | 5,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Хв 404/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 4,20 | 4,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Хв 411/250кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 6,51 | 6,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Хв 424/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 7,01 | 7,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Хв 427/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 7,71 | 7,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Вл 308/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 11,22 | 11,22 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Вл 204/160 кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 17,04 | 17,04 |  |
| Реконструкция КТП Нов 110/160 кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП Нов 128/180 кВА с заменой на КТП 160 кВА (Тр-р 10/0,4кВ) | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП Нов 130/100 кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП Нов 502/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП Сов 1512/40кВА с заменой КТП(Тр-р 6/0,4кВ) | 1,28 | 1,28 |  |
| Реконструкция КТП Сов 1703/160кВА с заменой КТП(Тр-р 6/0,4кВ) | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП Вл 203/160кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП Вл 301/160кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП Хв 107/160кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП Хв 115/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП Хв 302/250кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП Хв 410/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП Хв 415/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП Хв 425/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП Хв 426/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП Хв 428/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП Мас 405/160кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП Аб 1406/250кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,00 | 3,00 |  |
| **г.о. Чапаевск** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-70 до дома 53 по ул. Ленина | 3,13 | 3,13 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-41 до школы №13 | 1,56 | 1,56 |  |
| Реконструкция КЛ-0,22 кВ Ф-"Чапаева 4" от ТП "Ч" | 2,09 | 2,09 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП 12 | 1,56 | 1,56 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-17 | 5,63 | 5,63 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП-35 до Школы №10 | 3,75 | 3,75 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ от ТП-13 до ТП- 11(ЧОЗИП) | 4,63 | 4,63 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ от ТП”НК” до ТП”Ч” | 6,06 | 6,06 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП ГПП Чозип до ТП-17 | 7,00 | 7,00 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ РП-1 до ТП-4 (ЧОЗИП) | 9,95 | 9,95 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-17 до ТП-22 (ЧОЗИП) | 4,20 | 4,20 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-56 до ТП-68 | 10,89 | 10,89 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ ввод с ТП -"ДОЦ" (ТП"Строительная1") | 6,22 | 6,22 |  |
| Реконструкция КЛ -3 кВ от п/ст "х-16" до "х-7" 1200 М (ТП-70-КТП-Х-3) | 10,89 | 10,89 |  |
| **Челно-Вершинский участок** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-111/250 кВА с заменой КТП | 17,04 | 17,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-411/400 кВА с заменой КТП | 3,64 | 3,64 |  |
| **Шенталинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 234/400 кВА с заменой КТП на 250 кВА | 10,72 | 10,72 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 309/160 кВА с заменой КТП | 2,16 | 2,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Ш 217/100 кВА с заменой на КТП | 4,91 | 4,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 206/250 кВА с заменой КТП | 28,97 | 28,97 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 308/250 кВА | 4,21 | 4,21 |  |
| Реконструкция КТП СУР 207/160 с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 607/160 кВА | 0,91 | 0,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 704/250 кВА | 2,18 | 2,18 |  |
| Реконструкция КТП ДНС 717/100 кВА с заменой КТП на 63 кВА | 1,31 | 1,31 |  |
| Реконструкция КТП Ш 306/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП Ш 222/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП Ш 305/400 кВА с заменой КТП | 3,19 | 3,19 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-Ш-2 от № 217/47 доопоры №217/48 | 1,57 | 1,57 |  |
| **Шигонский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП У 1008/400 кВА | 5,61 | 5,61 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 420/250 кВА | 8,42 | 8,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 602 | 4,91 | 4,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 415 | 5,61 |  | 5,61 |
| Реконструкция КТП Ш 508/560 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 3,19 | 3,19 |  |
| Реконструкция КТП М 501/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП Ш 521/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП Ш 310/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП Ш 615/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП Б 405/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП Б 108/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП У 203/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП У 1001/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП К 205/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП У 202/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП У 1202/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП Ш 407/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП Н 412/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП М 206/250 кВА с заменой КТП | 27,56 | 27,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 402/400 кВА с заменой КТП | 13,71 | 13,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4,5,7 ПС 110/35/10 кВ "Шигоны" | 11,51 | 11,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ "Сытовка" | 2,62 | 2,62 |  |
| Реконструкция КВЛ-6 кВ Ф-7 ПС 110/10/6 кВ "Переволоки" | 20,28 | 20,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Н 117/160 кВА с заменой КТП | 2,69 | 2,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Ш 521 | 1,79 | 1,79 |  |
| Реконструкция КТП Н 308/63 кВА с заменой КТП | 1,31 | 1,31 |  |
| Реконструкция КТП Н 203/160 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП К 205 | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 108 | 2,60 | 2,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Н 501/63 с заменой КТП | 0,60 | 0,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 203/100 кВА с заменой КТП | 3,85 | 3,85 |  |
| Реконструкция КТП Н 307/250 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП Н 205/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП Ш 509/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КТП С 1012/100 кВА с заменой КТП | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП Ш 701 | 2,61 | 2,61 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-1 от опоры № 105/49 до ТП У 107/630 кВА | 3,27 | 3,27 |  |
| ПИР будущих лет | 219,57 | 219,57 |  |
| Создание системы АСКУЭ | 498,60 | 498,60 |  |
| Спецтехника, реконструкция производственных баз | 265,80 | 265,80 |  |
| **всего** | **5 140,63** | **5 072,32** | **68,31** |
| 2024 год | | | |
| ***Алексеевский район*** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А704/100 кВА | 10,42 | 10,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А705/250 кВА | 10,75 | 10,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А706/100 кВА | 7,30 |  | 7,30 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор115/160 кВА | 14,43 |  | 14,43 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор606/160 кВА | 8,02 |  | 8,02 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор610/63 кВА | 7,70 | 7,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А1706/100 кВА | 10,59 | 10,59 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А1710/250 кВА | 22,13 | 22,13 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А219/160 кВА | 25,66 | 25,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А220/100 кВА | 15,88 | 15,88 |  |
| **Богатовский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от ЗТП Бог 1205/320 кВА | 17,41 | 17,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,4 от КТП Бог 1214/400 кВА | 40,35 | 40,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3 от КТП Сев. Макс 204/400 кВА с заменой КТП | 21,87 | 21,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-БОГ-15 в пролетах опор № 1501/1-1501/69 | 17,95 | 17,95 |  |
| **Большеглушицкий район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-БГЛ-6 ПС 110/35/10 кВ "Б.Глушица" | 89,71 | 89,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 615/250 кВА с заменой КТП | 53,09 | 53,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 408/250 кВА с заменой КТП | 22,67 | 22,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 207/160 кВА с заменой КТП | 20,38 | 20,38 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 203/160 кВА с заменой КТП | 17,06 | 17,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 601/160 кВА | 9,06 |  | 9,06 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП БГЛ 213/400 кВА | 23,49 | 23,49 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 608/400 кВА | 53,28 | 53,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 215/160 кВА | 28,45 | 28,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 218/250 кВА с заменой КТП | 14,06 | 14,06 |  |
| **Борский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Пет 603/160 кВА с заменой КТП | 17,71 | 17,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,4 от КТП Бор 116/400 кВА с заменой КТП | 22,08 | 22,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,4 от КТП Бор 104/400 кВА с заменой КТП | 29,31 | 29,31 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от ЗТП Бор 113/2х400 кВА | 19,25 | 19,25 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4,5 от КТП Бор 102/400 кВА | 29,66 | 29,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 110/35/10 кВ "Борская" | 44,38 | 44,38 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-5 ПС 110/35/10 кВ "Борская" | 48,08 | 48,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС 110/35/10 кВ "Борская" | 25,71 | 25,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-15 ПС 35/10 кВ "Неприк" | 13,76 | 13,76 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35/10 кВ "Петровка" | 20,93 | 20,93 |  |
| Реконструкция отпайки МАР 5201 ВЛ-6 кВ Ф-52 ПС 35/6 кВ "Марьевская" | 5,74 | 5,74 |  |
| Реконструкция отпайки КМ 26 ВЛ-6 кВ Ф-Комсомольский ПС 35/6 кВ "Могутово" | 18,54 | 18,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-14 ПС 110/35/10 кВ "Борская" | 23,92 | 23,92 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ ЗТП БОР 705/315 кВА | 8,42 | 8,42 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ ЗТП БОР 601/250 кВА | 10,99 | 10,99 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ ЗТП БОР 603/160 кВА | 8,30 | 8,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 101/250 кВА | 30,80 | 30,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП БОР 103/160 кВА с заменой КТП | 14,74 | 14,74 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП БОР 105/250 кВА | 48,99 | 48,99 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 108/315 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 21,71 | 21,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 201/400 кВА с заменой КТП | 17,28 | 17,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 301/250 кВА с заменой КТП | 19,71 | 19,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП ПЕТ 604/250 кВА | 19,25 | 19,25 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП КМ/250 кВА с заменой КТП | 7,44 |  | 7,44 |
| **г.о. Жигулевск** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-3 ПС 110/10 "Услада" с установкой нового СП-10 кВ | 26,32 | 26,32 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП РП 18-02/400 кВА | 4,17 | 4,17 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ Ф-31 от ТП М 31-128 до КТП М 31-28, от КТП М 31-28 до КТП М 31-127, от КТП М 31-127 до ТП М 31-128 | 3,91 | 3,91 |  |
| Реконструкция КТП М 35-02/2х630 кВА с заменой КТП | 6,56 | 6,56 |  |
| Реконструкция КТП РП 23-11/2х250 кВА с заменой КТП | 6,08 | 6,08 |  |
| Реконструкция КТП Жт 19-133/2х1000 кВА с заменой КТП | 7,20 | 7,20 |  |
| Реконструкция КТП Гл 7-12/ 100 кВА с заменой на КТП П 6/0,4 | 3,43 | 3,43 |  |
| Реконструкция КТП Гл 9-07/160 кВА с заменой КТП | 1,67 | 1,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Жт 1-403/100 кВА с заменой КТП | 9,62 | 9,62 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС 35/6 "Глинкарьер" с заменой КТП Гл 7-09/100 кВА | 4,00 | 4,00 |  |
| **г.о. Кинель** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 222/630 кВА с заменой КТП | 24,24 | 24,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 223/250 кВА с заменой КТП | 17,79 | 17,79 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 114/320 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 27,42 | 27,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 134/180 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 16,34 | 16,34 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 26/250 кВА с заменой КТП | 31,50 | 31,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 30/400 кВА с заменой КТП | 23,25 | 23,25 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 87/400 кВА с заменой КТП | 20,00 | 20,00 |  |
| Реконструкция КТП-257/160 кВА с заменой КТП на БКТП 2х400 кВА | 22,56 | 22,56 |  |
| Реконструкция КТП-237/100 кВА с заменой КТП на БКТП 2х400 кВА | 22,56 | 22,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-4,7,8 ПС 35/6 кВ "Усть-Кинельская" | 125,60 | 125,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ РП-4 ПС 35/10/6 кВ "Юлия" | 77,74 | 77,74 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-2,15 ПС 110/35/10 кВ "Тяговая" | 29,90 | 29,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,4 от КТП-4/320 кВА | 16,85 | 16,85 |  |
| **Клявлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КЛВ 1202/160 кВА | 8,35 | 8,35 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ от Ф.КЛВ-1215 | 3,59 | 3,59 |  |
| **Красноярский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РАК 403 | 17,64 | 17,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 1036/250 кВА с заменой КТП | 19,47 | 19,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-КЯР-10 | 15,55 | 15,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-ЦАР-5 | 4,78 | 4,78 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП ДСК 6032 | 10,42 |  | 10,42 |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-КЯР-3 в сторону КТП 334/250 кВА с заменой КТП | 12,25 | 12,25 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-ЦАР-7 | 0,75 | 0,75 |  |
| **г.о. Новокуйбышевск** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП-183 СНТ "Огонёк" | 85,41 | 85,41 |  |
| Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП-184 СНТ СН"Дубрава" | 35,60 | 35,60 |  |
| Реконструкция КВЛИ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-185 СНТ СН"Гвардеец" | 12,85 | 12,85 |  |
| **г.о. Отрадный** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП МУХ 206/2х250 кВА от опоры № 100/9, реконструкция оборудования ЗТП | 36,19 | 36,19 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП МУХ КНС 523/160 кВА с заменой КТП | 17,71 | 17,71 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 303/2х400 кВА с заменой силовых трансформаторов | 18,59 | 18,59 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 304/2х400 кВА с заменой силовых трансформаторов | 19,07 | 19,07 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП МУХ 410/400х350 кВА с заменой силовых трансформаторов на 2х400 кВА на 2х250 мал загрузка | 17,90 | 17,90 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП МУХ 214/2х400 кВА (ТП-1) | 21,25 | 21,25 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП МУХ 215/2х400 кВА (ТП-10) | 21,25 | 21,25 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП МУХ 217/2х400 кВА (ТП-14) | 21,25 | 21,25 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП НО 1108/160 кВА (ТП-29) | 21,25 | 21,25 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 203/ 150+250 кВА (ТП-47) | 2,67 | 2,67 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП МУХ 411/250+100 кВА (ТП-55) | 17,04 | 17,04 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП НО 3202/2\*250 кВА (ТП-67) | 21,71 | 21,71 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП НО 3205/2\*400 кВА (ТП-69) | 21,25 | 21,25 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП НО 1107/250 (ТП-28) | 16,33 | 16,33 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 105/250 (ТП-46) | 11,90 | 11,90 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 202/250 (ТП-43) | 13,56 | 13,56 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 304/2\*400 (ТП-23) | 17,52 | 17,52 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП МУХ 204/400 (ТП-64) | 12,53 | 12,53 |  |
| Реконструкция ЗТП Сол 102/315+400 с заменой трансформатора 315 кВА | 3,64 | 3,64 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП НО 1106/160 (ТП-53) | 9,36 | 9,36 |  |
| **Приволжский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ - 0,4кВ от КТП Пр 612/160 кВА с заменой КТП | 16,75 | 16,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-3 ПС 110/10кВ Обшаровка, участок №322/1-322/7 | 1,79 | 1,79 |  |
| Реконвструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Обш 322/100кВА с заменой КТП | 5,53 |  | 5,53 |
| **г.о. Самара** |  |  |  |
| Реконструкция ТП-6179 | 27,92 | 27,92 |  |
| **г.о. Самара** |  |  |  |
| Реконструкция оборудования в РУ-10 кВ, РУ-6 кВ ТП-2031/2х250 кВА | 22,41 | 22,41 |  |
| Реконструкция ТП-2930 Замена РУ-0,4кВ на ячейки ЩО-70 | 4,68 | 4,68 |  |
| Реконструкция ТП-2931 Замена РУ-0,4кВ на ячейки ЩО-70 | 4,68 | 4,68 |  |
| Реконструкция ТП-2486/400 кВА с заменой на БКТП 400 кВА | 11,46 | 11,46 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ ТП-2009--ТП-2459 | 14,40 | 14,40 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ ТП-2772--ТП-2273 | 8,89 | 8,89 |  |
| Реконструкция ТП-1515 | 29,56 | 29,56 |  |
| Реконструкция ТП-1284 | 9,76 | 9,76 |  |
| Реконструкция КТП-3218 | 4,78 | 4,78 |  |
| Реконструкция КТП-3019 | 4,78 | 4,78 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ РП-423 с заменой двух силовых трансформаторов | 3,64 | 3,64 |  |
| Реконструкция оборудования РУ 0.4кВ РП-423 с заменой двух силовых трансформаторов | 3,43 | 3,43 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6, РУ 0.4КВ в РП-426 | 8,89 | 8,89 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6, РУ 0.4 кВ ТП-4568 с заменой двух силовых трансформаторов | 12,61 | 12,61 |  |
| Реконструкция КВЛ-6 кВ Ф-22 п/ст Кряж-ТП-4546 | 31,13 | 31,13 |  |
| Реконструкция ВЛ- 6 кВ Ф-27 п/пст Долотная в пролетах опор №1-84 | 14,89 | 14,89 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-18 п/пст Долотная в пролетах опор №1-41 | 7,18 | 7,18 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ от РП-427 до ТП-4690 | 20,37 | 20,37 |  |
| Реконструкция ВЛ- н/н р-н ТП-4662 | 23,92 | 23,92 |  |
| **Сергиевский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КР 704/63кВА | 7,70 | 7,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КР 1211/160кВА | 13,07 | 13,07 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КР1305/400кВА | 10,83 | 10,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП СРГ414/250 | 0,24 | 0,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП СРН1302/250кВА | 10,02 | 10,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП СРН 1316/250кВА | 6,01 |  | 6,01 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП СРН 1101/250кВА | 12,03 | 12,03 |  |
| **г.о. Сызрань** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-86/320/400 кВА | 26,46 | 26,46 |  |
| **г.о. Тольятти** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП №2000001 (ТП-4 д.г.) до КТП №2000007 (КТП-8 м.г.) | 16,62 | 16,62 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ГПП №2000000 (ГПП-2) до КТП №2000001 (ТП-4 д.г.) | 21,33 | 21,33 |  |
| Реконструкция РП №2030500 (РП-3) | 33,57 | 33,57 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от РП №2100000 (РП-10 мг) до КТП №2100009 (КТП-9мг) | 17,26 | 17,26 |  |
| Реконструкция РП №3090400 (РП-9) | 37,78 | 37,78 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ГПП-2 (ГПП№-2000000) до РП-Дв. Спорта (РП№-2250000) (кабель в коллекторе и земле) | 144,67 | 144,67 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1104 (ТП-2171104) до ТП-1103 (ТП-2171103) (кабель в коллекторе и земле) | 19,02 | 19,02 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1 д.ц. (ТП-2150001) д.ц. до ТП-РЛДЦ (ТП-2150005) (кабель в земле) | 31,98 | 31,98 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ГПП-2 (ГПП№-2000000) до РП-8 (РП№-2080700) (кабель в коллекторе и земле) | 59,65 | 59,65 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-304а (ТП-2030304) до 8-Б (кабель в коллекторе и земле) | 26,93 | 26,93 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-411 (ТП-3090411) до 11-ДС-1 (кабель в земле) | 5,25 | 5,25 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-1104 (ТП-2171104) до ж.д. 10 (кабель в земле) | 3,10 | 3,10 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от РП-14 (РП-3141200) до РП-11 м.г. (РП-2110000) (кабель в коллекторе и земле) | 101,49 | 101,49 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от РП-10 м.г. (РП-2100000) до РП-11 м.г. (РП-2110000) (кабель в коллекторе и земле) | 21,33 | 21,33 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от КТП-5 наб. (КТП-2000005) до КТП-8 наб. (КТП-2000008) (кабель в земле) | 19,55 | 19,55 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от КТП №1000001 (КТП-1 Революционная) до КТП №1000005 (КТП-5 Юбилейная) | 26,66 | 26,66 |  |
| Реконструкция РП-1010100 (РП-1), с заменой КСО-10кВ в количестве 18 шт. с переподключением КЛ-10кВ | 33,57 | 33,57 |  |
| Реконструкция РП-1020200 (РП-2), с заменой КСО в количестве 21 шт. с переподключением КЛ-10кВ | 37,78 | 37,78 |  |
| Реконструкция РП-1060600 (РП-6), с заменой КСО в количестве 21 шт. с переподключением КЛ-10кВ | 44,06 | 44,06 |  |
| Реконструкция РП-5010000 (РП-1 ПКЗ), (2с.ш.), с заменой КСО в количестве 25 шт., с переподключением КЛ-10кВ | 44,06 | 44,06 |  |
| Реконструкция РП-5020000 (РП-2 ПКЗ), (2с.ш.), с заменой КСО в количестве 22 шт., с переподключением КЛ-10кВ | 52,46 | 52,46 |  |
| Реконструкция РП-5030000 (РП-3 ПКЗ), (2с.ш.), с заменой КСО в количестве 22 шт., с переподключением КЛ-10кВ | 46,16 | 46,16 |  |
| Реконструкция РП-5050000 (РП-5 ПКЗ), (2с.ш.), с заменой КСО в количестве 24 шт., с переподключением КЛ-10кВ | 46,16 | 46,16 |  |
| Реконструкция РП-5060000 (РП-6 ПКЗ), (2с.ш.), с заменой КСО в количестве 24 шт., с переподключением КЛ-10кВ | 50,35 | 50,35 |  |
| Реконструкция РП-5070000 (РП-7 ПКЗ), (2с.ш.), с заменой КСО в количестве 24 шт., с переподключением КЛ-10кВ | 50,35 | 50,35 |  |
| Реконструкция РП-5260000 (РП-26 ПКЗ), (2с.ш.), с заменой КСО в количестве 21 шт., с переподключением КЛ-10кВ | 44,06 | 44,06 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ГПП №1000000 (ГПП-1) до РП№1010100 (РП-1) (кабель в коллекторе и земле) | 200,56 | 200,56 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ГПП №2000000 (ГПП-2) до РП№2070300 (РП-7 ОГТЦ) (кабель в коллекторе и земле) | 225,70 | 225,70 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ГПП-1000000 (ГПП-1) до РП-1060600 (РП-6) (кабель в коллекторе и земле) | 309,25 | 309,25 |  |
| Реконструкция КТП №2070001 (КТП-1 ДКиТ) с заменой Шкаф В/В ШВВ-2 (2ш.), Шкаф Н/В КН-2,3,4, Тр-р ТМЗ-2х630кВА ,с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 4,78 | 4,78 |  |
| Реконструкция КТП №2070001 (КТП-1 ДКиТ) с заменой Шкаф В/В ШВВ-2 (2ш.), Шкаф Н/В КН-2,3,4, Тр-р ТМЗ-2х630кВА ,с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 4,78 | 4,78 |  |
| Реконструкция КТП №2240002 (КТП-2 набережная) с заменой КТП 400кВА, с переподключением КЛ-10/0,4кВ (с дополнительными ячейками РУ-10кВ) | 3,64 | 3,64 |  |
| Реконструкция КТП №2000004 (КТП-4 набережная) с заменой КТП 250кВА, с переподключением КЛ-10/0,4кВ (с дополнительными ячейками РУ-10кВ) | 3,43 | 3,43 |  |
| Реконструкция КТП №2000005 (КТП-5 набережная) с заменой КТП 250кВА, с переподключением КЛ-10/0,4кВ (с дополнительными ячейками РУ-10кВ) | 3,43 | 3,43 |  |
| Реконструкция КТП №2000006 (КТП-6 набережная) с заменой КТП 250кВА, с переподключением КЛ-10/0,4кВ (с дополнительными ячейками РУ-10кВ) | 3,43 | 3,43 |  |
| Реконструкция КТП №2240007 (КТП-7 набережная) с заменой КТП 400кВА, с переподключением КЛ-10/0,4кВ (с дополнительными ячейками РУ-10кВ) | 3,64 | 3,64 |  |
| Реконструкция КТП №2000008 (КТП-8 набережная) с заменой КТП 400кВА, с переподключением КЛ-10/0,4кВ (с дополнительными ячейками РУ-10кВ) | 3,64 | 3,64 |  |
| Реконструкция КТП №2000007 (КТП-8 М.г.) с заменой КТП 160кВА, с переподключением КЛ-10/0,4кВ (с дополнительными ячейками РУ-10кВ) | 1,67 | 1,67 |  |
| Реконструкция КТП №2100009 (КТП-9 М.г.) с заменой КТП 160кВА, с переподключением КЛ-10/0,4кВ (с дополнительными ячейками РУ-10кВ) | 1,67 | 1,67 |  |
| Реконструкция КТП №3000005 (КТП-4 II т/с.) с заменой КТП 400кВА, с переподключением КЛ-10/0,4кВ (с дополнительными ячейками РУ-10кВ) | 3,64 | 3,64 |  |
| **г.о. Тольятти** |  |  |  |
| Реконструкция ТП №2070301 (ТП-301) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -11 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 5,88 | 5,88 |  |
| Реконструкция ТП №2070304 (ТП-304) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -16 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 8,25 | 8,25 |  |
| Реконструкция ТП №2070305 (ТП-305 Детский Парк) 2х250кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -17шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 8,72 | 8,72 |  |
| Реконструкция ТП №2070307 (ТП-1 ОГТЦ) с заменой РУ-0,4 кВ - 2 с.ш.; Отх.ф. 0,4кВ -18 шт. с переподключением КЛ-0,4кВ | 9,20 | 9,20 |  |
| Реконструкция ТП №2070308 (ТП-2 ОГТЦ) с заменой РУ-0,4 кВ - 2 с.ш.; Отх.ф. 0,4кВ -18 шт., с переподключением КЛ-0,4кВ | 9,20 | 9,20 |  |
| Реконструкция ТП №1010101 (ТП-101) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -16 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 8,25 | 8,25 |  |
| Реконструкция ТП №1010106 (ТП-106) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -14 шт.. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 7,30 | 7,30 |  |
| Реконструкция ТП №1010107 (ТП-107) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -17 шт.. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 8,72 | 8,72 |  |
| Реконструкция ТП №1010108 (ТП-108) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -17 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 8,72 | 8,72 |  |
| Реконструкция ТП №1010109 (ТП-109) 2х1000кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -20 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 10,15 | 10,15 |  |
| Реконструкция ТП №1010111 (ТП-111) 2х1000кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -21 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 10,62 | 10,62 |  |
| Реконструкция ТП №1010114 (ТП-112А) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -16 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 8,25 | 8,25 |  |
| **Хворостянский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП Хв 320/400 кВА с заменой трансформатора | 1,82 | 1,82 |  |
| Реконструкция КТП Сов 1511/100 кВА с заменой КТП | 1,60 | 1,60 |  |
| Реконструкция КТП Вл 307/100 кВА с заменой КТП | 1,60 | 1,60 |  |
| Реконструкция КТП Хв 308/160кВА с заменой КТП | 1,67 | 1,67 |  |
| Реконструкция КТП Хв 310/160 кВА с заменой КТП | 1,67 | 1,67 |  |
| Реконструкция КТП Хв 417/160 кВА с заменой КТП | 1,67 | 1,67 |  |
| Реконструкция КТП Хв 501/250 кВА с заменой КТП | 3,43 | 3,43 |  |
| Реконструкция КТП Хв 705/160 кВА с заменой КТП | 1,67 | 1,67 |  |
| **Шенталинский район** |  |  |  |
| Реконстуркция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 714/160 кВА с заменой КТП на 63 кВА | 2,06 | 2,06 |  |
| Реконстуркция ВЛ-0,4 кВ от КТП 226/250 кВА | 28,87 | 28,87 |  |
| **Шигонский район** |  |  |  |
| Реконструкция обоуродования РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ ТП У 204/160+100 кВА с заменой трансофрматоров | 10,96 | 10,96 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ ЗТП Н 302/2х250 кВА с заменой трансформаторов | 12,76 | 12,76 |  |
| Реконструкция ТП Ш 806/40 кВА с заменой КТП | 1,46 | 1,46 |  |
| Реконструкция КТП М 110/400 кВА | 3,64 | 3,64 |  |
| Реконструкция КТП М 111/100 кВА | 1,60 | 1,60 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ТП С 301/2х630 кВа с заменой трансофрматоров | 8,77 | 8,77 |  |
| ПИР будущих лет | 164,09 | 164,09 |  |
| Создание системы АСКУЭ | 498,60 | 498,60 |  |
| Спецтехника, реконструкция производственных баз | 279,34 | 279,34 |  |
| **всего** | **5 504,64** | **5 436,43** | **68,21** |
| 2025 год | | | |
| ***г.о. Жигулевск*** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-63 ПС 110/35/6 "Ремзавод" от ТП Рз 63-104 до ТП Рз 62-106, от ТП Рз 63-104 до ТП Рз 63-105, от ТП Рз 63-103 до ТП Рз 63-118, от ТП Рз 63-103 до ТП Рз 63-117, от ТП Рз 63-118 до ТП Рз 63-102, от ТП Рз 63-117 до ТП Рз 63-102 | 37,99 | 37,99 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-6 ПС 110/6 "ЖЭТЗ" | 75,98 | 75,98 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-19 ПС 110/6 "ЖЭТЗ" от ТП ЖТ 19-121 до КТП Жт 19-133 | 26,79 | 26,79 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-5 ПС 110/6 "ЖЭТЗ"от ТП Жт 5-120 до КТП Жт 19-133 | 27,99 | 27,99 |  |
| Реконструкция ВЛЗ-6 кВ Ф-5 ПС 110/35/6 "Зольное" с заменой ВЛ | 6,73 | 6,73 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-12 ПС 110/6 "ЖЭТЗ" | 16,15 | 16,15 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-12 от ТП Жт 12-123 до ТП Жт 12-176 ПС 110/6 "ЖЭТЗ" | 12,00 | 12,00 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-18 от ТП РП-1 до ТП РП 18-01, от ТП РП 18-01 до ТП РП 18-02, от ТП РП 18-07 до ТП Рп 18-08, от ТП РП 18-08 до ТП Ж 1-78 | 19,99 | 19,99 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП Рз 55-19/2х400 кВА | 18,90 | 18,90 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП М 35-52/630 кВА | 20,37 | 20,37 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-7 от ТП Яб 7-04 до РУ ЖСМ 12-04, от ТП Яб 7-16 до ТП Яб 7-02, ТП Яб 7-16 до ТП Яб 7-04 | 19,99 | 19,99 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ Ф-12 от ТП ЖСМ 12-06 до ТП ЖСМ 12-01, от ТП ЖСМ 12-01 до ТП Яб 7-02 с заменой ячеек КСО | 24,16 | 24,16 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ Ф-23 от ТПРП 23-17 до ТПРП 23-21, от ТПРП 23-21 до ТПРП 23-18, от ТПРП 23-18 до ТПРП 23-12, от ТПРП 23-11 до ТПРП 23-10, от ТПРП 23-10 до ТП Б 15-09 | 35,99 | 35,99 |  |
| Реконструкция РУ-6 кВ ТП Ж 26-112 с установкой нового КРУН-6 кВ; КЛ-6 кВ Ф-11 ПС 110/35/6 "Жигулевская" | 32,35 | 32,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ос 402/630+250 кВА с заменой КТП | 25,12 | 25,12 |  |
| Реконструкция КТП З 501/400 кВА с заменой КТП | 4,10 | 4,10 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП Жт 19-121/2х400 кВА | 12,06 | 12,06 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП Ж 3-68/2х250 кВА | 10,72 | 10,72 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП Жт 12-123/2х400 кВА | 13,40 | 13,40 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП Жт 12-176/2х400 кВА | 17,43 | 17,43 |  |
| **Безенчукский район** |  |  |  |
| Реконструкция ЗТП 1302/400 Ф-13 пс Западная с заменой ТМ, ячеек ЩО-70(5шт), ячеек КСО(3шт.), двух КЛ-10кВ ввода в ЗТП от опоры 1300/40 Ф-13 пс Западная, КЛ-10кВ питания ТМ | 12,85 | 12,85 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ ЗТП 2008/2\*250 кВА с заменой трансформатора и установкой второго тр-ра | 19,53 | 19,53 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ ЗТП 2021/2\*250 кВА с заменой трансформаторов | 20,95 | 20,95 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ Ф-14 ПС 35/10 кВ Западная от ЗТП 1419/2\*400 кВА до ЗТП 1420 | 8,53 | 8,53 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ Ф-20 ПС 35/10 кВЗападная от ЗТП 2001/250 кВА до ЗТП 2002/400 кВА | 7,55 | 7,55 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ Ф-20 ПС 35/10 кВ Западная от ЗТП 2003/2\*250 кВА до ЗТП 2004/2\*160 кВА | 5,41 | 5,41 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ Ф-20 ПС 35/10 кВ Западная от ЗТП 2004/2\*160 кВА до ЗТП 2021/2\*250 кВА | 4,43 | 4,43 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ Ф-14 ПС 35/10 кВ Западная от ЗТП 2004/2\*160 кВА до ЗТП 1423/2\*250 кВА | 4,32 | 4,32 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ЗТП 1902/400 кВА | 12,13 | 12,13 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ЗТП 1423/2\*250 кВА | 17,40 | 17,40 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ЗТП 2004/2\*160 кВА | 7,14 | 7,14 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ЗТП 1905/400 кВА | 3,57 | 3,57 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ЗТП 2003/250 кВА ( до МКД ул. Советская 164А) | 2,14 | 2,14 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-4 (ЗТП 806/400 кВА Ф-8 ПС Переволоки) | 10,72 | 10,72 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-6 (ЗТП 811/250 кВА Ф-8 ПС Переволоки) | 4,75 | 4,75 |  |
| Реконструкция ЗТП 1917/400 кВА Ф-19 пс Западная (по договору ЗТП 621/400 кВА Ф-6 пс Безенчук-тяговая) с заменой ячеек ЩО-70 (6 шт.), КСО (4шт.), ТМ, кабеля 10кВ питания ТМ . | 13,28 | 13,28 |  |
| Реконструкция КТП 2902/160 с заменой КТП | 1,66 | 1,66 |  |
| Реконструкция КТП 503/250 кВА Ф-5 ОРУ-1-10кВ с заменой КТП | 3,43 | 3,43 |  |
| Реконструкция КТП 1604/250 кВА с заменой КТП | 3,43 | 3,43 |  |
| Реконструкция КТП 401/250 кВА с заменой КТП | 3,43 | 3,43 |  |
| Реконструкция КТП 403/250 кВА с заменой КТП | 3,43 | 3,43 |  |
| Реконструкция КТП 407/160 кВА с заменой КТП | 1,66 | 1,66 |  |
| Реконструкция КТП 713/160 кВА с заменой КТП | 1,67 | 1,67 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ЗТП 2001/250 кВА (до МКД Ул. Центральная дома № 103 и № 105) | 3,57 | 3,57 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от опоры 1900/49 Ф-19 ПС "Западная" до яч.№3 19/49 ЗРУ-1-10 кВ с заменой яч. №3 Ф-19/49 | 2,62 | 2,62 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-25 ПС 110/6 кВ "Красносёлки" | 17,94 | 17,94 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-27 РП 6/10 кВ "Осинки" | 95,70 | 95,70 |  |
| Реконструкция ЗТП 1603/2\*400 кВА | 17,52 | 17,52 |  |
| **г.о. Самара** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-3245 1с. - ТП-3325 1с. | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ СТЭЦ ф.114-РП-304,1С | 113,61 | 113,61 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ СТЭЦ ф.214-РП-323,2С | 55,58 | 55,58 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ СТЭЦ ф.124-РП-323,1С | 112,42 | 112,42 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ РП-303,1-ТП-3184 | 17,60 | 17,60 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ РП-303,2-ТП-3119 | 17,40 | 17,40 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ ГПП Зубчаниновка ф.13-РП-332,2 | 113,57 | 113,57 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ РП-71-РП-332,2 | 71,98 | 71,98 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ ПС Б-3 ф.8-рп-309,1 | 37,77 | 37,77 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ ТП-3138 1,2-ТП-3419 1,2 | 4,16 | 4,16 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-3041-ТП-3179,1 | 10,20 | 10,20 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-3041-ТП-3114,1 | 6,16 | 6,16 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-3076-ТП-3153 | 7,80 | 7,80 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-3231-ТП-3265 | 13,02 | 13,02 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-1294 – к.к д. 254 ул. 7 просека | 4,69 | 4,69 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-1294 – к.к д. 246 ул. 7 просека | 4,69 | 4,69 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-1178 – к.к д.№5 ул. Часовая | 2,01 | 2,01 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ к.к д.№5 ул. Часовая – к.к №2 ул. Ерошевского д.№6 | 0,67 | 0,67 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ к.к д.№1 - к.к №2 ул. Ерошевского д.№6 | 0,67 | 0,67 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ к.к №1 ул. Ерошевского д.№6 к.к ул. Ерошевского д.№4 | 0,94 | 0,94 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-1178 – к.к д.№4 ул. Ерошевского | 0,94 | 0,94 |  |
| Реконструкция двух КЛ-0,4 кВ ТП-1727 «А» и «Б» - к.к д.№20 ул. Ново-Садовая (Администрация Октябрьского района) | 13,40 | 13,40 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-1080 – ВРУ Белогородская 4а Поликлиника№13 | 1,88 | 1,88 |  |
| Реконструкция двух КЛ-0,4 кВ ТП-1814 – к/к Школы С Армиии 230 | 3,75 | 3,75 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-19 п/стФарадаРП-131 | 42,79 | 42,79 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-53 п/стФарадаРП-131 | 42,79 | 42,79 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ Ф29,55 п/ст Городская-2 до РП-155 | 74,35 | 74,35 |  |
| Реконструкция двух КЛ-6кВ РП-135 – РП-147 | 15,76 | 15,76 |  |
| Реконструкция КЛ-6 РП-148 – ТП-1299 | 54,78 | 54,78 |  |
| Реконструкция КЛ-6 РП-148 – ТП-1203 | 54,78 | 54,78 |  |
| Реконструкция двух КЛ-6кВ РП-148 – ТП-1836 | 13,12 | 13,12 |  |
| Реконструкция двух КЛ-6кВ РП-148 – ТП-1838 | 13,38 | 13,38 |  |
| Реконструкция двух КЛ-6кВ РП-102 – ТП-1687 | 3,27 | 3,27 |  |
| Реконструкция двух КЛ-6кВ ТП-1230 ТП-6258 | 18,74 | 18,74 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ ТП-2007 – РШ Фрунзе 17-19 | 7,44 | 7,44 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ РШ Фрунзе 30 – РШ Фрунзе 17-19 | 0,58 | 0,58 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ РШ Фрунзе 30 – ТП-2005н | 1,21 | 1,21 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ ТП-2019 – Куйбышева 58 | 3,75 | 3,75 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ ТП-2019 – Куйбышева 71 | 4,30 | 4,30 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ ТП-2035 – РШ Куйбышева 78 | 1,61 | 1,61 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ ТП-2035 – РШ Куйбышева 95 | 1,73 | 1,73 |  |
| Реконструкция двух КЛ-0,23 кВ ТП-2039 –на РШ Некрасовская 21 | 4,02 | 4,02 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ ТП-2039 – на РШ Некрасовская 24 | 2,01 | 2,01 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ПР Некрасовская 18 – ПР Некрасовская 22 | 1,94 | 1,94 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ ТП-2055 – РШ Куйбышева 108 – РШ Куйбышева 104 | 4,02 | 4,02 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ ТП-2039 – ПР Куйбышева 121 | 1,68 | 1,68 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ ТП-2458 кабельный вывод на опору№1 ВЛ 0,23кВ | 0,94 | 0,94 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ ПР Некрасовская 18 – Опора №4 ВЛ 0,23кВ от ТП-2458 | 0,94 | 0,94 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ ТП-2055 – РШ д.118 Куйбышева | 0,40 | 0,40 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ ТП-2055 – РШ Льва Толстого 26 | 4,02 | 4,02 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ ТП-2074 – РШ Куйбышева 151 | 3,43 | 3,43 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ РШ Фрунзе 138 – РШ Фрунзе 130 | 3,15 | 3,15 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-2249 – РШ Фрунзе 117 | 1,21 | 1,21 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ ТП-2005с – РШ д.48 Комсомольская | 2,55 | 2,55 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-2012 – ПР д.14а Чапаевская | 6,89 | 6,89 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23 кВ ТП-2033 – РШ д.90 Фрунзе | 1,47 | 1,47 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ РП-213 – РШ д.55 Молодогвардейская | 2,14 | 2,14 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-2130 – ВРУ школы №39 Садовая д.30 | 4,83 | 4,83 |  |
| Реконструкция КЛ-0,23кВ ТП-2187 – ПР д.54 Некрасовская | 0,67 | 0,67 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-2026 – каб.выв. в сторону ул. Ленинградская | 1,34 | 1,34 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-2852 – РШ Буянова д.145 детский сад | 1,74 | 1,74 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-2009 – ТП-2012 | 7,90 | 7,90 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-2034 – ТП-2021 | 11,84 | 11,84 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ РП-214II – ТП-2184II | 9,00 | 9,00 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ ТП-3245 2 с. - ТП-3325 2с. | 2,97 | 2,97 |  |
| Повышение надежности электроснабжении территории "ЗИМ", этап 1 | 1500,00 | 1500,00 |  |
| Повышение надежности электроснабжении территории стадиона "Самара-Арена", этап 1 | 1000,00 | 1000,00 |  |
| **Сергиевский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП СВД 4211/250 кВА | 18,95 |  | 18,95 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП СРГ 2111/250 кВА с заменой КТП | 21,91 | 21,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП СРГ 1412/400 кВА с заменой КТП | 19,16 | 19,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КР 1310/160кВА | 27,61 |  | 27,61 |
| **г.о. Сызрань** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-76/250кВА | 28,87 | 28,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-99/200 кВА | 24,36 | 24,36 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-14 ж.д. | 37,89 | 37,89 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-117/180 кВА | 23,82 | 23,82 |  |
| **г.о. Тольятти** |  |  |  |
| Реконструкция КТПН №2080001 (КТПН-1 парка Победы) с заменой КТП 400кВА, с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 4,10 | 4,10 |  |
| Реконструкция КТПН №2080002 (КТПН-2 парка Победы) с заменой КТП 400кВА (с дополнительными ячейками РУ-10кВ)с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 4,10 | 4,10 |  |
| Реконструкция ТП №3161402 (ТП-1402) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -16 шт.. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 9,28 | 9,28 |  |
| Реконструкция ТП №3161403 (ТП-1403) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -16 шт.. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 9,28 | 9,28 |  |
| Реконструкция ТП №3161404 (ТП-1404) 2х1000кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -26 шт.. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 15,36 | 15,36 |  |
| Реконструкция ТП №3161405 (ТП-1405) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -16 шт.. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 9,28 | 9,28 |  |
| Реконструкция ТП №3171511 (ТП-1511) 2х630кВА с заменой РУ-10 кВ (2с.ш.);с заменой КСО в количестве 6 шт., с переподключением КЛ-10кВ | 14,16 | 14,16 |  |
| Реконструкция ТП №3171516 (ТП-1516) 2х1000кВА с заменой РУ-10 кВ (2с.ш.);с заменой КСО в количестве 6 шт., с переподключением КЛ-10кВ | 14,16 | 14,16 |  |
| Реконструкция ТП №3171515 (ТП-1515) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -16 шт.. сколичестве 6 шт., с переподключением КЛ-10кВ | 9,28 | 9,28 |  |
| Реконструкция ТП №4212101 (ТП-2101) 2х630кВА с заменой РУ-10кВ (2 с.ш):с заменой КСО вколичестве 6 шт. с переподключением КЛ-10 кВ | 14,16 | 14,16 |  |
| Реконструкция ТП №4212102 (ТП-2102) 2х630кВА с заменой РУ-10кВ (2 с.ш):с заменой КСО в количестве 6 шт. с переподключением КЛ-10 кВ | 14,16 | 14,16 |  |
| Реконструкция ТП №3161408 (ТП-1408) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -16 шт.. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 9,28 | 9,28 |  |
| Реконструкция РП-5 ПКЗ (РП-5050000) | 0,00 | 0,00 |  |
| Повышение надежности эл.снабжения "КТП-3 Революционная" с проектированием КЛ-10 кВ | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция ТП №1020202 (ТП-202) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -20 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 11,41 | 11,41 |  |
| Реконструкция ТП №1020203 (ТП-203) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -18 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 10,35 | 10,35 |  |
| Реконструкция ТП №1020208 (ТП-208) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -17 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ (Поликлиника!) | 9,81 | 9,81 |  |
| Реконструкция ТП №1020210 (ТП-210) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -16 шт.. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 9,28 | 9,28 |  |
| Реконструкция ТП №1020211 (ТП-211) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -18 шт.. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 10,35 | 10,35 |  |
| Реконструкция ТП №1020213 (ТП-213) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -18 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 10,35 | 10,35 |  |
| Реконструкция ТП №1020215 (ТП-215) 2х400кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -16 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 9,28 | 9,28 |  |
| Реконструкция ТП №1060601 (ТП-601) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -16 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 9,28 | 9,28 |  |
| Реконструкция ТП №1060603 (ТП-603) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -16 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 9,28 | 9,28 |  |
| Реконструкция ТП №1060604 (ТП-604) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -16 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 9,28 | 9,28 |  |
| Реконструкция ТП №1060615 (ТП-615) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -16 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 9,28 | 9,28 |  |
| Реконструкция ТП №1060616 (ТП-616) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ (2с.ш.); Отх.ф. 0,4кВ -16 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 9,28 | 9,28 |  |
| Реконструкция ТП №1060618 (КТП-4 Революц.) 1х160кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ; Отх.ф. 0,4кВ -7 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 3,98 | 3,98 |  |
| Реконструкция ТП №2080613 (КТП-3 Революц.) 1х160кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ; Отх.ф. 0,4кВ -8 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 4,52 | 4,52 |  |
| Реконструкция ТП №5060012 (ТП-Аптечный склад) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ; Отх.ф. 0,4кВ -10 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 6,08 | 6,08 |  |
| Реконструкция ТП №5060008 (ТП-Радикал) 2х400кВА (2с.ш.), с заменой РУ-10кВ; с переподключением КЛ-10кВ | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция ТП №526004 (ТП-РПБ) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ; Отх.ф. 0,4кВ -17 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 9,81 | 9,81 |  |
| Реконструкция ТП №1140004 (ТП-ГПТУ) 2х630кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ; Отх.ф. 0,4кВ -12 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 7,15 | 7,15 |  |
| Реконструкция ТП №1000004 (ТП-ПольмотУДУ) 2х1000кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ; Отх.ф. 0,4кВ -16 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 9,28 | 9,28 |  |
| Реконструкция ТП №1000007 (ТП-7 Южная Дорога) 1х160кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ; Отх.ф. 0,4кВ -4 шт.. с переподключением КЛ-10/0,4кВ. Предусмотреть ремонт пола в РУ-10/0,4кВ. | 2,38 | 2,38 |  |
| Реконструкция ТП №1000008 (КТП-8 Южная Дорога) 1х400кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ; Отх.ф. 0,4кВ -6 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 3,45 | 3,45 |  |
| Реконструкция ТП №1000009 (КТП-9 Южная Дорога) 1х400кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ; Отх.ф. 0,4кВ -10 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 5,58 | 5,58 |  |
| Реконструкция ТП №1000005 (КТП-5 Юбилейная) 1х250кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ; Отх.ф. 0,4кВ -5 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ | 2,92 | 2,92 |  |
| Реконструкция ТП №1000002 (КТП-11 Южная Дорога) 1х250кВА с заменой РУ-10/0,4 кВ; Отх.ф. 0,4кВ -5 шт. с переподключением КЛ-10/0,4кВ и прокладкой дополнительной кабельной линии 10кВ от РП№1140000 (РП-14 Учебного центра). | 9,62 | 9,62 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от РП №2070300 (РП-7 ОГТЦ) до ТП№2070305 (ТП-305 Детский Парк) (кабель в коллекторе и земле) | 31,99 | 31,99 |  |
| **Хворостянский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1от КТП Хв 307/160 кВА | 6,32 |  | 6,32 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1от КТП Хв 406/400 кВА | 8,12 |  | 8,12 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Нов 503/160 кВА | 8,12 |  | 8,12 |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф1 ПС Новокуровка | 5,38 | 5,38 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф1 ПС Хворостянка | 10,09 | 10,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф18 ПС Масленниково | 10,09 | 10,09 |  |
| Реконструкция КТП Сов 1302/100 кВА с заменой КТП 6/0,4кВ | 1,80 | 1,80 |  |
| Реконструкция КТП Сов 1701/160 кВА с заменой КТП 6/0,4кВ | 1,88 | 1,88 |  |
| Реконструкция КТП Хв 315/400 кВА с заменой КТП 10/0,4кВ | 4,10 | 4,10 |  |
| Реконструкция КТП Хв 402/100 кВА с заменой КТП 10/0,4кВ | 1,80 | 1,80 |  |
| Реконструкция ЗТП Хв 502/2х250 кВАс заменой силовых тр-ров 10/0,4кВ | 3,86 | 3,86 |  |
| Реконструкция ЗТП Аб 710/63 кВА с заменой силовых тр-ров 10/0,4кВ | 0,85 | 0,85 |  |
| **Шигонский район** | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ ТП С 302/2х250 кВА с заменой трансофрматоров | 28,52 | 28,52 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ ТП С 201/2х400+2х250 кВА с заменой трансформаторов | 32,38 | 32,38 |  |
| ПИР будущих лет | 300,29 | 300,29 |  |
| Оборудование, требующее монтажа | 0,00 | 0,00 |  |
| Создание системы АСКУЭ | 299,13 | 299,13 |  |
| Спецтехника, реконструкция производственных баз | 292,80 | 292,80 |  |
| **всего** | **5 880,28** | **5 811,18** | **69,11** |
| 2026 год | | | |
| ***Безенчукский район*** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Бзч 612/250 кВА с заменой КТП | 4,30 | 4,30 |  |
| Реконструкция КТП Бзч 602/160 кВА с заменой КТП | 2,08 | 2,08 |  |
| Реконструкция КТП Зап 1602/400 кВА с заменой КТП | 4,56 | 4,56 |  |
| Реконструкция КТП Чп 1008/100 кВА с заменой КТП | 2,00 | 2,00 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-2 от ЗТП Зап 2031/250 кВА до МКД ул. Пушкина, д.83 | 0,74 | 0,74 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-14 ПС 35/10 кВ "Западная" | 11,22 | 11,22 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-12 ПС 35/10 кВ "Западная" | 10,10 | 10,10 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-20 ПС 35/10 кВ "Западная" | 9,54 | 9,54 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-6 от ПС 35/10 кВ "Западная" до оп. № 600/1 | 0,66 | 0,66 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-19 от ПС 35/10 кВ "Западная" до оп. № 1900/1 | 0,66 | 0,66 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-2 от ПС 35/10 кВ "Западная" до оп. № 200/1 | 0,66 | 0,66 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-4 ПС 35/10 кВ "Западная" | 14,96 | 14,96 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-13 от ПС 35/10 кВ "Западная" до оп. № 1300/1 | 0,46 | 0,46 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-7 от ПС 110/35/10 кВ "Безенчук-Тяговая" до РП-1-10 кВ | 1,88 | 1,88 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-11 от ПС 110/35/10 кВ "Безенчук-Тяговая" до РП-1-10 кВ | 1,88 | 1,88 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-40 ПС 110/6 кВ "Красносёлки" | 11,22 | 11,22 |  |
| Реконструкция ТП Бзч 514/250 кВА с заменой на КТП | 4,30 | 4,30 |  |
| Реконструкция ТП Бзч 515/160 кВА с заменой на КТП | 2,08 | 2,08 |  |
| Реконструкция ТП Бзч 805/160 кВА с заменой на КТП | 2,08 | 2,08 |  |
| Реконструкция ТП Зап 1301/400 кВА с заменой на КТП | 4,56 | 4,56 |  |
| Реконструкция ТП Кр 2507/100 кВА с заменой на КТП | 2,00 | 2,00 |  |
| Реконструкция ТП Кр 2504/160 кВА с заменой на КТП | 2,08 | 2,08 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ Ф-ЦРБ-1, Ф-ЦРБ-2 от ЗРУ-1-10 до ЗТП 1355/2х250 кВА | 3,36 | 3,36 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ Ф-ЗТП-1, Ф-ЗТП-2 от ЗТП 1355/2х250 кВА до ЗТП 1355а/2х160 кВА | 3,36 | 3,36 |  |
| Реконструкция трех КЛ-10 кВ от ЗРУ-1-10 до оп. № 1303/5, 1900/49, 1900/51 ф-13, Ф-19, Ф-19/49 ПС 35/10 кВ "Западная" с заменой ячейки № 3 Ф-19/49 в ЗРУ-1-10 | 0,84 | 0,84 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ Ф-24 ПС 110/6 кВ"Красносёлки" | 4,22 | 4,22 |  |
| Реконструкция КТП 601/160 кВА с заменой КТП | 2,08 | 2,08 |  |
| Реконструкция КТП 1625/160 кВА с заменой КТП | 2,08 | 2,08 |  |
| Реконструкция КТП 118/160 кВА с заменой КТП | 2,08 | 2,08 |  |
| Реконструкция КТП 1819/100 кВА с заменой КТП | 2,00 | 2,00 |  |
| Реконструкция КТП 709/63 кВА с заменой КТП | 1,88 | 1,88 |  |
| Реконструкция КТП 507/400 кВА с заменой КТП | 4,56 | 4,56 |  |
| Реконструкция КТП 2903/400 кВА с заменой КТП | 4,56 | 4,56 |  |
| Реконструкция КТП 1915/250 кВА с заменой КТП | 4,30 | 4,30 |  |
| Реконструкция КТП 608/160 кВА с заменой КТП | 2,08 | 2,08 |  |
| Реконструкция КТП 1901/160 кВА с заменой КТП | 2,08 | 2,08 |  |
| Реконструкция КТП 508/160 кВА с заменой КТП | 2,08 | 2,08 |  |
| Реконструкция КТП 1605/250 кВА с заменой КТП | 4,30 | 4,30 |  |
| Реконструкция КТП 1624/400 кВА с заменой КТП | 4,56 | 4,56 |  |
| Реконструкция КТП 505/250 кВА с заменой КТП | 4,30 | 4,30 |  |
| Реконструкция КТП 110/160 кВА с заменой КТП | 2,08 | 2,08 |  |
| Реконструкция КТП 714/400 кВА с заменой КТП | 4,56 | 4,56 |  |
| Реконструкция КТП 711/160 кВА с заменой КТП | 2,08 | 2,08 |  |
| Реконструкция КТП 706/250 кВА с заменой КТП | 4,30 | 4,30 |  |
| Реконструкция КТП 705/400 кВА с заменой КТП | 4,56 | 4,56 |  |
| Реконструкция КТП 704/160 кВА с заменой КТП | 2,08 | 2,08 |  |
| Реконструкция КТП 123/160 кВА с заменой КТП | 2,08 | 2,08 |  |
| Реконструкция КТП 122/800 кВА с заменой КТП на 400 кВА | 4,56 | 4,56 |  |
| Реконструкция КТП 2401/250 кВА с заменой КТП | 4,30 | 4,30 |  |
| Реконструкция КТП 4003/250 кВА с заменой КТП | 4,30 | 4,30 |  |
| Реконструкция ЗТП 305/250 кВА | 10,04 | 10,04 |  |
| Реконструкция ЗТП 502/160 кВА | 2,50 | 2,50 |  |
| Реконструкция ЗТП 1914/250 кВА | 3,60 | 3,60 |  |
| Реконструкция ЗТП 1202/400 кВА | 4,34 | 4,34 |  |
| Реконструкция ЗТП 605/400 кВА | 6,96 | 6,96 |  |
| Реконструкция ЗТП 620/400 кВА | 4,34 | 4,34 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от оп. 807/11 до ЗТП 807/250 кВА | 2,22 | 2,22 |  |
| **Большеглушицкий район** | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 205/400 кВА с заменой КТП | 30,96 | 30,96 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 209/160 кВА с заменой КТП | 31,78 | 31,78 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 613/400 кВА с заменой КТП | 18,94 | 18,94 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 606/160 кВА с заменой КТП | 19,88 | 19,88 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 614/160 кВА с заменой КТП | 34,24 | 34,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 102/400 кВА с заменой КТП | 25,56 | 25,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-БГЛ-2 ПС 110/35/10 кВ "Б.Глушица" | 45,66 | 45,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 616/160 кВА с заменой КТП | 14,12 | 14,12 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 101/250 кВА с заменой КТП | 12,46 | 12,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 104/250 кВА с заменой КТП | 8,68 | 8,68 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП МОР 108/160 кВА | 30,88 | 30,88 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП МОР 617/100 кВА с заменой КТП | 5,88 |  | 5,88 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП АЛР 327/400 кВА с заменой КТП | 16,48 | 16,48 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП АЛР 326/63 кВА с заменой КТП | 10,30 | 10,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП АЛР 813/100 кВА | 4,82 | 4,82 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 612/160 кВА с заменой КТП | 13,26 | 13,26 |  |
| **Похвистневский раойн** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП ПФ 2001/100 кВА | 3,10 | 3,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП СК 216/160 кВА с заменой на КТП | 3,30 | 3,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП ПФ 1616/400 кВА с заменой на КТП | 18,28 | 18,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП ПФ 2002/250 кВА с заменой на КТП | 5,80 | 5,80 |  |
| Реконструкция КТП ПФ 1005/250 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 4,56 | 4,56 |  |
| Реконструкция КТП СА 109/40 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 2,00 | 2,00 |  |
| Реконструкция КТП ПФ 1615/250 кВА с заменой КТП | 4,30 | 4,30 |  |
| Реконструкция КТП ПФ 1612/100 кВА с заменой КТП | 2,00 | 2,00 |  |
| Реконструкция КТП ПФ 1613/100 кВА с заменой КТП | 2,00 | 2,00 |  |
| **Большечерниговский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 105/250 кВА | 16,64 | 16,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 115/100 кВА с заменой КТП | 9,03 | 9,03 |  |
| Реконструкция КТП 1201/400 кВА с заменой КТП | 4,55 | 4,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 108/250 кВА ПС 35/10 кВ "Полевая" | 1,60 | 1,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 114/160 кВА ПС 35/10 кВ "Украинка" | 2,00 | 2,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 906/250 кВА с заменой КТП | 42,98 | 42,98 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 505/630 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 14,32 | 14,32 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 403/250 кВА | 5,01 | 5,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 902/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 26,51 | 26,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 917/250 кВА | 6,01 | 6,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 106/2х400 кВА ПС 35/10 кВ "Полевая" | 0,80 | 0,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 107/400 кВА ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 12,03 | 12,03 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 108/2х400 кВА ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 4,01 | 4,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 117/400 кВА | 10,02 | 10,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 510/630 кВА | 10,02 | 10,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 102/400 кВА | 10,02 | 10,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 103/250 кВА с заменой КТП | 21,73 | 21,73 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 106/250 кВА с заменой КТП ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 24,84 | 24,84 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 110/160 кВА | 14,84 | 14,84 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 114/400 кВА с заменой КТП ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 9,67 | 9,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 1206/160 кВА с заменой КТП | 3,34 | 3,34 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 121/160 кВА | 10,11 | 10,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 122/400 кВА с заменой КТП | 23,60 | 23,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 116/160 кВА с заменой КТП | 12,11 | 12,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 120/160 кВА с заменой КТП | 4,09 | 4,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 901/400 кВА с заменой КТП | 18,59 | 18,59 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 903/160 кВА | 12,03 |  | 12,03 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 908/160 кВА с заменой КТП | 20,13 | 20,13 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 910/250 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 20,59 | 20,59 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 913/400 кВА с заменой КТП | 46,55 | 46,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 119/100 кВА с заменой КТП | 10,03 | 10,03 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 413/63 кВА | 4,21 |  | 4,21 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 712/250 кВА с заменой КТП | 5,60 |  | 5,60 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 809/100 кВА с заменой КТП | 16,65 | 16,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 506/100 кВА с заменой КТП ПС 220/110/10 кВ "Южная" | 5,52 | 5,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 208/250 кВА с заменой КТП | 6,22 | 6,22 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 502/100 кВА с заменой КТП | 13,04 | 13,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 504/400 кВА с заменой на КТП 250 кВА ПС 110/10 кВ "Августовка" | 15,58 | 15,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 504/400 кВА ПС 35/10 кВ "Красный октябрь" | 4,01 | 4,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 504/63 кВА ПС 35/10 кВ "Пензино" | 2,11 | 2,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 506/63 кВА с заменой КТП ПС 35/10 кВ "Полевая" | 6,22 | 6,22 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 517/250 кВА | 6,01 | 6,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 602/250 кВА с заменой КТП ПС 110/10 кВ "Августовка" | 9,30 | 9,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 602/400 кВА с заменой КТП ПС 220/110/10 кВ "Южная" | 5,96 | 5,96 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 605/160 кВА с заменой КТП ПС 220/110/10 кВ "Южная" | 9,61 | 9,61 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 605/250 кВА с заменой КТП ПС 110/10 кВ "Августовка" | 14,32 | 14,32 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 607/160 кВА с заменой КТП | 6,60 | 6,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 610/100 кВА с заменой КТП | 19,46 | 19,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 709/250 кВА | 4,21 | 4,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 710/250 кВА | 5,41 | 5,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 111/400 кВА | 2,00 | 2,00 |  |
| Реконструкция КТП 101/160 кВА с заменой КТП ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 2,09 | 2,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 1101/100 кВА с заменой КТП | 7,63 | 7,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 107/160 кВА с заменой КТП ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 6,90 | 6,90 |  |
| Реконструкция КТП 113/160 кВА с заменой КТП | 2,09 | 2,09 |  |
| Реконструкция КТП 214/250 кВА с заменой КТП | 4,29 | 4,29 |  |
| Реконструкция КТП 715/250 кВА с заменой КТП | 4,29 | 4,29 |  |
| Реконструкция КТП 609/630 кВА с заменой КТП | 5,98 | 5,98 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/35/10 кВ "Б.Ч." | 127,84 | 127,84 |  |
| **г.о. Октябрьск** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6,Ф-16 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" | 24,07 | 24,07 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-4, Ф-21 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 6,24 | 6,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-10 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 32,89 | 32,89 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ «Октябрьск» от ТП-78 до КТП-33 | 26,17 | 26,17 |  |
| Реконструкция КВЛ-10 кВ Ф-16 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" от ТП-2 (ТП ОКСД) до КТПМ-15/63 кВА с заменой КТП | 12,36 | 12,36 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-21 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-47 до ТП-57 | 4,40 | 4,40 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-7 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" от РУ-6 кВ до оп. № 1 ВЛ-6 кВ | 2,44 | 2,44 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-3 от ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" до опоры №1 ВЛ-6 кВ | 5,55 | 5,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-23 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-107/100 кВА | 4,41 | 4,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-5 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" от КТП-81/100 кВА | 1,30 | 1,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-52/160 кВА | 15,04 | 15,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-24 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-53/250 кВА | 3,01 | 3,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-64/250 кВА | 10,42 | 10,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-18/250 кВА | 35,08 | 35,08 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-13 до ТП-51 | 8,66 | 8,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-13 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-16/320 кВА | 7,47 | 7,47 |  |
| Реконструкция двух КЛ-6 кВ Ф-4, Ф-21 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-47 до опоры № 16 ВЛ-6 кВ | 20,44 | 20,44 |  |
| Реконструкция КВЛ-6 кВ Ф-4 от ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 30,04 | 30,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-10 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-2/400 кВА | 46,11 | 46,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-27/250 кВА | 27,17 | 27,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-6 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" от ТП-46/400 кВА | 20,85 | 20,85 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-5 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" от ТП-49/250 кВА | 43,10 | 43,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-23 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-23/400 кВА | 55,17 | 55,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-103/100 кВА с заменой КТП | 13,04 | 13,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-25/250 кВА | 6,01 |  | 6,01 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-13 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-57/250 кВА | 19,05 | 19,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-10 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" с заменой КТП от КТП-1/160 кВА | 23,49 | 23,49 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-29/250 кВА с заменой КТП | 44,79 | 44,79 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-8/200 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 15,82 | 15,82 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" от ТП-74/250 кВА | 20,45 | 20,45 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ТП-89/400 кВА Ф-6 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" | 2,05 | 2,05 |  |
| Реконструкция оборудования ТП-87 | 16,35 | 16,35 |  |
| Реконструкция ТП-ОКСД/2х250 кВА Ф-16 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" с заменой трансформаторов | 4,29 | 4,29 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-33/250 кВА | 49,12 | 49,12 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-21 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-69/250 кВА | 25,86 | 25,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-21 от ТП-47 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 13,48 |  | 13,48 |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-66, Ф-13 ПС 35/6 кВ "Октябрьск", до ЗАГС | 1,20 | 1,20 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-66 до ВРУ-0,4 кВ МКД, ул. Аносова, 68, кор.1 до ВРУ 0,4 кВ кор.2 | 1,48 | 1,48 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ ТП-78 6/0,4 кВ / 2х250 кВА, ф.24 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" - ул. Центральная 16 | 0,90 | 0,90 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-60 РУ-0,4кВ к нежилому пом. в жил. доме по ул. Ленина, 43, г.о. Октябрьск | 0,64 | 0,64 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-66 МЖД до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Аносова, 68, кор. 1, г.о. Октябрьск | 0,68 | 0,68 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ, г. Октябрьск, ул. Ленина, прот. 0,930км. | 13,86 | 13,86 |  |
| Реконструкция КТП-37 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, ф.24 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,30 | 4,30 |  |
| Реконструкция КТП-42 10/0,4 кВ / 1х400 кВА, ф.2 Тяговая ПС Октябрьск | 4,56 | 4,56 |  |
| Реконструкция КТП-5 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, ф.10 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,30 | 4,30 |  |
| Реконструкция КТП-68 6/0,4 кВ / 1х400 кВА, ф.19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,56 | 4,56 |  |
| Реконструкция КТП-85 6/0,4 кВ / 1х400 кВА, ф.21 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,56 | 4,56 |  |
| Реконструкция КТП-86 6/0,4 кВ / 1х400 кВА, ф.21 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,56 | 4,56 |  |
| Реконструкция ТП-90 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, ф.6 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" (замена оборудования РУ-0,4 РУ-6 кВ) | 4,68 | 4,68 |  |
| ВЛ-0,4 кВ Ф-10 от КТП-58 Ок/250 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 25,06 | 25,06 |  |
| ВЛ-0,4 кВ Ф-24 от ТП-63 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 12,94 |  | 12,94 |
| ВЛ-0,4кВ в пролетах опор №1-2 от КТП-106, г. Октябрьск, ул. Пролетарская | 0,46 | 0,46 |  |
| ВЛ-0,4 кВ Ф-13 от ТП-54 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 7,22 |  | 7,22 |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-105 | 8,96 | 8,96 |  |
| Реконструкция КТП-4 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, ф.10 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,54 | 4,54 |  |
| Реконструкция КТП-82 6/0,4 кВ / 1х160 кВА, ф.19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,54 | 4,54 |  |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-11 Ок / 250 кВА, Ф13, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 25,69 | 25,69 |  |
| ВЛ-0,4кВ от опоры № 6 КТП №7 до ВРУ-0,4кВ котельной №8, г. Октябрьск, ул. Красногорская | 0,20 | 0,20 |  |
| КЛ от закрытой ТП № 69 до ул.Ленина, 90 | 0,00 | 0,00 |  |
| КЛ-6 кВ от ТП-10 до КТП-55 | 8,80 | 8,80 |  |
| КЛ-6 кВ от ТП №57 до ТП № 66 | 5,26 | 5,26 |  |
| КЛ-6 кВ от ТП №64 до ТП №65 | 7,54 | 7,54 |  |
| КЛ-6 кВ от ТП Швейная ф-ка до ТП №69 | 1,22 | 1,22 |  |
| КЛ-0,4 кВ от ТП №66 ф.13 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" до ул. Аносова, 51 | 0,74 | 0,74 |  |
| КЛ-0,4 кВ от ТП-51 6/0,4 кВ / 2х400 кВА, ф.13 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" по ул. Гая к Швейному дому | 1,78 | 1,78 |  |
| КЛ-0,4 кВ от ТП-52, Ф.4 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" до щитка ДК Железнодорожник | 0,44 | 0,44 |  |
| КЛ-0,4 кВ от ТП-60 РУ-0,4кВ к нежилому пом. в жил. доме по ул. Ленина, 43, г.о. Октябрьск | 0,64 | 0,64 |  |
| КЛ-0,4кВ от КТП-106 до опоры № 1, г. Октябрьск, ул. Пролетарская | 0,22 | 0,22 |  |
| КЛ-0,4кВ от опоры № 2 КТП-106 до ВРУ-0,4кВ пр. Котельной №7, г. Октябрьск | 1,18 | 1,18 |  |
| КТП-18 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, ф.19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,29 | 4,29 |  |
| КТП-26 6/0,4 кВ / 1х160 кВА, ф.23 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 2,09 | 2,09 |  |
| КТП-27 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, ф.19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,29 | 4,29 |  |
| КТП-28 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, ф.19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,29 | 4,29 |  |
| КТП-33 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, ф.19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,29 | 4,29 |  |
| КТП-43 6/0,4 кВ / 1х160 кВА, ф.16 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,29 | 4,29 |  |
| КТП-48 6/0,4 кВ / 1х160 кВА, ф.19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,29 | 4,29 |  |
| КТП-55 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, ф.4 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,29 | 4,29 |  |
| КТП-58 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, ф.10 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,29 | 4,29 |  |
| КТП-7 6/0,4 кВ / 1х160 кВА, ф.10 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 2,09 | 2,09 |  |
| КТП-72 6/0,4 кВ / 1х100 кВА, ф.6 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" | 2,00 | 2,00 |  |
| КТП-79 6/0,4 кВ / 1х160 кВА, ф.4 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 2,09 | 2,09 |  |
| КТП-83 6/0,4 кВ / 1х160 кВА, ф.5 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" | 2,09 | 2,09 |  |
| КТП-88 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, ф.6 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" | 4,29 | 4,29 |  |
| ВЛ-0,4 кВ от КТП-40 Ок / 250 кВА, Ф6, ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" | 27,87 | 27,87 |  |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-24 Ок / 250 кВА, Ф23, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 20,05 | 20,05 |  |
| **г.о. Тольятти** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-305А (ТП-2030305) до бомбоуб. | 7,60 | 7,60 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от КТП-6 наб. (КТП-2000006) до КТП-4 наб. (КТП-2000004) | 15,56 | 15,56 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от КТП-4 наб. (КТП-2000004) до КТП-5 наб. (КТП-2000005) | 10,22 | 10,22 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-3 наб. (ТП-2240003) до КТП-8 наб. (КТП-2000008) | 49,54 | 49,54 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от РП-8 (РП-28004127) до КТП-3 (КТП-2080613) | 31,32 | 31,32 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от КТП-3 (КТП-2080613) до КТП-1 (КТП-2080001) | 12,44 | 12,44 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от КТП-1 (КТП-28004127) до КТП-2 (КТП-2080002) | 12,88 | 12,88 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1506 (ТП-3171506) до ТП-1508 (ТП-3171508) | 13,56 | 13,56 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1508 (ТП-3171508) до ТП-1507 (ТП-3171507) | 7,10 | 7,10 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1208 (ТП-3141208) до ТП-1210 (ТП-3141210) | 12,88 | 12,88 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1210 (ТП-3141210) до ТП-1212 (ТП-3141212) | 14,00 | 14,00 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1011 (ТП-3131011) до ТП-1013 (ТП-3131013) | 24,88 | 24,88 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1502 (ТП-3171502) до ТП-1505 (ТП-3171505) | 12,88 | 12,88 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от РП-2100000 (РП-10 мг) до КТП-2100009 (КТП-9мг) | 5,98 | 5,98 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ГПП-2 (ГПП-2000000) до КТП-2000001 (КТП-8 м.г.) | 26,64 | 26,64 |  |
| Реконструкция КТПН №2080613 (КТПН-3) с заменой на КТП 160 кВА | 2,08 | 2,08 |  |
| Реконструкция КТП №1000005 (КТП-5 Юбилейная) с заменой на КТП 250 кВА | 4,30 | 4,30 |  |
| Реконструкция КТП №1000002 (КТП-11) с заменой на КТП 250 кВА и проектированием КЛ-10 кВ от РП №1140000 (РП-14 Учебного центра). | 14,74 | 14,74 |  |
| Реконструкция КТП №1060618 (КТП-4) с заменой на КТП 160 кВА | 2,08 | 2,08 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от РП №2070300 (РП-7 ОГТЦ) до ТП №2070308 (КТП-2 ОГТЦ) | 23,54 | 23,54 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от РП -1020200 (РП-2) до ТП-1020203 (ТП-203) | 12,42 | 12,42 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от РП №1060600 (РП-6) до ТП№1060615 (ТП-615) | 33,76 | 33,76 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП №1060617 (ТП-617) до ТП№1060611 (ТП-611) | 23,10 | 23,10 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП №1060604 (ТП-604) до ТП№1060618 (КТП-4 Революционная) | 5,68 | 5,68 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП №1020203 (ТП-203) до ТП№1020202 (ТП-202) | 9,34 | 9,34 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП №1020202 (ТП-202) до ТП№1020201 (ТП-201) | 11,66 | 11,66 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП №1000001 (КТП-1 Революционная) до ТП№1000002 (КТП-11 Южная дорога). | 44,44 | 44,44 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ т ТП-1020202 (ТП-202) до ж/д 4-В, от ж/д 4-В до ТП-1020203 (ТП-203) | 6,86 | 6,86 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП №2070301 (ТП-301) до 7-Ш-1 | 11,92 | 11,92 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП №2070303 (ТП-303) до ж/д 7-К | 4,76 | 4,76 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП №1060601 (ТП-601) до ж/д 5-Д | 14,90 | 14,90 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП №1060605 (ТП-605) до ж/д 5-Е | 4,76 | 4,76 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП №1060605 (ТП-605) до ж/д 5-Ж | 11,92 | 11,92 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП №1060608 (ТП-608) до ж/д 5-Л | 8,94 | 8,94 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП №1060608 (ТП-608) до ж/д 5-М | 11,46 | 11,46 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП №1060609 (ТП-609) до ж/д 5-Ч | 4,18 | 4,18 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП №1060609 (ТП-609) до ж/д 5-Ю | 6,56 | 6,56 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП №1060610 (ТП-610) до ж/д 5-Ф | 12,56 | 12,56 |  |
| **г.о. Самара** | 0,00 | 0,00 |  |
| Повышение надежности электроснабжении территории "ЗИМ", этап 2 | 1500,00 | 1500,00 |  |
| Повышение надежности электроснабжении территории стадиона "Самара-Арена" ,этап 2 | 1000,00 | 1000,00 |  |
| ПИР будущих лет | 305,93 | 305,93 |  |
| Оборудование, требующее монтажа | 0,00 | 0,00 |  |
| Создание системы АСКУЭ | 314,08 | 314,08 |  |
| Спецтехника, реконструкция производственных баз | 305,16 | 305,16 |  |
| **всего** | **6 267,30** | **6 199,94** | **67,37** |
| **итого** | **27 366,94** | **27 025,92** | **341,02** |

Таблица 11 - Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы

| Период реализации, год | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | | Доля затрат ПЭ в общем объеме затрат ИП, % |
| --- | --- | --- | --- |
| ПЭ | ИП |
| 2022 год | 56 689,933 | 3 811 739,585 | 1,49 |
| 2023 год | 56 921,149 | 4 283 857,350 | 1,33 |
| 2024 год | 56 844,000 | 4 587 201,190 | 1,24 |
| 2025 год | 57 587,880 | 4 900 233,810 | 1,18 |
| 2026 год | 56 140,333 | 5 222 753,730 | 1,07 |
| всего | 284 183,295 | 22 805 785,665 | 1,25 |

# 8. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы

Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы представлены в таблице 12.

Таблица 12 - Изменение уровня потерь энергетических ресурсов

| Наименование | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| год | год | год | год | год |
| Поступление в сеть, тыс. кВт\*ч | 6 067 505,74 | 6 067 505,74 | 6 067 505,74 | 6 067 505,74 | 6 067 505,74 |
| Потери электрической энергии, тыс. кВт\*ч | 1 010 018,927 | 1 009 159,956 | 1 008 124,412 | 1 007 011,274 | 1 006 395,757 |
| Затраты на компенсацию потерь электрической энергии, тыс. руб. | 3 340 506,30 | 2 830 103 | 2 996 831 | 3 173 133 | 3 361 466 |
| *Величина удельных относительных потерь электрической энергии от поступления в сеть (факт), %* | *16,65* | *16,63* | *16,62* | *16,60* | *16,59* |
| *Норматив потерь электрической энергии от поступления в сеть, %* | 16,65 | 16,65 | 16,65 | 16,65 | 16,65 |

Достижение указанных величин по снижению потерь электроэнергии планируется за счет реализации Программы энергосбережения, а также исполнения Инвестиционной программы.

# 9. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы

Хозяйственные нужды предприятия – это расходы на сырье и материалы, на эксплуатационные работы, но самым дорогим является оплата за энергетическую составляющую.

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды по годам периода действия программы АО «ССК» год не планируется. Запланированные энергосберегающие мероприятия, позволят сократить затраты на компенсацию потерь электрической энергии и тем самым положительно влиять на техническо-экономические показатели работы предприятия.

В техническом аспекте эффективность от реализации данных мероприятий определяется:

* дополнительные возможности для технологического присоединения к электрическим сетям новых потребителей электроэнергии,
* сокращения аварийных ситуаций,
* улучшением качества оказываемых услуг передачи электрической энергии для потребителей АО «ССК».

# 10. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы

Основным пунктом затрат на эксплуатацию автотранспорта являются затраты на покупку топлива.

Контроль расхода ГСМ – эффективный и действенный инструмент, который существенно влияет на снижение материальных и финансовых затрат предприятия, связанного с использованием моторного топлива.

Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы представлены в таблице 13.

Таблица 13 - Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой с разбивкой по годам действия программы

| № п/п | Год | Расход топлива,  т у.т. |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2022 | 2 286,32 |
| 2 | 2023 | 2 286,32 |
| 3 | 2024 | 2 286,32 |
| 4 | 2025 | 2 286,32 |
| 5 | 2026 | 2 286,32 |

Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы не планируется.

# 11. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы

В соответствии с п. 5.2 Приказа ДЦиТР Самарской области от 05.03.2020г. № 67 фактические значения целевых показателей будут отражены в отчете о фактическом исполнении утвержденной Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере теплоснабжения на 2022 - 2026 гг.

# 12. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

# *Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

В целях создания условий экономического стимулирования энергосбережения и внедрения энергосберегающих технологий АО «ССК» планирует ежегодно проводить следующие организационные мероприятия:

* разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организацией;
* упорядочение потребления электроэнергии в электросиловых установках;
* поддержание рационального режима пользования электроосвещением;
* учет расхода электроэнергии;
* инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов;
* правильность взаиморасчетов с энергосберегающими организациями и сторонними потребителями.

# *Технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

В целях достижения целевых показателей Программы энергосбережения, направленных на повышение энергетической эффективности в области электроснабжения и в рамках реализации утвержденной Инвестиционной программы АО «ССК» планирует 2022 - 2026 гг. провести мероприятия представленные в таблице 14.

Таблица 14 - Финансовые потребности реализации мероприятий программы

| Наименование объекта, виды работ | Финансовые потребности ПЭ, тыс. руб. (без НДС) |
| --- | --- |
|  | |
| *2022 год* | | |  | |
| ***Алексеевский район*** |  |  | |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2014/160 кВА с заменой КТП | 4 072,25 |  | |
| ***Камышлинский район*** |  |  | |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 1617/100 кВА с заменой КТП | 4 744,18 |  | |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 729/250 кВА | 2 130,10 |  | |
| ***Кинель-Черкасский район*** |  |  | |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Ч 1714/400 кВА с заменой КТП | 4 031,17 |  | |
| ***Клявлинский район*** |  |  | |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 705/160 кВА с заменой КТП | 4 712,00 |  | |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 615/400 кВА с заменой КТП | 3 985,83 |  | |
| ***Кошкинский район*** |  |  | |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КШК 1203/160 кВА | 7 111,67 |  | |
| ***Красноармейский район*** |  |  | |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 225/160 кВА с заменой КТП | 2 878,00 |  | |
| ***Красноярский район*** |  |  | |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 1214/100 кВА с заменой КТП | 2 092,00 |  | |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 104/160 кВА с заменой КТП | 1 287,67 |  | |
| ***Нефтегорский район*** |  |  | |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 302/100 кВА с заменой КТП | 3 793,67 |  | |
| ***Пестравский район*** |  |  | |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 511/160 кВА с заменой КТП | 6 424,97 |  | |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 1402/630 кВА с заменой КТП | 3 125,00 |  | |
| ***Приволжский район*** |  |  | |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 301/100 кВА с заменой КТП на 63 кВА | 3 764,17 |  | |
| ***Шенталинский район*** |  |  | |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 319/400 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 1 416,67 |  | |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 821/250 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 1 120,60 |  | |
| **всего** | **56 689,93** |  | |
| *2023 год* |  |
| ***Алексеевский район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 1721/63 кВА с заменой КТП | 2 264,97 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 706/630 кВА с заменой КТП | 3 683,82 |
| ***Борский район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,4 от КТП Бор 320/160 кВА с заменой КТП | 4 726,40 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1501/100 кВА с заменой КТП | 4 555,79 |
| ***г.о. Жигулевск*** |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП Яб 7-16/2х630 кВА | 6 950,53 |
| ***Исаклинский район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1703/315 кВА | 4 093,13 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1704/400 кВА | 4 093,13 |
| ***Камышлинский район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 514/250 кВА | 3 233,58 |
| ***Клявлинский район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 724/100 кВА | 877,10 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 112/250 кВА | 1 754,20 |
| ***Красноармейский район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 715/63 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 2 900,57 |
| ***Ставропольский район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 911/400 кВА с заменой КТП | 4 993,33 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 727/100 кВА с заменой КТП | 3 266,67 |
| ***г.о. Тольятти*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,12 от ТП-43 (торсада) |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-18,21 от ТП-441(торсада) | 3 508,40 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-11 от ТП-211 (пр.Тихий) (торсада) | 1 341,67 |
| **Шигонский район** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 415 | 4 677,87 |
| **всего** | **56 921,15** |
| *2024 год* |  |
| ***Алексеевский район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А706/100 кВА | 6 081,23 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор115/160 кВА | 12 028,80 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор606/160 кВА | 6 682,67 |
| ***Большеглушицкий район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 601/160 кВА | 7 546,67 |
| Борский район |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП КМ/250 кВА с заменой КТП | 6 200,00 |
| ***Красноярский район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП ДСК 6032 | 8 687,47 |
| ***Приволжский район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Обш 322/100кВА с заменой КТП | 4 605,17 |
| ***Сергиевский район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП СРН 1316/250кВА | 5 012,00 |
| **всего** | **56 844,00** |
| *2025 год* |  |
| ***Сергиевский район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП СВД 4211/250 кВА | 15 787,80 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КР 1310/160кВА | 23 005,08 |
| ***Хворостянский район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1от КТП Хв 307/160 кВА | 5 262,60 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1от КТП Хв 406/400 кВА | 6 766,20 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Нов 503/160 кВА | 6 766,20 |
| **всего** | **57 587,88** |
| *2026 год* |  |
| ***Большеглушицкий район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП МОР 617/100 кВА с заменой КТП | 4 900,00 |
| Большечерниговский район |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 903/160 кВА | 10 024,00 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 413/63 кВА | 3 508,40 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 712/250 кВА с заменой КТП | 4 662,60 |
| ***г.о. Октябрьск*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-25/250 кВА | 5 012,00 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-21 от ТП-47 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 11 233,33 |
| ВЛ-0,4 кВ Ф-24 от ТП-63 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 10 783,33 |
| ВЛ-0,4 кВ Ф-13 от ТП-54 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 6 016,67 |
| **всего** | **56 140,33** |

# 

# *Реконструкция ВЛ - 0,4 кВ*

В рамках реализации программы энергосбережения и инвестиционной программы АО «ССК» в 2022 - 2026 годах планирует провести реконструкцию воздушных линий 0,4 кВ.

Целью мероприятия являетсяповышение качества и надежности электроснабжения существующих и планируемых потребителей электрической энергии.

Реконструкция распределительных сетей 0,4 кВ предусматривает:

* Демонтажные работы;
* Монтажные работы:
* Прочие работы.

Внедрение данного мероприятия позволит снизить недоучтенную электроэнергию по причинам технических потерь в линии 0,4 кВ.

Затраты на реконструкцию распределительных сетей 0,4 кВ определены на основании Инвестиционной программы АО «ССК» на период 2022 – 2026 гг.

Расчет экономической эффективности внедрения мероприятий производился по фактическим показателям 2020 года.

Расчет срока окупаемости и показателей эффективности мероприятий программы приведен в Приложениях А – Д.

В качестве основных показателей, применяемых в расчете эффективности мероприятий программы используются:

- чистый доход;

- чистый дисконтированный доход (ЧДД);

- индексы доходности затрат и инвестиций;

- срок окупаемости.

# *2022 год*

В 2022 году АО «ССК» планирует проведение мероприятий Программы в Алексеевском, Камышлинском, Кинель-Черкасском, Клявлинском, Кошкинском, Красноармейском, Красноярском, Нефтегорском, Пестравском, Приволжском и Шенталинском районах Самарской области. Финансовые потребности для реализации мероприятий приведены в таблице 14.

Расчет экономической эффективности внедрения мероприятий приведен в таблице 15.

Таблица 15 – Расчет экономии от внедрения мероприятия

| Адресная характеристика | Численное значение экономии (потери), тыс. кВт\*ч/год | | | Экономия, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| До внедрения | После внедрения | Экономия |
| Алексеевский район | 3 684,10 | 3 588,31 | 95,79 | 275,71 |
| Камышлинский район | 627,10 | 558,12 | 68,98 | 198,56 |
| Кинель-Черкасский район | 23 610,29 | 23 515,85 | 94,44 | 271,84 |
| Клявлинский район | 1 594,83 | 1 419,40 | 175,43 | 504,96 |
| Кошкинский район | 3 654,05 | 3 489,62 | 164,43 | 473,30 |
| Красноармейский район | 3 496,73 | 3 458,27 | 38,46 | 110,72 |
| Красноярский район | 36 454,33 | 36 370,48 | 83,84 | 241,34 |
| Пестравский район | 1 433,15 | 1 275,51 | 157,65 | 453,77 |
| Приволжский район | 6 277,29 | 6 208,24 | 69,05 | 198,75 |
| Нефтегорский район | 12 602,31 | 12 526,70 | 75,61 | 217,65 |
| Шенталинский район | 1 848,14 | 1 783,46 | 64,68 | 186,19 |
| всего | 95 282,33 | 94 193,95 | 1 088,38 | 3 132,80 |

Экономия от реализации мероприятия в натуральном выражении составит за год 1 088,38 тыс. кВт\*ч, в стоимостном выражении 3 132,80 тыс. руб. (в прогнозных ценах 2022г.)

В результате осуществленного расчета экономической эффективности от внедрения мероприятия были определены следующие показатели:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Затраты, тыс. руб. (без НДС) | Показатели экономической эффективности | | | |
| дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, тыс. руб. | ИДД, %. |
| Алексеевский район | 4 072,25 | 11 | 0,24% | 55,63 | 1% |
| Камышлинский район | 6 874,28 | 17 | 0,02% | 12,17 | 0% |
| Кинель-Черкасский район | 4 031,17 | 11 | 0,35% | 80,07 | 2% |
| Клявлинский район | 8 697,83 | 12 | 0,12% | 67,33 | 1% |
| Кошкинский район | 7 111,67 | 11 | 0,12% | 46,44 | 1% |
| Красноармейский район | 2 878,00 | 15 | 0,13% | 31,67 | 1% |
| Красноярский район | 3 379,67 | 11 | 1,39% | 270,29 | 8% |
| Нефтегорский район | 3 793,67 | 13 | 1,96% | 543,52 | 14% |
| Пестравский район | 9 549,97 | 14 | 1,09% | 833,45 | 9% |
| Приволжский район | 3 764,17 | 13 | 0,73% | 196,52 | 5% |
| Шенталинский район | 2 537,27 | 11 | 1,90% | 278,62 | 11% |

*Вывод*

Проведя анализ эффективности реализации мероприятий по реконструкции ВЛ 0,4 кВ можно сделать выводы о том, что запланированные мероприятия является целесообразным. Все показатели эффективности имеют допустимые значения. Чистый дисконтированный доход значительно больше нуля, следовательно, мероприятие считается эффективным. Индекс доходности дисконтированных инвестиций равен или выше единицы, значит, мероприятие имеет высокую устойчивость.

# *2023 год*

В 2023 году АО «ССК» планирует проведение мероприятий Программы в Алексеевском, Борском, Исаклинском, Камышлинском, Клявлинском, Красноармейском, Ставропольском, Шенталинском районах Самарской области, г.о. Жигулевск и г.о. Тольятти. Финансовые потребности для реализации мероприятий приведены в таблице 14.

Расчет экономической эффективности внедрения мероприятий приведен в таблице 16.

Таблица 16 – Расчет экономии от внедрения мероприятия

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Численное значение экономии (потери), тыс. кВт\*ч/год | | | Экономия, тыс. руб. |
| До внедрения | После внедрения | Экономия |
| Алексеевский район | 3 588,31 | 3 473,49 | 114,83 | 350,35 |
| Борский район | 9 084,58 | 8 975,56 | 109,01 | 332,62 |
| г.о. Жигулевск | 20 431,90 | 20 309,31 | 122,59 | 374,04 |
| Исаклинский район | 677,32 | 596,04 | 81,28 | 247,99 |
| Камышлинский район | 558,12 | 496,73 | 61,39 | 187,32 |
| Клявлинский район | 1 419,40 | 1 373,98 | 45,42 | 138,58 |
| Красноармейский район | 3 458,27 | 3 420,23 | 38,04 | 116,07 |
| Ставропольский район | 24 304,02 | 24 158,20 | 145,82 | 444,93 |
| г.о. Тольятти | 2 870,90 | 2 776,16 | 94,74 | 289,06 |
| Шигонский район | 1 389,12 | 1 343,28 | 45,84 | 139,87 |
| всего | 67 781,94 | 66 922,97 | 858,97 | 2 620,82 |

Экономия от реализации мероприятия в натуральном выражении составит за год 858,97 тыс. кВт\*ч, в стоимостном выражении 2 620,82 тыс. руб. (в прогнозных ценах 2023г.)

В результате осуществленного расчета экономической эффективности от внедрения мероприятия были определены следующие показатели:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Затраты, тыс. руб. (без НДС) | Показатели экономической эффективности | | | |
| дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, тыс. руб. | ИДД, %. |
| Алексеевский район | 5 948,79 | 12 | 0,4% | 132,56 | 2% |
| Борский район | 9 282,19 | 16 | 0,8% | 759,01 | 8% |
| г.о. Жигулевск | 6 950,53 | 13 | 1,0% | 503,17 | 7% |
| Исаклинский район | 8 186,27 | 17 | 0,5% | 414,68 | 5% |
| Камышлинский район | 3 233,58 | 12 | 0,1% | 17,91 | 1% |
| Клявлинский район | 2 631,30 | 13 | 0,7% | 130,33 | 5% |
| Красноармейский район | 2 900,57 | 15 | 0,6% | 149,75 | 5% |
| Ставропольский район | 8 260,00 | 13 | 1,0% | 606,28 | 7% |
| г.о. Тольятти | 4 850,07 | 12 | 0,5% | 167,47 | 3% |
| Шигонский район | 4 677,87 | 17 | 0,4% | 173,04 | 4% |

*Вывод*

Проведя анализ эффективности реализации мероприятий по реконструкции ВЛ 0,4 кВ можно сделать выводы о том, что запланированные мероприятия является целесообразным. Все показатели эффективности имеют допустимые значения. Чистый дисконтированный доход значительно больше нуля, следовательно, мероприятие считается эффективным. Индекс доходности дисконтированных инвестиций равен или выше единицы, значит, мероприятие имеет высокую устойчивость.

# *2024 год*

В 2024 году АО «ССК» планирует проведение мероприятий Программы в Алексеевском, Большеглушицком, Борском, Красноярском, Приволжском и Сергиевском районах. Финансовые потребности для реализации мероприятий приведены в таблице 14.

Расчет экономической эффективности внедрения мероприятий приведен в таблице 17.

Таблица 17 – Расчет экономии от внедрения мероприятия

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Численное значение экономии (потери), тыс. кВт\*ч/год | | | | Экономия, тыс. руб. | |
| До внедрения | После внедрения | Экономия |  | |
| Алексеевский район | 3 473,49 | 3 084,46 | 389,03 | 1258,20 | |
| Большеглушицкий район | 9 004,11 | 8 896,06 | 108,05 | 349,45 | |
| Борский район | 8 975,56 | 8 876,83 | 98,73 | 319,31 | |
| Красноярский район | 36 370,48 | 36 152,26 | 218,22 | 705,77 | |
| Приволжский район | 6 208,24 | 6 133,74 | 74,50 | 240,94 | |
| Сергиевский район | 245 018,67 | 244 871,66 | 147,01 | 475,46 | |
| всего | 309 050,54 | 308 015,00 | 1 035,54 | 3 349,14 | |

Экономия от реализации мероприятия в натуральном выражении составит за год 1 035,54 тыс. кВт\*ч, в стоимостном выражении 3 349,14 тыс. руб. (в прогнозных ценах 2024 г.)

В результате осуществленного расчета экономической эффективности от внедрения мероприятия были определены следующие показатели:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Затраты, тыс. руб. (без НДС) | Показатели экономической эффективности | | | |
| дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, тыс. руб. | ИДД, %. |
| Алексеевский район | 24 792,69 | 13 | 0,2% | 280,05 | 1% |
| Большеглушицкий район | 7 546,67 | 14 | 0,7% | 449,63 | 6% |
| Борский район | 6 200,00 | 13 | 0,4% | 163,15 | 3% |
| Красноярский район | 8 687,47 | 10 | 1,4% | 615,18 | 7% |
| Приволжский район | 4 605,17 | 13 | 1,1% | 368,81 | 8% |
| Сергиевский район | 5 012,00 | 9 | 2,0% | 451,68 | 9% |

*Вывод*

Проведя анализ эффективности реализации мероприятий по реконструкции ВЛ 0,4 кВ можно сделать выводы о том, что запланированные мероприятия является целесообразным. Все показатели эффективности имеют допустимые значения. Чистый дисконтированный доход значительно больше нуля, следовательно, мероприятие считается эффективным. Индекс доходности дисконтированных инвестиций равен или выше единицы, значит, мероприятие имеет высокую устойчивость.

# *2025 год*

В 2025 году АО «ССК» планирует проведение мероприятий Программы в Сергиевском и Хворостянском районах Самарской области. Финансовые потребности для реализации мероприятий приведены в таблице 14.

Расчет экономической эффективности внедрения мероприятий приведен в таблице 18.

Таблица 18 – Расчет экономии от внедрения мероприятия

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Численное значение экономии (потери), тыс. кВт\*ч/год | | | | Экономия, тыс. руб. | |
| До внедрения | После внедрения | Экономия |  | |
| Сергиевский район | 244 871,66 | 244 088,07 | 783,59 | 2686,329 | |
| Хворостянский район | 3 468,94 | 3 139,39 | 329,55 | 1129,771 | |
| всего | 248 340,59 | 247 227,46 | 1 113,14 | 3 816,10 | |

Экономия от реализации мероприятия в натуральном выражении составит за год 1 113,14 тыс. кВт\*ч, в стоимостном выражении 3 816,1 тыс. руб. (в прогнозных ценах 2025 г.)

В результате осуществленного расчета экономической эффективности от внедрения мероприятия были определены следующие показатели:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Затраты, тыс. руб. (без НДС) | Показатели экономической эффективности | | | | |
| дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, тыс. руб. | ИДД, %. |
| Сергиевский район | 38 792,88 | 11 | 0,8% | 1 834,34 | 5% |
| Хворостянский район | 18 795,00 | 12 | 0,7% | 815,61 | 4% |

*Вывод*

Проведя анализ эффективности реализации мероприятий по реконструкции ВЛ 0,4 кВ можно сделать выводы о том, что запланированные мероприятия является целесообразным. Все показатели эффективности имеют допустимые значения. Чистый дисконтированный доход значительно больше нуля, следовательно, мероприятие считается эффективным. Индекс доходности дисконтированных инвестиций равен или выше единицы, значит, мероприятие имеет высокую устойчивость.

# *2026 год*

В 2026 году АО «ССК» планирует проведение мероприятий Программы в Большеглушицким, Большечерниговском районах Самарской области и г.о. Октябрьск. Финансовые потребности для реализации мероприятий приведены в таблице 14.

Расчет экономической эффективности внедрения мероприятий приведен в таблице 19.

Таблица 19 – Расчет экономии от внедрения мероприятия

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Численное значение экономии (потери), тыс. кВт\*ч/год | | | Экономия, тыс. руб. |
| До внедрения | После внедрения | Экономия |
| Большеглушицкий район | 8 896,06 | 8 807,10 | 88,96 | 371,53 |
| Большечерниговский район | 8 264,02 | 8 007,83 | 256,18 | 1 069,93 |
| г.о. Октябрьск | 23 510,60 | 23 240,23 | 270,37 | 1 129,18 |
| всего | 40 670,67 | 40 055,16 | 615,52 | 2 570,65 |

Экономия от реализации мероприятия в натуральном выражении составит за год 615,52 тыс. кВт\*ч, в стоимостном выражении 2 570,65 тыс. руб. (в прогнозных ценах 2026 г.)

В результате осуществленного расчета экономической эффективности от внедрения мероприятия были определены следующие показатели:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Затраты, тыс. руб. (без НДС) | Показатели экономической эффективности | | | |
| дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, тыс. руб. | ИДД, %. |
| Большеглушицкий район | 4 900,00 | 10 | 0,1% | 20,14 | 0% |
| Большечерниговский район | 18 195,00 | 13 | 0,3% | 356,65 | 2% |
| г.о. Октябрьск | 33 045,33 | 17 | 0,3% | 1 030,65 | 3% |

*Вывод*

Проведя анализ эффективности реализации мероприятий по реконструкции ВЛ 0,4 кВ можно сделать выводы о том, что запланированные мероприятия является целесообразным. Все показатели эффективности имеют допустимые значения. Чистый дисконтированный доход значительно больше нуля, следовательно, мероприятие считается эффективным. Индекс доходности дисконтированных инвестиций равен или выше единицы, значит, мероприятие имеет высокую устойчивость.

# 13. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Для реализации целевых показателей программы руководитель организации:

* организует работу по управлению энергосбережением;
* определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере;
* несёт ответственность за эффективность использования энергетических ресурсов;
* назначает ответственного по выполнению энергосберегающих мероприятий.

Управление Программой регламентируется приказом, в котором назначаются ответственные лица за выполнение мероприятий Программы.

# 14. Иная информация

Ключевые факторы успеха и основные риски Программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Основные риски Программы | Вероятность реализации риска | Влияние риска на показатели Программы | Примечание |
| Незапланированное повышение цен на оборудование и материалы, необходимые в Программе | Средняя | Средняя | Требует учета на стадии заключения договоров с поставщиками оборудования |
| Ошибки технического проектирования и реализации Программы | Низкая | Средняя | Риск управляется  АО «ССК» |
| Возникновение непредвиденных расходов | Высокая | Средняя | Риск управляется  АО «ССК» |
| Изменение валютного курса | Высокая | Низкая | Низкое влияние в связи с большой долей отечественного оборудования |