надежная энергия в надежных руках
ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО

**РЕКОМЕНДОВАН**
**к утверждению**
**Советом директоров**
**ПАО "ВОЭ"**
**Протокол № 9**
**от "2" мая 2017 года**

**УТВЕРЖДЕН**
**Общим собранием акционеров**
**публичного акционерного**
**общества "Волгоградоблэлектро"**
**Протокол №1**
**от "8" июня 2017 года**

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ,
## в том числе годовая бухгалтерская отчетность ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО" ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2016 ГОД.

Достоверность данных
Годового отчета подтверждена
Актом ревизионной комиссии от 12.04.2017

**Генеральный директор**
**ПАО "ВОЭ"** _____ **А.В. Воцко**

**Главный бухгалтер ПАО "ВОЭ"** _____ **И.А. Медведева**

**Волгоград 2017**

## СОДЕРЖАНИЕ


**Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро"** 2

**Обращение председателя Правления – генерального директора ПАО "Волгоградоблэлектро"** 5

**1. Информация об обществе** 7

1.1. Наименование общества 7

1.2. Местонахождение, почтовый адрес, контактные данные 7

1.3. Сведения об учредительных документах 8

1.4. Основные виды деятельности общества: 8

1.5. Размер уставного капитала, структура акционерного капитала 8

1.6. Регистратор общества 8

1.7. Аудитор общества 8

1.8. Сведения о положении общества в отрасли 9

1.9. Филиалы общества 10

1.10. Участие в обществах 11

**2. Факторы риска, связанные с деятельностью общества** 12

2.1. Отраслевые риски 12

2.2. Производственные риски 12

2.3. Страновые и региональные риски 12

2.4. Финансовые риски 13

2.5. Правовые риски 13

2.6. Риски потери деловой репутации 14

2.7. Стратегический риск 15

**3. Корпоративное управление** 15

3.1. Акционерный капитал общества 15

3.1.1. Выпуск акций, зарегистрированный при создании общества 15

3.1.2. Дополнительные выпуски 16

3.2. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям в 2016 году 17

3.3. Органы управления и контроля публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" 17

3.3.1. Общее собрание акционеров 17

3.3.2. Совет директоров 18

3.3.3. Сведения о членах Совета директоров 18

3.3.4. Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Совета директоров 23

3.3.5. Исполнительный орган (Правление) 23

3.3.6. Сведения о членах Правления 24

3.3.7. Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Правления 26

3.3.8. Генеральный директор 26

3.3.9. Сведения о генеральном директоре 27

3.3.10. Критерии определения и общий размер вознаграждения генеральному директору 27

3.3.11. Ревизионная комиссия 27

3.3.12. Состав и сведения о членах ревизионной комиссии 28

3.3.13. Критерии определения и общий размер вознаграждения членам ревизионной комиссии 29

3.4. Информация о совершенных сделках 29

3.4.1. Сделки, совершенные обществом в отчетном году, как сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" крупными сделками, а также иные сделки, на совершение которых в соответствии с Уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления общества, принявшего решение о ее одобрении. 29

3.4.2. Сделки, совершенные обществом в отчетном году, как сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (лиц), существенных условий и органа управления общества, принявшего решение о ее одобрении 30

3.5. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления 31

3.5.1. Основные принципы и направления развития корпоративного управления 32

3.6. Приоритетные направления деятельности 36

3.6.1. Стратегия развития в области увеличения количества потребителей и расширения территории присутствия ПАО "Волгоградоблэлектро" 33

3.6.2. Реализация стратегии развития в области надежности и качества услуг 33

3.6.3. Сохранение тарифных источников обеспечения операционной деятельности и инвестиций в обновление и развитие комплекса реализуются следующие задачи 34

3.6.4. Обеспечение повышения операционной и инвестиционной эффективности 34

4. Кадровая и социальная политика 35

4.1. Основные принципы и цели кадровой политики общества 35

4.2. Структура работающих по категориям 35

4.3. Возрастной и гендерный состав работников 35

4.4. Динамика штатной численности ПАО "Волгоградоблэлектро". Текучесть кадров 36

4.5. Качественный состав работников. Система развития персонала. 36

4.6. Социальная политика 37

4.7. Приоритетные направления работы с персоналом 38

5. Охрана труда и производственный контроль 38

6. Охрана окружающей среды 40

6.1. Использование обществом топливно-энергетических ресурсов в 2016 году 42

7. Технологическое присоединение в 2016 году 43

8. Капитальное строительство и проектирование 48

9. Капитальный и текущий ремонты 49

10. Недвижимое имущество 50

11. Информационные технологии 51

12. Эксплуатация оборудования электрических сетей 51

12.1. Релейная защита и автоматика 52

12.2. Изоляция, заземление, перенапряжения 52

13. Учет электроэнергии и реализации услуг в 2016 году 53

13.1. Мероприятия по снижению коммерческих потерь электроэнергии в сетях 53

**14. Ремонт и изготовление металлоконструкций** 55

**15. Правовое обеспечение хозяйственной деятельности** 55

**16. Средства механизации и транспорт** 55

17. Инвестиционная программа на 2015 – 2019 г.г, структура капитальных вложений по направлениям 57

17.1. Основные направления инвестиционных проектов 58

18. Анализ отключений и повреждений электрооборудования и линий электропередачи 62

19. Финансово-хозяйственная деятельность за 2016 год 63

19.1. Бухгалтерская отчетность за 2016 год 63

19.2. Анализ основных показателей финансово-хозяйственной деятельности ПАО "Волгоградоблэлектро" 68

**Приложение №1**

Приказ №85-ОД от 22.12.20016 "О внесении изменений в приказ комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области от 29.12.2015 №146-ОД "Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" на 27 л.

**Приложение №2**

Выполнение плана по капитальному ремонту за 2014 г. по подразделениям ПАО "Волгоградоблэлектро" на 1 л.

Настоящий годовой отчет (далее – Отчет) составлен в соответствии с требованиями Федерального закона № 208-ФЗ от 26 декабря 1995 года "Об акционерных обществах", Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Банком России 30 декабря 2014 года №454-П, Постановления Правительства Российской Федерации № 1214 от 31 декабря 2010 года и рекомендациями Кодекса корпоративного управления, одобренного 21 марта 2014 года советом директоров Банка России.

## Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро"

Наш безусловный приоритет – стабильное и качественное электроснабжение потребителей Волгоградской области и города Волгограда. Более 75 лет мы следуем этому принципу и в 2016 году продолжили работать над улучшением энергетического хозяйства общества. ПАО "Волгоградоблэлектро" стремится соответствовать самым высоким требованиям сегодняшнего дня. Общество реализует техническую и инвестиционную политику в сфере электроэнергетики Волгоградской области, развивает должное техническое обслуживание электросетевого хозяйства. Мы поддерживаем высокий уровень электроснабжения потребителей, успешно конкурируем с работающими на рынке электроэнергетики компаниями. Постоянно и планомерно решаем задачи по модернизации электросетевого оборудования, повышаем качество оказываемых потребителям услуг, совершенствуем управление сетями, оптимизируем организационную структуру компании. В 2016 году введена обновленная центральная диспетчерская службы. Это полноценный диспетчерский центр, в котором использованы передовые технологии.

Так стало возможным онлайн отображение оперативных схем сетей 110/35/10/6 кВ филиалов МЭС. Введены в действие графический редактор схем и графическое отображение отключенных объектов, как в ручном режиме, так и от сигналов ТС. Выполняется автоматическое ведение журнала операций.

Произведено подключение к системе АСКУЭ и вывод информации о каждом присоединении, также подключение к системе телемеханики по протоколу МЭК-104 МРСК-Юга по 60 присоединениям, с отображением информации по состоянию оборудования, нагрузкам, напряжению в режиме реального времени. В новой системе отображается база абонентов по каждой трансформаторной подстанции, с автоматическим подсчетом отключенных абонентов и отображением на активном фризе, ведется автоматический подсчет коэффициента отклонений от схемы нормального режима по каждому филиалу и "ВОЭ" в целом, с отображением на активном фризе и автоматический подсчет суммарной потребляемой мощности в точках поставки системы АСКУЭ;

Новая система обеспечивает контроль состояния электросетей, оперативно передает сведения о качестве передаваемой электроэнергии. Наряду с внедрением новых технологий, в 2016 году нам удалось в полной мере реализовать как инвестиционную программу, так и программу капитального ремонта. Отремонтировано более 440,1 км. кабельных и воздушных линий 0,4, 6-10 кВ, 103 единицы зданий и оборудования трансформаторных подстанций, в том числе силовых трансформаторов. При капитальном ремонте воздушных линий заменено 333,28 км. неизолированных проводов на самонесущий изолированный провод. Такое обновление позволяет сократить затраты на эксплуатацию, уменьшить потери электроэнергии, увеличить надежность электрических сетей.

Выполнение Инвестиционной программы в 2016 году охватило территорию 32 муниципальных районов Волгоградской области. Общество завершило работы по модернизации ТП-6(10)/0,4 кВ с заменой силовых трансформаторов на современные улучшенными характеристиками по потерям электроэнергии, по реконструкции ПС 35/10 кВ Цетральная с устройством телемеханники в городе Камышин, построено и модернизировано 112,77 км линий электропередач. Реконструировано 102

трансформаторные комплектные подстанции. Инвестиционные программы во всех филиалах компании выполнены на 100%.

В 2016 году ПАО "Волгоградоблэлектро" продолжило работу по упрощению процедуры и сокращению сроков технологического присоединения. Общество исполнило 1373 договора от жителей Волгоградской области, общая мощностью по оформленным договорам составила свыше 15 211,56 кВт. На территории обслуживаемых муниципальных образований заключено 1460 договора на общую мощность 16247,19 кВт. К концу 2016 года мы работаем в 32 муниципальных образованиях области, 66 населенных пунктах.

С начала 2016 года в ПАО "Волгоградоблэлектро" была принята программа обновления автомобильного транспорта, которая рассчитана на 3 года и проходит в 3 этапа. I этап – 2016 год, II этап – 2017 год и III этап – 2018 год. Главная цель программы – обеспечить постоянную техническую готовность техники, снизить затраты на её эксплуатацию и ремонт, улучшить условия труда водителей.

За три года планируется обновить 112 единиц техники. Предполагается, что к концу 2018 года доля автомобильного парка предприятия со сроком эксплуатации 5 лет и менее составит 80%, а средний возраст автомобиля будет равен - 4,5 года.

В рамках реализации I этапа программы обновления автомобильного транспорта ПАО "Волгоградоблэлектро" предприятие вывело из эксплуатации более 100 единиц техники с большим сроком работы и износом. Техника была реализована на конкурсной основе, а в замен было приобретено и передано в филиалы МЭС 58 единиц автомобильной техники.

В 2016 году предприятием внедрена система управления автотранспортом, объединяющая в информационную базу данные о всех транспортных средствах, находящихся во всех подразделениях ПАО "ВОЭ". Это значительно повышает оперативность при предоставлении отчетных данных, автоматизирует процесс заполнения путевых листов, позволяет легко контролировать сроки техосмотров, страховок и т.п. Программа позволяет взаимодействовать с базами данных бухгалтерского учета и системой ГЛОНАСС.

В преддверии мундиаля-2018 с участием ПАО "Волгоградоблэлектро" реализуется проект "реконструкция системы электроснабжения канализационно-очистной станции "Станция Аэрации" на острове Голодном, где производится очистка сточных вод центральной части Волгограда." Новые кабельные линии электропередачи будут построены от подстанции "Центральная", расположенной в Волгограде, по правому берегу Волги, в пойме реки Царица, а затем 1,2 километра– по дну реки Волга и далее до "Станции Аэрации" по территории острова Голодный", в отчетном году предприятие приступило к выполнению работ на одном из наиболее сложных и ответственных участков – подводной прокладке кабельных линий по дну реки Волга. Реализация этого проекта существенно повысит надежность работы канализационных очистных сооружений Волгограда.

Также в отчетном году сотрудники компании кардинально обновили освещение на главных улицах Камышина, который в 2016 году принимал гостей из многих российских городов в рамках празднования 100-летия со дня рождения Героя Советского Союза Алексея Маресьева. Предприятие нашло возможность за счет собственных средств построить дополнительное уличное освещения на въезде в город. Там установлено 46 световых опор с энергосберегающими светодиодными светильниками, при этом свыше километра кабельных линий было проложено под землей. В преддверии празднования 71-

8

й годовщины Победы в Великой Отечественной войне сотрудники предприятия осуществили монтаж светодиодных прожекторов и дополнительного оборудования для освещения скульптуры "Родина-мать зовет!".

Социальная политика ПАО "Волгоградоблэлектро" носит комплексный характер и направлена на создание максимально благоприятных условий для эффективной трудовой деятельности персонала в целях выполнения производственных функций, решения новых задач. Одним из основных направлений социальной политики является индексация заработной платы работников в связи с ростом потребительских цен на товары и услуги.

Система оплаты труда, действующая в компании, способствует эффективному функционированию подразделений и филиалов общества за счет обеспечения тесной связи оплаты труда с объемом и сложностью выполняемых каждым работником обязанностей, качеством и результатами труда. Ежемесячно, ежеквартально, за полугодие, год по определенным критериям рассчитывается оценка деятельности каждого филиала с присуждением ему места (1,2,3). По итогам работы за 2015 год выявлены победители, а лучшие работники филиалов получили возможность в 2016 году бесплатно отдохнуть на курортах КМВ, Краснодарского края и г. Волгограда. В обществе действует коллективный договор ПАО "Волгоградоблэлектро" на 2015-2017 годы, в соответствии с которым работнику компенсируется за счет общества 40% стоимости путевки в детские оздоровительные лагеря.

В 2016 году ПАО "Волгоградоблэлектро" заняло почетное первое место в региональном туре всероссийского конкурса "Российская организация высокой социальной эффективности", уверенно удерживая первенство в номинациях "Развитие кадрового потенциала и социального партнерства в организациях производственной сферы", первое место в региональном туре Второго Всероссийского конкурса средств массовой информации, пресс-служб компаний ТЭК и региональных администраций "МедиаТЭК"

ПАО "Волгоградоблэлектро" проводит работу по консолидации объектов электросетевого и газового хозяйства на территории Волгоградской области. Целью консолидации является повышение эффективности эксплуатации объектов и качества потребляемой электроэнергии, а также создание единых условий по технологическому присоединению потребителей.

Обеспечение бесперебойного и качественного электроснабжения – значимый вклад коллектива общества в реализацию курса Волгоградской области.

Впереди у нас еще немало требующих решения вопросов, но в целом, считаю, что ПАО "Волгоградоблэлектро" успешно справляется с поставленными задачами.

**Председатель Совета директоров** **В.Б. Яницкий**

## Обращение председателя Правления – генерального директора ПАО "Волгоградоблэлектро"

### Уважаемые акционеры!

ПАО "Волгоградоблэлектро" - это сегодня стабильно развивающаяся, финансово устойчивая и социально ориентированная электросетевая компания Волгоградской области, осуществляющая свою деятельность по распределению электроэнергии и обеспечению работоспособности электрических сетей в 66 населенных пунктах области.

В течение 2016 года акционерное общество обеспечивало стабильную и качественную поставку электроэнергии потребителям области, относящимся к категории население, объектам ЖКХ, объектам малого и среднего предпринимательства, осуществляло присоединение новых потребителей в результате технологического присоединения к сетям, сохраняло финансовую устойчивость предприятия.

В отчетном году общество выполняло масштабное обновление, техническое перевооружение и расширение электросетевого комплекса в рамках инвестиционной программы 2015-2019 г.г., важнейшая часть которой предполагает оснащение филиалов новой спецтехникой, инновационным оборудованием, максимально отвечающим требованиям надежности, эффективности и безопасности в процессе эксплуатации.

В прошедшем году общество направило на ремонтно-модернизационную программу более 591,8 млн. рублей, что превышает показатели 2015 года на 17,0%.

ПАО "ВОЭ" обеспечивало выполнение Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности до 2020г., направленной на более экономичное использование энергетических ресурсов, снижение величины потерь электроэнергии при оказании услуг по её передаче потребителям, повышениею уровня оснащенности приборами учета электроэнергии.

По итогам деятельности ПАО "ВОЭ" за 2016 года, благодаря правильно расставленным приоритетам по основным направлениям деятельности, улучшены все ключевые финансово-производственные показатели:

- выручка составила 2 605,9 млн. рублей и превысила показатель прошлого года на 10,3 %;
- фактические объемы услуг по передаче электрической энергии по сетям общества увеличены на 4,6% и составили 1125,0 млн. кВт. час.;
- потери в сетях снизились на 0,31% от факта 2015г и достигли значений 15,06 %.

Подводя итоги деятельности ПАО "ВОЭ" за 2016 год хочу отметить, что Общество завершило отчетный год с положительными финансово-экономическими результатами. Чистая прибыль Общества за отчетный период составила 225,1 млн. рублей что превышает предыдущий период на 36,0 млн.рублей.

Мы успешно прошли осенне-зимний период, в полном объеме были выполнены заявки на технологическое присоединение.

Основными задачами на 2017 год для ПАО "Волгоградоблэлектро" остаются дальнейшее сохранение положительной динамики развития, расширение зон обслуживания на территории Волгоградской области, работа на конечного потребителя по бесперебойному электроснабжению, стабильное снижение потерь в сетях, реализация перспективных инвестиционных проектов, финансовая устойчивость компании.

Уважаемые акционеры! Подводя итоги работы Общества в 2016 году можно с уверенностью сказать, что сбалансированная инвестиционная программа, программа

энергосбережения, использование передового инновационного опыта, а также финансовая политика, показали правильность выбранных нами стратегических направлений, которые ведут к поступательному развитию нашего Общества. В основе этой уверенности - высокий профессионализм руководящих кадров общества и специалистов на местах, ответственное отношение к порученному делу, стремление к внедрению нового и прогрессивного. Благодарю за работу весь коллектив и уверен, что наш с вами позитивный настрой позволит сохранить авторитет Общества и продолжить эффективную работу на благо развития региона.

**Председатель правления –**
**Генеральный директор** **А.В. Воцко**

# 1. Информация об обществе

Публичное акционерное общество "Волгоградоблэлектро" (далее по тексту "Общество", ПАО "Волгоградоблэлектро", ПАО "ВОЭ") - осуществляет передачу и распределение электрической энергии по Волгоградской области. Общество было учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации "Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества" от 1 июля 1992 года №721, является юридическим лицом, зарегистрировано Администрацией Дзержинского района города Волгограда Российской Федерации 16 ноября 1995 года регистрационный номер №7895.

Общество было основано в 1970 году, как предприятие коммунальных электрических сетей Волгоградского облупркомхоза. В 1979 году была реорганизация в Производственное энергетическое объединение "Волгоградоблэлектро", согласно приказу по облупркомхозу №232 от 24.12.1979 года.

Акционерное общество открытого типа "Волгоградоблэлектро" было создано на основании решения №297 от 02.11.1995 Комитетом по управлению государственным имуществом Волгоградской области.

АООТ "Волгоградоблэлектро" 03.10.1996 было переименовано в открытое акционерное общество "Волгоградоблэлектро", в соответствии с законом Российской Федерации "Об акционерных обществах.

В соответствии с вступившими изменениями в Гражданский Кодекс РФ 28.11.2014 Общество в 2015 году было перерегистрировано в публичное акционерное общество.

В настоящее время ПАО "Волгоградоблэлектро" является неотъемлемой частью непрерывной цепи "передача - распределение - потребление электрической энергии" в 66 населенных пунктах и непосредственно обеспечивает инфраструктуру населенных пунктов электроэнергией, подавая ее в жилые дома и социально значимые объекты.

## 1.1. Наименование общества

**Полное:** публичное акционерное общество "Волгоградоблэлектро"
**Сокращенное:** ПАО "ВОЭ", ПАО "Волгоградоблэлектро"

## 1.2. Местонахождение, почтовый адрес, контактные данные

Местонахождение: Российская Федерация, 400075, г.Волгоград, ул. им.Шопена, 13.
Почтовый адрес: Российская Федерация, 400075, г.Волгоград, ул. им.Шопена, 13.
Тел.: (8442) 481421, 562072
E-mail: voe@voel.ru
Сайт общества в сети Интернет: www.voel.ru
Сайт публикации обязательной к раскрытию информации:
http://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emId=3443029580

перейдите на сайт, используя QR-код

## 1.3. Сведения об учредительных документах

Зарегистрирован "Устав публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" в новой редакции 28.06.2016, на основании решения Общего собрания акционеров от 16 июня 2016 года (протокол №1).

## 1.4. Основные виды деятельности общества:

- передача и распределение электрической энергии,
- эксплуатация/ремонт/наладка/монтаж/проектирование оборудования, зданий и сооружений электрических сетей, линий электропередачи,
- диспетчерское управление и соблюдение режимов энергоснабжения и энергопотребления;
- реализация товаров и продукции электротехнического назначения.

## 1.5. Размер уставного капитала, структура акционерного капитала

Уставный капитал 83 491 680 рублей, он разделен на 1 576 533 штук обыкновенных акций и 162 877 штук привилегированных акций номинальной стоимостью 48 рублей.

## 1.6. Регистратор общества

Ведение реестра владельцев ценных бумаг осуществляет Волгоградский филиал акционерного общества "Новый регистратор" (Волгоградский филиал АО "Новый регистратор").

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг № 045-13951-000001 выдана 30.03.2006 года ФСФР России без ограничения срока действия.

Местонахождение: Российская Федерация, г. Волгоград

Почтовый адрес: 400087, г. Волгоград, ул. Невская, д. 13-а.

Тел.: (8442) 399919

С 2000 года функции регистратора общества осуществляло акционерное общество "Объединенная регистрационная компания" филиал "ОРК-Волгоград".

С 2012 года АО "Объединенная регистрационная компания" (далее АО "ОРК") являлось зависимым обществом АО "Новый регистратор". Начиная с 2013 года АО "ОРК" и АО "Новый регистратор" проводили совместную работу по объединению под единым наименованием – АО "Новый регистратор".

6 июня 2016 года завершена процедура присоединения регистратора АО "Объединенная регистрационная компания" к АО "Новый регистратор".

В соответствии с п. 2 ст. 58 Гражданского кодекса Российской Федерации АО "Новый регистратор" с 07 июня 2016 года является правопреемником Акционерного общества "Объединенная регистрационная компания" по всем его правам и обязанностям.

## 1.7. Аудитор общества

Годовое общее собрание акционеров 16 июня 2016 года протоколом №1 утвердило в качестве независимого аудитора общества на 2016 год – закрытое акционерное общество "Аналитическая группа" (член саморегулируемой организации аудиторов "Российский Союз Аудиторов" Выписка из реестра аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов "Российский Союз аудиторов" за

регистрационным номером: 11603050683), адрес: 443013, г.Самара, ул.Дачная, д.2, оф.432.

## 1.8. Сведения о положении общества в отрасли

ПАО "Волгоградоблэлектро" находится на уровне местных сетевых организаций, которые создавались как муниципальные предприятия (обслуживающие потребителей одного муниципального образования) и имеющие в своей собственности преимущественно сети 10–0,4 кВ. В процессе реформирования произошло объединение части предприятий этого уровня: местные сетевые организации, обслуживавшие потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые — и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

В настоящее время ПАО "Волгоградоблэлектро" - территориальная сетевая организация, представлена энергообъектами с уровнем напряжения 110 - 0,4 кВ и прочим оборудованием, зданиями, сооружениями, спецтехникой участвующими в обеспечении функционирования этих объектов, основным видом деятельности которой является передача и распределение электроэнергии потребителям Волгоградской области, относящихся к категории население, жилищно-коммунальное хозяйство, объекты малого и среднего предпринимательства.

ПАО "Волгоградоблэлектро", являясь хозяйствующим субъектом в составе электроэнергетической отрасли, функционирует в сфере коммунального электроснабжения и обеспечивает электроэнергией потребителей в 66 населенных пунктах Волгоградской области в границах балансовой принадлежности с общей численностью населения порядка 2 000 тыс. чел.(общее количество населения составляет более 2 500 000) человек.

Всего к электрической сети общества по Волгоградской области технологически присоединено электрооборудование физических и юридических лиц порядка 285 798 абонентов (в том числе 110 739 физических лица, проживающих в многоквартирных домах, расчеты по которым производятся по 3 922 общедомовому прибору учета электрической энергии), по которым в расчетах за оказанные услуги по передаче электрической энергии участвует 173 748 прибора учета.

Через сети, эксплуатируемые ПАО "Волгоградоблэлектро", обеспечивается передача электроэнергии потребителям более 1,0 млрд. кВт/ч, общее количество точек поставки электроэнергии потребителям по договорам за 2016 год составляет – 302 071.

В ПАО "Волгоградоблэлектро" по состоянию на 31 декабря 2016 года находятся в эксплуатации:

| | | |
|---|---|---|
| - Линии электропередач 0,4-6-10-110 кВ | км | - 6644,4 |
| - Трансформаторные подстанции 10-6/0,4кВ<br>с установленной мощностью | шт.<br>кВА | - 2085<br>- 727 140 |
| - Распределительные пункты | шт. | - 46 |
| - Подстанции 110-35/6-10 кВ;<br>с установленной мощностью | шт.<br>кВА | - 3<br>- 82 600 |
| - Подстанции с разделительными трансформаторами 10/6 кВ<br>с установленной мощностью | шт.<br>кВА | - 2<br>- 5000 |

Ключевой задачей общества является надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей Волгоградской области, удовлетворение возрастающего спроса на электрическую энергию, поддержание показателей качества отпускаемой электроэнергии в соответствии с требованиями ГОСТ.

## 1.9. Филиалы общества

В своем составе публичное акционерное общество "Волгоградоблэлектро" имеет семь филиалов:

1. филиал Жирновские межрайонные электрические сети
(403791, Волгоградская область, г. Жирновск, ул. Хлебозаводская, 1а)
2. филиал Заволжские межрайонные электрические сети
(404143, Волгоградская область, р.п. Средняя Ахтуба, ул. Промышленная,10А);
3. филиал Камышинские межрайонные электрические сети
(403886, Волгоградская область, г.Камышин, ул. Рязано-Уральская, 52)
4. филиал Михайловские межрайонные электрические сети
(403345, Волгоградская область, г.Михайловка, Проезд Западный, 3)
5 филиал Пригородные межрайонные электрические сети
(403001, Волгоградская область, р/п Городище, ул. 8-го Гвардейского танкового корпуса, 22Б);
6. филиал Суровикинские межрайонные электрические сети
(404411, Волгоградская область, г.Суровикино, ул.Шоссейная, 5)
7. филиал Северные межрайонные электрические сети
(403110, Волгоградская область, г.Урюпинск, ул.Нижняя, 9)

Передача электроэнергии осуществляется в следующие зоны и населенные пункты:

**- филиал Жирновские межрайонные электрические сети:**

Зона обслуживания: Еланский, Жирновский, Руднянский районы;

Населенные пункты: г.Жирновск, р.п.Медведицкий, р.п.Красный Яр, р.п.Рудня, р.п.Елань, р.п.Линево, с.Медведица.

**- филиал Заволжские межрайонные электрические сети:**

Зона обслуживания: Быковский, Ленинский, Николаевский, Палласовский, Среднеахтубинский, Старополтавский районы;

Населенные пункты: с.Иловатка, с.Гмелинка, г.Палласовка, г.Ленинск, п.Приморск, р.п.Быково, п.Эльтон, г.Николаевск, г.Краснослободск, х.Бобры, п.Куйбышев, с.Старая Полтавка, р.п.Средняя Ахтуба, г.Волжский, г. Волгоград.

**- филиал Камышинские межрайонные электрические сети:**

Зона обслуживания: Даниловский, Камышинский, Котовский, Ольховский районы:

Населенные пункты: г.Камышин, р.п.Даниловка, ст - ца Березовская, ж/д станция Лапшинская, с. Нижняя Добринка, г.Котово, с.Ольховка, г.Петров Вал, с.Антиповка, п.Мичуринский, с.Новоалексеевка.

**- филиал Михайловские межрайонные электрические сети:**

Зона обслуживания: Иловлинский, Кумылженский, Михайловский, Серафимовичский, Фроловский районы;

Населенные пункты: г.Михайловка, с.Лог, р.п.Иловля, х.Зимняцкий, ст-ца Кумылженская, г.Фролово, г.Серафимович.

**- филиал Пригородные межрайонные электрические сети:**

Зона обслуживания: Городищенский, Дубовский, Котельниковский, Октябрьский районы;

Населенные пункты: р.п.Городище, с.Горный Балыклей, г.Котельниково, г.Дубовка, р.п.Октябрьский, р.п.Ерзовка, п.Радужный, п.Царицино квартал ВЗБТ, Дзержинский район Волгограда: п.Аэропорт, п.Каменный Буерак, п.Овражный, п.Гумрак.

**- филиал Северные межрайонные электрические сети:**

Зона обслуживания: Киквидзенский, Нехаевский, Новоанинский, Новониколаевский, Урюпинский районы;

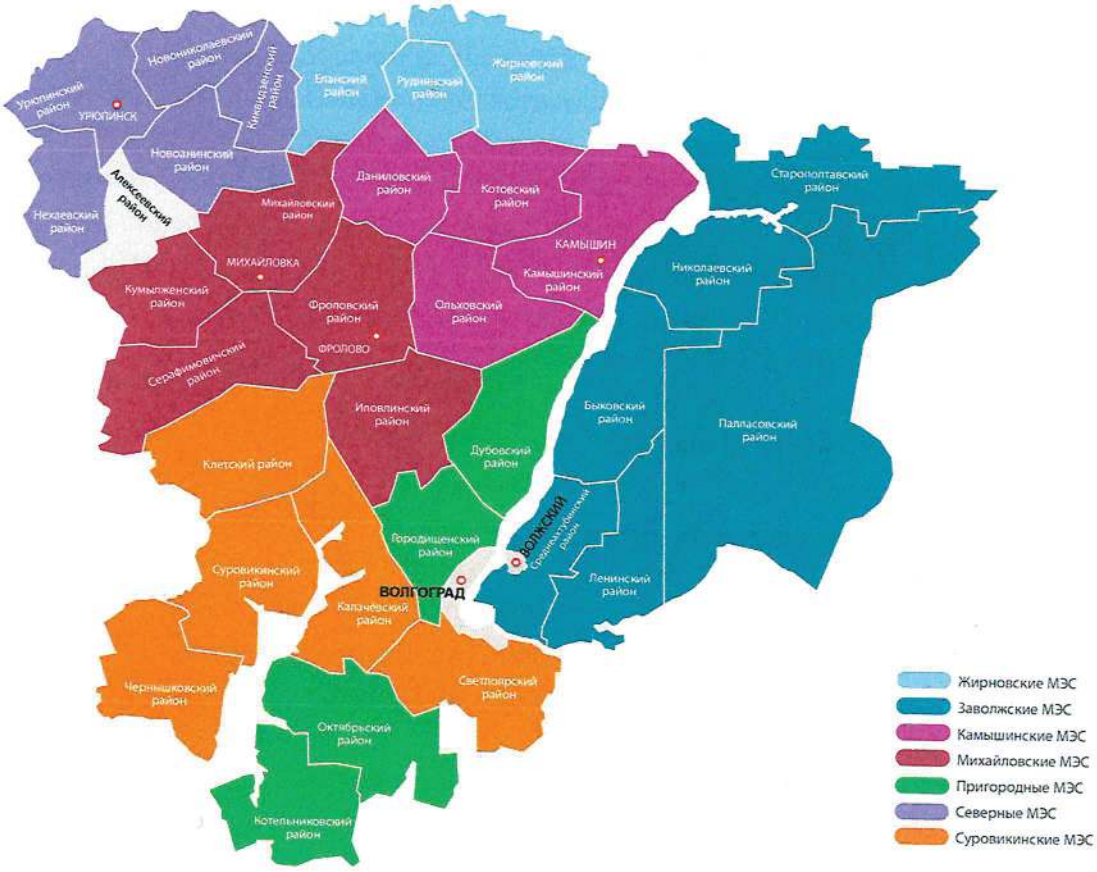
Населенные пункты: г.Урюпинск, р.п.Новониколаевский, ст-ца Преображенская, х.Черкесовский, ст-ца.Добринка, г.Новоаннинский, п.Панфилово, ст-ца.Нехаевская.

**- филиал Суровикинские межрайонные электрические сети:**

Зона обслуживания: Калачевский, Клетский, Светлоярский, Суровикинский, Чернышковский районы;

Населенные пункты: г.Суровикино, г.Калач-на-Дону, ст-ца Клетская, р.п.Чернышковский, ст-ца Нижний Чир, р.п.Светлый Яр.

На рисунке представлена Волгоградская область с разбивкой по районам и территории действия филиалов ПАО "ВОЭ".




## 1.10. Участие в обществах

ПАО "Волгоградоблэлектро" владеет долей уставного капитала в размере:
20% в ООО "Волгоградоблэлектросбыт";
30% в ООО "Новые энергетические проекты";
19% в ООО "Волгоградская ГРЭС".

# 2. Факторы риска, связанные с деятельностью общества

ПАО "Волгоградоблэлектро" проводит политику по предупреждению рисков во всех сферах своей деятельности, осуществляет оценку возможных негативных последствий и предпринимает меры по их минимизации.

## 2.1. Отраслевые риски

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии регулируются государством. В связи с этим существует риск тарифного регулирования – вероятность не получения необходимого дохода за услуги по передаче электрической энергии и, как следствие, недостаток оборотных средств и собственных источников для обновления основных фондов компании.

Возможное влияние негативных изменений – ухудшение финансово-экономического состояния общества. Действия по предупреждению риска – переход в соответствие с действующим законодательством на расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее НВВ) и установление Комитетом по тарифному регулированию Волгоградской области долгосрочных параметров регулирования на период 2015-2019г.г., включающих в себя НВВ, плановые значения показателей надежности и качества услуг, инвестиционную программу развития Общества на пять лет.

## 2.2. Производственные риски

В связи с ростом нагрузки на электрические сети и одновременно значительным физическим и моральным износом производственного оборудования существует риск увеличения количества инцидентов, связанных с выходом оборудования из строя. Для минимизации этих рисков: применяются современные методы диагностики оборудования; в полном объеме выполняются программы ремонта и технического обслуживания оборудования; производится замена и реконструкция устаревшего оборудования; вводятся в эксплуатацию новые электросетевые объекты; производится страхование производственного оборудования.

Возможное влияние негативных изменений – снижение доли регионального рынка. Действия по предупреждению риска: работа с потребителями, направленная на поиск оптимальных решений технологического присоединения; включение в программу реконструкции электрических сетей объектов, ограниченных по мощности, увеличение активов предприятия в результате покупки электрических сетей.

## 2.3. Страновые и региональные риски

В настоящее время политическая ситуация в России является стабильной, что характеризуется устойчивостью федеральной и региональной ветвей власти, что подтвердили парламентские выборы 2016 года.

Продолжающееся санкционное давление на Россию, введенное в 2014, не оказывает на общество влияния.

ПАО "Волгоградоблэлектро" зарегистрировано в качестве крупного налогоплательщика в г. Волгоград, который является Административным центром Волгоградской области, входящей в Южный федеральный округ.

Не смотря на то, что экономическая и инвестиционная ситуация в Волгоградской области является отрицательной, на деятельности общества это не отражается, т.к.

ПАО "ВОЭ" занимает сектор экономики, связанный с основными аспектами жизнедеятельности человека, региона.

Общество занимает активную позицию в области противодействия мошенничеству и коррупции, как одному из направлений Правительства России, соблюдая все законодательные требования.

В целом общество оценивает политическую ситуацию внутри страны как стабильную и полагает, что в настоящий момент риски негативных изменений не предвидятся.

Для предупреждения региональных рисков ПАО "ВОЭ" планирует: оптимизировать структуру производственных затрат; пересмотреть инвестиционную программу развития электрических сетей общества.

Риски, связанные с возникновением военных конфликтов, забастовками, введением чрезвычайного положения, географическими особенностями, в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий, прекращением транспортного сообщения и т. п., расцениваются как минимально возможные.

## 2.4. Финансовые риски

Финансирование производственной деятельности ПАО "Волгоградоблэлектро" осуществляется за счет собственных средств. Поскольку доля операций и имущества ПАО "ВОЭ", выраженных в иностранной валюте, отсутствует, рисков, связанных с изменением валютного курса, нет. Инфляционные риски общество оценивает как минимальные, так как при установлении Комитетом по тарифному регулированию Волгоградской области тарифов на электрическую энергию учитывается инфляционная составляющая.

Основными показателями финансовой отчетности, на которые оказывают влияние финансовые риски, обусловленные инфляционными процессами, являются: величина дебиторской и кредиторской задолженности; чистая прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия. Положительная динамика ряда ключевых финансово-экономических показателей позволяет позиционировать ПАО "Волгоградоблэлектро" как надежную, перспективную и инвестиционно - привлекательную компанию.

В целях минимизации финансовых рисков, оказывающих влияние на финансовые результаты деятельности ПАО "ВОЭ", разработана и проводится комплексная программа мероприятий: по разработке и проведению мероприятий по оптимизации затрат; по снижению потерь; по привлечению заемных средств, в соответствии с кредитной политикой общества. Проводится регулярный мониторинг значений ключевых финансово-экономических коэффициентов, предоставляющий возможность оперативного реагирования на возникновение возможных отклонений от нормативных и плановых значений. Общество применяет: систему конкурсов на право заключения договоров на поставку товаров и выполнение работ; систему передачи финансовых рисков путем заключения договоров страхования, включая договоры страхования имущества, транспортных средств, гражданской ответственности, персонала от несчастных случаев.

## 2.5. Правовые риски

ПАО "Волгоградоблэлектро" осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, руководствуется внутренним налоговым законодательством

страны, расчеты ведет в валюте страны, входит в список крупнейших налогоплательщиков Волгоградской области, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности НДС, налога на прибыль, налога на имущество, земельного налога. В своей деятельности общество осуществляет непрерывный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в практике толкования и применения норм действующего налогового законодательства.

ПАО "ВОЭ", как добросовестный налогоплательщик, стремится четко выполнять требования налогового законодательства, за отчетный год к обществу не предъявлялись налоговые претензии.

В своей деятельности ПАО "ВОЭ" не связано правилами таможенного контроля и не применяет ставки таможенных пошлин.

Правовых рисков, связанных с лишением лицензирования по основному виду деятельности для общества не усматривается.

Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, которые могут негативно сказаться на результатах деятельности эмитента, по мнению эмитента маловероятны, так как в настоящее время и в будущем эмитент будет осуществлять свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации. Текущие судебные процессы, которые могли бы существенным образом сказаться на деятельности эмитента отсутствуют.

## 2.6. Риски потери деловой репутации

Риск потери деловой репутации характеризуется качественной оценкой деятельности общества со стороны абонентов, акционеров, средств массовой информации, государственных органов власти и местного самоуправления, и прочих участников рынка. Система управления репутационным риском ПАО "ВОЭ" представляет собой совокупность непосредственно управления репутационным риском, а также организационной структуры, стратегии, политики, методик и процедур, являющихся средствами управления репутационным риском.

Общество дорожит своей деловой репутацией в отрасли и осуществляет ряд мероприятий, способствующих ее поддержке: а) у абонентов: обеспечение бесперебойного снабжения электроэнергией, раскрытие информации в соответствии с законодательством; б) у работников: своевременная выплата заработной платы, обучение, повышение квалификации; в) у подрядчиков: своевременное авансирование и оплата подрядных работ; наличие наработанной базы надежных подрядчиков, осуществляющих работы высокого качества. г) у акционеров: прозрачная финансовая отчетность; выплата дивидендов; регулярное обновление и раскрытие информации на сайте общества и независимого агентства; д) у финансовых институтов: своевременное выполнение всех кредитных обязательств; прозрачная финансовая отчетность; е) у средств массовой информации: регулярные выпуски информации о достижениях общества в различных областях своей деятельности: благотворительность, строительство новых объектов и сдаче их в эксплуатацию, о финансовых результатах и прочих важных событиях. Поэтому риск потери деловой репутации общество оценивает как минимальный.

### 2.7. Стратегический риск

ПАО "Волгоградоблэлдектро" может столкнуться с риском возникновения убытков в результате ошибок допущенных при принятии стратегических решений, связанных с долгосрочным развитием общества, в виду отсутствия необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, кадровых) и не обеспечение управленческих стратегических решений.

Для снижения последствий рисковых событий в обществе применяются мероприятия:

• коммерческое страхование рисков через страховые компании, в частности, страхование отдельных видов оборудования, персонала предприятия;

• создание резервного фонда не менее 15 % уставного капитала в соответствии со ст.35 закона "Об акционерных обществах";

• создание натуральных запасов материально-технических ресурсов;

• осуществление программы по повышению надежности работы оборудования;

• охрана имущества;

• повышение квалификации сотрудников;

• внедрение мониторинга энергопотребления;

• внедрение системы управления энергопотреблением.

## 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

### 3.1. Акционерный капитал общества:

Уставный капитал ПАО "Волгоградоблэлектро" составляет 83 491 680 руб., разделен на 1 739 410 акций номинальной стоимостью 48 рублей, включая 1 576 533 обыкновенных и 162 877 привилегированных именных бездокументарных акции.

По состоянию на 31.12.2016 года зарегистрировано в реестре акционеров 1 322 лицевых счета.

Распределение акций общества, в процентах от уставного капитала:

- юридические лица: 85,03%, из них собственность субъекта РФ – 85,02%;

- физические лица (частная собственность): 14,97%.

Уставный капитал за отчетный период не изменялся, оплачен полностью.

Уставом ПАО "Волгоградоблэлектро" не предусмотрено наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении обществом ("золотая акция").

Акции публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" не обращаются на фондовых и биржевых рынках.

#### 3.1.1. Выпуск акций, зарегистрированный при создании общества.

Обыкновенные акции:

Номер государственной регистрации выпуска: 29-1-П907.

Дата и орган регистрации выпуска: 21.11.1995 – Финансовое управление Администрации Волгоградской области.

Объем выпуска: 488 630 штук номинальной стоимостью 1000 руб.

Номер государственной регистрации выпуска: 29-1-П907.

Дата регистрации выпуска: 21.11.1995 – Финансовое управление Администрации Волгоградской области.

Дата регистрации отчета: 09.06.1999 – Саратовское РО ФКЦБ России.

Объем выпуска: 488 630 штук номинальной стоимостью 1 руб.

Привилегированные акции:
Номер государственной регистрации выпуска: 29-1-П907.
Дата регистрации выпуска: 21.11.1995 – Финансовое управление Администрации Волгоградской области.
Объем выпуска: 162 877 штук номинальной стоимостью 1000 руб.
Номер государственной регистрации выпуска: 29-1-П907.
Дата регистрации выпуска: 21.11.1995 – Финансовое управление Администрации Волгоградской области.
Дата регистрации отчета: 09.06.1999 – Саратовское РО ФКЦБ России.
Размещено: 162 877 штуки номинальной стоимостью 1 руб.

### 3.1.2. Дополнительные выпуски:

Номер государственной регистрации выпуска: 1-02-45278-Е.
Дата регистрации выпуска: 21.11.2000 – Саратовское РО ФКЦБ России.
Дата регистрации отчета: 16.01.2001 – Ростовское РО ФКЦБ России.
Размещено: 488 630 штук номинальной стоимостью 48 руб.

Номер государственной регистрации выпуска: 1-03-45278-Е.
Дата регистрации выпуска: 04.12.2001 – ФКЦБ России.
Дата регистрации отчета: 18.04.2003 – ФКЦБ России.
Размещено: 681 087 штук номинальной стоимостью 48 руб.

Объединение дополнительных выпусков:
Аннулирован государственный регистрационный номер, дата: 1-03-45278-Е от 04.12.2001.
Присвоен государственный регистрационный номер, дата: 1-02-45278-Е от 18.05.2004.

Номер государственной регистрации выпуска: 1-02-45278-Е-002D.
Дата регистрации выпуска: 11.12.2009 – РО ФСФР России в ЮФО.
Дата регистрации отчета: 04.10.2010 – РО ФСФР России в ЮФО.
Размещено: 281 346 штук номинальной стоимостью 48 руб.
Индивидуальный код выпуска 002D аннулирован 20.11.2001.

Номер государственной регистрации выпуска: 1-02-45278-Е-003D.
Дата регистрации выпуска: 29.11.2011 – РО ФСФР России в ЮФО.
Дата регистрации отчета: 21.02.2013 – РО ФСФР России в ЮФО.
Размещено: 125 470 штук номинальной стоимостью 48 руб.
Индивидуальный код выпуска 003D аннулирован 30.05.2013.

Привилегированные акции:
Номер государственной регистрации выпуска: 2-02-45278-Е.
Дата регистрации выпуска: 21.11.2000 – Саратовское РО ФКЦБ России.
Дата регистрации отчета: 16.01.2001 – Ростовское РО ФКЦБ России.
Размещено: 162 877 штуки номинальной стоимостью 48 руб.

## 3.2. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям в 2016 году

В 2016 году, по результатам деятельности общества за 2015 год, на основании решения годового общего собрания акционеров, состоявшемся 16.06.2016 года, в сроки установленные законодательством до 27.06.2016, произведена выплата дивидендов за 2015 год в размере 16,00 руб. на одну обыкновенную и одну привилегированную акцию.

Выплата дивидендов в 2016 году

| Наименование показателя | За 2016 год |
|---|---|
| **Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)** | 27 830 560,00 |
| **Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)** | 16,00 |
| **Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)** | 16,00 |
| **Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)** | 27 830 560,00 |
| **Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)** | 0,00 |
| **Процент от чистой прибыли (%)** | 8,1 |

По результатам деятельности общества за первый квартал, полугодие, девять месяцев 2016 года решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям и привилегированным акциям не принималось.

## 3.3. Органы управления и контроля публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро"

### 3.3.1. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности общества.

На основании действующего законодательства Российской Федерации, Устава ПАО "ВОЭ" обществом проводится подготовка, созыв и проведение общих собраний акционеров, при которых соблюдаются все необходимые права и законные интересы акционеров.

16 июня 2016 года проведено годовое общее собрание акционеров, которое было посвящено результатам деятельности ПАО "ВОЭ" в 2015 году (протокол №1 от 17.06.2016). Были рассмотрены и приняты решения по следующим вопросам:

1. Об утверждении Устава публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" в новой редакции.
2. Об утверждении годового отчета, в том числе годовой бухгалтерской отчетности публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" по результатам работы за 2015 год.
3. О распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, убытков ПАО "Волгоградоблэлектро" по результатам 2015 финансового года.
4. Об избрании членов Совета директоров общества.
5. Об избрании членов ревизионной комиссии общества.
6. Об утверждении аудитора общества на 2016 год.
7. Об утверждении Положений, регулирующих внутреннюю деятельность общества:
- Положение о Правлении публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро";
- Положение о Генеральном директоре публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро";
8. Об одобрении сделок.

### 3.3.2. Совет директоров

Общее руководство деятельностью общества осуществляет Совет директоров (наблюдательный совет) ПАО "ВОЭ", который контролирует деятельность коллегиальных исполнительных органов общества, соблюдение прав и законных интересов акционеров и обеспечение прав акционеров в соответствии с законодательством РФ.

В своей деятельности Совет директоров руководствуется законодательством РФ, Уставом общества, а также учитывает рекомендации Кодекса корпоративного управления.

Комитеты при Совете директоров в ПАО "Волгоградоблэлектро" не предусмотрены.

### 3.3.3. Сведения о членах Совета директоров

Члены Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро", в соответствии с Уставом ПАО "ВОЭ", избираются в количестве 7 человек общим собранием акционеров общества каждый год кумулятивным голосованием, что является важной гарантией защиты прав миноритарных акционеров.

В отчетном 2016 году управление обществом осуществлялось под руководством Совета директоров ПАО "ВОЭ" двух созывов.

На начало 2016 года осуществлял полномочия Совет директоров ПАО "ВОЭ", действовавший с 25 июня 2015 года по 16.06.2016 действовал Совет директоров, избранный на годовом общем собрании акционеров 25.06.2015 (протокол №1), в следующем составе:

Данные о членах Совета директоров за период с 01.01.2016 по 16.06.2016:

| | |
|---|---|
| **Яницкий Владислав Борисович** | Год рождения: 1950<br>Образование: высшее – Волгоградский политехнический институт, 1972 – 1977.<br>В 2005 году окончил Волгоградскую академию государственной службы.<br>Место работы:<br>- 2006 - 2011 заведующий отделом аппарата Главы Администрации Волгоградской области.<br>2011 – 2013 начальник отдела ОАО "Волгоградоблэлектро";<br>С 2013 года – наст.вр. советник Губернатора Волгоградской области.<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.<br>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось. |
| **Воцко Александр Владимирович** | Год рождения: 1970<br>Образование: высшее - Рязанское высшее воздушно-десантное командное дважды Краснознаменное училище им. Ленинского комсомола, 1987 – 1991.<br>Место работы:<br>- 2006 – 2008 – директор Муниципального унитарного предприятия "Волжский энергосбыт";<br>- 2008 – 2014 – директор Муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электросети" городского округа - город Волжский Волгоградской области.<br>В августе 2014 года возглавил ПАО "Волгоградоблэлектро".<br>Владеет акциями ПАО "ВОЭ" в размере 0,003% и дочернего общества ПАО "ВОЭ" не владеет.<br>Совершена сделка по приобретению 0,003% акций эмитента. |
| **Долматов Виктор Викторович** | Год рождения: 1976<br>Образование: высшее – Академия государственной службы, |

| | |
|---|---|
| | 1998 по 2002.<br>Место работы:<br>06.2009 - 06.2012 - консультант Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области;<br>06.2012 - 02.2014 - заведующий сектором договорных отношений по работе с юридическими лицами Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области;<br>02.2014 - 03.2014 заместитель начальника отдела по работе с юридическими лицами Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области;<br>04.2014 - наст.вр. - начальник отдела по работе с юридическими лицами Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области.<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочернего общества ПАО "ВОЭ" не владеет.<br>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось. |
| **Ломов Алексей Викторович** | Год рождения: 1971<br>Образование: высшее – Волгоградская академия государственной службы, 1991 – 1996.<br>С 1996-1999 получил в указанном учебном заведении юридическое образование.<br>Профессиональная переподготовка в Волгоградском государственном университете, 2003-2004.<br>Место работы:<br>С 2008 года заместитель начальника государственно-правового управления Аппарата губернатора и Правительства Волгоградской области.<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочернего общества ПАО "ВОЭ" не владеет.<br>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось. |
| **Касьян Наталья Михайловна** | Год рождения: 1982<br>Образование: высшее - Волгоградский архитектурно-строительный университет, 1999 - 2004.<br>- 2007 - 08.2014 заместитель директора по экономике Муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электросети" городского округа - г.Волжский Волгоградской области (МКП "ВМЭС");<br>- 08.2014 - наст.вр. заместитель генерального директора по финансам и экономике публичного акционерное общество "Волгоградоблэлектро".<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.<br>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось. |
| **Борисов Максим Владимирович** | Год рождения: 1977<br>Образование: высшее - Волгоградский государственный университет, 1994 - 1997.<br>- 2008 - 2010 заместитель генерального директора ООО "Волгоградоблэлектросбыт";<br>- 2010 – 2013 первый заместитель генерального директора ООО "Волгоградоблэлектросбыт";<br>- 2013 - 04.2014 генеральный директор ООО "Волгоградоблэлектросбыт";<br>- 04.2014 - 08.2014 ведущий специалист отдела управления собственностью ОАО "Волгоградоблэлектро"; |

| | |
|---|---|
| | - 08.2014 - 10.2014 заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению ОАО "Волгоградоблэлектро";<br>- 10.2014 – 22.12.2016 заместитель генерального директора по реализации услуг и правовым вопросам ПАО "Волгоградоблэлектро".<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.<br>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось. |
| **Кучковский Андрей Владимирович** | Год рождения: 1972<br>Образование: высшее – Волгоградский государственный технический университет, 1989 – 1994.<br>С 1999 по 2001 обучался в Волгоградском государственном техническом университете по специальности экономика, там же с 2001 по 2002 по специальности менеджмент.<br>- 10.2010 - 01.2011 консультант отдела инновационного развития управления инвестиций и развития Аппарата Главы Администрации Волгоградской области;<br>- 06.2011 - 06.2012 консультант отдела развития инновационной политики управления инвестиционного и инновационного развития Комитета экономики Администрации Волгоградской области;<br>- 06.2012 - 01.02.2013 заместитель начальника отдела инновационной политики департамента внешнеэкономических связей Министерство экономики, внешнеэкономических связей и инвестиций Волгоградской области;<br>- 02.2013 - 08.2013 исполнительный директор ЗАО НПО "Европа-Биофарм";<br>- 02.2014 - 06.2014 старший консультант отдела экономического анализа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области;<br>- 06.2014 - 01.2015 начальник отдела экономического анализа Министерство жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области;<br>- 01.2015 - 17.06.2015 заместитель председателя Комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области.<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.<br>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось. |

С 16.06.2016 действует Совет директоров, избранный на годовом общем собрании акционеров 16.06.2016 (протокол №1), в следующем составе:

Данные о членах Совета директоров за период с 17.06.2016 по настоящее время:

| | |
|---|---|
| **Яницкий Владислав Борисович** | Год рождения: 1950<br>Образование: высшее – Волгоградский политехнический институт, 1972 – 1977.<br>Место работы:<br>В 2005 году окончил Волгоградскую академию государственной службы.<br>- 2006 - 2011 заведующий отделом аппарата Главы Администрации Волгоградской области.<br>2011 – 2013 начальник отдела ОАО "Волгоградоблэлектро";<br>С 2013 года – наст.вр. советник Губернатора Волгоградской области.<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не |

| | |
|---|---|
| | владеет.<br>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось. |
| **Воцко Александр Владимирович** | Год рождения: 1970<br>Образование: высшее - Рязанское высшее воздушно-десантное командное дважды Краснознаменное училище им. Ленинского комсомола, 1987 – 1991.<br>Место работы:<br>- 2006 – 2008 – директор Муниципального унитарного предприятия "Волжский энергосбыт";<br>- 2008 – 2014 – директор Муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электросети" городского округа - город Волжский Волгоградской области.<br>В августе 2014 года возглавил ПАО "Волгоградоблэлектро".<br>Владеет акциями ПАО "ВОЭ" в размере 0,03% и дочернего общества ПАО "ВОЭ" не владеет.<br>Совершена сделка по приобретению 0,003% акций эмитента. |
| **Долматов Виктор Викторович** | Год рождения: 1976<br>Образование: высшее – Академия государственной службы, 1998 по 2002.<br>Место работы:<br>06.2009 - 06.2012 - консультант Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области;<br>06.2012 - 02.2014 - заведующий сектором договорных отношений по работе с юридическими лицами Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области;<br>02.2014 - 03.2014 заместитель начальника отдела по работе с юридическими лицами Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области;<br>04.2014 - наст.вр. - начальник отдела по работе с юридическими лицами Комитета по управлению государственным имуществом Волгоградской области.<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочернего общества ПАО "ВОЭ" не владеет.<br>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось. |
| **Ломов Алексей Викторович** | Год рождения: 1971<br>Образование: высшее – Волгоградская академия государственной службы, 1991 – 1996. В 1999 году получил в указанном учебном заведении юридическое образование.<br>Место работы:<br>С 2008 года заместитель начальника государственно-правового управления Аппарата губернатора и Правительства Волгоградской области.<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочернего общества ПАО "ВОЭ" не владеет.<br>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось. |
| **Касьян Наталья Михайловна** | Год рождения: 1982<br>Образование: высшее - Волгоградский архитектурно-строительный университет, 1999 - 2004.<br>Место работы:<br>- 2007 - 08.2014 заместитель директора по экономике Муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электросети" городского округа - г.Волжский Волгоградской области (МКП "ВМЭС");<br>- 08.2014 - наст.вр. заместитель генерального директора по финансам и экономике публичного акционерное общество |

| | |
|---|---|
| | "Волгоградоблэлектро".<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.<br>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось. |
| **Борисов Максим Владимирович** | Год рождения: 1977<br>Образование: высшее - Волгоградский государственный университет, 1994 - 1997.<br>Место работы:<br>- 2008 - 2010 заместитель генерального директора ООО "Волгоградоблэлектросбыт";<br>- 2010 – 2013 первый заместитель генерального директора ООО "Волгоградоблэлектросбыт";<br>- 2013 - 04.2014 генеральный директор ООО "Волгоградоблэлектросбыт";<br>- 04.2014 - 08.2014 ведущий специалист отдела управления собственностью ОАО "Волгоградоблэлектро";<br>- 08.2014 - 10.2014 заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению ОАО "Волгоградоблэлектро";<br>- 10.2014 – 22.12.2016 заместитель генерального директора по реализации услуг и правовым вопросам ПАО "Волгоградоблэлектро".<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.<br>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось. |
| **Сукиасян Виктор Михайлович** | Год рождения: 1976<br>Образование: высшее – Волгоградская академия государственной службы, квалификация "менеджер" специальность "государственное и муниципальное управление", 1993 – 1998.<br>Место работы:<br>- 06.2006 – 11.2011 консультант отдела газификации и топливного обеспечения Управления по топливно-энергетическому комплексу аппарата Главы Администрации Волгоградской области;<br>- 02.2015 – 10.2015 начальник отдела топливных ресурсов Комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области;<br>- 10.2015 – наст.вр. заместитель председателя Комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области.<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет.<br>Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось. |

В отчетном 2016 году проведено 9 заседаний Совета директоров общества.

В ходе заседаний были приняты решения, не противоречащие требованиям Устава ПАО "ВОЭ" и положениям ФЗ "Об акционерных обществах", и не нарушающие права и законные интересы акционеров общества.

Вся деятельность Совета директоров является прозрачной. Все протоколы заседаний Совета директоров доступны акционерам по запросу.

За отчетный 2016 год Советом директоров ПАО "ВОЭ":

- в сроки, определенные законодательством и Уставом ПАО "ВОЭ", рассмотрены предложения, поступившие от акционеров для включения их в повестку дня годового общего собрания акционеров общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год;

- в повестку дня годового собрания включены: предложения, поступившие от акционеров, по кандидатурам в списки кандидатов для избрания в Совет директоров и Ревизионную комиссию;

- рассмотрены вопросы: о рекомендации размера выплаты дивидендов за 2015 год вопросы, связанные с хозяйственной деятельностью общества, организацией и проведением общих собраний акционеров;

- утверждено в новой редакции: "Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ПАО "Волгоградоблэлектро";

- рассмотрены и направлены на утверждение общему собранию: Устав в новой редакции, "Положение о Правлении", "Положение о Генеральном директоре";

- внесены изменения в трудовой договор генерального директора ПАО "Волгоградоблэлектро", а также утверждены размеры выплаты вознаграждения за результаты финансов-хозяйственной деятельности общества за отчетные периоды 2016 года;

- утверждены числовые значения ключевых показателей эффективности на 2016 год и плановые периоды 2017, 2018 года.

### 3.3.4. Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Совета директоров

Критерии вознаграждения членов Совета директоров общества регулируются Уставом ПАО "ВОЭ" и "Положением о выплате членам Совета директоров публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" вознаграждений и компенсаций".

Решение о выплате членам Совета директоров всех выплат и компенсаций по итогам деятельности в 2015 году в соответствии с "Положением о выплате членам Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро" не принималось.

Учитывая, что некоторые члены Совета директоров являлись сотрудниками ПАО "ВОЭ" суммарные выплаты членам наблюдательного совета в 2016 году составили:

| Статьи | Суммарные выплаты, тыс.руб. |
|---|---|
| **Заработная плата** | 2430,5 |
| **Премии** | 1454,98 |
| **Вознаграждения** | 3310,17 |
| **ИТОГО:** | 7196,45 |

### 3.3.5. Исполнительный орган (Правление)

Правление - коллегиальный исполнительный орган, руководит текущей деятельностью общества, действует на основании Устава ПАО "ВОЭ", Положения о Правлении, утвержденного общим собранием акционеров 25.06.2015, 16.06.2016 в котором установлены сроки и порядок созыва и проведения заседаний, а также порядок принятия решений, полномочия Правления.

Контроль за деятельностью Правления осуществляет Совет директоров, Ревизионная комиссия и общее собрание акционеров общества. Правление несёт перед

обществом полную ответственность за финансовые, производственные и иные результаты деятельности в пределах своей компетенции.

В настоящее время действует следующий состав Правления ПАО "ВОЭ", избранный 10 ноября 2014 года и 25 июня 2015 года:

| | |
|---|---|
| **Воцко Александр Владимирович** | Председатель Правления - Генеральный директор |
| **Виноградов Александр Владимирович** | Начальник контрольного управления |
| **Галушкин Дмитрий Сергеевич** | Начальник отдела управления собственностью |
| **Зубенко Сергей Владимирович** | Главный инженер |
| **Косторниченко Ольга Алексеевна** | Начальник отдела по труду |
| **Ракитов Сергей Александрович** | Директор филиала Пригородные межрайонные электрические сети |
| **Рубецкая Наталья Сергеевна** | Бухгалтер управления бухгалтерского и налогового учета и отчетности |
| **Скачко Юлия Викторовна** | Начальник службы перспективного развития |
| **Стадник Александр Николаевич** | Заместитель генерального директора по капитальному строительству и общим вопросам |
| **Федоричев Сергей Сергеевич** | Начальник управления правового обеспечения |

25.06.2015 из состава Правления были исключены, члены избранные 10.11.2014 Касьян Н.М. и Борисов М.В., в связи с избранием их в Совет директоров общества.

### 3.3.6. Сведения о членах Правления

| | |
|---|---|
| **Воцко Александр Владимирович** | Год рождения: 1970<br>Образование: высшее - Рязанское высшее воздушно-десантное командное дважды Краснознаменное училище им. Ленинского комсомола, 1987 – 1991.<br>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:<br>С 2006 по 2008 – директор Муниципального унитарного предприятия "Волжский энергосбыт";<br>С 2008 по 2014 – директор Муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электросети" городского округа - город Волжский Волгоградской области.<br>В августе 2014 года возглавил ПАО "Волгоградоблэлектро".<br>Доля участия в уставном капитале ПАО "ВОЭ" составляет 0,003% от уставного капитала. Акциями дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет. |
| **Косторниченко Ольга Алексеевна** | Дата рождения: 1957<br>Образование: высшее - Волгоградский государственный архитектурно-строительный университет, 1974 – 1979.<br>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:<br>С 2010 по 02.2014 ведущий инженер по организации и нормированию труда финансово-экономического управления открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро"<br>С 02.2014 по 02.07.2015 начальник отдела по труду открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро";<br>С 03.07.2015 по наст.вр. начальник отдела по труду ПАО "Волгоградоблэлектро"<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет. |
| **Галушкин Дмитрий Сергеевич** | Дата рождения: 1984<br>Образование: высшее - Московский университет потребительской кооперации", 2001 – 2005.<br>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:<br>С 2010 по 2011 Председатель Правления садоводческое некоммерческое товарищество "Дубовая балка";<br>С 2011 по 2012 исполнительный директор ООО "Трансстрой"; |

| | |
|---|---|
| | С 2012 по 01.2014 управляющий садоводческого некоммерческого товарищества "Дубовая балка";<br>С 01.2014 по 02.07.2015 начальник отдела управления собственностью ОАО "Волгоградоблэлектро".<br>С 03.07.2015 по наст.вр. начальник отдела управления собственностью ПАО "Волгоградоблэлектро".<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет. |
| **Зубенко Сергей Владимирович** | Дата рождения: 1963<br>Образование: высшее - Политехнический институт ордена Трудового Красного знамени им.Серго Оржоникидзе, 1980 – 1985.<br>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:<br>С 2008 по 2014 главный инженер муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электрические сети" городского округа – город Волжский Волгоградской области;<br>С 08.2014 по 02.07.2015 главный инженер ОАО "Волгоградоблэлектро";<br>С 03.07.2015 по наст.вр. главный инженер ПАО "Волгоградоблэлектро".<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет. |
| **Рубецкая Наталья Сергеевна** | Дата рождения 1975<br>Образование: высшее - Волгоградский Государственный Технический Университет, 2007 – 2009.<br>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:<br>С 2006 по 2011 главный бухгалтер ООО "Нижне-Волжская экспертная компания промышленной безопасности";<br>С 2011 по 2013 главный бухгалтер ООО "Экспертиза промышленной безопасности";<br>С 11.2013 по 02.07.2015 бухгалтер ОАО "Волгоградоблэлектро";<br>С 03.07.2015 по наст.вр. бухгалтер ПАО "Волгоградоблэлектро";<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет. |
| **Скачко Юлия Викторовна** | Дата рождения: 1976<br>Образование: высшее - Волгоградский государственный технический университет, 1994 – 1999.<br>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:<br>С 2007 по 2009 ведущий инженер группы капитального строительства производственно-технической службы ОАО "Волгоградоблэлектро";<br>С 2009 по 2013 ведущий инженер по перспективному развитию и инвестициям производственно-технической службы ОАО "Волгоградоблэлектро";<br>С 12.2013 по 02.07.2015 начальник перспективного развития ОАО "Волгоградоблэлектро";<br>С 03.07.2015 по наст.вр. начальник перспективного развития ПАО "Волгоградоблэлектро";<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет. |
| **Виноградов Александр Владимирович** | Дата рождения: 1957<br>Образование: высшее – Высшая следственная школа МВД СССР в г.Волгограде, 1977 – 1981.<br>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:<br>С 2008 по 2010 – руководитель управления экономической безопасности ОАО "АКБ "Волгопромбанк";<br>С 2010 по 02.07.2015 начальник контрольного управления ОАО "Волгоградоблэлектро";<br>С 02.07.2015 по наст.вр. начальник контрольного управления ПАО "Волгоградоблэлектро";<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет. |
| **Ракитов Сергей Александрович** | Дата рождения: 1978<br>Образование: высшее – Волгоградская государственная сельскохозяйственная академия, 1998 – 2002.<br>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:<br>С 2007 по 2010 главный инженер филиала Пригородные межрайонные электрические сети ОАО "Волгоградоблэлектро"; |

| | |
|---|---|
| | С 2010 по 02.2014 директор филиала Заволжские межрайонные электрические сети ОАО "Волгоградоблэлектро";<br>С 02.2014 по 02.07.2015 директор филиала Пригородные межрайонные электрические сети ОАО "Волгоградоблэлектро";<br>С 02.07.2015 по наст.вр. директор филиала Пригородные межрайонные электрические сети ПАО "Волгоградоблэлектро";<br>Доля участия в уставном капитале ПАО "ВОЭ" составляет 0,006% от уставного капитала, доля принадлежащих обыкновенных акций составляет 0,0027% от уставного капитала. Акциями дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет. |
| **Стадник Александр Николаевич** | Дата рождения: 1970<br>Образование: высшее - Тюменский индустриальный институт им.Ленинского комсомола, 1989 – 1994.<br>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:<br>С 07.2008 по 07.2010 ведущий специалист по МТС отдела материально-технического обеспечения ООО "Лукойл-Волгограднефтегаз";<br>С 07.2010 по 06.2014 заместитель начальника НГДУ по общим вопросам НГДУ "РИТЭК Надымнефть";<br>С 09.2014 по 02.07.2015 заместитель генерального директора по капитальному строительству и общим вопросам открытое акционерное общество "Волгоградоблэлектро".<br>С 03.07.2015 по наст.вр. заместитель генерального директора по капитальному строительству и общим вопросам ПАО "Волгоградоблэлектро".<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет. |
| **Федоричев Сергей Сергеевич** | Дата рождения: 1980<br>Образование: высшее – Волжский гуманитарный институт ВолГУ, 1998 – 2002;<br>Волжский инженерно-строительный институт, 2003 – 2005.<br>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:<br>В период с 2008 по 27.12.2016 начальник управления правового обеспечения общества.<br>28.12.2016 по наст.вр. заместитель генерального директора по реализации услуг и правовым вопросам.<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет. |

### 3.3.7. Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Правления

Критерии вознаграждения членов Правления ПАО "ВОЭ" регулируются Уставом ПАО "ВОЭ", "Положением о Правлении публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" и трудовыми договорами, заключенными между ПАО "ВОЭ" и указанными лицами.

Выплаты членам Правления ПАО "Волгоградоблэлектро" в 2016 году составили:

| Статьи | Суммарные выплаты, тыс.руб. |
|---|---|
| **Заработная плата** | 5018,12 |
| **Премии** | 5061,72 |
| **Вознаграждения** | 4129,34 |
| **ИТОГО** | 14209,18 |

### 3.3.8. Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро", помимо коллегиального исполнительного органа также осуществляется единоличным исполнительным органом, в лице генерального директора, являющегося Председателем Правления, в соответствии с Положением о Правлении ПАО "ВОЭ".

Генеральный директор избирается Советом директоров и подотчетен общему собранию акционеров и Совету директоров ПАО "ВОЭ".

Права и обязанности генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью ПАО "ВОЭ" определяются законодательством Российской Федерации, Уставом публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро", Положением о генерального директоре ПАО "ВОЭ", утвержденным общим собранием акционеров (размещено на сайте ПАО "ВОЭ" www.voel.ru, а также на http://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emId=3443029580), и трудовым договором, заключаемым между генеральным директором и обществом.

Решением заседания Совета директоров 04.08.2014 (протокол №2) генеральным директором ПАО "Волгоградоблэлектро" сроком на пять лет был назначен **Воцко Александр Владимирович.**

### 3.3.9. Сведения о генеральном директоре

Воцко Александр Владимирович

Год рождения: 1970

Образование: высшее - Рязанское высшее воздушно-десантное командное дважды Краснознаменное училище им. Ленинского комсомола, 1987 – 1991.

С 2006 – 2014 – директор Муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электросети" городского округа - город Волжский Волгоградской области.

В августе 2014 года возглавил ПАО "Волгоградоблэлектро".

Доля участия в уставном капитале ПАО "ВОЭ" конец отчетного периода составляет 0,003% от уставного капитала, доля принадлежащих обыкновенных акций составляет 0% от общего числа обыкновенных акций.

Воцко Александр Владимирович неоднократно награждался Почетными грамотами Главы городского округа – город Волжский Волгоградской области, Комитета по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Администрации Волгоградской области.

### 3.3.10. Критерии определения и общий размер вознаграждения генеральному директору

Критерии вознаграждения генерального директора регулируются Уставом ПАО "ВОЭ", "Положением о генеральном директоре публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" и трудовым договором, заключенным между ПАО "ВОЭ" и единоличным исполнительным органом.

*Вознаграждение Генерального директора*

Воцко А.В. избран Генеральным директором общества 05.08.2014 Трудовой договор с Воцко А.В. действует до 05.08.2019. включительно. Условия труда, гарантии и компенсации Генеральному директору в период исполнения им своих обязанностей устанавливаются трудовым договором.

Информация о размере вознаграждения, льгот и компенсаций Генерального директора, выплаченных в 2016 году, раскрывается в составе вознаграждения членам Совета директоров, Правления, в подразделе "Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Совета директоров, Правления".

### 3.3.11. Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия является органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества и избирается, годовым общим собранием акционеров сроком на

один год. Действует в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" от 26.12.1995 №208-ФЗ, Уставом ПАО "ВОЭ" и Положением о ревизионной комиссии ПАО "ВОЭ", утвержденным общим собранием акционеров 25.06.2015 (протокол №1).

Главными задачами ревизионной комиссии являются:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии общества.

Проверка финансово-хозяйственной деятельности общества осуществляется членами ревизионной комиссии по итогам отчетного года. Результаты проверки оформляются в виде заключения.

В апреле 2017 года членами ревизионной комиссии завершена проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО "ВОЭ" за 2016 год, по результатам которой к годовому общему собранию подготовлено заключение о достоверности данных, содержащихся в бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год и Годовом отчете за 2016 год.

### 3.3.12. Состав и сведения о членах ревизионной комиссии

В 2016 году действовали ревизионные комиссии двух созывов.

В 2016 году до 16 июня 2016 года действовала ревизионная комиссия, избранная 25.06.2015 (протокол №1), в состав входили: Носырева Ирина Геннадьевна, Мальцева Роман Николаевич, Юданова Лилия Николаевна.

С 16.06.2016 по настоящее время действует состав избранный на годовом общего собрании акционеров (протокол №1) действует ревизионная комиссия в составе: Игнатовой Наталии Николаевны , Любиченко Светланы Анатольевны, Юдановой Лилии Николаевны.

| | |
|---|---|
| **Игнатова Наталия Николаевна** | Дата рождения: 1971<br>Образование: высшее – Волгоградский государственный аграрный университет.<br>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:<br>С 08.2012 по 04.2012 главный бухгалтер индивидуального предпринимателя Носырев С.В.;<br>С 04.2012 по 09.2012 главный бухгалтер общества с ограниченной ответственностью "Бизнес-Контакт" ;<br>С 06.2012 по 02.2015 ведущий инженер общества с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго";<br>С 02.2015 по 07.2015 начальник отдела бухгалтерского учета и экономического анализа - главный бухгалтер Комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области.<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет. |
| **Любиченко Светлана Анатольевна** | Дата рождения: 1985<br>Образование: высшее - Волгоградская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации, 2002-2007.<br>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:<br>С 07.2008 по 07.2011 главный специалист отдела нормотворческой деятельности и представительства в судебных органах Управления по жилищной политике Администрации Волгограда;<br>С 07.2011 по 10.2012 главный специалист правового отдела Департамента по жилищной политике Администрации Волгограда;<br>С 10.2012 по 01.2014 заместитель начальника отдела реформирования жилищно-коммунального хозяйства Министерство строительства и жилищно- |

| | |
|---|---|
| | коммунального хозяйства Волгоградской области;<br>С 01.2014 по 01.2015 консультант отдела правового и кадрового обеспечения Министерства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области<br>С 02.2015 по наст.вр. старший консультант отдела правового и кадрового обеспечения Комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области.<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет. |
| **Юданова Лилия Николаевна** | Дата рождения: 1969<br>Образование: высшее - Волгоградский политехнический институт, 1986 - 1991.<br>Все должности, занимаемые за последние 5 лет и в настоящее время:<br>С 2001 по 2013 бухгалтер 2 категории управления бухгалтерского и налогового учета и отчетности открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро";<br>С 2013 по 02.07.2015 бухгалтер 1 категории управления бухгалтерского и налогового учета и отчетности открытого акционерное общество "Волгоградоблэлектро";<br>С 03.07.2015 по наст.вр. бухгалтер 1 категории управления бухгалтерского и налогового учета и отчетности публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" .<br>Акциями ПАО "ВОЭ" и дочерних обществ ПАО "ВОЭ" не владеет. |

### 3.3.13. Критерии определения и общий размер вознаграждения членам ревизионной комиссии

Критерии вознаграждения членам ревизионной комиссии регулируются Уставом ПАО "ВОЭ", "Положением о ревизионной комиссии публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" и трудовыми договорами, заключенными между ПАО "ВОЭ" и указанными лицами.

Выплаты членам ревизионной комиссии ПАО "Волгоградоблэлектро" в 2016 году составили:

**Табл. №5**

| **Статьи** | **Суммарные выплаты, тыс. руб.** |
|---|---|
| Заработная плата | 563,23 |
| Премии | 839,46 |
| Вознаграждения | 240,59 |
| ИТОГО | 1643,31 |

## 3.4. Информация о совершенных сделках

### 3.4.1. Сделки, совершенные обществом в отчетном году, как сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" крупными сделками, а также иные сделки, на совершение которых в соответствии с Уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления общества, принявшего решение о ее одобрении.

В отчетном 2016 год общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с федеральным законодательством "Об акционерных обществах " крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.

**3.4.2. Сделки, совершенные обществом в отчетном году, как сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (лиц), существенных условий и органа управления общества, принявшего решение о ее одобрении.**

Сделки ПАО "ВОЭ", в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные Советом директоров ПАО "ВОЭ" и заключенные в 2015 году, с последующим одобрением на годовом общем собрании акционеров 16.06.2016

**1. Сведения о сделке:**

**Размещено:** Информация о сделке с заинтересованностью раскрыта на странице независимого агентства "Прайм".

Ссылка на сайт раскрытия информации 1

Ссылка на сайт раскрытия информации 2

Название сделки – поручительство:

- Договор поручительства от 10.08.2015 перед Кредитором по солидарной ответственности за исполнение Обществом с ограниченной ответственностью "Волгоградская ГРЭС" (ОГРН 1153443011864) в полном объеме всех обязательств по Кредитному договору от 10.08.2015 заключенному между ПАО "Банк "Возрождение" и ООО "Волгоградская ГРЭС"

Цена договора: 16 300 000 (шестнадцать миллионов триста тысяч) рублей 00 копеек (процентная ставка за пользование кредитом 16,0% годовых и комиссия за ведение ссудного счета 0,3% годовых).

- Срок (период) поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг): Срок оказания услуг 24 (двадцать четыре) месяца с момента заключения договора.

- Объем поставляемых товаров (выполняемых работ, оказываемых услуг): Максимальный размер (лимит выдачи) составляет 50 000 000,00 (пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек.

**Основание заинтересованности:**

- Борисов М.В. член Совета директоров, в соответствии со статьёй 81, п.3 ст.83 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ "Об акционерных обществах" член Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро" являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию решения, членом коллегиального исполнительного органа – Правления.

Касьян Н.М. член Совета директоров, в соответствии со статьёй 81, п.3 ст.83 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ "Об акционерных обществах" член Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро" являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию решения, членом коллегиального исполнительного органа – Правления, а также супруг занимает должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделки.

**2. Сведения о сделке:**

Информация о сделке с заинтересованностью раскрыта на странице независимого агентства "Прайм".

Ссылка на сайт раскрытия информации 1

Ссылка на сайт раскрытия информации 2

Название сделки – поручительство:
- Договор поручительства от 28.10.2015 перед Кредитором по солидарной ответственности за исполнение Обществом с ограниченной ответственностью "Волгоградская ГРЭС" (ОГРН 1153443011864) в полном объеме всех обязательств по Кредитному договору от 28.10.2015 заключенному между
ПАО "Банк "Возрождение" и ООО "Волгоградская ГРЭС"
Цена договора: 16 300 000 (шестнадцать миллионов триста тысяч) рублей 00 копеек (процентная ставка за пользование кредитом 16,0% годовых и комиссия за ведение ссудного счета 0,3% годовых).
- Срок (период) поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг): Срок оказания услуг 24 (двадцать четыре) месяца с момента заключения договора.
- Объем поставляемых товаров (выполняемых работ, оказываемых услуг): Максимальный размер (лимит выдачи) составляет 50 000 000,00 (пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек.

**Основание заинтересованности:**
- Борисов М.В. член Совета директоров, в соответствии со статьёй 81, п.3 ст.83 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ "Об акционерных обществах" член Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро" являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию решения, членом коллегиального исполнительного органа – Правления.
Касьян Н.М. член Совета директоров, в соответствии со статьёй 81, п.3 ст.83 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ "Об акционерных обществах" член Совета директоров ПАО "Волгоградоблэлектро" являвшийся в течение одного года, предшествовавшего принятию решения, членом коллегиального исполнительного органа – Правления, а также супруг занимает должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделки.

## 3.5. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления

Общество стремится следовать принципам и рекомендациям, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендованного к применению Центральным Банков Российской Федерации (письмо от 10.04.2014 № 06-52/2463 "О Кодексе корпоративного управления"). Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральными законами "Об акционерных обществах", "О рынке ценных бумаг" и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Акционерам обеспечивается право на участие в распределении прибыли путем принятия ими решения о распределении прибыли на годовом общем собрании акционеров общества. Основная информация об обществе размещается на странице общества на сайте ЗАО "АЭИ "ПРАЙМ" в сети

Интернет по адресу: https://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emId=3443029580 и на официальном сайте общества в сети Интернет по адресу: www.voel.ru.

### 3.5.1. Основные принципы и направления развития корпоративного управления

Акционеры ПАО "Волгоградоблэлектро" обеспечены надежными и эффективными способами учета прав собственности на акции общества.

Акционеры имеют право участвовать в управлении обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общих собраниях акционеров.

Акционеры имеют право на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об обществе, в том числе о финансовом положении общества, результатах его деятельности, об управлении обществом, о крупных акционерах общества, а также о существенных фактах, затрагивающих его финансово-хозяйственную деятельность.

Практика корпоративного поведения в обществе обеспечивает равное отношение ко всем акционерам Общества.

Все акционеры Общества имеют возможность получать эффективную защиту в случае нарушения их прав.

Практика корпоративного поведения обеспечивает осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью общества и эффективный контроль с его стороны за деятельностью исполнительных органов общества, а также подотчетность членов совета директоров его акционерам.

Генеральный директор общества действует на основании Устава общества. Практика корпоративного поведения общества учитывает предусмотренные законодательством права заинтересованных лиц, в том числе работников общества, и поощряет активное сотрудничество общества и заинтересованных лиц в целях увеличения активов общества, создания новых рабочих мест. Для обеспечения эффективной деятельности общества Генеральный директор общества учитывает интересы третьих лиц, в том числе кредиторов общества, государства и муниципального образования, на территории которого находится общество. Органы управления общества содействуют заинтересованности работников общества в эффективной работе общества.

Практика корпоративного поведения обеспечивает: своевременное раскрытие полной и достоверной информации об обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами; эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров общества

## 3.6. Приоритетные направления деятельности

ПАО "Волгоградоблэлектро" являются:

- Расширение территории присутствия общества в Волгоградской области, увеличение количества потребителей по своей основной деятельности;
- Повышение уровня качества и надежности энергоснабжения конечных потребителей;
- Сохранение тарифных источников;

• Повышение операционной и инвестиционной эффективности.

### 3.6.1. Стратегия развития в области увеличения количества потребителей и расширения территории присутствия ПАО "Волгоградоблэлектро"

• Новое строительство электрических сетей в рамках реализации инвестиционной программы и технологического присоединения новых потребителей.

• Участие в совместных проектах с Администрацией Волгоградской области, Администрациями районов и муниципальных образований Волгоградской области.

• Участие в конкурсных процедурах, проводимых государственными, муниципальными, коммерческими структурами; покупка и приобретение иных прав на электросетевые объекты участников рынка и иных владельцев.

• Содействие органам власти в выявлении бесхозных электросетевых объектов, передача их в муниципальную собственность или в казну, получение права владения на бесхозяйные электросетевые объекты.

• Обеспечение имущественных прав на электросетевые объекты (оформление права собственности на построенные электросетевые объекты, приобретение прав на земельные участки для размещения электросетевых объектов).

• Надлежащее исполнение договоров аренды муниципального, федерального электросетевого имущества для целей реализации права на заключение договоров аренды на новый срок.

• Своевременное проведение капитального ремонта, реконструкции, технического обслуживания имеющихся электрических сетей.

### 3.6.2. Реализация стратегии развития в области надежности и качества услуг

• Применение инновационного оборудования и материалов в рамках реализации мероприятий ремонтной и инвестиционной программ; применение самонесущего изолированного провода (СИП) на ВЛ-6-10-0,4 кВ и кабельных линий с изоляцией из сшитого полиэтилена для обеспечения безопасной эксплуатации оборудования обслуживающим персоналом, увеличения надежности электроснабжения.

• Увеличение пропускной способности электрических сетей.

• Обеспечение оптимальной загрузки трансформаторов на ТП-10/0,4 кВ.

• Своевременная и качественная подготовка электрических сетей к работе в осенне-зимний период.

• Снижение величины потерь электрической энергии в сети общества на основании разработки и реализации организационно-технических мероприятий по снижению потерь электроэнергии.

• Исполнение инвестиционной программы общества в части внедрения автоматизированных систем учета электрической энергии. Установка в ТП-10/0,4 кВ узлов коммерческого и технического учета электроэнергии, развитие АИИС КУЭ по границе сетей Общества со смежными сетевыми организациями.

• Комплексная реализация задачи развития сетей Общества за счет технологического присоединения.

• Повышение эффективности осуществления технологического присоединения.

• Соблюдение нормативных сроков рассмотрения заявок и выполнения мероприятий по осуществлению технологического присоединения.

• Информационная открытость технологического присоединения.

• Повышение ответственности за достижение поставленных целевых значений по качеству и надежности для технического, инвестиционного блоков, блока по реализации услуг транспорта электрической энергии и технологического присоединения Общества.

### 3.6.3. Сохранение тарифных источников обеспечения операционной деятельности и инвестиций в обновление и развитие комплекса реализуются следующие задачи

• Формирование экономически обоснованного тарифа на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

• Формирование и защита инвестиционной программы Общества, максимально учитывающей потребности Общества в развитии электросетевого комплекса ПАО "Волгоградоблэлектро" и обновлении основных фондов.

• Реализация задачи по дальнейшей консолидации электросетевых активов в составе ПАО "Волгоградоблэлектро", присоединению МКП "Волжские электрические сети".

### 3.6.4. Обеспечение повышения операционной и инвестиционной эффективности

• Снижение затрат на реконструкцию и новое строительство электросетевых объектов, ремонты, эксплуатацию, диспетчеризацию и вспомогательные функции в стоимостном выражении при сохранении физических объемов выполняемых работ.

• Внедрение достоверного учета объема и стоимости коммерческих и технических потерь энергии, реализация программ по их снижению.

• Достижение высокой загрузки вводимых и имеющихся мощностей благодаря качественному планированию спроса.

• Усиление платежной дисциплины.

• Повышение эффективности управления расходами за счет совершенствования системы бюджетирования.

• Повышение результативности инвестиций в существующую сеть благодаря эффективному ранжированию и отбору проектов, отслеживанию достигаемых результатов.

• Развитие персонала, включая обучение и обмен знаниями, повышение нацеленности на выполнение ключевых показателей эффективности и профессиональный рост.

• Повышение эффективности менеджмента энергокомпании за счет постоянного совершенствования бизнес-процессов, проведения регулярного технического и финансового аудита.

• Совершенствование взаимодействия всех структурных подразделений, филиалов и сотрудников, путем создания корпоративной культуры, способствующей самореализации персонала. Повышение эффективности труда за счет внедрения новых IT-технологий.

• Выбор и оценка поставщиков и подрядчиков на основе конкурентных процедур.

## 4. Кадровая и социальная политика

### 4.1. Основные принципы и цели кадровой политики общества

Кадровая политика общества направлена на соблюдение баланса между экономической и социальной эффективностью использования человеческих ресурсов, своевременное обеспечение подразделений общества квалифицированными работниками, на создание условий для эффективного развития и использования человеческих ресурсов, удовлетворение социально-экономических ожиданий, потребностей и интересов работников.

- эффективное организационное проектирование и планирование потребностей в персонале. управление им с учетом влияния внешних и внутренних факторов;
- выбор оптимальных методов работы с персоналом, обусловленных текущей стадией развития общества на основе прогнозирования и учета стратегических производственных целей, социально-демографических, политических, экономических, правовых и других изменений внешней среды и их влияния на персонал общества;
- повышение эффективности использования ресурсов, соразмерность затрат и результатов по количеству и качеству, в том числе в части обучения и повышения квалификации работников;
- соответствие требованиям действующего законодательства Российской Федерации;
- обязательное исполнение работниками любого должностного уровня принципов политики по управлению персоналом, а также процедур управления персоналом, закрепленных во внутренних нормативных документах;
- создание условий для повышения профессионального роста и самореализации работников (повышение уровня профессиональной компетентности персонала) путем развития профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала.
- повышение производительности труда путем совершенствования системы материального и нематериального стимулирования и социального обеспечения работников, а также обеспечение безопасных условий труда.

### 4.2. Структура работающих по категориям

Структура работников общества по категориям обусловлена спецификой деятельности предприятий распределительного сетевого комплекса.

Существенную часть персонала общества составляют рабочие – 66,97%; специалисты и служащие - 31,07%; руководители – 1,96%.

Списочная численность персонала ПАО "ВОЭ" по состоянию на 31 декабря 2016 года составила 1426 человек.

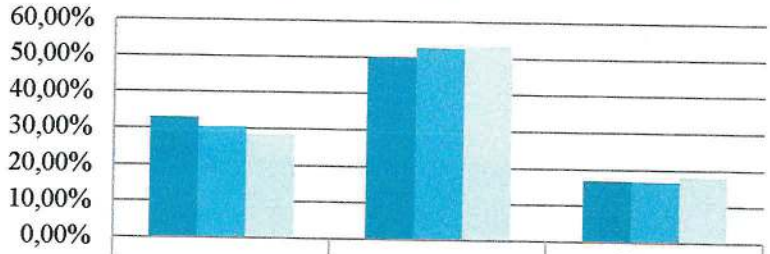
### 4.3. Возрастной и гендерный состав работников

Сфера деятельности общества, инфраструктурная роль электросетевого хозяйства предполагают наличие особых требований к людям, работающим на предприятиях распределительного сетевого комплекса.

Более 83% сотрудников имеют высшее и среднее (начальное) профессиональное образование, что говорит о высоком профессиональном потенциале всех работников. По состоянию на 31 декабря 2016 года высшее профессиональное образование у 471

работников, среднее и начальное профессиональное у 713 работников, среднее (полное) общее у 242 работников.

Уровень образования работников в динамике, %
(2014-2016гг.)




| | ВПО | НПО/СПО | среднее (полное) общее |
|---|---|---|---|
| 2014 год | 33,03% | 50,00% | 16,97% |
| 2015 год | 30,46% | 52,76% | 16,78% |
| 2016 год | 28,55% | 53,30% | 18,15% |

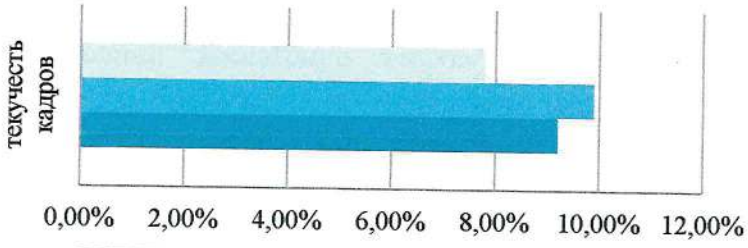
Возрастная структура работников общества характеризуется высокой долей работников, находящихся в наиболее продуктивном для профессиональной трудовой деятельности возрасте – доля работников в возрасте от 25 до 45 лет составляет 55,3% от общей численности всего персонала. Работники в возрасте до 25 лет – 3,23%, более 55 лет – 19%.

Таким образом, кадровый состав предприятия характеризуется оптимальным сочетанием молодых, инициативных работников и опытных, высокопрофессиональных сотрудников, активно передающих свои знания и умения молодежи.

## 4.4. Динамика штатной численности ПАО "Волгоградоблэлектро". Текучесть кадров.

В 2016 году наблюдается небольшое уменьшение списочной численности персонала. Текучесть кадров по обществу в целом за 2016 год составила 7,8% (2015 год-9,9%).

Динамика штатной численности, %
(2014-2016гг.)



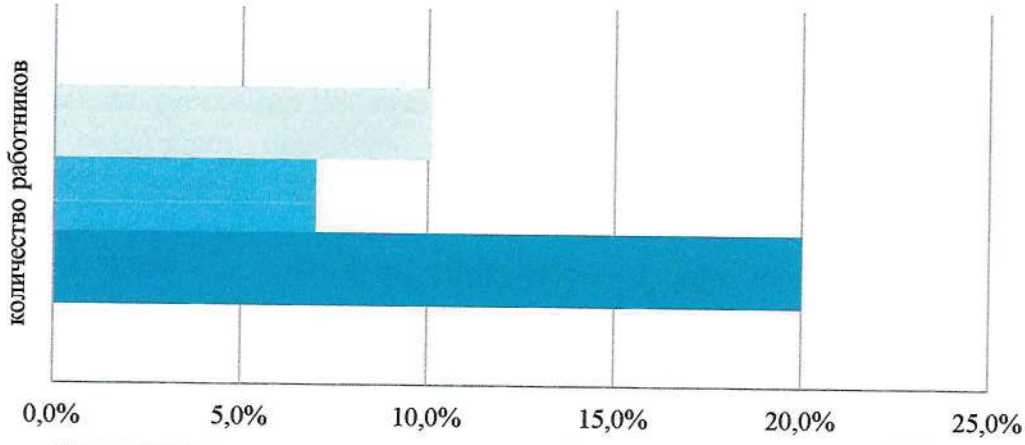

| | текучесть кадров |
|---|---|
| 2016 год | 7,80% |
| 2015 год | 9,90% |
| 2014 год | 9,20% |

## 4.5. Качественный состав работников. Система развития персонала.

Построение качественной системы образования, повышения квалификации и подготовки кадров является одной из главных задач Общества.

В 2016 году прошли обучение 144 человека – 10,1% от списочной численности работников общества.

**Обучение работников в динамике, %**
**(2014-2016гг.)**




| | количество работников |
|---|---|
| 2016 год | 10,1% |
| 2015 год | 7,0% |
| 2014 год | 20,0% |

Обучение персонала осуществляется с учетом следующих критериев:

- необходимость подготовки персонала для выполнения производственных задач;
- периодичность повышения квалификации;
- повышение качества работ и совершенствование навыков и методов безопасного производства работ;
- требования норм и правил охраны труда;
- систематическое обновление знаний сотрудников.

Приоритет отдавался, в первую очередь, профессиональной подготовке, переподготовке и повышению квалификации рабочих специальностей.

### 4.6. Социальная политика

Социальная политика – одно из важнейших направлений, составная часть внутренней политики общества, которая призвана обеспечить социальную стабильность персонала путем реализации социальных мероприятий. Перечень направлений реализации социальной политики компании достаточно широк и включает в себя вопросы негосударственного пенсионного обеспечения, добровольного медицинского страхования, обеспечения отдыха и оздоровления сотрудников, заботу о пенсионерах – ветеранах, молодых специалистах, мероприятия по формированию и развитию корпоративной культуры. Интересы работников общества представляет профсоюзная организация Единый Коллективный договор регулирует социально-трудовые отношения, устанавливает права и обязанности сторон социального партнерства, нормы оплаты и другие условия труда, а также социальные гарантии и льготы для работников Компании. При этом ряд льгот и компенсаций предоставляется обществом совместно с Профсоюзной организацией.

В ПАО "ВОЭ" большое внимание уделяется охране труда. В соответствии с законодательством РФ и локальными нормативными актами проводится предаттестационная подготовка специалистов по промышленной безопасности, аттестация рабочих мест на предмет специальной оценки условий труда.

В целях морального и материального стимулирования работников за достижение высоких результатов в труде в обществе реализуется Программа поощрения работников государственными, ведомственными, отраслевыми и корпоративными наградами.

## 4.7. Приоритетные направления работы с персоналом

Механизм реализации кадровой политики ПАО "Волгоградоблэлектро" представляет собой систему планов, норм и нормативов, организационных, административных, социальных, экономических и иных мероприятий, нацеленных на решение кадровых проблем и удовлетворение потребностей организации в персонале.

Главные направления кадровой политики:

- определение основных требований к персоналу в свете прогноза перспектив развития организации;
- разработка процедур механизмов управления персоналом;
- выбор путей привлечения, использования, сохранения и высвобождения кадров;
- развитие социальных отношений;
- определение путей развития кадров, обучения, переобучения, повышения их квалификации или переподготовки в случае перехода к новым технологиям, продвижения, омоложения, стимулирования выхода на пенсию лиц, не соответствующих изменившимся требованиям и не способных освоить новые направления и методы работы;
- улучшение морально-психологического климата в коллективе, привлечение рядовых работников к участию в управлении организацией.

Данные направления кадровой стратегии являются целями работы с персоналом и составляют основу кадровой стратегии ПАО "Волгоградоблэлектро", а именно – укрепление и развитие организационной культуры.

## 5. Охрана труда и производственный контроль

Основным направлением политики ПАО "Волгоградоблэлектро" в области охраны труда является обеспечение приоритета сохранения жизни и здоровья работников, сторонних лиц перед результатом хозяйственной деятельности общества.

В 2016 году основным направлениям улучшения состояния охраны труда были:

1. Обеспечение безопасности работников при эксплуатации оборудования при осуществлении производственных (технологических) процессов, а также использовании применяемых в производстве инструментов и материалов, в том числе:

- осуществление проверок (внутренний контроль) производственных подразделений по вопросам состояния охраны труда, пожарной и промышленной безопасности (проведение ежемесячных Дней охраны труда, обходов и осмотров рабочих мест и т.д.);
- взаимодействие с государственными надзорными органами по вопросам соблюдения трудового законодательства и охраны труда, пожарной безопасности, безопасной эксплуатации оборудования, зданий и сооружений (выполнение предписаний, плановая работа (регистрация, освидетельствование, разрешения на ввод) и т.д.);
- разработка и пересмотр производственных инструкций, инструкций по охране труда и пожарной безопасности, проведение всех видов инструктажей;

2. Обучение и аттестация персонала, в том числе:

- обучение работников безопасным методам и приемам выполнения работ, оказанию первой помощи пострадавшим на производстве;

- проведение стажировки на рабочем месте, дублирование;

- специальная подготовка (проработка обзоров несчастных случаев и технологических нарушений, изучение внесенных изменений в технологические схемы и оборудование, ознакомление с распорядительными документами, разбор отклонений технологического процесса, тренажерная подготовка);

- дополнительное профессиональное обучение и повышение квалификации;

- проверка знаний требований инструкций, действующих норм и правил.

3. Обеспечение работников средствами защиты, инструментом и приспособлениями, в том числе:

- специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, включая защиту от термических рисков электрической дуги;

- электрозащитными средствами, специальным инструментом и приспособлениями, средствами коллективной защиты;

4. Проведение санитарно-гигиенических мероприятий, в том числе:

- проведение предварительных и периодических медицинских осмотров;

- приобретение аптечек и медикаментов для их наполнения;

- содержание медпункта, проведение вакцинации персонала;

- проведение предрейсовых медосмотров;

5. Улучшение общих условий труда, в том числе:

- проведение аттестации рабочих мест;

- проведение ремонта в санитарно-бытовых помещениях, помещениях приема пищи, помещениях рабочих мест оперативного персонала;

- оснащение рабочих мест климатическим оборудованием;

- обеспечение персонала питьевой водой.

В своей деятельности ПАО "ВОЭ" руководствуется требованиями внешних нормативных документов по охране труда и промышленной безопасности и неукоснительном их исполнении.

В обществе создана комиссия производственного контроля, осуществляющая периодические проверки по соблюдению требований промышленной безопасности и охраны труда.

В 2016 году продолжилась практика комплексных проверок по филиалом МЭС ответственными лицами за соблюдением требований нормативных документов охраны труда и пожарной безопасности, при выполнении работ на объектах ПАО "ВОЭ". Силами службы охраны труда и производственного контроля ПАО "ВОЭ" проведены комплексные и внезапные проверки в 7 филиалах общества: *Заволжские, Пригородные, Суровикинские, Северные, Жирновские, Камышинские, Михайловские.* По итогам проверок подготовлены акты и разработаны мероприятия по устранению выявленных нарушений.

Также были организованны и проведены: целевые проверки по подготовке электрооборудования и сетей к эксплуатации в осенне-зимний период, контрольные проверки исполнения выданных предписаний.

Во всех структурных подразделениях общества, филиалах МЭС организовано обучение безопасным методам труда, проводятся инструктажи, подготовка и повышение квалификации персонала, организована проверка знаний. За 2016 год, проверку знаний

требований электробезопасности, охраны труда и промышленной безопасности, в постоянно действующих комиссиях ПАО "ВОЭ" прошли 574 работников общества, из них по электробезопасности – 366 чел., по охране труда – 121 чел., по промышленной безопасности - 87 чел.

Работникам, занятым на работах с вредными условиями труда выдается денежная компенсация в размере 275 руб. взамен молока и других равноценных пищевых продуктов (согласно принятому коллективному договору).

Во всех структурных подразделениях работает программа компьютерного обучения, самоподготовки и приемки экзаменов по электробезопасности, промышленной безопасности и охране труда. Программы позволяют качественно готовиться по электронной библиотеке, состоящей из действующих документов по промышленной безопасности, электробезопасности, охране труда, пожарной безопасности.

В 2016 году расходы ПАО "ВОЭ" на обеспечение безопасных условий и охрану труда было направлено 18 400 тыс.руб., в 2015 году затраты составили 32 173 тыс.руб. Снижение затрат на мероприятия по охране труда в 2016 году, связанно с обеспечением в 2015 году, работников организации выполняющих оперативные переключения в электроустановках, современными средствами защиты от термических рисков электрической дуги со сроком носки в течении 2-х лет.

В 2016 году в ПАО "ВОЭ" отсутствовали случаи производственного травматизма.

На промышленную безопасность в 2016 году было затрачено 1 665 867,73 руб., это затраты на проведение экспертизы промышленной безопасности подъемных сооружений, техническое обслуживание приборов безопасности подъемных сооружений, обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

В 2016 году организованы и проведены конкурсы профессионального мастерства среди ремонтных бригад подразделений филиалов ПАО "ВОЭ", а также индивидуальные соревнования среди работников рабочих профессий.

В ходе агитационной программы проведены тематические занятия с более чем 45 000 школьников 1-11 классов общеобразовательных учреждений Волгоградской области

По итогам проведения Всероссийского конкурса "Успех и безопасность 2015" в области условий и охраны труда, ПАО "Волгоградоблэлектро" заняло I место среди организаций численностью более 500 чел. по Волгоградской области.

## 6. Охрана окружающей среды

Повышение экологической эффективности деятельности общества, как предприятия, электроэнергетической отрасли, является одним из условий обеспечения его устойчивого развития.

Усиление экологических приоритетов в мировой и российской политике, отразилось на мероприятиях по усилению соблюдения норм экологической защиты окружающей среды на ПАО "ВОЭ".

Одной из целей мероприятий по охране окружающей среды ПАО "ВОЭ" является рациональное использование и сохранение природных ресурсов, сокращение негативного воздействие на окружающую среду, снижение уровня значимости экологических аспектов.

ПАО "Волгоградоблэлектро" является плательщиком за негативное воздействие на окружающую среду. За 2016 год плата за негативное воздействие на окружающую среду по предприятию в целом составила 329 433 руб. 68 коп., в сравнении с 2015 годом, этот показатель составлял 416 000 руб.

Воздействие ПАО "ВОЭ" на окружающую среду в 2016 году характеризуется следующими показателями:

**Охрана атмосферного воздуха.** Проводился регулярный производственный аналитический контроль соблюдения нормативов выбросов загрязняющих веществ. Были проведены замеры промышленных выбросов ПАО "ВОЭ" аккредитованной лабораторией. Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух составил в 2016 год 5,86 т на 50 производственных площадок, в 2015 году этот показатель составлял 5,86 т.

**Охрана водных ресурсов.** Самостоятельный забор воды из поверхностных и подземных источников предприятия в 2016 году не осуществлялся. Источником водоснабжения производственных подразделений ПАО "ВОЭ" является городской водопровод муниципального предприятия. Объем использованных водных ресурсов (принятых от сторонних организаций) в 2016 году составил 8,4 тыс. м3 (в 2015 - 9 тыс. м3, в 2014 – 8,5 тыс. м3).

**Охрана и рациональное использование земель.** В 2016 году также большое внимание уделялось мероприятиям по оборудованию мест временного накопления отходов, заключались договоры на размещение и утилизацию отходов производства и потребления (отработанных масел, аккумуляторов, люминесцентных ламп, шин, металлолома) со специализированными организациями, имеющими соответствующие лицензии.

Объем образовавшихся отходов производства и потребления составил в 2016 году 194 тыс.т., (в 2015 году был аналогичный показатель – 194 тыс. т).

**Применение перспективных технологий и решений.**

Замена масляных выключателей на более современные вакуумные, которые имеют высокие технические показатели, обладают высокой степенью надежности, являются пожаробезопасными и экологически чистыми.

На 2016 год количество вакуумных выключателей 6-10 кВ составило 282 штуки. Применение самонесущих изолированных проводов (СИП) позволяет повысить надежность, а так же полностью исключить гибель птиц на воздушных линиях. В 2016 году общая протяженность линий электропередач ВЛ -6-10/0,4кВт составило 6644,4 км. из них с применением самонесущих изолированных проводов (СИП) составила 767,8 км ( в 2015 году – 710 км).

Изоляция токоведущих частей ошиновки подстанций не только повышает надежность и безопасность энергоснабжения, но и исключает гибель животных и птиц. Мероприятия по изоляции токоведущих частей подстанции ПАО "ВОЭ" выполняются регулярно.

В рамках выполнения программы энергосбережения в обществе проводится реконструкция внутренних сетей освещения зданий с заменой стандартных люминесцентных ламп на энергосберегающие, что в итоге приведет к снижению объема образования отходов 1 -го класса опасности.

По составу отходов, образовавшихся в процессе производственной и хозяйственной деятельности ПАО "ВОЭ" за 2016 году, наибольшую часть составляют отходы IV (89,28%) и V (3,08%) классов опасности. Удельный вес отходов I-III классов опасности относительно невелик – 7,64%.

Воздействие на окружающую среду отходов, временно хранящихся на территории промышленных площадок подразделений минимально, в связи с тем, что в обществе реализуются следующие мероприятия:

- для всех образующихся отходов установлен класс опасности для окружающей среды, определяющий способы обращения с ними;

- назначены должностные лица, ответственные за обращение отходов производства и потребления;

- на территориях подразделений оборудованы места для временного накопления отходов (площадки, контейнеры) в соответствии с санитарно-гигиеническими и природоохранными требованиями;

- регулярно проводится производственный экологический контроль, что позволяет предупредить негативное воздействие.

**Динамика объемов образования отходов производства и потребления за 2014-2016 гг.**

| Класс | 2014 год | 2015 год | 2016 год |
|---|---|---|---|
| I-III | 14,897т | 14,897т | 14,897т |
| IV | 174,1 т | 174,1 т | 174,1 т |
| V | 5,0 т | 5,0 т | 5,0 т |

**Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду 2015-2016гг., руб.**

| Год | За сбросы в водные объекты | За выбросы в атмосферный воздух | За размещение отходов |
|---|---|---|---|
| 2015 | 74,46 | 0,42 | 336,13 |
| 2016 | 0 | 432,24 | 329,6 |

На сегодняшний день передовыми методами защиты птиц от воздействия электрического тока на воздушных линиях (ВЛ) является применение самонесущего изолированного провода (СИП). На основании этого снижается влияние негативного воздействия линиями электропередач на окружающую среду.

Основными задачами ПАО "Волгоградоблэлектро" в сфере охраны окружающей среды являются:

- проведение технических мероприятий по внедрению современного оборудования, эксплуатация которого уменьшает риски негативного воздействия на окружающую среду;

- проведение технических мероприятий на ВЛ 6-10 кВ (применение СИП);

- рациональное использование природных и энергетических ресурсов на стадиях передачи, распределения и потребления электрической энергии;

- создание условий и механизмов, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия электроэнергетики на окружающую среду,

- сокращение образования отходов производства и обеспечение безопасного обращения с ними.

## 6.1. Использование обществом топливно-энергетических ресурсов в 2016 году.

| Наименование энергетического ресурса | Единицы измерения | Объем потребления в натуральном выражении | Объем потреблен ия, тыс.руб. |
|---|---|---|---|
| **Атомная энергия** | эВ | 0 | 0,00 |
| **Тепловая энергия** | Гкал | 108,09 | 217,8 |
| **Электрическая энергия** | тыс.кВт | 23 442 | 80 446,5 |
| **Электромагнитная энергия** | Дж | 0 | 0,00 |
| **Нефть** | баррель | 0 | 0,00 |
| **Газ естественный (природный)** | м3 | 68986 | 422,4 |
| **Бензин автомобильный** | литр | 357 337,23 | 10 618,8 |
| **Топливо дизельное** | литр | 429 878,88 | 12 758,7 |
| **Иные виды топлива** (сжиженный углеводородный газ, керосин, мазут):<br>**- сжиженный углеводородный газ**<br>**- керосин**<br>**- мазут** | <br><br>литр $М^3$<br>литр<br>тонн | <br><br>34 110,64<br>0<br>0 | <br><br>534,8<br>0,00<br>0,00 |
| **Уголь** | тонн | 0 | 0,00 |
| **Горючие сланцы** | тонн | 0 | 0,00 |
| **Торф** | тонн | 0 | 0,00 |
| **Мазут топочный** | тонн | 0 | 0,00 |
| **Прочие виды топлива** | ед.изм. | 0 | 0,00 |

## 7. Технологическое присоединение в 2016 году

Подключение различных объектов к электросетям ПАО "ВОЭ" осуществляется в рамках договоров технологического присоединения. Их заключение регулируется на уровне федеральных правовых актов, одним из основных считается постановление правительства России №861 от 27.12.2004 года.

### За отчетный 2016 год:

1. Выдано 2 179 технических условий, из них по ЦРПБ и филиалам МЭС:

| Филиал МЭС, ЦРПБ | Количество ТУ, шт. |
|---|---|
| **Заволжские МЭС** | 361 |
| **Камышинские МЭС** | 413 |
| **Михайловские МЭС** | 226 |
| **Северные МЭС** | 204 |
| **Жирновские МЭС** | 94 |
| **Суровикинские МЭС** | 249 |
| **Пригородные МЭС** | 418 |
| **Центральная ремонтно-производственная база** | 214 |
| **Всего:** | **2 179** |

2. Направлено заявителям 1 514 договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт (льготная категория заявителей), заключено 1 460. Исполнено 1 373 договора общей присоединенной мощностью 15 211, 56 кВт.

| Филиал МЭС, ЦРПБ | Количество заключенных договоров, шт. | Заявленная мощность, кВт | Сумма, тыс. руб. с НДС | Количество исполненных договоров, шт. | Присоединенная мощность, кВт |
|---|---|---|---|---|---|
| **Заволжские МЭС** | 305 | 3 866,41 | 167,75 | 252 | 3 217,40 |
| **Камышинские МЭС** | 217 | 2 061,60 | 119,35 | 193 | 1 827,96 |
| **Михайловские МЭС** | 181 | 1 836,10 | 99,55 | 170 | 1 726,60 |
| **Северные МЭС** | 168 | 1 669,23 | 92,40 | 169 | 1 771,06 |
| **Жирновские МЭС** | 54 | 494,16 | 29,70 | 49 | 455,36 |
| **Суровикинские МЭС** | 205 | 2 283,53 | 112,75 | 193 | 2 081,98 |
| **Пригородные МЭС** | 329 | 4 021,16 | 180,95 | 347 | 4 131,20 |
| **Центральная ремонтно-производственная база** | 1 | 15,00 | 0,55 | -* | -* |
| **Всего:** | **1 460** | **16 247,19** | **803,00** | **1 373** | **15 211,56** |

**выполнение мероприятий по технологическому присоединению осуществляется филиалами МЭС*

3. Заявителям направлен 341 договор об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт (с применением ставок платы), заключено 383. Исполнено 495 договоров общей присоединенной мощностью 233,52 кВт.

| Филиал МЭС, ЦРПБ | Количество заключенных договоров, шт. | Заявленная мощность, кВт | Сумма, тыс. руб. с НДС | Количество исполненных договоров, шт. | Присоединенная мощность, кВт |
|---|---|---|---|---|---|
| **Заволжские МЭС** | 24 | 54,26 | 215,03 | 88 | 54,31 |
| **Камышинские МЭС** | 135 | 23,35 | 93,15 | 111 | 41,59 |
| **Михайловские МЭС** | 15 | 13,37 | 53,34 | 37 | 14,56 |
| **Северные МЭС** | 56 | 14,08 | 55,82 | 76 | 29,18 |
| **Жирновские МЭС** | 80 | 2,4 | 8,94 | 80 | 2,40 |
| **Суровикинские МЭС** | 16 | 86,39 | 344,65 | 4 | 37,00 |
| **Пригородные МЭС** | 53 | 50,16 | 200,11 | 99 | 54,48 |
| **Центральная ремонтно-производственная база** | 4 | 30 | 345,97 | -* | -* |
| **Всего:** | **383** | **274,01** | **1 317,01** | **495** | **233,52** |

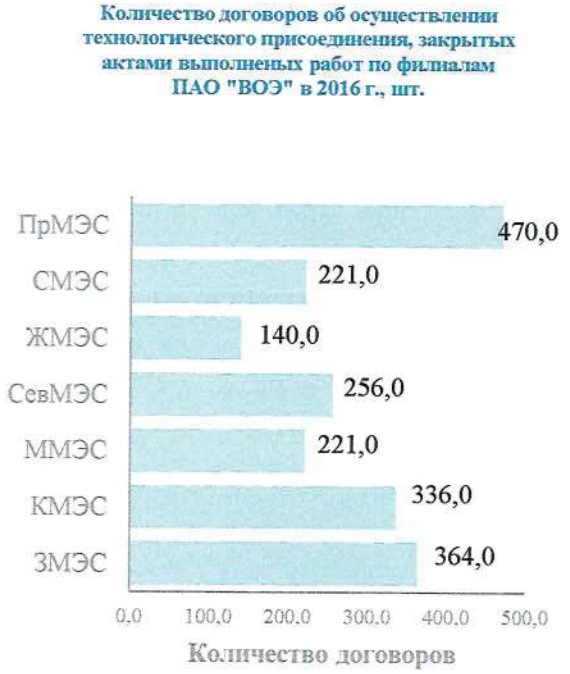
**выполнение мероприятий по технологическому присоединению осуществляется филиалами МЭС*

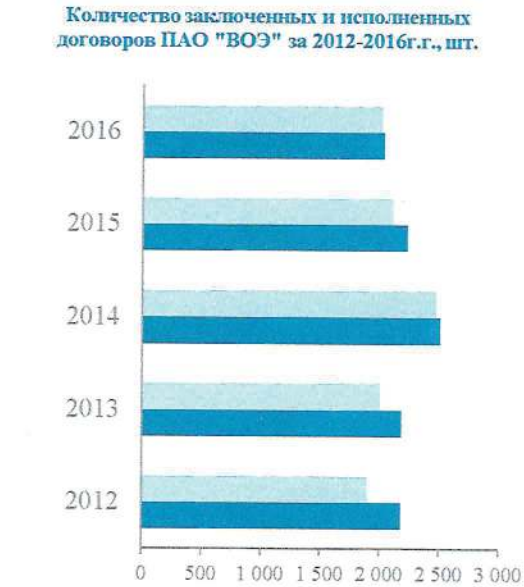
4. Направлено заявителям 211 договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт, заключено 183. Исполнено 140 договоров общей присоединенной мощностью 9 427,92 кВт.

| Филиал МЭС, ЦРПБ | Количество заключенных договоров, шт. | Заявленная мощность, кВт | Сумма, тыс. руб. с НДС | Количество исполненных договоров, шт. | Присоединенная мощность, кВт |
|---|---|---|---|---|---|
| **Заволжские МЭС** | 26 | 788,50 | 595,52 | 24 | 1 255,50 |
| **Камышинские МЭС** | 32 | 1 106,20 | 841,68 | 32 | 1 330,50 |
| **Михайловские МЭС** | 13 | 490,00 | 371,79 | 14 | 728,00 |
| **Северные МЭС** | 6 | 101,00 | 77,20 | 11 | 442,10 |
| **Жирновские МЭС** | 12 | 402,50 | 306,17 | 11 | 401,50 |
| **Суровикинские МЭС** | 14 | 343,00 | 262,17 | 24 | 2 058,22 |
| **Пригородные МЭС** | 20 | 722,30 | 552,09 | 24 | 3 212,10 |
| **Центральная ремонтно-производственная база** | 60 | 10 002,01 | 34 529,76 | -* | -* |
| **Всего:** | **183** | **13 955,51** | **37 536,38** | **140** | **9 427,92** |

**выполнение мероприятий по технологическому присоединению осуществляется филиалами МЭС*

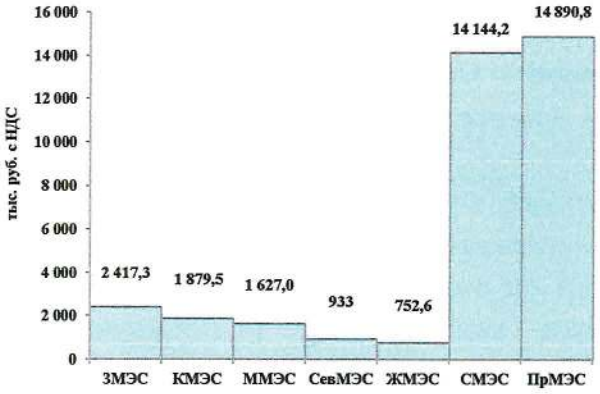
Анализ деятельности по технологическому присоединению по годам в разрезе филиалов приведен на гистограммах.



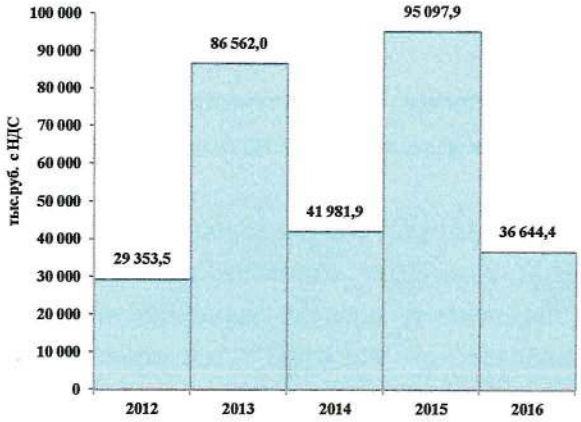




| | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
|---|---|---|---|---|---|
| исп.дог. | 1 897 | 2 004 | 2 473 | 2 107 | 2 008 |
| закл.дог. | 2 175 | 2 182 | 2 506 | 2 225 | 2 026 |

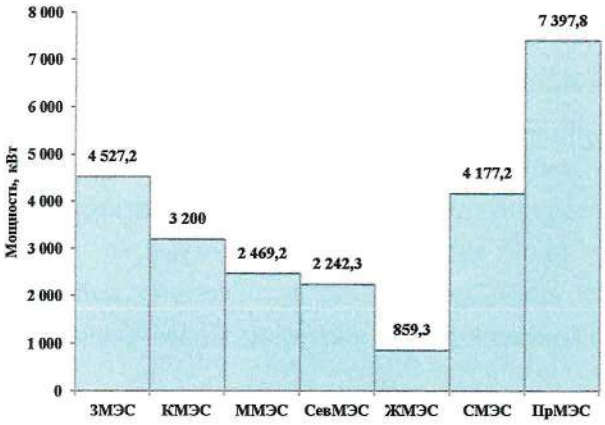
**Стоимость оказаных услуг по договорам об осуществлении технологического присоединения филиалами ПАО "ВОЭ" в 2016 г., тыс. руб. с НДС**



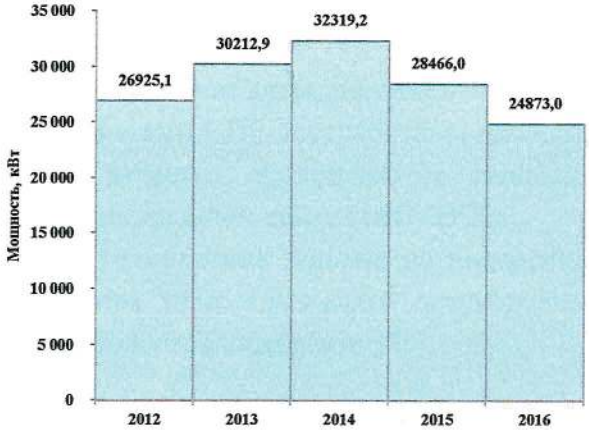

**Стоимость оказанных услуг по договорам об осуществлении технологического присоединения ПАО "ВОЭ" за 2012-2016г.г., тыс.руб. с НДС**



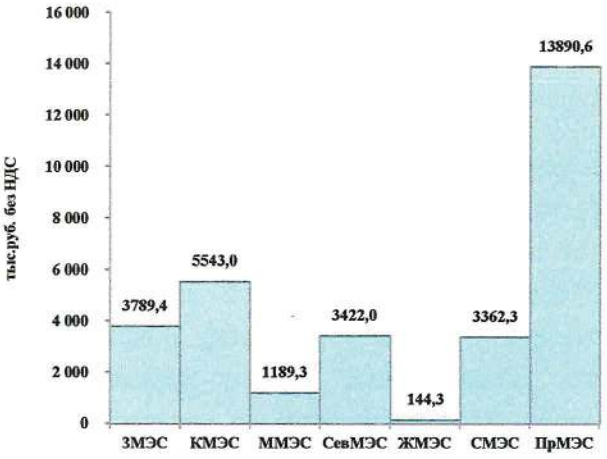

**Присоединенная мощность по актам об осуществлении технологического присоединения филиалами ПАО "ВОЭ" в 2016 г., кВт**



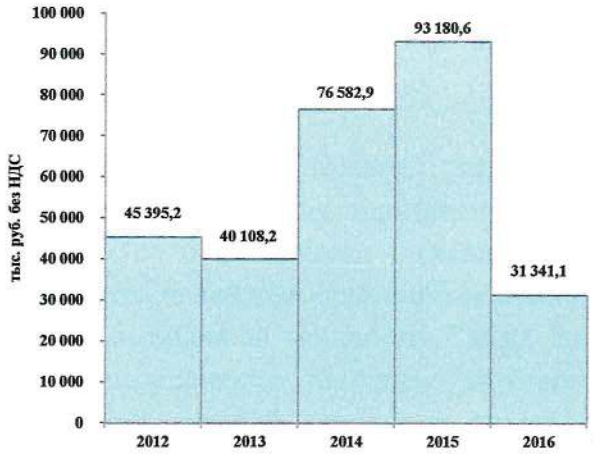

**Присоединенная мощность по актам об осуществлении технологического присоединения филиалами ПАО "ВОЭ" за 2012-2016 г.г., кВт**




**Освоение средств от технологического присоединения (капиталовложения) по филиалам ПАО "ВОЭ" в 2016г., тыс.руб. без НДС**




**Освоение средств от технологического присоединения (капиталовложения) по ПАО "ВОЭ" в 2012 - 2016 г.г., тыс. руб. без НДС**




В 2016 году освоено 31 341,1 тыс. руб. без НДС капитальных вложений за счет средств технологического присоединения, направленных на строительство электрических сетей для присоединения энергопринимающих установок потребителей.

При этом смонтировано 16 новых трансформаторных подстанций с трансформаторами (в том числе 1 двухтрансформаторная), построено 22,4004 км ЛЭП-6-10-0,4 кВ

Введено 2,01 МВА дополнительной мощности и 19,48 км ЛЭП-10-0,4 кВ.

В 2016 году в ПАО "Волгоградоблэлектро" провело ряд мероприятий, направленных на совершенствование процедуры технологического присоединения, а именно:

- с целью упорядочения работы по определению наименьшего расстояния от границ земельного участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ПАО "Волгоградоблэлектро", а также во избежание необоснованных отказов заявителям в технологическом присоединении разработан и утвержден "Порядок определения наименьшего расстояния от границ земельного участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ПАО "Волгоградоблэлектро";
- рассмотрены типовые ситуации и разработан порядок действий при технологическом присоединении потребителей, энергопринимающие устройства которых расположены на территории садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений. Документ разработан в целях обеспечения единообразия действий филиалов ПАО "ВОЭ";
- в связи с внесением изменений в нормативно-правовые акты, регламентирующие процедуру технологического присоединения, специалистами СПР переработаны паспорта на данную услугу согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг и размещены на официальном сайте ПАО "ВОЭ";
- совместно с ПКФ "Бест Софт" разработано техническое задание по внедрению автоматической системы управления технологическим присоединением потребителей электрической энергии к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро"

Для выдачи технических условий на технологическое присоединение потребителей Волгоградской области с их подключением к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро" было направлено в смежную сетевую организацию филиал ПАО "МРСК Юга" - "Волгоградэнерго" 9 заявок на увеличение мощности по существующим точкам общей мощностью 4 112 кВт. Заключено 5 договоров на общую сумму 631 732,51 руб. с НДС, закрыто 10 договоров присоединенной мощностью 3 930,9 кВт на сумму 1 795 331,65 руб. с НДС.

Кроме того, ПАО "Волгоградоблэлектро" направило в Комитет тарифного регулирования Волгоградской области материалы для утверждения тарифных ставок, содержащие статистические данные за 2013 – 2016 г.г. о фактически произведенных затратах на строительство объектов электросетевого хозяйства для присоединения заявителей, физических объемах строительства, присоединенной мощности. Также был представлен расчет выпадающих доходов от присоединения льготных категорий потребителей, в том числе для обеспечения инфраструктурой земельных участков, сформированных для строительства индивидуальных жилых домов для многодетных семей в г. Камышин.

По результатам проведенной экспертизы представленных материалов Комитет тарифного регулирования Волгоградской области Приказами от 23 декабря 2016 г. № 51/26 и 51/28 утвердило стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу

максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро", а также формулы для расчета платы.

Рост ставок платы к 2016 году составил в среднем 4,7%

## 8. Капитальное строительство и проектирование

Освоение капитальных вложений в 2016 году в стоимостном выражении характеризуется следующими показателями, тыс. руб.:

| п.п. | Статья расходов | Сумма выполнения, тыс. руб. без НДС |
|---|---|---|
| **1.** | **Всего освоено капитальных вложений:** | **409 383,2** |
| | из них: | |
| 1.1. | за счет амортизационных отчислений (износ) | 378 039,7 |
| 1.2. | за счет средств на технологическое присоединение | 31 343,5 |
| **2.** | **Строительство, модернизация и реконструкция объектов:** | **330 560,8** |
| 2.1. | Реконструкция ПС 35/10 кВ Центральная с устройством телемеханики, г. Камышин | 58 546,1 |
| 2.2. | Строительство производственной базы в г. Суровикино Суровикинские МЭС | 6 599 |
| 2.3. | Реконструкция административного здания Фроловского участка, г. Фролово (проектирование) | 692,9 |
| 2.4. | Модернизация ТП-6(10)/0,4 кВ с заменой силовых трансформаторов на современные с улучшенными характеристиками по потерям электроэнергии | 13 106,6 |
| 2.5. | Прочее строительство | 251 616,2 |
| **3.** | **Внедрение новой техники, автоматизация и механизация производственных процессов** | **78 822,4** |
| | из них: | |
| 3.1. | Приобретение и модернизация оргтехники | 4 614,8 |
| 3.2. | Оборудование, не требующее монтажа (спецавтотехника и средства малой механизации) | 62 102,5 |
| 3.3. | Модернизация и комплектование электротехнических лабораторий. Поддержание системы контроля качества электроэнергии | 2 540,2 |
| 3.4. | Оборудование рабочих мес диспетчерских служб | 9 362,6 |
| 3.5. | Прочее приобретение основных средств | 202,3 |

1. В 2016 году построено, реконструировано, модернизировано 112,77 км линий электропередач, в том числе:

Воздушные линии ВЛ-0,4-10 кВ – 98,92 км;

Кабельные линии КЛ-0,4-10 кВ – 13,85 км;

Реклоузер-5 шт.;

Распределительные пункты РП – 5 шт.

Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО – 18 шт.

Щиты освещения ЩО – 10 шт.

Смонтировано: комплектных трансформаторных подстанций КТП-10/0,4 кВ - 66 шт.;

Трансформаторов – 102 шт.

Замене подлежали трансформаторы со сроком службы превышающим 30 лет на трансформаторы с группой соединения "зигзаг" обеспечивающие поддержание симметричности фазных напряжений в сетях ПАО "Волгоградоблэлектро" и потребителей электроэнергии с неравномерной нагрузкой, а так же и энергосберегающие трансформаторы, уровень потерь холостого хода и короткого замыкания в данной серии трансформаторов установлен в соответствии с рекомендациями Европейского комитета электротехнической стандартизации (CENELEC) и снижен (по сравнению с трансформаторами других серий, а также трансформаторами других производителей), что позволяет существенно уменьшить затраты в процессе эксплуатации оборудования. При этом улучшены шумовые характеристики трансформаторов.)

Силами проектной группы ПАО "Волгоградоблэлектро" в 2016 году было запроектировано и выпущено в работу 118 проектных решения по капитальным вложениям и технологическому присоединению

## 9. Капитальный и текущий ремонты

В 2016 году ПАО "Волгоградоблэлектро" планировало по капитальному ремонту выполнить работ на сумму 146 695,0 тыс.руб. Фактически выполнено работ на сумму 146 921, тыс. руб., что составило 100,2 % от плановых объемов (см. Приложение №2).

По текущему ремонту и эксплуатации в 2016 году обществом фактически выполнено работ на сумму 35 621,1 тыс. руб. Все филиалы общества выполнили объемы работ по текущему ремонту и эксплуатации в физическом и стоимостном выражении. Работы проводились в плановом порядке с использованием новых современных материалов для повышения надежности электроснабжения, технологичности ремонтных и эксплуатационных работ, сокращения потерь электроэнергии, экономии трудовых и материальных ресурсов.

В целом по ПАО "Волгоградоблэлектро" за счет средств капитального ремонта основных фондов в 2016 году отремонтировано:

| | | |
|---|---|---|
| 1. | Воздушных линий 6-10 кВ | 90,03 км |
| 2. | Воздушных линий 0,4 кВ | 341,85 км |
| 3. | Кабельных линий 6-10/0,4 кВ | 8,22 км |
| 4. | Капитально отремонтировано распределительных пунктов | 5 шт. |
| 5. | Капитально отремонтировано трансформаторных подстанций | 86 шт. |
| 6. | Отремонтировано административно-производственных зданий | 12 шт. |
| 7. | Произведен капремонт ВЛ-0,4 кВ с заменой голого провода на СИП: | 83,32 км |
| 8. | Произведен капремонт вводов с заменой провода | 5846 шт. |

Всего по капитальному и текущему ремонту выполнены работы по замене ответвлений к зданиям на самонесущий изолированный провод (СИП) в количестве 8 860 шт.

За счет средств капремонта выполнен демонтаж голого провода в количестве 333,28 км и подвешен вместо него провод СИП- 83,32 км.

В целом по обществу за счет средств текущего ремонта и эксплуатации отремонтировано:

| | | |
|---|---|---|
| 1. | Произведена замена опор на ж/б ВЛ-0,4-6,10 кВ | 202 шт. |
| 2. | Произведена замена ж/б приставок | 39 шт. |

| | | |
|---|---|---|
| 3. | Произведена замена провода на ВЛ-0,4-6,10 кВ | 69,33 км |
| 4. | Произведена замена кабеля КЛ-0,4-10 кВ | 2,77 км |
| 5. | Произведен текущий ремонт вводов с заменой провода | 3014 шт. |
| 6. | Произведен текущий ремонт ТП-6-10 кВ | 1730 шт. |
| 7. | Произведен текущий ремонт РП-6-10 кВ | 15 шт. |
| 8. | Произведен текущий ремонт административных зданий | 24 шт. |
| 9. | Произведена перетяжка провода | 470 км |
| 10. | Произведена выправка опор | 1202 шт. |

## 10. Недвижимое имущество

В части управления собственностью в ПАО "Волгоградоблэлектро" приоритетным направлением является оформление прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформление или переоформление прав пользования на земельные участки.

Регистрация недвижимого имущества в 2016 году проводилась и имеет следующие показатели:

1. Электросетевые объекты:

1.1. По состоянию на 31.12.2016 в собственности ПАО "ВОЭ" находится 9 029 электросетевых объекта, без учета земельных участков, из них:

- Зарегистрировано в установленном порядке 5 956 объектов или 65,97% от общего количества объектов.

1.2. В 2016 году зарегистрировано право собственности на 362 электросетевых объектов, в том числе электросетевые комплексы р.п. Городище (64 объекта), с. Ольховка (26 объектов), г. Котово (27 объектов).

2. Земельные участки для эксплуатации электросетевых объектов:

2.1. По состоянию на 31.12.2016 ПАО "ВОЭ" использует земельные участки для эксплуатации 9 029 электросетевых объектов, из них:

- Оформлено в установленном порядке земельных участков под 4 290 электросетевых объектов или 47,51% от общего количества.

2.2. Под объектами недвижимого в соответствии с Земельным кодексом РФ в 2016 году оформлены земельные участки для эксплуатации 192 электросетевых объектов. В части объектов не требующих разрешение на строительство оформление земельных участков производится с учетом Постановления Правительства РФ от 3 декабря 2014 года № 1300 "Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов".

ПАО "ВОЭ" осуществляет ежеквартальный контроль за соблюдением требований действующего законодательства Российской Федерации при оформлении исходно-разрешительной документации, необходимой для строительства, проведения реконструкции объектов электросетевого хозяйства ПАО "ВОЭ", не требующих разрешения на строительство (Постановление Администрации Волгоградской области от 23 октября 2015 года №630-п, Приказ министерства строительства Волгоградской области от 16 июля 2014 года №622-ОД, Градостроительного кодекса Волгоградской области).

В обществе подготовлен и введен в действие Регламент по организации строительства, технического перевооружения и реконструкции объектов электросетевого хозяйства ПАО "ВОЭ", утвержденный приказом генерального директора №256 от 24.10.2016 года, который регулирует процессы по оформлению исходно-разрешительной документации при строительстве и реконструкции объектов электросетевого хозяйства ПАО "ВОЭ".

Общество осуществляет контроль за соблюдением договорных обязательств по аренде объектов электросетевого хозяйства и земельных участков.

## 11. Информационные технологии.

В 2016 году была проведена большая работа по внедрению современных информационных технологий на рабочих местах в ПАО "ВОЭ":

1. Система информационно-правового обеспечения "Гарант", работает по клиент-серверной технологии, с возможностью одновременного доступа к единой базе данных работников центральной ремонтно-производственной базе, филиалов и участков межрайонных электрических сетей по защищенной корпоративной сети;

2. Для повышения оперативности предоставления отчетных данных, автоматизации процесса заполнения путевых листов, удобного контроля приближения сроков технического осмотра и т.д., была внедрена система 1С: управление автотранспортом, объединяющая в информационную базу данные обо всех транспортных средствах во всех подразделениях общества. Программа связана с базами данных бухгалтерского учета и системой ГЛОНАСС.

3. Осуществлена работа по внедрению системы 1С: Документооборот, для упорядочения и прозрачности работы сотрудников с документами, сокращения времени коллективной обработки документов.

4. В обществе действует система видеоконференцсвязи на базе сервера TrueConf с одновременным подключением до 25 пользователей в формате высокой четкости и возможностью подключения с мобильных устройств. В системе имеются режимы: видеозвонок, видеоконференция, селектор, показ презентаций и удаленное обучение, запись видео конференций, обмен сообщениями, проведение нескольких сеансов видеоконференцсвязи одновременно и другие.

5. Проведено объединение разрозненных сетей филиалов и участков в домен общества позволяющий централизованное вхождение в сеть через единый сервер и централизованное управление политиками безопасности пользователей и компьютеров.

## 12. Эксплуатация оборудования электрических сетей

Обеспечение надежного электроснабжения потребителей и обеспечение надежной и экономичной работы энергетического оборудования подстанций, достигается путем своевременного и качественного эксплуатационного обслуживания устройств релейной защиты и автоматики, средств измерения, защиты от перенапряжений, испытания изоляции и заземлений оборудования электрических сетей.

### 12.1. Релейная защита и автоматика.

Всего на конец 2016 года в ПАО "ВОЭ" находилось в эксплуатации 759 устройств релейной защиты и автоматики (без учета автоматического повторного включения АПВ), из них 561 устройство защиты, 73 устройства автоматики (автоматического включения резервного питания АВР-10кВ, АВР-0,4кВ), 89 трансформаторов напряжения и 36 устройств центральной сигнализации.

В 2016 году обществом проведены работы:

1. Пуско-наладки и ввода в работу нового электрооборудования:

1. КТП-3239, линии освещения по ул. Шоссе Авиаторов, двух ячеек РП-1 р/п Ерзовка;
2. 1-го вакуумного реклоузера в г.Котово, г.Новоаннинский, г.Серафимович, г.Суровикино;
3. 2-х вакуумных реклоузеров в г.Николаевск, РП-2 г.Камышин, РП-5 г.Урюпинск, г.Михайловка.

2. по замене механических реле на электронные РС-80:

- РП-1, ТП-1, ТП-1222 р/п Городище;
- РП-1, КРН-4, КРН-5 г.Дубовка;
- РП-1 р/п Ерзовка;
- РП-2, РП-10 г.Камышин;
- КРН-2111 г.Котово;
- РП-5, РП-7 г.Урюпинск;
- РП-6, РП-7, РП-9 г.Михайловка;
- РП-1 г.Суровикино;
- РП-1 г.Калач-на-Дону.

3. В рамках муниципального контракта "Реконструкция резервного электроснабжения канализационно-очистной станции "Станция Аэрации, остров Голодный", на этапе завершения, произведена замена 8 выкатных элементов с вакуумными выключателями с монтажом на микропроцессорные защиты ячеек КНС и РП-6кВ остров Голодный, монтаж и пуско-наладка новой ячейки на КНС, монтаж и пуско-наладка нового РП на острове Голодном.

4. по замене трансформатора напряжения ТН-2, трансформаторов тока пс "Гидролизная" 110/6кВ.

Проведены сертификационные испытания показателей качества электрической энергии и получен сертификат соответствия качества электрической энергии поставляемой по распределительным сетям ПАО "Волгоградоблэлектро" согласно ГОСТ 32144-2013г.

### 12.2. Изоляция, заземление, перенапряжения.

Проведены различные работы по испытаниям и измерениям в сетях 6-10 кВ филиала Пригородные межрайонные электрические сети. Испытаны 44 кабельные линии, выявлено 13 мест повреждений. Профилактические испытания в отчетном году показали, что изоляция электрооборудования распределительных и трансформаторных подстанций остаётся в пределах нормированных значений в соответствии с требованиями

нормативно-технической документации. Изоляция высоковольтных кабельных линий находится в удовлетворительном состоянии.

В 2016 году отмечено 13 повреждений кабельных линий КЛ-6-10 кВ в филиале Пригородные МЭС, из которых на сторонние организации приходится 3.

Основными причинами выхода из строя кабелей остаются:

- старение изоляции;
- выработка ресурса свинцовых и эпоксидных муфт;
- прямые механические повреждения при производстве земляных работ сторонними организациями.

## 13. Учет электроэнергии и реализации услуг в 2016 году

Учет электроэнергии и реализации услуг в обществе в 2016 году велась по следующим направлениям:

- выполнение плана организационно-технических мероприятий по снижению коммерческих потерь электроэнергии в сетях общества;
- повышение точности расчётных приборов учёта (в т.ч. выдача предписаний абонентам на замену электросчетчиков класса точности 2,5 на 2,0);
- замена и установка электросчетчиков потребителям;
- проверка состояния расчетного учета с поставщиками и потребителями электрической энергии;
- контроль за состоянием средств учета электроэнергии у юридических и физических лиц филиалами;
- ведение договорных отношений по оказанию услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Структура количества точек учета и "конечных" потребителей услуг ПАО "ВОЭ" по передаче электрической энергии за 2016 год выглядит следующим образом:

### 13.1. Мероприятия по снижению коммерческих потерь электроэнергии в сетях

По результатам выполнения плана организационно – технических мероприятий по снижению коммерческих потерь электроэнергии в сетях общества филиалами получены следующие результаты: при плановом количестве 504, проведено 572 рейда по проверке состояния расчетного учета у юридических лиц и потребителей бытового сектора.

В ходе рейдов:

1. проведены проверки абонентов, при этом у 12 845 абонентов юридических лиц, 169 872 абонентов физических лиц и 3 876 счетчиков на вводах в многоквартирные дома, каждый расчетный счетчик в среднем был проверен не менее двух раз, что соответствует нормативной периодичности проверки средств учета электроэнергии;

2. составлено актов неучтенного (в т.ч. бездоговорного) потребления электроэнергии: по юридическим лицам в количестве – 290 шт., по физическим лицам в количестве – 1 280 шт.;

3. выдано 3 490 предписаний на замену средств учета, из которых:

- установлено новых электрических счетчиков, приобретенных за счет средств абонентов: однофазных – 1 677 шт., трехфазных – 308 шт.

- установлено электрических счетчиков, по госзамене: однофазных – 486 шт., трехфазных – 1 019 шт.

Анализ реализации счетчиков электрической энергии за 2012-2016 гг., показывает, что более 95% абонентов бытового сектора ведут расчеты по счетчикам электрической энергии, приобретенных у общества. Снижение показателя реализации однофазных счетчиков электрической энергии (3 050 шт. в 2016 г.) вызвано практически полным отсутствием у абонентов счетчиков класса точности 2,5 с истекшим межповерочным интервалом.

В результате работы по контролю состояния расчетных учетов абонентов, выявлению фактов хищения и недоучета электроэнергии, замене средств учета с недостаточным классом точности или истекшим сроком поверки, был выполнен процент потерь электрической энергии в сетях Общества, равный 15,057 %, при плане потерь 16,620 %.

Для реализации в 2017 году основных задач общества по снижению потерь электроэнергии, выполнению производственных планов, внедрению нового оборудования, необходимо:

1. осуществлять контроль над состоянием средств коммерческого учета электроэнергии;

2. обеспечить выполнение плана по ремонту, поверке и замене приборов учета с истекшим межповерочным интервалом с целью повышения точности расчетных приборов учета, установленных у абонентов;

3. обеспечить выполнение плана по реализации электросчетчиков абонентам с целью замены устаревших приборов учета (класс точности 2,5) на новые с требуемым классом точности;

4. в связи с возрастающей долей электронных счётчиков электрической энергии в парке приборов учета и появлением новых способов хищения электроэнергии, продолжать анализировать данные способы и разработать методики по их обнаружению;

5. повышать профессиональные навыки работников групп учета электрической энергии филиалов общества путем их обучения и проведение совместных с руководящими сотрудниками (главный инженер, инженер по учету электроэнергии, мастер участка) проверок средств учета электроэнергии у потребителей с целью повышения эффективности работы контролеров филиалов МЭС Общества по снижению потерь электроэнергии;

6. обеспечить контроль за состоянием средств учета электроэнергии у юридических и физических лиц филиалами общества;

7. модернизировать автоматизированную информационно-измерительную систему коммерческого учёта электроэнергии общества с учетом изменений в схемах коммерческого учета электрической энергии;

8. поддерживать в актуальном состоянии однолинейные схемы присоединения к внешней электрической сети;

9. продолжить установку измерительных комплексов электроэнергии на энергообъектах, на которых нет приборов технического учета, для обеспечения возможности составления полного баланса электроэнергии по фидерам и трансформаторным подстанциям общества;

10. вести контроль за составлением балансов электроэнергии по фидерам и трансформаторным подстанциям для выявления участков сетей с высокими коммерческими потерями электроэнергии;

11. на основе полученных данных организовывать проверку абонентов, присоединённых к данным участкам сетей (с целью уменьшения коммерческих потерь электроэнергии).

## 14. Ремонт и изготовление металлоконструкций

В 2016 году силами цеха по ремонту электрооборудования и изготовления металлоконструкций произведена работа по изготовлению металлоконструкций для производства капитального и текущего ремонтов объектов линий электропередачи, трансформаторных подстанций и прочего оборудования, капитального строительства, технологического присоединения.

Всего за 2016 год изготовлено продукции на 7 465 600,34 рублей (в 2015году на 6 087 471,39 рублей), увеличение составило 1 378 128,95 руб.

## 15. Правовое обеспечение хозяйственной деятельности

Эффективность претензионно-исковой работы в обществе обеспечивается четким регулированием локальными нормативными актами, принятыми в обществе, действий всех служб и подразделений в случаях возникновения спорных и конфликтных ситуаций с контрагентами общества, органами государственной власти и управления, муниципальными органами.

Большая часть споров и конфликтных ситуаций с контрагентами общества возникали в связи с заменами приборов учёта электрической энергии, а также авариями в электрических сетях в зимний период. В основном споры урегулированы в досудебном порядке.

В судебном порядке разрешены 212 дела, по 190 вынесены решения в пользу общества. Общая цена исков составляет 51075,8 тыс.руб. Из взысканной суммы на 31.12.2016 года в бюджет общества поступили 26910,7 тыс.руб.

К ПАО "ВОЭ" предъявлены 17 исков на общую сумму 905,6 тыс.руб.

Из них удовлетворены – 3 дела на общую сумму – 50,0 тыс.руб.

## 16. Средства механизации и транспорт

Для обеспечения бесперебойной работы всех филиалов и участков общества необходимо их обеспечение транспортом и спецтехникой. В обществе на конец отчетного периода в эксплуатации находится 307 единиц техники.

В целях эффективного использования транспортных средств, оптимизации затрат на их содержание, ПАО "ВОЭ" в 2016 году, продолжало плановую работу по оптимизации и перераспределению специальной техники на участках филиалов МЭС.

Для замены технически устаревшего транспорта, несоответствующего условиям и требованиям производственной безопасности, выработавшего свой ресурс проводилось частичное обновление транспорта и средств механизации.

Были приобретены, взамен аналогичных выбывших, по договору финансовой аренды транспортные средства и спецтехника:

1. Автоподъёмник ВИПО-18-01-С42, на шасси ГАЗон Некст - 9 ед.,
2. Автокран КС-3579-8 - 2 ед.
3. Электро-техническая лаборатория ЭТЛ-35 К- 1 ед.;
4. Бурильно-крановая машина БКМ-370 - на модернизированном шасси МТЗ - 92П - 2 ед.;
5. Экскаватор "Амкодор"- на шасси МТЗ-92П - 2 ед.;
6. Трактор колёсный с отвалом МТЗ-82.1 - 8 ед., тракторные раздвижные прицепы КЗС-848417 - 7 ед.,
7. Тракторный прицеп 2 ПТС-4 - 2 ед.;
8. Самосвал ГАЗ-САЗ-2507 - 1ед., на шасси ГАЗон Некст
9. Передвижная мастерская, на шасси ГАЗон Некст-1 ед., для оперативного обслуживания кабельных линий.
10. Седельный тягач МАЗ -5440 В5-8420-03 - 1 ед.,
11. п/прицеп МАЗ 938660-2110-000Р1 - 1 ед.
12. Автомобиль УАЗ-390945- 3 ед.
13. Легковой автомобиль Лада Ларгус - 9 ед.

Из выведенных из эксплуатации на реализацию 50 единиц транспорта и специальной техники в 2016 году было продано и утилизировано 31 единица техники, на сумму 1 894 500 рублей.

В 2016 году в филиалы МЭС осуществлялась доставка материалов и оборудования, необходимых для проведения ремонтно-строительных работ, за счет собственных сил. Грузооборот увеличился на 60,55% в сравнении с 2015 годом и составил - 1 367 551 т/км, расход горючесмазочных материалов составил 833 016 литров, увеличился в сравнении с 2015 годом на 7,31%.

Уделяется внимание на содержание грузоподъёмных механизмов и всего парка машин общества в исправном состоянии Продолжается работа по профилактике безопасности дорожного движения, по квалификационной подготовке специалистов, должностных лиц, ответственных за выпуск транспорта на линию в технически исправном состоянии, повышение профессионального мастерства водителей и машинистов, снижения дорожно-транспортных происшествий.

Внедрена программа 1С "Управление транспортом Проф" для автоматизации учёта, взаимодействия с сотрудниками других подразделений.

Контроль за пройденным расстоянием и отработанными часами, осуществляется через мониторинговую систему ГЛОНАСС, которой оборудовано 252 единицы техники, что позволило в 2016 году эффективно использовать транспортные средства и осуществлять контроль расходов горючесмазочных материалов.

Планы в работе направлены на поддержание действующего транспортного парка общества в исправном рабочем состоянии, своевременное техническое обслуживание; повышение экономичности ремонтного обслуживания; совершенствование работы всего транспортного участка, снижение аварийности на транспорте.

Продолжить обновление автомобильного парка и средств механизации, с целью замены эксплуатируемого, технически устаревшего транспорта.

## 17. Инвестиционная программа на 2015 – 2019 г. г, структура капитальных вложений по направлениям

Постановлением Комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области от 22 декабря 2016 года №85-ОД утверждена долгосрочная инвестиционная программа ПАО "Волгоградоблэлектро" на период 2015 – 2019 годы в новой редакции.

Для поддержания стабильной работы общества, особенно в сложных экономических условиях, требуется постоянное изучение и внимательный анализ состояния электросетевого хозяйства, обобщение информации о новой технике и прогрессивных технологиях, разработка как ежегодных, так и долгосрочных программ развития предприятия, предусматривающих выполнение особо важных мероприятий, направленных на решение основных задач: повышение надежности электроснабжения, улучшение качества поставляемой электроэнергии, эффективное использование энергетических и материальных ресурсов.

По причине значительного износа электросетей, приоритетным направлением Инвестиционной программы ПАО "ВОЭ" на 2015 – 2019 годы является техническая реконструкция, модернизация действующих трансформаторных подстанций и распределительных пунктов, демонтаж морально и физически устаревшего и изношенного оборудования, реконструкция электрических сетей среднего и, особенно, низкого напряжения, внедрение только современного, в том числе энергосберегающего оборудования и материалов.

Вторая часть Программы – новое строительство электрических сетей – совместно с первой частью призвана решать задачу пропускной способности электрических сетей, создания и обеспечения возможности подключения к электрическим сетям новых абонентов, обеспечения требуемой категорийности, не снижая при этом надежности существующей схемы электроснабжения и не ухудшая качества поставляемой энергии. Основные направления инвестиционной программы на 2015 – 2019 годы:

- восстановление существующих и строительство новых электросетевых объектов;
- доведение состояния сетей до требований нормативных документов;
- обеспечение качества электроэнергии у потребителей;
- снижение потерь в распределительных сетях и обеспечения надежности электроснабжения;
- приобретение спецавтотехники и прочих основных средств;
- создание условий работы персонала.

Для реализации технических проектов программой предусмотрены инвестиции в объеме в том числе:

| Всего (млн. руб.): | на 2015 г., с НДС (млн. руб.) | на 2016 г. с НДС (млн. руб.) | на 2017 г. с НДС (млн. руб.) | на 2018 г. с НДС (млн. руб.) | на 2019 г. с НДС (млн. руб.) |
|---|---|---|---|---|---|
| 2 685,3434 | 357,9164 | 459,5581 | 589,6771 | 627,0310 | 651,1608 |

За счет указанных средств планируется выполнить:

| № п/п | Наименование мероприятий | Всего | в том числе по годам | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| 1 | Строительство ТП-6 (10) /0,4 кВ, шт | 41 | 17 | 15 | 4 | 2 | 3 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2 | Реконструкция и модернизация ТП 6(10)/0,4 кВ, шт | 167 | 36 | 37 | 35 | 31 | 28 |
| 3 | Замена ТП-6 (10)/0,4 кВ, шт. | 180 | 43 | 36 | 49 | 27 | 25 |
| 4 | Реконструкция ПС 110/6 кВ Гидролизная | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Центральная | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Реконструкция РП, шт. | 15 | 0 | 4 | 3 | 5 | 3 |
| 7 | Замена КРН, монтаж пунктов секционирования, реклоузеров, шт. | 20 | 7 | 7 | 2 | 4 | 0 |
| 8 | Реконструкция ЛЭП-0,4-6-10 кВ, км | 471,57 | 70,289 | 72,560 | 97,859 | 82,896 | 147,966 |
| 9 | Строительство ЛЭП-0,4-6-10 кВ, км | 63,561 | 20,032 | 21,479 | 6,89 | 9,14 | 6,02 |

## 17.1. Основные направления инвестиционных проектов:

*Реконструкция, модернизация, замена ТП-6(10)/0,4 кВ*

Планируется замена морально и физически устаревших подстанций на современные для обеспечения надежного электроснабжения потребителей и безопасной эксплуатации оборудования.

*Реконструкция ВЛ(КЛ)-6(10)-0,4 кВ.*

Инвестиционной программой ПАО "Волгоградоблэлектро" предусмотрена реконструкция ВЛ-0,4-6-10 кВ с заменой деревянных стоек на железобетонные, заменой провода на большее сечение, уменьшением протяженности фидеров 0,4 кВ в связи с установкой дополнительных трансформаторных подстанций в центрах нагрузок.

*Строительство ТП-6(10)/0,4 кВ и ЛЭП-0,4-6-10 кВ*

В связи с развитием новых районов жилой застройки и перспективой подключения новых потребителей, для снижения технических потерь электроэнергии в сетях 0,4 кВ, в том числе из-за большой протяженности, в связи с необходимостью замены проводов на большее сечение, а также установка в центрах нагрузок дополнительных трансформаторных подстанций и разделение фидеров на более короткие. Строительство собственных объектов электросетевого хозяйства и переключение потребителей на новые сети, соответствующие требованиям всех нормативных документов, для исключения безхозяйных.

*Реконструкция РП*

Техническое состояние большинства распределительных пунктов, введенных в эксплуатацию во второй половине прошлого века, не соответствует современным требованиям управления электрическими сетями. Устаревшая конструкция установленных ячеек КСО не позволяет установить современное оборудование и обеспечить электроснабжение потребителей должным образом.

Реконструкция РП с заменой ячеек на современные с меньшими габаритами, в свою очередь позволит установить дополнительные ячейки без внесения изменений в строительную часть здания и создать техническую возможность технологического присоединения новых потребителей с минимальными затратами.

*Монтаж пунктов секционирования (реклоузеров)*

Установка пунктов секционирования (реклоузеров) выполняется для улучшения надежности электроснабжения населенных пунктов, а также повышения оперативности при производстве переключений. Замена линейных разъединителей на вакуумные выключатели, а также монтаж дополнительного оборудования значительно сократит неоправданные перебои электроснабжения потребителей и повысит оперативную гибкость работы схемы питания населенных пунктов.

*Модернизация электрических сетей 0,4-6-10 кВ по филиалам (АИИС КУЭ)*

Вследствие принятия на баланс общества электрических сетей от других организаций, а также вследствие регулярного строительства новых сетей, общее число точек коммерческого учета непрерывно увеличивается. На 2015 - 2019 г.г. утвержденной инвестиционной программой предусмотрен монтаж приборов учета в 28 новых точках.

*Модернизация ТП-6 (10) /0,4 кВ с заменой силовых трансформаторов на современные с улучшенными характеристиками по потерям электроэнергии*

Из 2 415 шт. трансформаторов ТМ-6(10)/0,4 кВ, находящихся на балансе ПАО "Волгоградоблэлектро", более трети имеет срок службы более 30 лет. Трансформаторный парк, обслуживаемый филиалами МЭС, представляет собой силовые масляные трансформаторы различной мощности типа ТМ, находящиеся в эксплуатации с 60 – 70 хх годов прошлого века. Из 2 415 шт. трансформаторов ТМ-6(10)/0,4 кВ, находящихся на балансе ПАО "Волгоградоблэлектро", более трети имеет срок службы более 30 лет.

Для увеличения надежности электроснабжения, улучшения оперативного обслуживания, снижения потерь электроэнергии часть трансформаторов необходимо заменить на современные с улучшенными эксплуатационными характеристиками и имеющими меньшие паспортные потери холостого хода и короткого замыкания.

В 2010 году была разработана и с 2011 года начата реализация программы замены силовых трансформаторов. Эта программа является частью "Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "Волгоградоблэлектро" на 2012 - 2016 г.г.". За 2011-2014 г.г. было заменено 984 силовых трансформатора различной мощности.

Представленная Программа ПАО "Волгоградоблэлектро" на 2015-2019 г.г. предусматривает замену 208 шт. силовых трансформаторов, отработавших более 40 лет.

*Обновление спецавтотехники*

В начале 2016 года в ПАО "Волгоградоблэлектро" была принята программа обновления автомобильного транспорта, которая рассчитана на 3 года и будет проходить в 3 этапа. I этап – 2016 год, II этап – 2017 год и III этап – 2018 год. Главная цель программы – обеспечить постоянную техническую готовность техники, снизить затраты на её эксплуатацию и ремонт, улучшить условия труда водителей.

За три года планируется обновить 112 единиц техники. Предполагается, что к концу 2018 года доля автомобильного парка предприятия со сроком эксплуатации 5 лет и менее составит 80%, а средний возраст автомобиля будет равен - 4,5 года.

*Приобретение и модернизация оргтехники*

Необходимость инвестирования финансовых средств по указанному направлению вызвана потребностью качественного изменения процессов ввода, обработки и накопления информации, внедрения современных программных комплексов, новые требования к технологиям организации доступа, хранения и передачи информации между рабочими местами. Приобретение оборудования на сумму 2,5927 млн.руб. с НДС обеспечит полноценное функционирование автоматизированных систем, сосредоточения и упорядочения всей служебной информации филиалов, внедрения в филиале единой информационной политики безопасности.

*Развитие средств связи*

На 2015-2019 г.г. запланировано внедрение телекоммуникационных средств на организацию каналов связи для производственных участков Общества, повышающих оперативность и качество связи на общую сумму 2,745 млн. руб. с НДС.

*Оборудование мехмастерской*

Программа развития до 2019 года включает в себя модернизацию цеха по ремонту электрооборудования и изготовления металлоконструкций с объемом капиталовложений 1,1948 млн.руб.

*Оборудование диспетчерских служб*

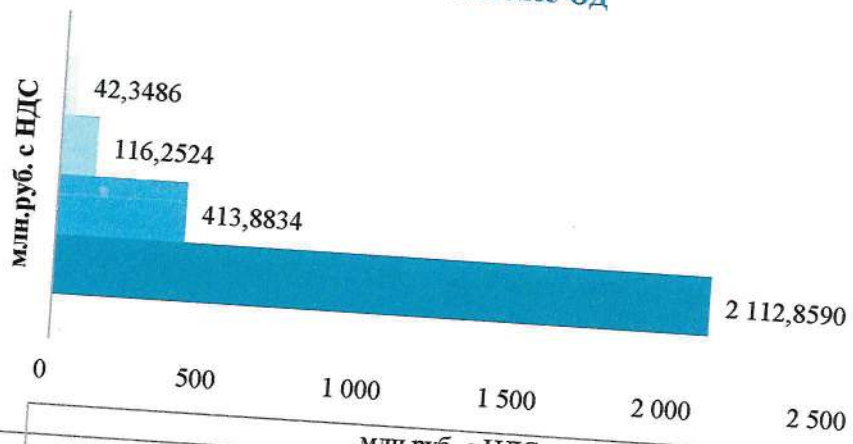
Модернизация оборудования диспетчерских служб в 6 филиалах МЭС и ЦРПБ с капиталовложениями 19,6806 млн. руб. с НДС создаст условия ее эффективной работы и решения задач:

*Строительство и реконструкция производственных баз*

С целью создания нормальных санитарно-бытовых условий труда персонала производственных участков общества, а также создание комфортных условий обслуживания клиентов на период 2015-2019 г.г. программа предусматривает реконструкцию 7 производственных баз с объемом финансирования 116,2524 млн.руб., включая ремонт административных зданий, гаражей, мастерских, складских помещений в населенных пунктах р.п.Даниловка, с.Ольховка, г.Фролово, р.п.Светлый Яр, р.п.Красный Яр, р.п.Чернышковский, ст.Нижний Чир, г.Суровикино.

Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования на 2015 – 2019 г. г. приведен в Приложении №1.

**Основные направления реализации инвестиционной программы ПАО "ВОЭ" на 2015-2019 г.г. в соответствии с приказом Комитета ТЭК ВО от 22.12.2016 г. №85-ОД**




| | млн.руб. с НДС |
|---|---|
| приобретение основных средств (о/техника, связь, дисп.щиты, лаборат. и т.д.) | 42,3486 |
| строительство и реконструкция производственных баз | 116,2524 |
| приобретение спецавтотехники | 413,8834 |
| строительство, реконструкция и модернизация электрических сетей | 2 112,8590 |

**Структура капитальных вложений ПАО "ВОЭ" на 2015-2019 г.г. в соответствии с приказом Комитета ТЭК ВО от 22.12.2016 г. №85-ОД**

Реализация "Инвестиционной программы по строительству и реконструкции электрических сетей, производственных баз, приобретению автотранспорта, оборудования, механизмов и ввода основных фондов на 2015 – 2019 г.г." позволит надежно обеспечить возрастающие потребности наших абонентов в качественной электроэнергии, поднять предприятие на новый технический уровень, повысит финансовую устойчивость общества.

## 18. Анализ отключений и повреждений электрооборудования и линий электропередачи

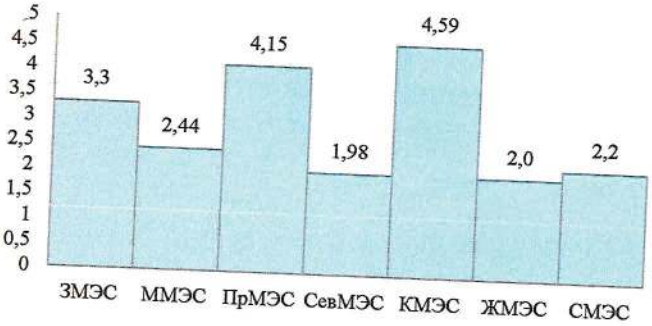
В электросетях 6-10 кВ общества в 2016 было допущено 167 аварийных отключения.

Статистика общего количества отключений, имевших место в электросетях ПАО "ВОЭ", составила:

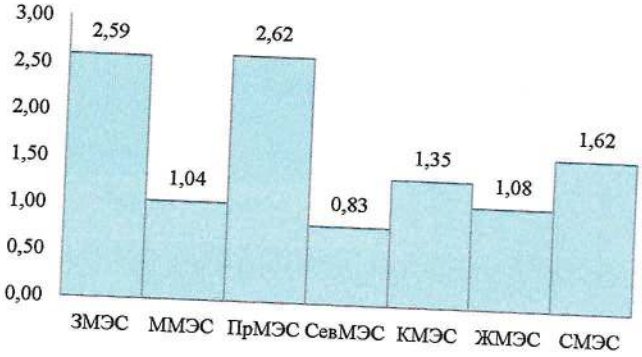
- 20 отключений не было связано с погашением потребителей, так как сработали устройства автоматического повторного включения и автоматического включения резерва (АПВ и АВР);
- 118 отключения связано с погашением потребителей на время продолжительностью до 3-х часов, что допустимо по требованиям категорийности потребителей;
- 23 отключения продолжительностью от 3-х часов до 10-ти часов связано с погашением потребителей на время, допускаемое требованиями правил устройства электроустановок и Постановлением Правительства РФ от 31 августа 2006 года № 530 гл.VIII. "Обеспечение надежности снабжения потребителей электрической энергией и ее качества";
- 6 отключений привело к погашению потребителей бытового сектора сроком более 10-ти часов.

Количество отключений по ПАО "ВОЭ" в 2016 году и сравнительный анализ отключений по филиалам МЭС приведенный к относительным единицам в 2016 году указаны ниже.

**Сравнительный анализ отключений по филиалам МЭС приведенный к относительным единицам в 2016 году**




**Средняя продолжительность отключения, ч**




Анализируя количество, продолжительность и причины аварийных отключений в сетях ПАО "ВОЭ" необходимо отметить, что общее количество отключений в 2016 году увеличилось по сравнению с 2015 годом на 19 ед. (-11,4%).

Общее снижение количества аварийных отключений в филиалах Суровикинские МЭС (-35,3%), Михайловские МЭС (-28,6%).

Рост количества аварийных отключений наблюдается в филиалах МЭС: Камышинские (22,2%), Северные (44,4%), Жирновские (70%) , Заволжские (32%).

Не изменилась ситуация с аварийными отключениями в филиале Пригородные МЭС (31 отключение).

Средняя продолжительность времени отключения увеличилось с 0,87 часа (2015г.) до 1,59 часа (2016 г). (+45,2%).

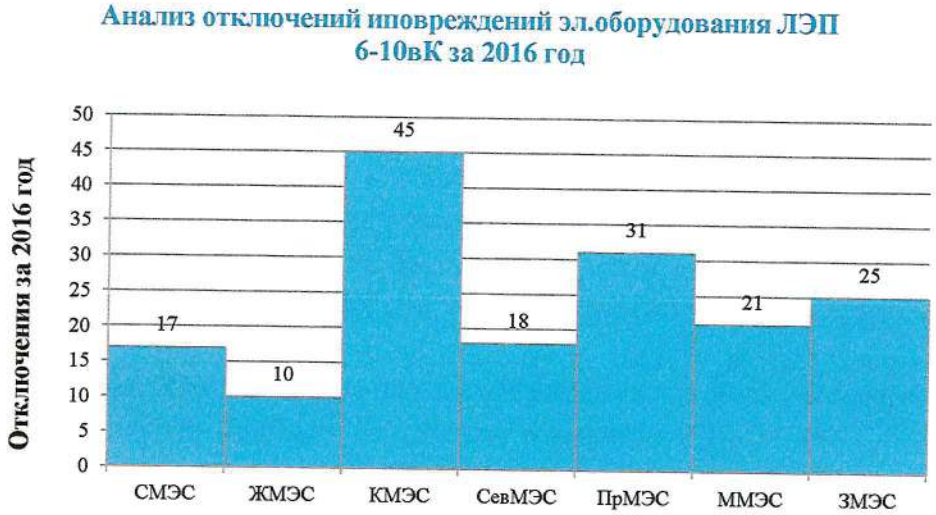
В настоящее время проведен анализ причин аварийных отключений, разработаны мероприятия по недопущению подобных технологических нарушений и ведутся работы согласно плана организационно-технических мероприятий.

Изменения по временным и количественным характеристикам аварийных отключений за 2016 год приведены в таблице.

Анализ отключений электрооборудования и ЛЭП 6/10 кВ в 2016 году

| № п/п | Наименование | Количество отключений | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 2015 | 2016 | 2016г к 2015г | |
| | | шт. | шт. | шт. | % |
| 1 | **Всего отключений** | 148 | 167 | 19 | 12,5 |
| 2 | Отключения не связанные с погашением потребителей (работа АПВ, АВР) | 21 | 20 | 1 | -5 |
| 3 | Отключения продолжительностью до 3-х часов | 124 | 118 | 6 | 13,5 |
| 4 | Отключения продолжительностью до 10-ти часов | 2 | 23 | 21 | 4,3 |
| 5 | Отключения продолжительностью свыше 10-ти часов | 1 | 6 | 5 | 83,3 |

Средняя продолжительность времени отключения представлена на диаграмме.




## 19. Финансово-хозяйственная деятельность за 2016 год

### 19.1. Бухгалтерская отчетность за 2016 год

Финансово-хозяйственная деятельность общества направлена на осуществление стабильной работы всех структурных подразделений, обеспечивающих выполнение мероприятий, направленных на повышение надежности электроснабжения, а также эффективности использования энергетических, материальных ресурсов и денежных средств. Основным видом деятельности общества является передача и распределение электрической энергии потребителям Волгоградской области.

Расшифровка выручки общества в разрезе видов деятельности за 2016 год представлена в таблице №1.

Таблица №1 тыс. руб.

| Вид реализации | Выручка, тыс. рублей | | Себестоимость, тыс. рублей | | Прибыль, тыс. рублей | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2015 год | 2016 год | 2015 год | 2016 год | 2015 год | 2016 год |
| Передача электроэнергии | 2 198 631 | 2 468 809 | 1 890 941 | 2 068 540 | 307 690 | 400 269 |
| Технологическое присоединение | 80 591 | 31 055 | 57 524 | 56 400 | 23 067 | -25 345 |
| Прочая выручка из них | 83 548 | 105 987 | 89 046 | 108 649 | -5 498 | -2 662 |
| Выполнение работ по договорам подряда | 40 785 | 63 385 | 63 753 | 69 776 | -22 968 | -6 391 |
| Техобслуживание энергообъектов | 15 781 | 14 260 | 11 677 | 11 408 | 2 563 | 2 583 |
| Аренда | 14 960 | 18 710 | 0 | 14 967 | 14 962 | 3 743 |
| Прочая | 12 022 | 9 632 | 12 075 | 12 229 | -53 | -2 597 |
| Итого | 2 362 770 | 2 605 851 | 2 037 511 | 2 233 589 | 325 259 | 372 262 |

Выручка от реализации продукции, товаров и услуг за 2016 год составила 2 605 851 тыс.руб., что на 243 081 тыс.руб. или на 10,3% больше, аналогичного показателя 2015 года. Увеличение сложилось за счет индексации единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электроэнергии на основании решения, принятого Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области и увеличения объема услуг по передаче электрической энергии потребителям.

Себестоимость возросла на 196 078 тыс.руб. или на 9,62% и составила 2 233 589 тыс.руб. В процентном отношении изменение выручки (+10,3%) опережает изменение расходов (+9,62%). Наибольший удельный вес в себестоимости составляют расходы по предоставлению услуг по передаче электрической энергии потребителям - 92,8%.

По данным "Отчета о финансовых результатах" за весь рассматриваемый период организация получила прибыль от продаж в размере 372 262 тыс.руб., что равняется 14,3% от выручки, в сравнении с 2015 годом прибыль от продаж выросла на 47 003 тыс.руб., или в 1,14 раза.

Расшифровка затрат общества за 2016 год представлена в таблице №2.

Таблица №2 тыс. руб.

| Наименование показателя | за 2016 год | | за 2015 год | | отклонения | | темп роста% |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тыс. рублей | уд. вес, % | тыс. рублей | уд. вес, % | тыс. рублей | уд. вес, % | |
| Материальные затраты | 869 560 | 38,93 | 782 298 | 38,39 | 87 262 | 0,54 | 111,15 |
| в том числе электроэнергия на технологические цели и хозяйственные нужды | 487 979 | 21,85 | 464 908 | 22,82 | 23 071 | -0,97 | 104,96 |
| Расходы на оплату труда | 543 762 | 24,34 | 503 372 | 24,71 | 40 390 | -0,37 | 108,02 |
| Отчисления на социальные нужды | 162 101 | 7,26 | 148 891 | 7,31 | 13 210 | -0,05 | 108,87 |
| Амортизация | 311 231 | 13,93 | 311 396 | 15,28 | -165 | -1,35 | 99,95 |
| Прочие затраты | 346 935 | 15,53 | 291 554 | 14,31 | 55 381 | 1,22 | 118,99 |
| в том числе услуги по передаче электроэнергии | 230 191 | 10,31 | 192 551 | 9,45 | 37 640 | 0,86 | 119,55 |
| **Итого по элементам** | **2 233 589** | **100** | **2 037 511** | **100** | **196 078** | | **109,62** |

Наибольший удельный вес в структуре затрат общества за 2016 год составляют материальные затраты 38,93%.

Расходы на оплату труда составляют 24,34% в удельном весе, что на 0,36% меньше аналогичного показателя 2015 года - темп роста 108,02%.

Прибыль до налогообложения составила 327 032 тыс.руб., что на 31 352 тыс.руб. или на 1,1 раза выше аналогичного показателя 2015 года.

Чистая прибыль общества по итогам работы за 2016 год составила 225 130 тыс.руб., что на 36 019 тыс.руб. выше аналогичного показателя 2015 года.

Обществом выполнены все запланированные на 2016 год показатели эффективности экономической деятельности.

## Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская задолженность на 31.12.2016 составила 497 069 тыс.руб., против 448 613 тыс.руб. на 31.12.2015. Дебиторская задолженность увеличилась на 10,8% (на 48 456 тыс.руб.). Увеличение дебиторской задолженности произошло в основном за счет образовавшегося долга по выполненным работам по объекту "Шоссе Авиаторов" с ООО "Дорстройсервис", реконструкции уличного освещения г.Камышин с МБУ Благоустройство Камышин и увеличения долга ООО "Волгоградоблэлектросбыт" по договору уступки с ПАО "Волгоградэнергосбыт" за оказание услуг по передаче электрической энергии.

Крупнейшие дебиторы общества за 2016 год представлены в таблице №3

Таблица №3 тыс. руб.

| п/п | Наименование дебитора | ИНН дебитора | Сумма задолженности | % |
|---|---|---|---|---|
| 1. | ПАО "Волгоградэнергосбыт" | 3445071523 | 275 472 | 74,3 |
| 2. | Благоустройство Камышин МБУ | 3436107318 | 19 920 | 5,4 |
| 3. | Открытое акционерное общество "Камышин Тепло Энерго" | 3436048361 | 10 487 | 2,7 |
| 4. | ООО "Дорстройсервис" | 1514003080 | 6 656 | 1,8 |
| 5. | Прочие | | 58 430 | 15,8 |
| | **Итого** | | **370 966** | **100,0** |

Погашение кредиторской и дебиторской задолженности на счетах бухгалтерского учета отражается своевременно и в соответствии с требованиями нормативных актов.

Кредиторская задолженность составила на 31.12.2016 377 946 тыс.руб., против 344 067 тыс.руб. на начало года. Кредиторская задолженность увеличилась на 9,8% (33879 тыс.руб.). Информация о крупнейших кредиторах общества представлена в таблице №4:

Таблица №4 тыс. руб.

| п/п | Наименование кредитора | ИНН | Сумма задолженности | % |
|---|---|---|---|---|
| 1. | "Волгоградэнергосбыт" ПАО | 3445071523 | 79 362 | 44,7 |
| 2. | "Энергия ЮГА" ООО | 3446034468 | 40 081 | 22,6 |
| 3. | "Волгоградоблэлектросбыт" ООО | 3445071523 | 12 600 | 7,1 |
| 4. | "Энергия" ПК | 3437002082 | 9 804 | 5,5 |
| 5. | Прочие | | 35 558 | 20,1 |
| | **Итого:** | | **177 405** | **100,0** |

Увеличение кредиторской задолженности произошло по следующим статьям: задолженность перед персоналом организации, задолженность перед внебюджетными фондами, задолженность по налогам и сборам. Данная задолженность является текущей. Кредиторская задолженность перед поставщиками напротив значительно снизилась 177 405 тыс.руб. за 2016 и 185 373 тыс.руб. за 2015 (7 968 тыс.руб.). В основном снижение произошло за счет сокращения задолженности по оплате потерь электроэнергии гарантирующему поставщику.

Общество осуществляет начисление и уплату платежей в бюджет и взносов в государственные внебюджетные фонды строго в соответствии с действующими законодательными и нормативными актами. Оплата осуществлялась своевременно, без нарушения сроков и порядка оплаты, и в полном объеме.

В 2016 году платежей в бюджет и внебюджетные фонды было перечислено 567 077,6 тыс .руб., налог в областной бюджет составил 117 700,9 тыс.руб.

Показатели финансовой устойчивости представлены в таблице №5.

Таблица №5 тыс. руб.

| Показатель | Значение показателя | | Изменение показателя | Описание показателя и его нормативное значение |
|---|---|---|---|---|
| | 31.12.2015 | 31.12.2016 | | |
| 1. Коэффициент автономии | 0,88 | 0,88 | - | Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 0,55 и более (оптимальное 0,65-0,8). |
| 2. Коэффициент финансового левериджа | 0,14 | 0,14 | - | Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 0,82 и менее (оптимальное 0,25-0,54). |
| 3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами | 0,24 | 0,39 | +0,15 | Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам, Нормальное значение: 0,1 и более. |
| 4. Индекс постоянного актива | 0,96 | 0,91 | -0,05 | Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации. |
| 5.Коэффициент покрытия инвестиций | 0,89 | 0,89 | - | Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 0,85. |
| 6.Коэффициент маневренности собственного капитала | 0,04 | 0,09 | +0,05 | Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: не менее 0,05. |
| 7.Коэффициент мобильности имущества | 0,16 | 0,2 | +0,04 | Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации. |
| 8.Коэффициент мобильности оборотных средств | 0,11 | 0,27 | +0,16 | Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов. |
| 9.Коэффициент обеспеченности запасов | 2,52 | 4,73 | +2,21 | Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: 0,5 и более. |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 10. коэффициент краткосрочной задолженности | 0,87 | 0,87 | - | Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности. |

## Анализ ликвидности

Коэффициенты ликвидности за 2016 год представлены в таблице №6.

Таблица №6 тыс. руб.

| Показатель ликвидности | Значение показателя | | Изменение показателя (гр.3- гр.2) | Расчет, рекомендованное значение |
|---|---|---|---|---|
| | 31.12.2015 | 31.12.2016 | | |
| 1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности | 1,51 | 1,88 | +0,37 | Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 2 и более. |
| 2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности | 1,37 | 1,72 | +0,35 | Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 1 и более. |
| 3. Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,17 | 0,51 | +0,34 | Отношение высоколиквидных активов с краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 0,2 и более. |

На конец периода значение коэффициента текущей ликвидности (1,88) не соответствует норме. При этом следует отметить, что за год коэффициент текущей ликвидности вырос на 0,37.

Значение коэффициента быстрой (промежуточной) ликвидности соответствует норме – 1,72 при норме 1. Это говорит о наличии у организации ликвидных активов, которыми можно погасить наиболее срочные обязательства.

При норме 0,2 значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0,51. За весь период коэффициент абсолютной ликвидности вырос на 0,34.

## Финансово-кредитная политика

Заемные средства в 2016 году общество не привлекало.

Аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2016 год проведен независимой аудиторской фирмой Закрытое акционерное общество "Аналитическая группа" (ИНН 6315343588). Выдано аудиторское заключение 23.03.2017, согласно которому бухгалтерская отчетность ПАО "Волгоградоблэлектро" отражается достоверно во всех существенных отношениях по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год составлены в соответствии с российскими правилами бухгалтерской отчетности.

Бухгалтерская отчетность за 2016 год соответствует требованиям законодательных и нормативных актов Российской Федерации и не содержит искажений. Сведения, отражённые в бухгалтерской отчетности, соответствуют данным аналитического и синтетического учёта.

Нарушений правовых актов при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, в части ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности, которые могли бы существенно повлиять на результаты финансовой деятельности общества, не выявлено.

По итогам работы за 2016 год обществом получена чистая прибыль в сумме 225 130 тыс.руб.

Финансовое состояние общества по итогам 2016 года характеризуется как достаточно устойчиво, финансовые результаты – как удовлетворительные.

## 19.2. Анализ основных показателей финансово-хозяйственной деятельности ПАО "Волгоградоблэлектро"

Финансово-хозяйственная деятельность ПАО "Волгоградоблэлектро" осуществляется в соответствии с нормативной базой, определяющей основные принципы государственного регулирования тарифов в области электроэнергетики на оказываемые услуги по передаче электроэнергии и платы за технологическое присоединение к сетям энергопринимающих устройств потребителей.

Постановлением Комитета тарифного регулирования Волгоградской области (далее КТР) от 30.12.2015 года № 57/23, (с изменениями от 09.09.2016 года №34) установлены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей региона, принадлежащих к однородной группе, независимо к какой сетевой компании подключен потребитель.

Для взаиморасчетов между сетевыми организациями за оказанные услуги на розничном рынке электрической энергии Волгоградской области Постановлением КТР Волгоградской области от 30 декабря 2015 года № 57/24 (с изменениями от 09.09.2016 №34) установлены индивидуальные тарифы, включающие в себя ставку на содержание электрических сетей за 1 кВт мощности и ставку на оплату потерь электрической энергии в сетях за 1 кВт час для расчетов со смежной сетевой компанией ПАО "МРСК Юга" филиал "Волгоградэнерго".

Постановлением КТР 16 декабря 2015 года №53/2 установлены ставки за 1 км строительства ЛЭП и за 1 квт мощности, применяемые для определения платы заявителю, подавшему заявку на технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств к сетям ПАО "Волгоградоблэлектро".

Необходимая валовая выручка ПАО "Волгоградоблэлектро" в 2016 году формировалась по следующим видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям в зависимости от применяемых в отношении потребителей тарифов соответствующего уровня напряжения;
- выполнение мероприятий технологического присоединения к сетям ПАО "Волгоградоблэлектро" энергопринимающих устройств заявителей по соответствующим утвержденным ставкам.
- прочие не регулируемые виды деятельности.

В электрические сети Общества в отчетном 2016 году поступило **1 324 400,6** тыс. кВт час, что на **54 630,0** тыс. кВт час или на **4,3%** больше, чем в 2015 году. Увеличение объемов поступления электроэнергии в сеть в 2016 году обусловлено ростом объема оказанных услуг по передаче электрической энергии потребителям ПАО "Волгоградоблэлектро" на **48 914,8** тыс. кВт час.

Выполненные сетевой компанией организационно-технические мероприятия в соответствии с программой по энергосбережению, утвержденной Постановлением Комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области от 29.12.2015г. № 146-ОД, позволили при росте объемов поступления в сеть не только не допустить увеличения нагрузочных потерь в сетях, но и снизить фактический процент потерь против норматива, утвержденного КТР Волгоградской области на 2016 год на **0,31%** (15,37-15,06). Фактические потери в сетях ПАО "ВОЭ" составили – **15,06** %, в абсолютном исчислении - **199 420,7** тыс. кВт час.

Фактический объем услуг по передаче электроэнергии по сетям в 2016 году составил **1 124 979,9** тыс. кВт час, при росте на **4,6%** по сравнению с 2015 годом, что сохранило позитивную динамику роста объемов оказанных услуг ПАО "Волгоградоблэлектро".

Рост объемов передачи электроэнергии произошел по следующим основаниям:

- расширение зоны обслуживания на территории Волгоградской области,
- снижение потерь электроэнергии в сетях,
- технологическое присоединение к сетям новых потребителей.

В разрезе групп потребителей объем услуг по передаче электрической энергии увеличился:

- промышленным и приравненным к ним потребителям - на **21 316,9** тыс. кВт час или на **4,4** %,

- населению - на **19 616,8** тыс. кВт час или на **3,7** %, в результате роста энерговооруженности бытовых потребителей, и технологического присоединения новых потребителей.

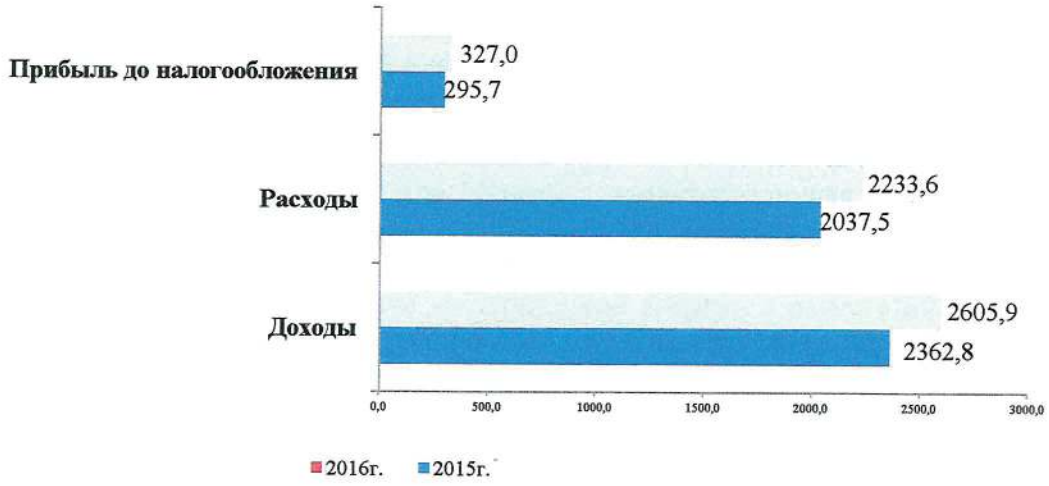
Потребление на хозяйственные нужды сетевой компании осталось на уровне 2015 года – 17 505,0 тыс. кВт час.

Сальдо-переток электрической энергии в смежные сетевые организации увеличился на **8 884,2** тыс. кВт час, или на **17,8 %.**

На вышеприведенной диаграмме видно, что динамика объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии положительна, и связана с развитием инфраструктуры городов и поселков области, строительством новых производственных и социальных объектов, ростом жилищного строительства.

## Основные финансово–экономические показатели деятельности ПАО " Волгоградоблэлектро" за 2015-2016 гг.

млн. руб.




В 2016 году обществом получена выручка от реализации работ, услуг в сумме **2 605, 8** млн. рублей, в том числе:

- от передачи электрической энергии **2 468,8** млн.руб.,
- от технологического присоединения **31,1** млн.руб.,
- от прочих услуг **106,0** млн. рублей.

Выручка от передачи электрической энергии увеличилась на **270,2** млн.руб. или на **12,3** % по сравнению с 2015 годом. Увеличение сложилось за счет индексации единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электроэнергии на основании решения, принятого КТР Волгоградской области и увеличения объема услуг по передаче электрической энергии потребителям.

Себестоимость по всем видам деятельности за 2016 год составила **2 233,6** млн. руб., в том числе:

- от передачи электрической энергии **2 068,5** млн.руб.,
- от технологического присоединения **56,4** млн.руб.,
- от прочих услуг **108,6** млн.руб.

Фактическая себестоимость услуг по передаче электрической энергии потребителям за 2016г. по сравнению с 2015 годом увеличилась на **196,1** млн.руб., или на 9,6% и составила **2 068,5** млн.руб.

Основные составляющие роста эксплуатационных затрат за анализируемый период:

- увеличение фонда оплаты труда на **40,1** млн.руб. или 8,9% от уровня прошлого года в связи с индексацией по решению регионального органа по тарифному регулированию и условиями коллективного договора Общества.

- увеличение капитального и текущего ремонтов на **30,8** млн.руб. в связи с увеличением объемов выполненных работ.

- увеличение прочих расходов на **21,3** млн.руб. (в том числе аренда электросетевого оборудования сторонних организаций).

Прибыль до налогообложения с учетом технологического присоединения потребителей к сетям Общества, технического обслуживания электрических сетей сторонних организаций и прочих видов деятельности получена в 2016 году в объеме **327,0**

млн.руб., что выше уровня 2015 года на **31,3** млн.руб. Чистая прибыль Общества от всех видов производственной деятельности за 2016 год составила **225,1** млн.руб.

Уровень рентабельности, определяющий эффективность финансовых результатов хозяйственной деятельности Общества составил в 2016 году **14,64%**.

Более детальный анализ составляющих прибыли и ее распределение отражено в разделе анализа баланса, прибылей и убытков.

Результативность и эффективность работы Общества в 2016 году по сравнению с 2015 годом можно охарактеризовать следующими показателями:

1. Рентабельность основных фондов, характеризующая эффективность их использования, определена отношением балансовой прибыли к стоимости основных фондов и составила **11,19%**.
2. Объем услуг по передаче электрической энергии в расчете на 1 работающего составил в 2016 году **802,4** тыс.кВт час, в 2015 году **763,0** тыс.кВт час, увеличение на **39,4** тыс.кВт час, или на **5,2%**.
3. Доходы от всех видов деятельности на 1 работающего увеличились в 2016 году на **10,8%** против 2015 года, в результате увеличения в 2016 году объема оказанных услуг по передаче электрической энергии и прочих видов деятельности на **4,6%**, и индексации среднего тарифа на передачу электроэнергии.

Перечисленные выше показатели позволяют сделать вывод о рентабельной и стабильной работе общества.

КОМИТЕТ
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПРИКАЗ**

22.12.2016 № 85-ОД

Волгоград

О внесении изменений в приказ комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области от 29.12.2015 №146-ОД "Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" на 2015 - 2019 годы"

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", Положением о комитете топливно-энергетического комплекса Волгоградской области, утвержденным постановлением Губернатора Волгоградской области от 24.11.2014 № 160, рассмотрев материалы, представленные сетевой организацией, протокол заседания экспертного совета по согласованию и утверждению инвестиционных программ при комитете топливно-энергетического комплекса Волгоградской области от 15.12.2016 № 5, приказываю:

1. Внести изменения в инвестиционную программу публичного акционерного общества "Волгоградоблэлектро" на 2015-2019 годы, утвержденную приказом комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области от 29.12.2015 №146-ОД, изложив перечень инвестиционных проектов и плановые показатели на период реализации инвестиционной программы согласно приложениям 1-3 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Временно осуществляющий полномочия
председателя комитета О.А.Бегункова

77

Приложение № 1
к приказу комитета топливно-энергетического комплекса Волгоградской области
от 22.12.2016 г. № 15-ОД

# ПЕРЕЧЕНЬ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ И ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО "ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО" НА 2015-2019 ГОДЫ

| № п/п | Наименование объекта | Стадия реализации проекта | Проектная мощность/протяженность сетей | | | Плановые показатели энергетической эффективности и проекта, кВт.ч/руб. | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | План финансирования текущего года (с НДС) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | С/П | км | МВА | шт | | | | млн.рублей | млн.рублей | млн.рублей |
| | ВСЕГО | С, П | 595,411 | 90,117 | 276 | 9 319 226,6 / 24 283 087,3 | 2012 | 2019 | 2 835,7312 | 2 327,4270 | 459,5581 |
| I | Техническое перевооружение и реконструкция | С, П | 587,290 | 88,537 | 269 | 9 319 226,6 / 24 283 087,3 | 2012 | 2019 | 2 209,9328 | 1 829,5372 | 350,7154 |
| 1.1. | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | С, П | 586,218 | 88,537 | 254 | 9 319 226,6 / 24 283 087,3 | 2012 | 2019 | 2 176,5988 | 1 807,3653 | 341,7895 |
| | Заполнение МЭС | С, П | 82,317 | 7,073 | 48 | 909 272 / 2 497 938,3 | 2012 | 2019 | 280,7116 | 243,1776 | 44,8316 |
| 1 | Строительство КТП-160/10/0,4кВ в центре нагрузок на пересечении ул.К.Маркса,ул.Кирова,ВЛ-10-0,4кВ и перевод нагрузок с ф1 КТП-231 и ф.4 ТП-11 на новую ТП, в г.Палласовке | С | 0,600 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2013 | 2015 | 0,6804 | 0,0000 | 0,0000 |
| 2 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-54 ул. Мичурина с выносом ее из зоны застройки, г. Палласовка | С, П | 0,475 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 0,6437 | 0,0000 | 0,0000 |
| 3 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-10 ул. Рокоссовского с выносом ее из зоны застройки, г. Палласовка | С, П | 0,397 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 0,6976 | 0,0000 | 0,0000 |
| 4 | Реконструкция КТП-19 по ул.Советская, г.Палласовка | С, П | 0,000 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 0,8744 | 0,0000 | 0,0000 |
| 5 | Реконструкция КТП-38 по ул.Чапаева и реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1 и ф. 4 по ул. Сергородская, ул. Новая, г.Палласовка | С, П | 0,929 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 1,8541 | 0,0000 | 0,0000 |
| 6 | Реконструкция ТП-46 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Палласовка | С, П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2016 | 6,7170 | 6,7170 | 6,7170 |
| 7 | Модернизация РП-1 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Палласовка | С, П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2016 | 5,1040 | 5,1040 | 5,1040 |
| 8 | Реконструкция КТП-31, г. Палласовка | С, П | 0,000 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 1,1368 | 0,0000 | 0,0000 |
| 9 | Перенос КТП-4 из зоны оврага на ул. Джамбулбская и замена ее на КТП ПВ-10/0,4 кВ, пос. Эльтон | С, П | 0,321 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 0,8955 | 0,0000 | 0,0000 |
| 10 | Реконструкция КТП-1, КТП-3, КТП-5, КТП-71, г. Ленинск | С, П | 0,000 | 0,000 | 4 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 3,0577 | 0,0000 | 0,0000 |
| 11 | Реконструкция ТП-8 с заменой киоскичной ТП на КТП-400/10/0,4 кВ, г. Николаевск | С, П | 0,000 | 0,400 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 1,2260 | 0,0000 | 0,0000 |
| 12 | Реконструкция КТП-4, КТП-12, КТП-31, КТП-53, г. Николаевск | С, П | 0,000 | 0,000 | 4 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 2,8150 | 0,0000 | 0,0000 |
| 13 | Реконструкция КТП-440, г. Краснослободск | С, П | 0,000 | 0,400 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 1,0137 | 0,0000 | 0,0000 |
| 14 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 4 от ТП-203, р.п. Средняя Ахтуба | С, П | 2,051 | 0,000 | 0,000 | 36 320,0 / 78 714,8 | 2015 | 2015 | 3,3305 | 0,0000 | 0,0000 |
| 15 | Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-1 до ТП-802, р.п. Средняя Ахтуба | С, П | 0,338 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 1,1754 | 0,0000 | 0,0000 |
| 16 | Строительство двух КТП-10/0,4 кВ и ЛЭП-10/0,4 кВ по ул. Первомайская, х. Бобры, г. Краснослободск | С, П | 1,435 | 0,800 | 2 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 4,9617 | 0,0000 | 0,0000 |
| 17 | Реконструкция МТП-336, МТП-338, КТП-391, КТП-621, р.п. Быково | С, П | 0,404 | 0,663 | 4 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 4,0381 | 3,6610 | 3,6610 |
| 18 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1 от КТП-389 в квартале 5/2, р.п. Быково | С, П | 0,450 | 0,000 | 0,000 | 12 329,6 / 29 800,6 | 2015 | 2016 | 0,9059 | 0,8572 | 0,8572 |
| 19 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1, 2 от КТП-46 по ул. Степана Разина, ф. 1, 2 от КТП-6 по ул. Тимирязева, р.п. Средняя Ахтуба | С, П | 2,371 | 0,000 | 0,000 | 47 800,0 / 115 532,6 | 2015 | 2016 | 3,8269 | 3,7101 | 3,7101 |
| 20 | Строительство КТП-6/0,4 кВ по ул. Степана Разина и ЛЭП-6-0,4 кВ для перевода части нагрузок с ТП-46, р.п. Средняя Ахтуба | С, П | 1,011 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 2,0530 | 1,9232 | 1,9232 |
| 21 | Строительство КТП-6/0,4 кВ на пересечении ул. Западная, Рябиновая и ЛЭП-6-0,4 кВ для перевода части нагрузок с ТП-22, р.п. Средняя Ахтуба | С, П | 0,961 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,6151 | 1,4853 | 1,4853 |
| 22 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-17 отпайки № 1 от оп. 50 до ТП-13, отпайки № 6 от оп. 117 до ТП-30, отпайки № 2 от оп. 85 до ТП-15 и от ТП-15 до перекрестка ул. Карла Маркса, Митросова, г. Николаевск | С, П | 1,217 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 2,4164 | 2,3118 | 2,3118 |
| 23 | Строительство КТП-10/0,4 кВ по ул. Полевой для перевода части нагрузок с ТП-440, г. Краснослободск | С, П | 0,659 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,6815 | 1,5517 | 1,5517 |

| № п/п | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем финансирования (с НДС) | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | План года 2015 | | | План года 2016 | | | План года 2017 | | | План года 2018 | | | План года 2019 | | | Итого | | | План года 2015 | План года 2016 | План года 2017 | План года 2018 | План года 2019 | Итого |
| | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей |
| | 90,321 | 26,041 | 75 | 94,039 | 19,943 | 69 | 104,749 | 13,210 | 63 | 92,036 | 12,180 | 39 | 153,986 | 19,153 | 32 | 535,131 | 90,527 | 277 | 357,9164 | 459,5581 | 589,6771 | 627,0310 | 651,1608 | 2 685,3434 |
| | 83,680 | 24,861 | 68 | 94,039 | 19,943 | 69 | 104,749 | 13,210 | 63 | 92,036 | 12,180 | 39 | 153,986 | 19,153 | 32 | 528,490 | 89,347 | 270 | 269,5103 | 350,7154 | 450,5193 | 484,4228 | 543,8797 | 2 099,0475 |
| | 83,184 | 24,861 | 58 | 93,983 | 19,943 | 65 | 104,329 | 13,210 | 61 | 91,936 | 12,180 | 36 | 153,986 | 19,153 | 32 | 527,418 | 89,347 | 251 | 258,3482 | 341,7895 | 444,3843 | 477,3118 | 543,8797 | 2 065,7135 |
| 1 | 9,465 | 2,330 | 18 | 14,511 | 2,133 | 13 | 19,140 | 0,650 | 6 | 10,910 | 1,800 | 8 | 26,338 | 0,000 | 4 | 80,364 | 6,913 | 48 | 35,5846 | 44,8316 | 58,4390 | 55,1530 | 84,7540 | 278,7622 |
| 2 | 0,600 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,600 | 0,000 | 0 | 0,6804 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6804 |
| 3 | 0,475 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,475 | 0,000 | 0 | 0,6437 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6437 |
| 4 | 0,397 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,397 | 0,000 | 0 | 0,6976 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6976 |
| 5 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,8744 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8744 |
| 6 | 0,929 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,929 | 0,160 | 1 | 1,8541 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,8541 |
| 7 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 6,7170 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,7170 |
| 8 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 5,1040 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,1040 |
| 9 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 1,1368 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1368 |
| 10 | 0,321 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,321 | 0,000 | 1 | 0,8955 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8955 |
| 11 | 0,000 | 0,000 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 | 3,0577 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,0577 |
| 12 | 0,000 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,400 | 1 | 1,2260 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,2260 |
| 13 | 0,000 | 0,000 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 | 2,8150 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,8150 |
| 14 | 0,000 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,400 | 1 | 1,0137 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0137 |
| 15 | 2,051 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,051 | 0,000 | 0 | 3,3305 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,3305 |
| 16 | 0,338 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,338 | 0,000 | 0 | 1,1754 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1754 |
| 17 | 1,435 | 0,800 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,435 | 0,800 | 2 | 4,9617 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,9617 |
| 18 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,404 | 0,663 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,404 | 0,663 | 4 | 0,3771 | 3,6610 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,0381 |
| 19 | 0,000 | 0 | 0 | 0,450 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,450 | 0,000 | 0 | 0,0487 | 0,8572 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,9059 |
| 20 | 0,000 | 0 | 2,371 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,371 | 0,000 | 0 | 0,1168 | 3,7101 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,8269 |
| 21 | 0,000 | 0 | 1,011 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,011 | 0,160 | 1 | 0,1298 | 1,9232 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,0530 |
| 22 | 0,000 | 0 | 0,961 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,961 | 0,160 | 1 | 0,1298 | 1,4853 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6151 |
| 23 | 0,000 | 0 | 1,217 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,217 | 0,000 | 0 | 0,1046 | 2,3118 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,4164 |
| | 0,000 | 0 | 0,659 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,659 | 0,250 | 1 | 0,1298 | 1,5517 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6815 | |

| № № | Наименование объекта | Вид реализации проекта | Проектная мощность/ протяженность сетей | | | Показатели энергетической эффективности проекта, кВт.ч/руб. | Год начала реализации мероприятия инвестиционного проекта | Год окончания реализации мероприятия инвестиционного проекта | Стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | Стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | План финансирования текущего года (с НДС) | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем финансирования (с НДС) | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | План года 2015 | | | План года 2016 | | | План года 2017 | | | План года 2018 | | | План года 2019 | | | Итого | | | План года 2015 | План года 2016 | Итого года 2017 | План года 2018 | План года 2019 | Итого |
| | | СЛП | км | МВА | шт | | | | млн рублей | млн.рублей | млн.рублей | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей |
| 24 | Строительство КТП-10/0,4 кВ по ул. Свердлова для перевода части нагрузок с ТП-10, г. Краснослободск | С, П | 0,982 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,0350 | 0,9052 | 0,9052 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,982 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,982 | 0,250 | 1 | 0,1298 | 0,9052 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0350 |
| 25 | Строительство КТП-10/0,4 кВ по ул. Лермонтова, г. Краснослободск | С, П | 0,638 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,6478 | 1,5180 | 1,5180 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,638 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,638 | 0,250 | 1 | 0,1298 | 1,5180 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6478 |
| 26 | Реконструкция КТП-293 и ВЛ-0,4 кВ ф. 1 - 4 по ул. Дзержинского, Юбилейная, г. Краснослободск | С, П | 3,550 | 0,400 | 1 | 50 560,0 / 122 203,5 | 2015 | 2016 | 3,8469 | 3,6645 | 3,6645 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,550 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,550 | 0,400 | 1 | 0,1824 | 3,6645 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,8469 |
| 27 | Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-4 РП-1 отп. 2 к ТП-58, р.п. Средняя Ахтуба | С, П | 0,430 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 0,8322 | 0,7306 | 0,7306 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,430 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,430 | 0,000 | 0 | 0,1016 | 0,7306 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8322 |
| 28 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-7 отпайка к КТП-373, с. Старая Полтавка | С, П | 0,590 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 0,6924 | 0,5908 | 0,5908 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,590 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,590 | 0,000 | 0 | 0,1016 | 0,5908 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6924 |
| 29 | Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-7 отп. 3 РП-1, р.п. Средняя Ахтуба | С, П | 0,431 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 0,8741 | 0,7725 | 0,7725 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,431 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,431 | 0,000 | 0 | 0,1016 | 0,7725 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8741 |
| 30 | Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-12 РП-1, р.п. Средняя Ахтуба | С, П | 0,495 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,3534 | 1,2518 | 1,2518 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,495 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,495 | 0,000 | 0 | 0,1016 | 1,2518 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,3534 |
| 31 | Реконструкция КТП-537, КТП-92, КТП-313, КТП-370, с. Старая Полтавка | С, П | 0,000 | 0,000 | 4 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 2,3758 | 2,3758 | 0,4228 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 | 0,000 | 0,4228 | 1,9530 | 0,000 | 0,000 | 2,3758 |
| 32 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1, 2 от КТП-537, ф. 1 - 3 от КТП-532, ф. 1 от КТП-531, ф. 1, 4 от КТП-313, с. Старая Полтавка | С, П | 6,190 | 0,000 | 0,000 | 110 152,0 / 287 827,2 | 2016 | 2017 | 17,1983 | 17,1983 | 0,4143 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,190 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,190 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,4143 | 16,7840 | 0,000 | 0,000 | 17,1983 |
| 33 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1 - 4 от КТП-8, ф. 1 - 4 от КТП-738, г. Краснослободск | С, П | 6,300 | 0,000 | 0,000 | 112 080,0 / 292 865,0 | 2016 | 2017 | 16,3710 | 16,3710 | 0,3980 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,300 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,300 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,3980 | 15,9730 | 0,000 | 0,000 | 16,3710 |
| 34 | Реконструкция КТП-70 и ВЛ-0,4 кВ ф. 1 - 3 от КТП-70, г. Краснослободск | С, П | 2,400 | 0,400 | 1 | 42 720,0 / 111 627,4 | 2016 | 2017 | 8,5172 | 8,5172 | 0,2392 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,400 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,400 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,2392 | 8,2780 | 0,000 | 0,000 | 8,5172 |
| 35 | Строительство КТП-6/0,4 кВ для перевода части существующих нагрузок с КТП-558 (ф. 2, 4) и ТП-594 (ф. 8), р.п. Средняя Ахтуба | С, П | 4,250 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 12,3418 | 12,3418 | 0,3718 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,250 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,250 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,3718 | 11,9700 | 0,000 | 0,000 | 12,3418 |
| 36 | Строительство КТП-881, КТП-346, КТП-20, КТП-17, КТП-422 взамен существующих, реконструкция КТП-21А, г.Лениск | С, П | 0,000 | 1,800 | 6 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 10,4170 | 10,4170 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,800 | 6 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,800 | 6 | 0,000 | 0,000 | 1,0940 | 9,3230 | 0,000 | 10,4170 |
| 37 | Реконструкция КТП-12, КТП-2, реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1, 2 от КТП-13, ф. 1, 2 от КТП-2, ф. 1, 3 от КТП-14, п. Эльтон | С, П | 3,880 | 0,000 | 2 | 68 644,0 / 193 164,2 | 2017 | 2018 | 12,6400 | 12,6400 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,880 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,880 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0,5770 | 12,0630 | 0,000 | 12,6400 |
| 38 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-24 по ул. Серогородского, Чапаева, Новая, Рабочая, г. Палласовка | С, П | 3,150 | 0,000 | 0,000 | 55 780,0 / 156 964,9 | 2017 | 2018 | 8,8220 | 8,8220 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,150 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,150 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,3560 | 8,4660 | 0,000 | 8,8220 |
| 39 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 2, 4 от ТП-803, ф. 1, 2, 3 от КТП-8, ф. 1, 4 от КТП-47, р.п. Средняя Ахтуба | С, П | 3,880 | 0,000 | 0,000 | 68 644,0 / 193 164,2 | 2017 | 2018 | 10,8660 | 10,8660 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,880 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,880 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,4390 | 10,4270 | 0,000 | 10,8660 |
| 40 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-4 ПС Поймленная, г. Лениск | С, П | 8,440 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2017 | 2019 | 25,7110 | 25,7110 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 8,440 | 0,000 | 0 | 8,440 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1,0150 | 11,9990 | 12,6970 | 25,7110 |
| 41 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1 - 3 от КТП-396, ф. 2, 3 от КТП-350, ф. 2 от КТП-250, ф. 1 - 3 от КТП-100, ф. 2 от КТП-99, ф. 1, 2 от КТП-94, ф. 1, 2 от КТП-35, с. Старая Полтавка | С, П | 12,248 | 0,000 | 0,000 | 208 292,4 / 627 168,4 | 2018 | 2019 | 35,9650 | 35,9650 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 12,248 | 0,000 | 0 | 12,248 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,4690 | 34,4960 | 35,9650 |
| 42 | Реконструкция КТП-3, ВЛ-0,4 кВ ф. 1 - 4 от КТП-3, ф. 4 от КТП-8, п. Эльтон | С, П | 5,650 | 0,000 | 1 | 95 950,0 / 288 905,5 | 2018 | 2019 | 18,6310 | 18,6310 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 5,650 | 0,000 | 1 | 5,650 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8190 | 17,8120 | 18,6310 |
| 43 | Реконструкция КТП-3, КТП-5, КТП-11, с. Ивановка | С, П | 0,000 | 0,000 | 3 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 1,9580 | 1,9580 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 3 | 0,000 | 0,000 | 3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2080 | 1,7500 | 1,9580 |
| 44 | Реконструкция ПС 110/6 кВ Гидропонная, г. Волгоград | С, П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 29,4907 | 23,7517 | 5,3737 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 5,7390 | 5,3737 | 0,000 | 0,3790 | 17,9990 | 29,4907 |
| 45 | Строительство ВЛ-10-0,4 кВ с установкой КТП-160/10/0,4 кВ в центре нагрузок по ул. Чистякова и переводом существующих нагрузок с ф. 1, ф. 3 ТП-17 на новую ТП, г. Лениск | С | 1,953 | 0,160 | 0,000 | 0 / 0 | 2012 | 2015 | 1,5608 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,0125 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0125 |
| 46 | Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ф. 2 от КТП-132, г. Николаевск | С | 0,653 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2014 | 2015 | 0,4496 | 0,0000 | 0,0000 | 0,653 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,653 | 0,000 | 0 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0000 |
| 47 | Строительство КТП-10/0,4кВ, ЛЭП-10 кВ, реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от КТП-569 с переводом части нагрузок на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, п. Куйбышев | С, П | 1,950 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 2,9405 | 0,0485 | 0,0485 | 1,950 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,950 | 0,250 | 1 | 2,9405 | 0,0485 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,9890 |
| 48 | Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ф. 1 КТП-800 по ул. Прогонная, р.п. Средняя Ахтуба | С, П | 0,316 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 0,6451 | 0,0000 | 0,0000 | 0,316 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,316 | 0,000 | 0 | 0,6451 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6451 |
| 49 | Реконструкция ВЛ-6 кВ от оп. 5/21 до оп. 5/26 Л-5 ПС "Ахтуба", р.п. Средняя Ахтуба | С, П | 0,322 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2016 | 0,8086 | 0,8086 | 0,8086 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,322 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,322 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,8086 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8086 |
| | Камышинская МЭС | С, П | 98,760 | 0,770 | 36 | 914 512,8 / 2 226 808,5 | 2012 | 2019 | 546,5469 | 429,4444 | 118,1984 | 14,457 | 0,510 | 8 | 19,749 | 0,100 | 9 | 12,300 | 0,000 | 10 | 9,846 | 0,000 | 2 | 24,320 | 0,160 | 5 | 80,672 | 0,770 | 34 | 72,4447 | 118,1984 | 99,2599 | 104,7271 | 107,2590 | 501,8891 |
| 50 | Реконструкция КТП-801 с переносом в центр нагрузок, строительство ЛЭП-10 кВ до проектируемой КТП-250/10/0,4 кВ и реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-801 г. Петров Вал | С, П | 2,326 | 0,000 | 1 | 265 184,0 / 574 918,9 | 2015 | 2015 | 3,7883 | 0,0000 | 0,0000 | 2,326 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,326 | 0,000 | 1 | 3,7883 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,7883 |
| 51 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Центральная с устройством землеосновы, г. Камышин | С, П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 118,7557 | 69,7621 | 69,7621 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 48,9936 | 69,7621 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 118,7557 |

| № № | Наименование объекта | реализации проекта | Проектная мощность/ протяженность сетей | | | показатели энергетической эффективности проекта, кВт.ч/руб. | начала реализации инвестиционного проекта | и реализации инвестиционного проекта | реализации инвестиционного проекта (с НДС) | реализации инвестиционного проекта (с НДС) | финансирования текущего года (с НДС) | План года 2015 | | | План года 2016 | | | План года 2017 | | | План года 2018 | | | План года 2019 | | | Итого | | | План года 2015 | План года 2016 | План года 2017 | План года 2018 | План года 2019 | Итого |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | С/П | км | МВА | шт | | | | млн.рублей | млн.рублей | млн.рублей | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей |
| 52 | Реконструкция КЛ-10 кВ Л-152 от РП-4 г. Камышлов | С, II | 0,740 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 2,5425 | 0,0000 | 0,0000 | 0,740 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,740 | 0,000 | 0 | 2,5425 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,5425 |
| 53 | Строительство ВЛ-10 кВ и КТП-100/0,4 кВ пер. Мичурина для перевода части нагрузок с ТП-219, г. Котово | С, II | 0,970 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 1,3178 | 0,0000 | 0,0000 | 0,970 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,970 | 0,160 | 1 | 1,3178 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,3178 |
| 54 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-240, ТП-226, ТП-223, г. Котово | С, II | 0,930 | 0,000 | 0,000 | 32 464,0 / 70 381,9 | 2015 | 2015 | 1,6602 | 0,0101 | 0,0101 | 0,930 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,930 | 0,000 | 0 | 1,6501 | 0,0101 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6602 |
| 55 | Строительство двухцепной ЛЭП-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ Котово с устройством пункта секционирования в районе РП-1, г.Котово | С, II | 2,282 | 0,000 | 2 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 7,2328 | 7,2328 | 7,2328 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,282 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,282 | 0,000 | 2 | 0,000 | 7,2328 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,2328 |
| 56 | Реконструкция КТП-253, КТП-218, КТП-245, КТП-302, КТП-298, г.Котово | С, II | 0,000 | 0,000 | 5 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 3,3777 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 5 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 5 | 3,3777 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,3777 |
| 57 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-12, ТП-87, ст. Березовская | С, II | 8,474 | 0,000 | 0,000 | 187 760,0 / 453 815,9 | 2015 | 2016 | 17,4613 | 17,1079 | 17,1079 | 0,000 | 0,000 | 0 | 8,474 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 8,474 | 0,000 | 0 | 0,3534 | 17,1079 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 17,4613 |
| 58 | Строительство ВЛ-10 кВ и монтаж КТП-100/0,4 кВ на пересечении ул. Октябрьской, пер. Вишневый для перевода части нагрузок с ТП-270, г. Котово | С, II | 0,614 | 0,100 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 2,4628 | 2,3330 | 2,3330 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,614 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,614 | 0,100 | 1 | 0,1298 | 2,3330 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,4628 |
| 59 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-212, г. Котово | С, II | 3,981 | 0,000 | 0,000 | 65 040,0 / 157 201,7 | 2015 | 2016 | 9,1155 | 8,9869 | 8,9869 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,981 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,981 | 0,000 | 0 | 0,1286 | 8,9869 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 9,1155 |
| 60 | Техперевооружение КЛ-0,4 кВ от ТП-201 с заменой на ВЛИ-0,4 кВ, г. Котово | С, II | 2,750 | 0,000 | 0,000 | 28 040,0 / 67 772,7 | 2015 | 2016 | 5,4665 | 5,4020 | 5,4020 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,750 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,750 | 0,000 | 0 | 0,0645 | 5,402 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,4665 |
| 61 | Техперевооружение КЛ-0,4 кВ от ТП-226 с заменой на ВЛИ-0,4 кВ, г. Котово | С, II | 0,096 | 0,000 | 0,000 | 3 960,0 / 9 571,3 | 2015 | 2016 | 0,4154 | 0,3667 | 0,3667 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,096 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,096 | 0,000 | 0 | 0,0487 | 0,3667 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4154 |
| 62 | Реконструкция КТП-251, КТП-105, КТП-14, КТП-323, КТП-345, с. Ольховка | С, II | 0,000 | 0,000 | 5 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 3,3669 | 2,8955 | 2,8955 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 5 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 5 | 0,4714 | 2,8955 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,3669 |
| 63 | Модернизация РП-4, г. Камышлов | С, II | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 37,2863 | 37,2863 | 0,6503 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,6503 | 36,6360 | 0,000 | 0,000 | 37,2863 |
| 64 | Реконструкция ВЛ-0,4 кв от ТП-86, ТП-88, ТП-91, ст. Березовская | С, II | 11,900 | 0,000 | 0,000 | 212 000,0 / 553 956,0 | 2016 | 2017 | 32,8455 | 32,8455 | 0,5805 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 11,900 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 11,900 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,5805 | 32,2650 | 0,000 | 0,000 | 32,8455 |
| 65 | Строительство КТП-809 взамен демонтируемой ТП, г. Петров Вал | С, II | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 0,5247 | 0,5247 | 0,0937 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,0937 | 0,4310 | 0,000 | 0,000 | 0,5247 |
| 66 | Строительство КТП-811 взамен демонтируемой ТП, г. Петров Вал | С, II | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 0,5247 | 0,5247 | 0,0937 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,0937 | 0,4310 | 0,000 | 0,000 | 0,5247 |
| 67 | Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-8 ЦРП-1 в районе пересечения ул. Кооперативная, ул. Гагарина до ТП-817, г. Петров Вал | С, II | 0,400 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 0,9672 | 0,9672 | 0,1112 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,400 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,400 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,1112 | 0,8560 | 0,000 | 0,000 | 0,9672 |
| 68 | Реконструкция КТП-323, КТП-95, КТП-100, КТП-102, КТП-248, КТП-97, КТП-416, р.п. Диевка | С, II | 0,000 | 0,000 | 7 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 4,0108 | 4,0108 | 0,7398 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 7 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 7 | 0,000 | 0,7398 | 3,2710 | 0,000 | 0,000 | 4,0108 |
| 69 | Модернизация РП-2, г. Камышлов | С, II | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 44,5711 | 44,5711 | 0,7281 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,7281 | 18,8329 | 25,0101 | 0,000 | 44,5711 |
| 70 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-121 с переводом части нагрузок на ТП-126 г. Камышлов | С, II | 1,796 | 0,000 | 0,000 | 31 904,8 / 89 780,1 | 2017 | 2018 | 5,2850 | 5,2850 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,796 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,796 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,2130 | 5,0720 | 0,000 | 5,2850 |
| 71 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-184 для перевода существующих нагрузок с ТП-459, г. Камышлов | С, II | 0,350 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 0,8990 | 0,8990 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,350 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,350 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,0360 | 0,8630 | 0,000 | 0,8990 |
| 72 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-28 до жилого дома № 5 по ул.Пантюх Борисе, г.Камышлов | С, II | 0,050 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 0,1190 | 0,1190 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,050 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,050 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,0050 | 0,1140 | 0,000 | 0,1190 |
| 73 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-288 до ж/д № 20, от ж/д № 20 до ж/д № 22 по ул. Мира, от ж/д № 6 до ж/д № 8, от ж/д № 8 до ж/д № 10 по ул. Юбилейной, от ж/д № 10 до ТП-288, г.Камышлов | С, II | 0,750 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 1,7230 | 1,7230 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,750 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,750 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,0680 | 1,6550 | 0,000 | 1,7230 |
| 74 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-22 до жилого дома № 7 по ул.Рижская, г. Камышлов | С, II | 0,270 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 0,5380 | 0,5380 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,270 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,270 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,0210 | 0,5170 | 0,000 | 0,5380 |
| 75 | Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-138 до ж/д № 21, от ж/д № 21 до ж/д № 20, от ж/д № 20 до ж/д № 18; от ТП-138 до ж/д 14 от ж/д № 14 до ж/д № 15, от ж/д № 15 до ТП-138 в 4 мкр. г.Камышлов | С, II | 0,930 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 2,1370 | 2,1370 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,930 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,930 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,0850 | 2,0520 | 0,000 | 2,1370 |
| 76 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 8 от ТП-28, ф. 1 от ТП89, ф. 2, 4 от ТП-90, ф. 2, 3, 5 от ТП-275, ТП-831, г. Камышлов | С, II | 3,620 | 0,000 | 0,000 | 64 056,0 / 180 253,6 | 2017 | 2018 | 10,8420 | 10,8420 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,620 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,620 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,4380 | 10,4040 | 0,000 | 10,8420 |
| 77 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-96 с переводом нагрузок на ТП-14 г. Камышлов | С, II | 0,980 | 0,000 | 0,000 | 17 364,0 / 48 862,3 | 2017 | 2018 | 2,9350 | 2,9350 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,980 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,980 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,1180 | 2,8170 | 0,000 | 2,9350 |
| 78 | Модернизация РП-9, г. Камышлов | С, II | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 51,9250 | 51,9250 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 5,4530 | 46,4720 | 0,000 | 51,9250 |
| 79 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ж/д № 153 до ж/д № 159, от ж/д № 159 до ж/д № 161, от ж/д № 161 до ж/д № 163 по ул. Мира, от ж/д № 163 по ул. Мира до ж/д № 1 по Чапаева, от ж/д № 1 по ул. Чапаева до ТП-250, г. Котово | С, II | 1,100 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 2,5270 | 2,5270 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,100 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,100 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,1000 | 2,4270 | 0,000 | 2,5270 |
| 80 | Строительство КТП-1 взамен демонтируемой ТП, г. Камышлов | С, II | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 0,4810 | 0,4810 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0500 | 0,4310 | 0,4810 |
| 81 | Строительство ЛЭП-10 кВ от ПС 110/10 кВ Городская до ТП-249, г. Камышлов | С, II | 0,700 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 1,7630 | 1,7630 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,700 | 0,000 | 0 | 0,700 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0710 | 1,6920 | 1,7630 |

| № № | Наименование объекта | Стадия реализации проекта | Проектная мощность/протяженность сетей | | | Плановые показатели энергетической эффективности проекта, кВт.ч/руб. | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | План финансирования текущего года (с НДС) | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем финансирования (с НДС) | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | План года 2015 | | | План года 2016 | | | План года 2017 | | | План года 2018 | | | План года 2019 | | | Итого | | | План года 2015 | План года 2016 | План года 2017 | План года 2018 | План года 2019 | Итого |
| | | СЛП | км | МВА | шт | | | | млн.рублей | млн.рублей | млн.рублей | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей |
| 82 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-37 до ж/д № 25А и КЛ-0,4 кВ между ж/д 25А и ж/д 19А по ул. Волгоградская, г. Камышин | С, П | 0,320 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 0,6690 | 0,6690 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,320 | 0,000 | 0 | 0,320 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0270 | 0,6420 | 0,6690 |
| 83 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-91 до ж/д № 5, от ж/д № 5 до ж/д № 1А, от ж/д № 1А до ж/д № 3, от ж/д № 3 до ТП-91, от ТП-91 до детского сада № 31, г. Камышин | С, П | 0,650 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 1,5660 | 1,5660 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,650 | 0,000 | 0 | 0,650 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0630 | 1,5030 | 1,5660 |
| 84 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-106 до ж/д № 26 по ул. Ленина, г. Камышин | С, П | 0,160 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 0,3850 | 0,3850 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,160 | 0,000 | 0 | 0,160 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0150 | 0,3700 | 0,3850 |
| 85 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-36 до ж/д № 84, ул. Пролетарская, г. Камышин | С, П | 0,170 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 0,4100 | 0,4100 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,170 | 0,000 | 0 | 0,170 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0170 | 0,3930 | 0,4100 |
| 86 | Строительство КТП-10/0,4 кВ по ул. Набережная, строительство ЛЭП-10 кВ до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, г. Камышин | С, П | 0,750 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 2,7780 | 2,7780 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,750 | 0,160 | 1 | 0,750 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,1740 | 2,6040 | 2,7780 |
| 87 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 5 от ТП-120, ф. 7 от ТП-202, ф. 19 от ТП-258, ф. 2, 3 от ТП-22, ф. 1 от ТП-45, ф. 5 от ТП-274, ф. 1 от ТП-86, ф. 3 от ТП-141, ф. 3, 6 от ТП-144, ф. 1 от ТП-145, ф. 11 от ТП-148, ф. 2 от ТП-175, г. Камышин | С, П | 20,800 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 65,3160 | 65,3160 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 20,800 | 0,000 | 0 | 20,800 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,6680 | 62,6480 | 65,3160 |
| 88 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-40 с переводом нагрузок на ТП-24, г. Камышин | С, П | 0,400 | 0,000 | 0,000 | 6 740,0 / 20 294,1 | 2018 | 2019 | 1,2560 | 1,2560 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,400 | 0,000 | 0 | 0,400 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0510 | 1,2050 | 1,2560 |
| 89 | Реконструкция КТП-115, КТП-77, г. Камышин | С, П | 0,000 | 0,000 | 2 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 1,4230 | 1,4230 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,1510 | 1,2720 | 1,4230 |
| 90 | Строительство РП-10 кВ взамен демонтируемого РП-3, г. Камышин | С, П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 37,7630 | 37,7630 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,0060 | 33,7570 | 37,7630 |
| 91 | Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-247 до ж/д № 76 по ул. Коммунистическая, от ж/д № 74 до ж/д № 78, от ж/д № 78 до ж/д № 72 по ул. Коммунистическая заменяемых от ТП-247, г. Котово | С, П | 0,370 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 0,7730 | 0,7730 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,370 | 0,000 | 0 | 0,370 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0310 | 0,7420 | 0,7730 |
| 92 | Замена ТП-34 на БКТП-250/10/0,4 кВ с трансформатором 100 кВА, г. Камышин | С | 0,033 | 0,100 | 1 | 0 / 0 | 2013 | 2015 | 1,1211 | 0,0000 | 0,0000 | 0,033 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0. | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,033 | 0,100 | 1 | 0,4994 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4994 |
| 93 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-213, 219, 246, 262, 270, г. Котово | С | 8,519 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2012 | 2015 | 24,7165 | 0,0000 | 0,0000 | 2,727 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,727 | 0,000 | 0 | 1,6666 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6666 |
| 94 | Замена КТП-250/10/0,4кВ № 821 на ГКТП-250/10/0,4кВ и реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-821, г. Петров-Вал | С | 3,106 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2014 | 2015 | 5,3068 | 0,0000 | 0,0000 | 3,106 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,106 | 0,000 | 0 | 1,2680 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,2680 |
| 95 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-806, 807, 809, 822, г. Петров-Вал | С | 11,771 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2013 | 2015 | 15,7788 | 0,0000 | 0,0000 | 2,770 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,770 | 0,000 | 0 | 3,0078 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,0078 |
| 96 | Строительство КЛ-10 кВ от ПС 110/10 ХБК г. Камышин | С | 0,872 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2013 | 2015 | 2,9593 | 0,0000 | 0,0000 | 0,855 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,855 | 0,000 | 0 | 2,8320 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,8320 |
| 97 | Замена КТП-250/10/0,4 кВ № 823 на ГКТП с трансформатором 250 кВА и реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-823, г. Петров-Вал | С | 2,925 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2013 | 2015 | 3,9360 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,250 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 0 | 0,2998 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2998 |
| 98 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-854 до жилых домов по ул. Дружбы взамен существующих КЛ-0,4 кВ, с. Антиповка | С | 0,353 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2013 | 2015 | 0,4176 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,0047 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0047 |
| 99 | Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ Ф.16 от КТП-9, г. Камышин | С.П. | 0,544 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2016 | 0,2812 | 0,2812 | 0,2812 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,544 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,544 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,2812 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2812 |
| 100 | Строительство КЛ-0,4 кВ от существующей ВЛ-0,4 кВ ф.13 ТП-111, ТП-40, ТП-24, ТП-54, г. Камышин | С.П. | 1,008 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2016 | 0,8229 | 0,8229 | 0,8229 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,008 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,008 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,8229 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8229 |
| | Михайловские МЭС | С, П | 78,687 | 1,080 | 23 | 2 820 069 / 7 311 743,6 | 2015 | 2019 | 254,8039 | 229,1993 | 32,3933 | 12,138 | 0,410 | 6 | 16,639 | 0,000 | 4 | 18,685 | 0,410 | 5 | 12,285 | 0,160 | 4 | 18,940 | 0,100 | 4 | 78,687 | 1,080 | 23 | 25,6046 | 32,3933 | 58,8330 | 67,2080 | 70,7650 | 254,8039 |
| 101 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-87, г. Михайловка | С, П | 3,957 | 0,000 | 0,000 | 69 440,0 / 150 545,9 | 2015 | 2015 | 3,8618 | 0,0000 | 0,0000 | 3,957 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,957 | 0,000 | 0 | 3,8618 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,8618 |
| 102 | Реконструкция СКТП-923, г. Серафинович | С, П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 0,6652 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,6652 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6652 |
| 103 | Реконструкция СКТП-742, с. Лог | С, П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 0,7194 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,7194 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,7194 |
| 104 | Техперевооружение КЛ-6 кВ Л-25 ПС 110/35/6 кВ Заречная от ТП-814 до яч. 63 ЦРП-1 с заменой ее на ВЛ-6 кВ с совместным подвесом ВЛИ-0,4 кВ от ТП-552, ТП-814, г. Фролово | С, П | 1,700 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 2,3780 | 0,0000 | 0,0000 | 1,700 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,700 | 0,000 | 0 | 2,3780 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,3780 |
| 105 | Строительство ТП-10/0,4 кВ на ул. Приовражная, реконструкция ВЛ-0,4 кВ с переводом части нагрузок на проектируемую ТП, п. Ивовка-1 | С, П | 2,057 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 4,1971 | 0,0000 | 0,0000 | 2,057 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,057 | 0,160 | 1 | 4,1971 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,1971 |
| 106 | Реконструкция КТП-2194, ст. Кумылженская | С, П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 0,5922 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,5922 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5922 |
| 107 | Реконструкция КТП-801 и ВЛ-0,4 кВ, г. Фролово | С, П | 1,674 | 0,000 | 1 | 29 760,0 / 64 519,7 | 2015 | 2015 | 3,6445 | 0,0000 | 0,0000 | 1,674 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,674 | 0,000 | 1 | 3,6445 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,6445 |
| 108 | Реконструкция КТП-597м ВЛ-0,4 кВ от КТП-597 с переводом части нагрузок на КТП-551, г. Фролово | С, П | 2,750 | 0,250 | 1 | 274 700,0 / 595 549,6 | 2015 | 2015 | 8,1852 | 0,0142 | 0,0142 | 2,750 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,750 | 0,250 | 1 | 8,1710 | 0,0142 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,1852 |
| 109 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-793, ТП-3171 р.п. Ивовка | С, П | 5,200 | 0,000 | 0,000 | 88 310,0 / 265 901,4 | 2018 | 2019 | 16,3290 | 16,3290 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 5,200 | 0,000 | 0 | 5,200 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6670 | 15,6620 | 16,3290 |

| № № | Наименование объекта | Способ реализации проекта | Проектная мощность/протяженность сетей | | | Плановые показатели энергетической эффективности проекта, кВтч/руб. | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | План финансирования текущего года (с НДС) | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем финансирования (с НДС) | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | План года 2015 | | | План года 2016 | | | План года 2017 | | | План года 2018 | | | План года 2019 | | | Итого | | | План года 2015 | План года 2016 | План года 2017 | План года 2018 | План года 2019 | Итого |
| | | СЛ | км | МВА | шт | | | | млн.рублей | млн.рублей | млн.рублей | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей |
| 110 | Модернизация РП-9 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Михайловка | С, П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 15,5370 | 15,5370 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1,6320 | 13,9050 | 0,000 | 15,5370 |
| 111 | Реконструкция КЛ-10 кВ Л-118 ТЭЦ, г. Михайловка | С, П | 1,470 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 4,9700 | 4,6656 | 4,6656 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,470 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,470 | 0,000 | 0 | 0,3044 | 4,6656 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,9700 |
| 112 | Реконструкция КЛ-10 кВ Л-104 ТЭЦ с прокладкой дополнительного кабеля и включением ТП-39 по проходной схеме, г. Михайловка | С, П | 0,550 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,6359 | 1,4711 | 1,4711 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,550 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,550 | 0,000 | 1 | 0,1648 | 1,4711 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6359 |
| 113 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-32, ТП-53, г. Михайловка | С, П | 3,932 | 0,000 | 0,000 | 65 040,0 / 157 201,7 | 2015 | 2016 | 6,0640 | 5,9131 | 5,9131 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,932 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,932 | 0,000 | 0 | 0,1509 | 5,9131 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,0640 |
| 114 | Реконструкция КТП-562 и ВЛ-0,4 кВ, г. Фролово | С, П | 3,549 | 0,000 | 1 | 297 660,0 / 719 444,2 | 2015 | 2016 | 5,8531 | 5,6349 | 5,6349 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,549 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,549 | 0,000 | 1 | 0,2182 | 5,6349 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,8531 |
| 115 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-3860, р.п. Ивановка | С, П | 1,549 | 0,000 | 0,000 | 28 960,0 / 69 996,3 | 2015 | 2016 | 2,3698 | 2,3049 | 2,3049 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,549 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,549 | 0,000 | 0 | 0,0649 | 2,3049 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,3698 |
| 116 | Реконструкция КТП-27 с заменой ее на проходную, реконструкция ЛЭП-10 кВ Л-8 ПС 110/35/10 кВ Михайловская, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-27, г. Михайловка | С, П | 2,789 | 0,000 | 1 | 288 700,0 / 697 787,9 | 2015 | 2016 | 5,0379 | 4,7893 | 4,7893 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,789 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,789 | 0,000 | 1 | 0,2486 | 4,7893 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,0379 |
| 117 | Реконструкция КТП-102 с заменой ее на проходную, реконструкция ВЛ-0,4 кВ, г. Михайловка | С, П | 2,800 | 0,000 | 1 | 274 949,4 / 664 552,7 | 2015 | 2016 | 5,8273 | 5,6037 | 5,6037 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,800 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,800 | 0,000 | 1 | 0,2236 | 5,6037 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,8273 |
| 118 | Реконструкция КЛ-10 кВ Л-15 ТП-7, г. Михайловка | С, П | 0,620 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 1,6570 | 1,6570 | 0,1970 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,620 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,620 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,1970 | 1,4600 | 0,000 | 0,000 | 1,6570 |
| 119 | Реконструкция КЛ-10 кВ Л-23 ПС 110/35/10 кВ Пищевая ввод в ТП-118, г. Михайловка | С, П | 0,365 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 0,9998 | 0,9998 | 0,1408 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,365 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,365 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,1408 | 0,8590 | 0,000 | 0,000 | 0,9998 |
| 120 | Реконструкция КТП-178 и ВЛ-0,4 кВ, г. Михайловка | С, П | 1,700 | 0,000 | 1 | 30 320,0 / 79 226,2 | 2016 | 2017 | 5,2201 | 5,2201 | 0,2061 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,700 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,700 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,2061 | 5,0140 | 0,000 | 0,000 | 5,2201 |
| 121 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-50, г. Михайловка | С, П | 2,900 | 0,000 | 0,000 | 51 680,0 / 135 039,8 | 2016 | 2017 | 8,0535 | 8,0535 | 0,1915 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,900 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,900 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,1915 | 7,8620 | 0,000 | 0,000 | 8,0535 |
| 122 | Реконструкция КТП-559 и ВЛ-0,4 кВ, г. Фролово | С, П | 3,050 | 0,160 | 1 | 53 280,0 / 139 220,6 | 2016 | 2017 | 9,4161 | 9,4161 | 0,3161 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,050 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,050 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,3161 | 9,1000 | 0,000 | 0,000 | 9,4161 |
| 123 | Реконструкция КТП-814 и ВЛ-0,4, г. Фролово | С, П | 2,600 | 0,250 | 1 | 46 400,0 / 121 243,2 | 2016 | 2017 | 8,1943 | 8,1943 | 0,2603 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,600 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,600 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,2603 | 7,9340 | 0,000 | 0,000 | 8,1943 |
| 124 | Реконструкция КТП-2191 и ВЛ-0,4 кВ от КТП-2191, ст. Кумылженская | С, П | 3,800 | 0,000 | 1 | 67 520,0 / 176 429,8 | 2016 | 2017 | 11,3505 | 11,3505 | 0,3325 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,800 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,800 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,3325 | 11,0180 | 0,000 | 0,000 | 11,3505 |
| 125 | Реконструкция КТП-5 и ВЛ-0,4 кВ, г. Фролово | С, П | 3,650 | 0,000 | 1 | 289 340,0 / 756 045,4 | 2016 | 2017 | 11,1613 | 11,1613 | 0,3523 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,650 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,650 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,3523 | 10,8090 | 0,000 | 0,000 | 11,1613 |
| 126 | Реконструкция РП-7, г. Михайловка | С, П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2017 | 2019 | 27,2200 | 27,2200 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1,3950 | 13,3670 | 12,4580 | 27,2200 |
| 127 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-38, г. Михайловка | С, П | 0,700 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 2,0960 | 2,0960 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,700 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,700 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,0840 | 2,0120 | 0,000 | 2,0960 |
| 128 | Строительство резервной КЛ-6 кВ Л-106 ПС 110/6 кВ Заводская, ввод в ТП-102, г. Фролово | С, П | 0,350 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 0,7750 | 0,7750 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,350 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,350 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,0300 | 0,7450 | 0,000 | 0,7750 |
| 129 | Техперевооружение КЛ-6 кВ Л-25 ПС 110/35/6 кВ Зеренная от оп. 182 до ТП-811 с заменой на ВЛ-6 кВ, г. Фролово | С, П | 0,285 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 0,7470 | 0,7470 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,285 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,285 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,0300 | 0,7170 | 0,000 | 0,7470 |
| 130 | Реконструкция КТП-595 и ВЛ-0,4 кВ, г. Фролово | С, П | 3,050 | 0,160 | 1 | 53 080,0 / 149 367,1 | 2017 | 2018 | 10,1360 | 10,1360 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,050 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,050 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,4760 | 9,6600 | 0,000 | 10,1360 |
| 131 | Реконструкция КТП-556 и ВЛ-0,4 кВ, г. Фролово | С, П | 2,850 | 0,000 | 1 | 277 280,0 / 780 265,9 | 2017 | 2018 | 9,3500 | 9,3500 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,850 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,850 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,4320 | 8,9180 | 0,000 | 9,3500 |
| 132 | Реконструкция КТП-613, г. Фролово | С, П | 0,050 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 0,9640 | 0,9640 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,050 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,050 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,0930 | 0,8710 | 0,000 | 0,9640 |
| 133 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-801, ТП-753, р.п. Ивановка | С, П | 5,000 | 0,000 | 0,000 | 88 390,0 / 248 729,5 | 2017 | 2018 | 14,9750 | 14,9750 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 5,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 5,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,6050 | 14,3700 | 0,000 | 14,9750 |
| 134 | Реконструкция КТП-99 с переносом ее в центр нагрузок, реконструкция ВЛ-0,4 кВ, г. Михайловка | С, П | 3,300 | 0,000 | 1 | 277 619,6 / 835 912,6 | 2018 | 2019 | 11,1570 | 11,1570 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,300 | 0,000 | 1 | 3,300 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,5130 | 10,6440 | 11,1570 |
| 135 | Строительство ВЛ-10 кВ от оп. 121 Л-28 ПС 110/35/10 кВ Михайловская до ТП-130, г. Михайловка | С, П | 0,540 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 1,4290 | 1,4290 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,540 | 0,000 | 0 | 0,540 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,0580 | 1,3710 | 1,4290 |
| 136 | Реконструкция КТП-830 и ВЛ-0,4 кВ, г. Фролово | С, П | 1,550 | 0,100 | 1 | 25 390,0 / 76 449,3 | 2018 | 2019 | 5,7890 | 5,7890 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,550 | 0,100 | 1 | 1,550 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,2980 | 5,4910 | 5,7890 |
| 137 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-581, г. Фролово | С, П | 3,200 | 0,000 | 0,000 | 54 380,0 / 163 738,2 | 2018 | 2019 | 10,0490 | 10,0490 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,200 | 0,000 | 0 | 3,200 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,4110 | 9,6380 | 10,0490 |
| 138 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-812, р.п. Ивановка | С, П | 2,500 | 0,000 | 0,000 | 42 470,0 / 127 877,2 | 2018 | 2019 | 7,3410 | 7,3410 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,500 | 0,000 | 0 | 2,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,3000 | 7,0410 | 7,3410 |
| 139 | Реконструкция КТП-2132 и ВЛ-0,4 кВ, ст. Кумылженская | С, П | 2,650 | 0,000 | 1 | 45 400,0 / 136 699,4 | 2018 | 2019 | 8,8560 | 8,8560 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,650 | 0,000 | 1 | 2,650 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,3960 | 8,4600 | 8,8560 |
| | Северные МЭС | С, П | 79,136 | 3,400 | 35 | 1 199 830 / 3 066 374,6 | 2012 | 2019 | 253,5776 | 225,6158 | 48,8388 | 11,732 | 0,730 | 6 | 15,124 | 0,890 | 8 | 15,980 | 0,570 | 9 | 10,040 | 0,320 | 5 | 24,540 | 0,730 | 7 | 77,416 | 3,240 | 35 | 26,0544 | 48,8388 | 59,4910 | 58,9796 | 58,3064 | 251,6702 |
| 140 | Реконструкция КТП-539, р.п. Новоникольский | С, П | 0,000 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 0,8692 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,8692 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8692 |
| 141 | Модернизация РП-7 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Урюпинск | С, П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2016 | 7,8310 | 7,8310 | 7,8310 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 7,831 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,8310 |
| 142 | Реконструкция ТП-141 и строительство КЛ-10 кВ от ТП-27 до ТП-141, г. Урюпинск | С, П | 0,350 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 0,8730 | 0,0000 | 0,0000 | 0,350 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,350 | 1 | 0,8730 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8730 |
| 143 | Реконструкция ТП-549, переключение ТП-549 врезрез Л-13 ПС 110/10 Заводская, р.п. Новоникольский | С, П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 2,2472 | 0,0072 | 0,0072 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 2,2400 | 0,0072 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,2472 |

| № п/п | Наименование объекта | Стадия реализации проекта | Проектная мощность/протяженность сетей | | | Плановые показатели энергетической эффективности проекта, кВт.ч/руб. | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | План финансирования текущего года (с НДС) | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем финансирования (с НДС) | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | План года 2015 | | | План года 2016 | | | План года 2017 | | | План года 2018 | | | План года 2019 | | | Итого | | | План года 2015 | План года 2016 | План года 2017 | План года 2018 | План года 2019 | Итого |
| | | С/П | км | МВА | шт | | | | млн.рублей | млн.рублей | млн.рублей | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей |
| 144 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1, 2, 3 от ТП-550, р.п. Новоникольский | С,П | 3,971 | 0,000 | 0,000 | 62 080,0 / 134 589,4 | 2015 | 2015 | 6,8050 | 0,0000 | 0,0000 | 3,971 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,971 | 0,000 | 0 | 6,8050 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,8050 |
| 145 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 3, 4, 7 - 9 от ТП-141, г. Урюпинск | С,П | 4,263 | 0,000 | 0,000 | 87 600,0 / 189 916,8 | 2015 | 2015 | 6,7235 | 0,0000 | 0,0000 | 4,263 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,263 | 0,000 | 0 | 6,7235 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,7235 |
| 146 | Перевод ТП-1616 в центр нагрузок, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-1616, ст. Нехаевская | С,П | 1,841 | 0,000 | 0,000 | 256 540,0 / 556 178,7 | 2015 | 2015 | 3,1850 | 0,1930 | 0,1930 | 1,841 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,841 | 0,000 | 0 | 2,9920 | 0,1930 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,1850 |
| 147 | Реконструкция КТП-1143, перевод нагрузок с КТП-1144 на КТП-1143, р.п. Панфилово | С,П | 0,057 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 0,9104 | 0,0183 | 0,0183 | 0,057 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,057 | 0,250 | 1 | 0,8921 | 0,0183 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,9104 |
| 148 | Реконструкция КТП-1 и ВЛ-0,4 кВ ф. 4, 6 от КТП-1, г. Урюпинск | С,П | 0,615 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 1,3195 | 0,0000 | 0,0000 | 0,615 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,615 | 0,160 | 1 | 1,3195 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,3195 |
| 149 | Строительство ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-7 ПС 35/10 кВ Заводская с установкой КТП-10/0,4 кВ на пересечении ул. Комсомольской, ул. Ремонтненской. Перевод части нагрузок с КТП-2543 на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, р.п. Новоникольский | С,П | 0,635 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 1,7979 | 0,0000 | 0,0000 | 0,635 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,635 | 0,160 | 1 | 1,7979 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7979 |
| 150 | Модернизация РП-5 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Урюпинск | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 13,4841 | 13,2513 | 13,2513 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,2328 | 13,2513 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 13,4841 |
| 151 | Реконструкция КТП-540, КТП-2543, р.п. Новоникольский | С,П | 0,000 | 0,320 | 2 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,4672 | 1,2786 | 1,2786 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,320 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,320 | 2 | 0,1886 | 1,2786 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,4672 |
| 152 | Строительство ВЛ-10 кВ совместной подвеской провода 0,4 кВ от Л-22 ПС 110/10 кВ Новоанинская до КРП-6, установка КТП-10/0,4 кВ. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-1817 и ТП-1802 с переводом части нагрузок на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, г. Новоанинский | С,П | 3,800 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 11,4690 | 11,4690 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,800 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,800 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,5220 | 10,9470 | 0,000 | 11,4690 |
| 153 | Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-7 до опт. 17 ВЛ-10 кВ Л-718 РП-7 для разделения фидеров, г. Урюпинск | С,П | 0,650 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,4759 | 1,3235 | 1,3235 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,650 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,650 | 0,000 | 0 | 0,1524 | 1,3235 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,4759 |
| 154 | Реконструкция КТП-4252 с заменой ее на проходную и монтажом врезрез ВЛ-10 кВ Л-7 ПС 110/10 кВ Новоанинская, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-4252, г. Новоанинский | С,П | 1,271 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 3,0246 | 2,8288 | 2,8288 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,271 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,271 | 0,000 | 1 | 0,1958 | 2,8288 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,0246 |
| 155 | Строительство КТП-10/0,4 кВ в центре нагрузок в микрорайоне тер. Пищецкая, строительство ЛЭП-10-0,4 кВ, г. Урюпинск | С,П | 2,642 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 4,0387 | 3,8698 | 3,8698 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,642 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,642 | 0,250 | 1 | 0,1689 | 3,8698 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,0387 |
| 156 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-541, р.п. Новоникольский | С,П | 4,129 | 0,000 | 0,000 | 88 480,0 / 213 856,2 | 2015 | 2016 | 6,6131 | 6,4439 | 6,4439 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,129 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,129 | 0,000 | 0 | 0,1692 | 6,4439 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,6131 |
| 157 | Реконструкция КТП-1605, ст. Нехаевская | С,П | 0,000 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 0,7303 | 0,6360 | 0,6360 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,0943 | 0,6360 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,7303 |
| 158 | Реконструкция РП-3 с монтажом дополнительного трансформатора 160 кВА и строительство ВЛИ-0,4 кВ от РП-3 для перевода части нагрузок с ТП-176 на РП-3. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-176, г. Урюпинск | С,П | 3,706 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 5,9233 | 5,6808 | 5,6808 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,706 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,706 | 0,160 | 1 | 0,2425 | 5,6808 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,9233 |
| 159 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-75, г. Урюпинск | С,П | 1,811 | 0,000 | 0,000 | 29 880,0 / 72 219,9 | 2015 | 2016 | 1,7978 | 1,7302 | 1,7302 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,811 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,811 | 0,000 | 0 | 0,0676 | 1,7302 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7978 |
| 160 | Модернизация РП-2 с заменой ячеек в РУ-10 кВ, г. Урюпинск | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 11,7670 | 11,7670 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1,2350 | 10,5320 | 0,000 | 11,7670 |
| 161 | Модернизация РП-6 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Урюпинск | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 11,6337 | 11,6337 | 0,4167 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,4167 | 11,2170 | 0,000 | 0,000 | 11,6337 |
| 162 | Реконструкция ТП-68 для переключения врезрез Л-44 ПС 110/10 кВ Урюпинская, г. Урюпинск | С,П | 0,080 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 0,4590 | 0,4590 | 0,0890 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,080 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,080 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,0890 | 0,3700 | 0,000 | 0,000 | 0,4590 |
| 163 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 4, 6 – 8 от ТП-139, ТП-55, ТП-68, г. Урюпинск | С,П | 7,700 | 0,000 | 0,000 | 139 040,0 / 363 311,5 | 2016 | 2017 | 20,0372 | 20,0372 | 0,5142 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 7,700 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 7,700 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,5142 | 19,5230 | 0,000 | 0,000 | 20,0372 |
| 164 | Строительство ВЛ-10 кВ от ЛЭП-10 кВ Л-8 ПС 110/10 кВ Новоанинская с установкой КТП-10/0,4 кВ. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-1801 с переводом части нагрузок на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, г. Новоанинский | С,П | 2,200 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 6,0331 | 6,0331 | 0,2471 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,200 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,200 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,2471 | 5,7860 | 0,000 | 0,000 | 6,0331 |
| 165 | Строительство ВЛ-10-0,4 кВ от опт. 11 ВЛ-10 кВ № 8-4 ПС 110/10 кВ Новоанинская до ТП-1046. Реконструкция ТП-1046, г. Новоанинский | С,П | 0,450 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 1,5635 | 1,5635 | 0,1205 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,450 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,450 | | 1 | 0,000 | 0,1205 | 1,4430 | 0,000 | 0,000 | 1,5635 |
| 166 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-158 по ул. 37 Гвардейской, г. Урюпинск | С,П | 2,000 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 4,7750 | 4,7750 | 0,1230 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,000 | | | 0,000 | 0,1230 | 4,6520 | 0,000 | 0,000 | 4,7750 |
| 167 | Реконструкция КТП-551, КТП-2542, КТП-2544, р.п. Новоникольский | С,П | 0,000 | 0,250 | 3 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 2,4681 | 2,4681 | 0,3171 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 3 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 3 | 0,000 | 0,3171 | 2,1510 | 0,000 | 0,000 | 2,4681 |
| 168 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-830, ст. Преображенская | С,П | 1,300 | 0,000 | 0,000 | 23 440,0 / 61 248,7 | 2016 | 2017 | 3,3911 | 3,3911 | 0,0951 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,300 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,300 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,0951 | 3,2960 | 0,000 | 0,000 | 3,3911 |

| № № | Наименование объекта | Стадия реализации проекта | Проектная мощность/протяженность сетей | | | Показатели энергетической эффективности проекта, кВт.ч/руб. | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | План финансирования текущего года (с НДС) | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем финансирования (с НДС) | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | План года 2015 | | | План года 2016 | | | План года 2017 | | | План года 2018 | | | План года 2019 | | | Итого | | | План года 2015 | План года 2016 | План года 2017 | План года 2018 | План года 2019 | Итого |
| | | С/П | км | МВА | пт | | | | млн.рублей | млн.рублей | млн.рублей | км | МВА | пт | км | МВА | пт | км | МВА | пт | км | МВА | пт | км | МВА | пт | км | МВА | пт | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей |
| 169 | Реконструкция КТП-1607 и ВЛ-0,4 кВ от КТП-1067, ст. Неженская | С, II | 2,250 | 0,000 | 1 | 39 960,0 / 104 415,5 | 2016 | 2017 | 6,7692 | 6,7692 | 0,2392 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,250 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,250 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,2392 | 6,5300 | 0,000 | 0,000 | 6,7692 |
| 170 | Реконструкция КТП-5003, ст. Преображенская | С, II | 0,000 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 0,9657 | 0,9657 | 0,1057 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,1057 | 0,8600 | 0,000 | 0,000 | 0,9657 |
| 171 | Реконструкция КТП-561, р.п. Новоникольский | С, II | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 0,4790 | 0,4790 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,0510 | 0,4280 | 0,000 | 0,4790 |
| 172 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 2, 3, 5 от ТП-552, р.п. Новоникольский | С, II | 3,000 | 0,000 | 0,000 | 53 080,0 / 149 367,1 | 2017 | 2018 | 8,4020 | 8,4020 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,3400 | 8,0620 | 0,000 | 8,4020 |
| 173 | Реконструкция КТП-817, ст. Преображенская | С, II | 0,000 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 1,0180 | 1,0180 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,1070 | 0,9110 | 0,000 | 1,0180 |
| 174 | Реконструкция ТП-182 для переключения вдпрест Л-115 РП-1, г. Урюпинск | С, II | 0,040 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 0,3400 | 0,3400 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,040 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,040 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,0280 | 0,3120 | 0,000 | 0,3400 |
| 175 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 2 - 4, от ТП-182, от ТП-67, г. Урюпинск | С, II | 3,200 | 0,000 | 0,000 | 56 680,0 / 159 497,5 | 2017 | 2018 | 8,9620 | 8,9620 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,200 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,200 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,3620 | 8,6000 | 0,000 | 8,9620 |
| 176 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-1801, г. Новоаннинский | С, II | 9,000 | 0,000 | 0,000 | 159 240,0 / 448 101,4 | 2017 | 2018 | 25,2060 | 25,2060 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 9,000 | 0,000 | 0 | 9,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1,0180 | 16,6126 | 7,5754 | 25,2060 |
| 177 | Реконструкция КТП-560, КТП-2561, КТП-2551, р.п. Новоникольский | С, II | 0,000 | 0,250 | 3 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 2,7190 | 2,7190 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 3 | 0,000 | 0,250 | 3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2880 | 2,4310 | 2,7190 |
| 178 | Реконструкция КТП-5046 и ВЛ-0,4 кВ от КТП-5046, ст. Преображенская | С, II | 2,500 | 0,160 | 1 | 42 470,0 / 127 877,2 | 2018 | 2019 | 8,9180 | 8,9180 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,500 | 0,160 | 1 | 2,500 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4340 | 8,4840 | 8,9180 |
| 179 | Реконструкция КТП-1129 и ВЛ-0,4 кВ от КТП-1129, р.п. Пыщугино | С, II | 2,100 | 0,160 | 1 | 35 730,0 / 107 583,0 | 2018 | 2019 | 7,6620 | 7,6620 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,100 | 0,160 | 1 | 2,100 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,3820 | 7,2800 | 7,6620 |
| 180 | Реконструкция КТП-11 и ВЛ-0,4 кВ от КТП-11, х. Чернозерский | С, II | 1,300 | 0,160 | 1 | 22 020,0 / 66 302,2 | 2018 | 2019 | 5,1460 | 5,1460 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,300 | 0,160 | 1 | 1,300 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2800 | 4,8660 | 5,1460 |
| 181 | Реконструкция ТП-80 для переключения прорест Л-17 ПС 110/10 кВ Урюпинская, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-80, г. Урюпинск | С, II | 2,940 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 9,0220 | 9,0220 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,940 | 0,000 | 1 | 2,940 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,3830 | 8,6390 | 9,0220 |
| 182 | Техперевооружение ВЛ-10 кВ Л-107 РП-1 от ТП-77 до ТП-143 с заменой на КЛ-10 кВ, г. Урюпинск | С, II | 0,600 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 1,9270 | 1,9270 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,600 | 0,000 | 0 | 0,600 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0770 | 1,8500 | 1,9270 |
| 183 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-72, ф. 3 от ТП-52, г. Урюпинск | С, II | 6,100 | 0,000 | 0,000 | 103 590,0 / 311 909,5 | 2018 | 2019 | 17,9120 | 17,9120 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,100 | 0,000 | 0 | 6,100 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,7310 | 17,1810 | 17,9120 |
| 184 | Строительство ВЛ-10-0,4 кВ, монтаж КТП-250-10/0,4 кВ с трансформаторами 160 кВА по ул. Заречная, Народная с переводом нагрузок с ТП-4208 на новую ТП, г. Новоаннинский | С | 1,720 | 0,160 | 0,000 | 0 / 0 | 2012 | 2015 | 1,9375 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,0301 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0301 |
| 185 | Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ №2 от ТП-4217, г. Новоаннинский | С, II | 0,675 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2016 | 1,1131 | 1,1131 | 1,1131 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,675 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,675 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,1131 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1131 |
| 186 | Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ №3 от ТП-552, р.п. Новоникольский | С, II | 0,240 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2016 | 0,3657 | 0,3657 | 0,3657 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,240 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,240 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,3657 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,3657 |
| | Жирновские МЭС | С, II | 65,461 | 1,085 | 15 | 731 146,8 / 1 924 998,2 | 2012 | 2019 | 162,1346 | 111,5534 | 19,8894 | 19,295 | 0,785 | 5 | 7,950 | 0,100 | 1 | 10,972 | 0,000 | 8 | 9,935 | 0,000 | 1 | 8,355 | 0,000 | 0 | 56,507 | 0,885 | 15 | 25,7008 | 19,8894 | 37,2720 | 29,2260 | 25,1660 | 137,2542 |
| 187 | Реконструкция СКТП-220 и ВЛ-0,4 кВ от СКТП-220, р.п. Рудня | С, II | 2,528 | 0,100 | 1 | 38 160,0 / 82 730,9 | 2015 | 2015 | 4,2352 | 0,0000 | 0,0000 | 2,528 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,528 | 0,100 | 1 | 4,2352 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,2352 |
| 188 | Реконструкция СКТП-103 и ВЛ-0,4 кВ от СКТП-103, р.п. Елань | С, II | 1,743 | 0,100 | 1 | 32 640,0 / 70 763,5 | 2015 | 2015 | 3,1775 | 0,0000 | 0,0000 | 1,743 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,743 | 0,100 | 1 | 3,1775 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,1775 |
| 189 | Реконструкция СКТП-145 и ВЛ-0,4 кВ от СКТП-145, р.п. Елань | С, II | 2,500 | 0,000 | 1 | 45 520,0 / 98 687,4 | 2015 | 2015 | 4,1936 | 0,0000 | 0,0000 | 2,500 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,500 | 0,000 | 1 | 4,1936 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,1936 |
| 190 | Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ф. 1 от ТП-405, р.п. Елань | С, II | 0,968 | 0,000 | 0,000 | 20 920,0 / 45 354,6 | 2015 | 2015 | 1,8729 | 0,0000 | 0,0000 | 0,968 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,968 | 0,000 | 0 | 1,8729 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,8729 |
| 191 | Строительство ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-37 ПС 110/10 кВ Красный Яр до ВЛ-10 кВ Л-20 ПС 110/10 кВ с установкой реклоусера, р.п. Красный Яр | С, II | 0,526 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 3,0451 | 0,0289 | 0,0289 | 0,526 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,526 | 0,000 | 1 | 3,0162 | 0,0289 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,0451 |
| 192 | Техперевооружение ВЛ-6 кВ Л-3 ПС 110/35/10 кВ Жирновская с заменой на КЛ-6 кВ, г. Жирновск | С, II | 1,485 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 2,9335 | 0,0124 | 0,0124 | 1,485 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,485 | 0,000 | 0 | 2,9211 | 0,0124 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,9335 |
| 193 | Техперевооружение ВЛ-6 кВ Л-31 ПС 110/35/10 кВ Жирновская с заменой на КЛ-6 кВ, г. Жирновск | С, II | 1,326 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 2,7010 | 0,0148 | 0,0148 | 1,326 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,326 | 0,000 | 0 | 2,6862 | 0,0148 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,7010 |
| 194 | Реконструкция СКТП-63, г. Жирновск | С, II | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 0,5636 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,5636 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5636 |
| 195 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-174, р.п. Елань | С, II | 3,184 | 0,000 | 0,000 | 64 035,2 / 154 773,1 | 2015 | 2016 | 6,9101 | 6,7876 | 6,7876 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,184 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,184 | 0,000 | 0 | 0,1225 | 6,7876 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,9101 |
| 196 | Реконструкция СКТП-186, ВЛ-10 кВ отпайки к СКТП-186 и ВЛ-0,4 кВ от КТП-186, р.п. Елань | С, II | 1,345 | 0,100 | 1 | 18 804,8 / 45 451,2 | 2015 | 2016 | 3,5492 | 3,3535 | 3,3535 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,345 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,345 | 0,100 | 1 | 0,1957 | 3,3535 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,5492 |
| 197 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-14 от оп. 35 до ТП-129, отпайки к ТП-189, р.п. Елань | С, II | 2,103 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 3,7151 | 3,5470 | 3,5470 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,103 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,103 | 0,000 | 0 | 0,1681 | 3,5470 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,7151 |
| 198 | Реконструкция КЛ-10 кВ Л-26 ПС 110/35/10 кВ Елань до ТП-101, р.п. Елань | С, II | 1,318 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 4,4579 | 4,1614 | 4,1614 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,318 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,318 | 0,000 | 0 | 0,2965 | 4,1614 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,4579 |
| 199 | Реконструкция КТП-260, КТП-268, КТП-290, КТП-297, р.п. Красный Яр | С, II | 0,000 | 0,000 | 4 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 1,8868 | 1,8868 | 0,4228 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 | 0,000 | 0,4228 | 1,4640 | 0,000 | 0,000 | 1,8868 |
| 200 | Реконструкция КТП-291, КТП-269, КТП-263 и ВЛ-0,4 кВ, р.п. Красный Яр | С, II | 6,592 | 0,000 | 3 | 117 289,6 / 306 477,7 | 2016 | 2017 | 20,1310 | 20,1310 | 0,7080 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,592 | 0,000 | 3 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,592 | 0,000 | 3 | 0,000 | 0,7080 | 19,4230 | 0,000 | 0,000 | 20,1310 |
| 201 | Реконструкция ТП-50, г. Жирновск | С, II | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 3,8644 | 3,8644 | 0,5724 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,5724 | 3,2920 | 0,000 | 0,000 | 3,8644 |
| 202 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-210, р.п. Рудня | С, II | 4,380 | 0,000 | 0,000 | 76 198,0 / 199 105,4 | 2016 | 2017 | 12,1566 | 12,1566 | 0,2806 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,380 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,380 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,2806 | 11,8760 | 0,000 | 0,000 | 12,1566 |
| 203 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-222, р.п. Рудня | С, II | 5,500 | 0,000 | 0,000 | 97 160,0 / 273 408,2 | 2017 | 2018 | 16,4720 | 16,4720 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 5,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 5,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,6650 | 15,8070 | 0,000 | 16,4720 |
| 204 | Реконструкция КТП-295 и ВЛ-0,4 кВ, р.п. Красный Яр | С, II | 4,435 | 0,000 | 1 | 78 355,2 / 220 491,5 | 2017 | 2018 | 12,9000 | 12,9000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,435 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,435 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,5520 | 12,3480 | 0,000 | 12,9000 |

| № п/п | Наименование объекта | Стадия реализации проекта | Проектная мощность/протяженность сетей | | | Плановые показатели энергетической эффективности проекта, кВт.ч/руб. | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | План финансирования текущего года (с НДС) | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем финансирования (с НДС) | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | План года 2015 | | | План года 2016 | | | План года 2017 | | | План года 2018 | | | План года 2019 | | | Итого | | | План года 2015 | План года 2016 | План года 2017 | План года 2018 | План года 2019 | Итого |
| | | | СЛ | км | МВА | пт | | | | | | км | МВА | пт | км | МВА | пт | км | МВА | пт | км | МВА | пт | км | МВА | пт | км | МВА | пт | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей |
| | | | | | | | | | млн.рублей | млн.рублей | млн.рублей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 205 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-54, КТП-55, р.п. Ливаво | С, II | 4,000 | 0,000 | 0,000 | 68 090,0 / 205 019,0 | 2018 | 2019 | 12,5610 | 12,5610 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,000 | 0,000 | 0 | 4,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5130 | 12,0480 | 12,5610 |
| 206 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-294, р.п. Красный Яр | С, II | 4,355 | 0,000 | 0,000 | 73 974,0 / 222 735,7 | 2018 | 2019 | 13,6760 | 13,6760 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,355 | 0,000 | 0 | 4,355 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5580 | 13,1180 | 13,6760 |
| 207 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-213 и переход ТП-213 в центр нагрузок, р.п. Рудня | С | 3,852 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2013 | 2015 | 5,2033 | 0,0000 | 0,0000 | 3,852 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,852 | 0,000 | 0 | 0,8107 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8107 |
| 208 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-13 ПС 110/35/10 кВ Ливаво и техническое перевооружение ТП-51, 52, 53, 54, 55, 70, техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ ф. 1,2 ТП-51, ВЛ-0,4 кВ ф. 2 ТП-53, ВЛ-0,4 кВ от ТП-59, р.п. Ливаво | С | 8,014 | 0,585 | 0,000 | 0 / 0 | 2012 | 2015 | 15,1951 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,585 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,585 | 0 | 0,7487 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,7487 |
| 209 | Техническое перевооружение СКТП-159 и ВЛ-0,4 кВ от ТП-159, р.п. Елань | С | 2,139 | 0,100 | 0,000 | 0 / 0 | 2013 | 2015 | 2,5818 | 0,0000 | 0,0000 | 2,139 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,139 | 0,000 | 0 | 0,3142 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,3142 |
| 210 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-109, р.п. Елань | С | 2,228 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2013 | 2015 | 2,4825 | 0,0000 | 0,0000 | 2,228 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,228 | 0,000 | 0 | 0,2601 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2601 |
| 211 | Техническое перевооружение ТП-184 и ВЛ-0,4кВ от ТП-184 ф-3, р.п. Елань | С | 0,940 | 0,100 | 0,000 | 0 / 0 | 2013 | 2015 | 1,6694 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,1180 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,1180 |
| | Суровикинские МЭС | С, II | 40,306 | 3,620 | 36 | 563 954 / 1 416 343,4 | 2015 | 2019 | 145,8947 | 119,6431 | 26,2561 | 8,104 | 1,390 | 11 | 7,587 | 1,370 | 11 | 7,132 | 0,570 | 5 | 10,910 | 0,250 | 4 | 6,573 | 0,040 | 5 | 40,306 | 3,620 | 36 | 26,2516 | 26,2561 | 23,9290 | 35,5860 | 33,8720 | 145,8947 |
| 212 | Реконструкция ТП-925, г. Калач-на-Дону | С, II | 0,000 | 0,400 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 1,3447 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,400 | 1 | 1,3447 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,3447 |
| 213 | Реконструкция СКТП-991, г. Калач-на-Дону | С, II | 0,000 | 0,100 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 0,8114 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,100 | 1 | 0,8114 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8114 |
| 214 | Реконструкция КТП-1012, г. Калач-на-Дону | С, II | 0,000 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 0,8346 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,8346 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8346 |
| 215 | Реконструкция СКТП-529 по ул. Новая, р.п. Чернышковский | С, II | 0,000 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 1,1681 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 1 | 1,1681 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1681 |
| 216 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-7 ПС Светлый Яр, р.п. Светлый Яр | С, II | 2,392 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 2,9491 | 0,0000 | 0,0000 | 2,392 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,392 | 0,000 | 0 | 2,9491 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,9491 |
| 217 | Строительство новой КТП и КЛ-10 кВ от опоры №8 Л-4 до опоры №39 Л-6 ПС 110/35/10 Суровикино с заменой тупиковой КТП-552 на проходную, вынос и реконструкция КТП-551 и реконструкция ТП-602 с установкой дополнительных ячеек, г. Суровикино | С, II | 2,680 | 0,320 | 4 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 7,6646 | 0,0000 | 0,0000 | 2,680 | 0,320 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,680 | 0,320 | 4 | 7,6646 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,6646 |
| 218 | Вынос ТП-42 с заменой ее на проходную, ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ с территории школы № 1, замена существующей КТП-60 тупикового типа на проходную, г. Суровикино | С, II | 0,329 | 0,000 | 2 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 2,2810 | 0,0000 | 0,0000 | 0,329 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,329 | 0,000 | 2 | 2,2810 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,2810 |
| 219 | Строительство КТП-10/0,4 кВ на ул. Серегина и ЛЭП-10 кВ к ней. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-5142 с переводом существующих нагрузок на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, ст. Клетская | С, II | 1,538 | 0,160 | 1 | 259 628,0 / 562 873,5 | 2015 | 2015 | 2,9261 | 0,0000 | 0,0000 | 1,538 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,538 | 0,160 | 1 | 2,9261 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,9261 |
| 220 | Техническое перевооружение участков ВЛ-10 кВ Л-26, Л-14 ПС 110/35/10 кВ Чернышково с заменой их на КЛ-10 кВ (вынос с территории школы № 2 и жилой застройки), р.п. Чернышковский | С, II | 0,704 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 2,7162 | 0,0000 | 0,0000 | 0,704 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,704 | 0,000 | 0 | 2,7162 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,7162 |
| 221 | Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-7 РП-1 с заменой участка от ТП-1014 до ТП-968 на КЛ-10 кВ, г. Калач-на-Дону | С, II | 0,461 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 1,1760 | 0,0000 | 0,0000 | 0,461 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,461 | 0,000 | 0 | 1,1760 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1760 |
| 222 | Строительство ЛЭП-10 кВ от ТП-695 в разрез Л-13 РП-2 и от ТП-695 в разрез Л-9 ПС 110/35/10 кВ Суровикино с установкой реклоузера с ПКУ, г. Суровикино | С, II | 1,405 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 4,5398 | 4,2054 | 4,2054 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,405 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,405 | 0,000 | 1 | 0,3344 | 4,2054 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,5398 |
| 223 | Техперевооружение ВЛ-10 кВ Л-2 РП-1 от ТП-971 до ТП-925 с заменой на КЛ-10 кВ, реконструкция КТП-926 , г. Калач-на-Дону | С, II | 1,580 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 4,9526 | 4,4058 | 4,4058 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,580 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,580 | 0,000 | 1 | 0,5468 | 4,4058 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,9526 |
| 224 | Строительство КЛ-10 кВ от ТП-938 до ТП-936. Реконструкция ТП-938, г. Калач-на-Дону | С, II | 0,464 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,8459 | 1,4394 | 1,4394 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,464 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,464 | 0,000 | 1 | 0,4065 | 1,4394 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,8459 |
| 225 | Реконструкция КТП-945 с заменой на проходную, г. Калач-на-Дону | С, II | 0,090 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 0,9221 | 0,8278 | 0,8278 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,090 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,090 | 0,000 | 1 | 0,0943 | 0,8278 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,9221 |
| 226 | Реконструкция КТП-461, р.п. Чернышковский | С, II | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 0,6515 | 0,5572 | 0,5572 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,0943 | 0,5572 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6515 |
| 227 | Реконструкция КТП-531 с заменой на на проходную, р.п. Чернышковский | С, II | 0,070 | 0,400 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,2590 | 1,1647 | 1,1647 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,070 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,070 | 0,400 | 1 | 0,0943 | 1,1647 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,2590 |
| 228 | Реконструкция КТП-476, р.п. Светлый Яр | С, II | 0,000 | 0,400 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,1207 | 1,0264 | 1,0264 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,400 | 1 | 0,0943 | 1,0264 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1207 |
| 229 | Строительство ЛЭП-10/0,4 кВ и монтаж КТП-10/0,4 кВ по ул. Видеопроводная с переводом существующих нагрузок с ТП-615, РП-3 на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, г. Суровикино | С, II | 0,429 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,7938 | 1,6582 | 1,6582 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,429 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,429 | 0,250 | 1 | 0,1356 | 1,6582 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7938 |
| 230 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-5168, ул. Дымченко, ул. Некрасова, ст. Клетская | С, II | 0,775 | 0,000 | 0,000 | 26 720,0 / 64 582,2 | 2015 | 2016 | 1,7456 | 1,6858 | 1,6858 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,775 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,775 | 0,000 | 0 | 0,0598 | 1,6858 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7456 |

85

| № № | Наименование объекта | Стадия реализации проекта | Проектная мощность/протяженность сетей | | | Плановые показатели энергетической эффективности проекта, кВт.ч/руб. | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | План финансирования текущего года (с НДС) | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем финансирования (с НДС) | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | План года 2015 | | | План года 2016 | | | План года 2017 | | | План года 2018 | | | План года 2019 | | | Итого | | | План года 2015 | План года 2016 | План года 2017 | План года 2018 | План года 2019 | Итого |
| | | СЛ | км | МВА | шт | | | | млн.рублей | млн.рублей | млн рублей | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей |
| 231 | Строительство ЛЭП-10/0,4 кВ и монтаж КТП-10/0,4 кВ по ул. Промышленная, ул. Ленина с переводом существующих нагрузок от ТП-63, ТП-611, ТП-66, ст. Нижний Чир | С,П | 0,402 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,5836 | 1,4538 | 1,4538 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,402 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,402 | 0,160 | 1 | 0,1298 | 1,4538 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,5836 |
| 232 | Строительство КТП-10/0,4 проходного типа на ул. Ланчинкина и ЛЭП-0,4 кВ для перевода нагрузок с ТП-360 и ТП-75 на проектируемую. КТП-10/0,4 кВ. Вынос ВЛ-10 кВ с территории ГУ ПУ-46, ст. Нижний Чир | С,П | 0,755 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,9661 | 1,8363 | 1,8363 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,755 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,755 | 0,160 | 1 | 0,1298 | 1,8363 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,9661 |
| 233 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-9 ПС Клетская, ст. Клетская | С,П | 1,435 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 4,3830 | 4,1231 | 4,1231 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,435 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,435 | 0,000 | 0 | 0,2599 | 4,1231 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,3830 |
| 234 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-982, г. Калач-на-Дону | С,П | 1,600 | 0,000 | 0,000 | 28 480,0 / 74 418,2 | 2016 | 2017 | 4,4512 | 4,4512 | 0,1132 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,600 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,600 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,1132 | 4,338 | 0,000 | 0,000 | 4,4512 |
| 235 | Техперевооружение ВЛ-10 кВ Л-14 ПС 110/35/10 кВ Калач от КТП-1004 до КТП-951 и отпайки № 14-6 к ТП-952 с заменой на КЛ-10 кВ. Реконструкция КТП-1004 с заменой на проходную г. Калач-на-Дону | С,П | 1,682 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 5,3218 | 5,3218 | 0,5038 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,682 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,682 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,5038 | 4,818 | 0,000 | 0,000 | 5,3218 |
| 236 | Строительство КТП-10/0,4 кВ и ЛЭП-10-0,4 кВ пос. Усадьба Лесная, р.п. Светлый Яр | С,П | 0,600 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 2,7415 | 2,7415 | 0,1525 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,600 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,600 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,1525 | 2,589 | 0,000 | 0,000 | 2,7415 |
| 237 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-1004, г. Калач-на-Дону | С,П | 2,000 | 0,000 | 0,000 | 35 600,0 / 93 022,8 | 2016 | 2017 | 5,2083 | 5,2083 | 0,1373 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,1373 | 5,0710 | 0,000 | 0,000 | 5,2083 |
| 238 | Строительство КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-10 РП-3 до ТП-615, г. Суровикино | С,П | 0,500 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 1,2009 | 1,2009 | 0,1309 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,1309 | 1,0700 | 0,000 | 0,000 | 1,2009 |
| 239 | Реконструкция КЛ-10 кВ Л-3 РП-3 от ТП-615 до ТП-698, г. Суровикино | С,П | 0,430 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 1,0394 | 1,0394 | 0,1194 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,430 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,430 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,1194 | 0,9200 | 0,000 | 0,000 | 1,0394 |
| 240 | Техперевооружение ВЛ-10 кВ Л-17 РП-1 с заменой на КЛ-10 кВ, р.п. Светлый Яр | С,П | 0,320 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 0,8934 | 0,8934 | 0,1404 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,320 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,320 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,1404 | 0,7530 | 0,000 | 0,000 | 0,8934 |
| 241 | Реконструкция КТП-966, КТП-1023, г. Суровикино | С,П | 0,000 | 0,160 | 2 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 1,7994 | 1,7994 | 0,2114 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 2 | 0,000 | 0,2114 | 1,5880 | 0,000 | 0,000 | 1,7994 |
| 242 | Реконструкция КТП-485, р.п. Светлый Яр | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 1,0533 | 1,0533 | 0,1113 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,1113 | 0,9420 | 0,000 | 0,000 | 1,0533 |
| 243 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-951, г. Калач-на-Дону | С,П | 3,300 | 0,000 | 0,000 | 58 250,0 / 163 915,5 | 2017 | 2018 | 9,2420 | 9,2420 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,300 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,300 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,3730 | 8,8690 | 0,000 | 9,2420 |
| 244 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-12 ПС 110/35/10 Калач, г. Калач-на-Дону | С,П | 2,500 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 7,4440 | 7,4440 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,3010 | 7,1430 | 0,000 | 7,4440 |
| 245 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-5149, ст. Клетская | С,П | 2,870 | 0,000 | 0,000 | 50 786,0 / 142 911,8 | 2017 | 2018 | 8,0380 | 8,0380 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,870 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,870 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,3240 | 7,7140 | 0,000 | 8,0380 |
| 246 | Строительство ЛЭП-10 кВ от оп. 16 ВЛ-10 кВ Л-7 ПС 110/10 Светлый Яр, р.п. Светлый Яр | С,П | 2,240 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 8,2440 | 8,2440 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,240 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,240 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,4970 | 7,7470 | 0,000 | 8,2440 |
| 247 | Реконструкция КТП-994, КТП-1008, г. Калач-на-Дону | С,П | 0,000 | 0,250 | 2 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 2,4360 | 2,4360 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0,2560 | 2,1800 | 0,000 | 2,4360 |
| 248 | Реконструкция КТП-471, р.п. Светлый Яр | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 0,8470 | 0,8470 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,0890 | 0,7580 | 0,000 | 0,8470 |
| 249 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-5162, ТП-5158, ТП-5163, ст. Клетская | С,П | 3,900 | 0,000 | 0,000 | 66 290,0 / 199 599,2 | 2018 | 2019 | 11,4520 | 11,4520 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,900 | 0,000 | 0 | 3,900 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4670 | 10,9850 | 11,4520 |
| 250 | Модернизация РП-1 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Суровикино | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2019 | 2019 | 12,1690 | 12,1690 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 12,1690 | 12,1690 |
| 251 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-948, г. Калач-на-Дону | С,П | 2,250 | 0,000 | 0,000 | 38 200,0 / 115 020,2 | 2018 | 2019 | 6,6070 | 6,6070 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,250 | 0,000 | 0 | 2,250 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2700 | 6,3370 | 6,6070 |
| 252 | Реконструкция КТП-903, КТП-904 с заменой их на проходные, реконструкция КЛ-10 кВ Л-20 ПС 110/35/10 кВ Калач от оп. 20-1/1 до КТП-903, КЛ-10 кВ Л-12 ПС 110/35/10 кВ Калач от оп. 12-6/1 до КТП-904. Строительство КЛ-10 кВ от КТП-903 до КТП-904, г. Калач-на-Дону | С,П | 0,163 | 0,000 | 2 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 2,7430 | 2,7430 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,163 | 0,000 | 2 | 0,163 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2640 | 2,4790 | 2,7430 |
| 253 | Строительство КТП-10/0,4 кВ и ЛЭП-10-0,4 кв по ул. Заводская, г. Калач-на-Дону | С,П | 0,260 | 0,040 | 1 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 1,1880 | 1,1880 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,260 | 0,040 | 1 | 0,260 | 0,040 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0800 | 1,1080 | 1,1880 |
| 254 | Реконструкция КТП-959, г. Калач-на-Дону | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 0,8880 | 0,8880 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0940 | 0,7940 | 0,8880 |
| 255 | Монтаж пункта распределительного серии ПР-11 в помещении ЗРУ здания, расположенного по ул. Октябрьская, 305А, г. Калач-на-Дону | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2016 | 0,0375 | 0,0375 | 0,0375 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,0375 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0375 |
| 256 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-1013 для перевода участка ЛЭП-0,4 кВ от ТП-920, г. Калач-на-Дону | С,П | 0,182 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2016 | 0,2144 | 0,2144 | 0,2144 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,182 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,182 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,2144 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2144 |
| | Городские МЖС | С,П | 141,551 | 13,703 | 61 | 1 146 052 / 3 205 806,6 | 2012 | 2019 | 454,3771 | 389,6621 | 35,2790 | 7,993 | 2,170 | 4 | 12,423 | 3,160 | 19 | 20,120 | 3,090 | 18 | 28,010 | 1,730 | 12 | 44,920 | 1,383 | 7 | 113,466 | 11,533 | 60 | 27,2247 | 35,2790 | 96,3771 | 115,3340 | 142,6720 | 416,8868 |
| 257 | Вынос КЛ-10 кВ Л-6 ПС 110/10 кВ Городище до ТП-1 и КЛ-10 кВ Л-11 ПС 110/10 кВ Городище от ТП-15 до ТП-9 с территории застройки, р.п. Городище | С,П | 1,315 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 5,2943 | 0,0000 | 0,0000 | 1,315 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,315 | 0,000 | 0 | 5,2943 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,2943 |
| 258 | Реконструкция ТП-2 (Л-11 ПС 110/10 кВ Городище), р.п. Городище | С,П | 0,000 | 1,260 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 2,0668 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 1,260 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,260 | 0 | 2,0668 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,0668 |

| № № | Наименование объекта | Стадия реализации проекта | Проектная мощность/ протяженность сетей | | | Целевые показатели энергетической эффективности проекта, кВт.ч/руб. | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | План финансирования текущего года (с НДС) | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем финансирования (с НДС) | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | План года 2015 | | | План года 2016 | | | План года 2017 | | | План года 2018 | | | План года 2019 | | | Итого | | | План года 2015 | План года 2016 | План года 2017 | План года 2018 | План года 2019 | Итого |
| | | СЛ | км | МВА | шт | | | | млн.рублей | млн.рублей | млн.рублей | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей |
| 259 | Реконструкция СКТП-159, реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1, 2 от СКТП-159, п. Горный Балыклей | С, П | 2,497 | 0,000 | 1 | 45 520,0 / 98 687,4 | 2015 | 2015 | 4,2014 | 0,3973 | 0,3973 | 2,497 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,497 | 0,000 | 1 | 3,8041 | 0,3973 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,2014 |
| 260 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (новой группы) от ТП-61 по ул. Крупякова, р.п. Октябрьский | С, П | 0,373 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 0,5776 | 0,0000 | 0,0000 | 0,373 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,373 | 0,000 | 0 | 0,5776 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5776 |
| 261 | Строительство КТП-10/0,4 кВ Л-15 РП-1, ВЛ-10-0,4 кВ по ул. Воронцова, р.п. Городище | С, П | 0,673 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 2,1378 | 0,2482 | 0,2482 | 0,673 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,673 | 0,250 | 1 | 1,8896 | 0,2482 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,1378 |
| 262 | Строительство 2КТП-6/0,4 кВ, ВЛ-6-0,4 кВ для перевода нагрузок с ТП-27, п. Аэропорт | С, П | 2,355 | 0,500 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 4,4453 | 0,0047 | 0,0047 | 2,355 | 0,500 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,355 | 0,500 | 1 | 4,4406 | 0,0047 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,4453 |
| 263 | Строительство 2КТП-6/0,4 кВ, ВЛ-6-0,4 кВ для перевода нагрузок с ТП-28, п. Аэропорт | С, П | 0,875 | 1,260 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 4,4476 | 0,0047 | 0,0047 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,875 | 1,260 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,875 | 1,260 | 1 | 4,4429 | 0,0047 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,4476 |
| 264 | Реконструкция ТП-1271, ТП-1286, ТП-8, ТП-6, ТП-1230, ТП-1239, ТП-1298, ТП-955, р.п. Городище | С, П | 0,000 | 0,500 | 8 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 5,7865 | 5,0323 | 5,0323 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 8 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 8 | 0,7542 | 5,0323 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,7865 |
| 265 | Модернизация РП-1 с заменой масляных выключателей на вакуумные, р.п. Городище | С, П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 14,4240 | 14,4240 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1,5150 | 12,9090 | 0,000 | 14,4240 |
| 266 | Строительство КТП-10/0,4 кВ по ул. Лаю, ВЛ-10 кВ от Л-11 ПС 110/35/10 кВ Дубовка до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ для перевода нагрузок с ТП-15 на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, г. Дубовка | С, П | 0,206 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,0975 | 0,9677 | 0,9677 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,206 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,206 | 0,250 | 1 | 0,1298 | 0,9677 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0975 |
| 267 | Строительство КТП-10/0,4 кВ по ул. Шмидтникова, ВЛ-10 кВ от Л-27 ПС 110/35/10 кВ Дубовка до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ для перевода нагрузок с ТП-23 на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, г. Дубовка | С, П | 0,204 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,0890 | 0,9592 | 0,9592 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,204 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,204 | 0,250 | 1 | 0,1298 | 0,9592 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0890 |
| 268 | Строительство КТП-10/0,4 кВ по ул. Республиканская, ВЛ-10 кВ от Л-11 ПС 110/35/10 кВ Дубовка до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ для перевода нагрузок с ТП-1 на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, г. Дубовка | С, П | 0,229 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 1,1169 | 0,9871 | 0,9871 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,229 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,229 | 0,250 | 1 | 0,1298 | 0,9871 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1169 |
| 269 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-162, п. Горный Балыклей | С, П | 3,140 | 0,000 | 0,000 | 56 672,0 / 136 976,2 | 2015 | 2016 | 6,0644 | 6,0644 | 0,1433 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,140 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,140 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,1433 | 5,9211 | 0,000 | 0,000 | 6,0644 |
| 270 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-50, ТП-56, ТП-9, ТП-52, ТП-66, ф. 6 от ТП-13, г. Котельниково | С, П | 17,960 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 56,3980 | 56,3980 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 17,960 | 0,000 | 0 | 17,960 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,3030 | 54,0950 | 56,3980 |
| 271 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-28 по ул. Зеленая, Лермонтова, Мелиоративная, г. Котельниково | С, П | 2,211 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 4,3738 | 4,2953 | 4,2953 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,211 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,211 | 0,000 | 0 | 0,0785 | 4,2953 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,3738 |
| 272 | Строительство КТП-10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ по ул. Полегаева, Партизанская, Виноградная, г. Котельниково | С, П | 2,560 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 4,9825 | 4,8264 | 4,8264 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,560 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,560 | 0,250 | 1 | 0,1561 | 4,8264 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,9825 |
| 273 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-11 ПС 220/110/35/10 кВ Котельниково, г. Котельниково | С, П | 1,951 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 3,4933 | 3,3893 | 3,3893 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,951 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,951 | 0,000 | 0 | 0,1040 | 3,3893 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,4933 |
| 274 | Реконструкция ТП-50, ТП-39, ТП-38, ТП-33, ТП-34, г. Котельниково | С, П | 0,000 | 0,250 | 5 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 3,6287 | 3,1573 | 3,1573 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 5 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 5 | 0,4714 | 3,1573 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,6287 |
| 275 | Телемеханизация КЛ-6 кВ Л-12, Л-17 ПС 110/6 кВ Металлоконструкция, ПС МКС до КТП-3239 с заменой на ВЛ-6 кВ (зона обрушения оврага), п. Гумрак | С, П | 1,220 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 3,8710 | 3,7680 | 3,7680 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,220 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,220 | 0,000 | 0 | 0,1030 | 3,7680 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,8710 |
| 276 | Реконструкция КТП-3239, п. Гумрак | С, П | 0,052 | 0,400 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 0,4655 | 0,3844 | 0,3844 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,052 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,052 | 0,400 | 1 | 0,0811 | 0,3844 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4655 |
| 277 | Реконструкция ТП-1295, г. Волгоград | С, П | 0,000 | 1,260 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 0,7134 | 0,6037 | 0,6037 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,1097 | 0,6037 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,7134 |
| 278 | Реконструкция ТП-1272, ТП-954, ТП-7, ТП-1305, ТП-526, ТП-14, р.п. Городище | С, П | 0,000 | 0,910 | 6 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 7,1741 | 7,1741 | 0,6341 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,910 | 6 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,910 | 6 | 0,000 | 0,6341 | 6,5400 | 0,000 | 0,000 | 7,1741 |
| 279 | Реконструкция ТП-658 с выносом с территории жилой застройки, р.п. Городище | С, П | 0,140 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 1,8223 | 1,8223 | 0,1703 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,140 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,140 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,1703 | 1,6520 | 0,000 | 0,000 | 1,8223 |
| 280 | Реконструкция ТП-1235 с выносом с территории рынка, р.п. Городище | С, П | 0,400 | 0,630 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 3,6670 | 3,6670 | 0,1360 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,400 | 0,630 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,400 | 0,630 | 1 | 0,000 | 0,1360 | 3,5310 | 0,000 | 0,000 | 3,6670 |
| 281 | Строительство КТП-10/0,4 кВ на ул. Гоголя и КЛ-10 кВ от Л-4 РП-1 до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, г. Дубовка | С, П | 0,200 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 1,7426 | 1,7426 | 0,1456 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,200 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,200 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,1456 | 1,5970 | 0,000 | 0,000 | 1,7426 |
| 282 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1 от ТП-49, г. Дубовка | С, П | 0,360 | 0,000 | 0,000 | 5 568,0 / 5 568,0 | 2016 | 2017 | 0,8399 | 0,8399 | 0,0469 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,360 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,360 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,0469 | 0,7930 | 0,000 | 0,000 | 0,8399 |
| 283 | Модернизация РП-1 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Дубовка | С, П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 11,5440 | 11,5440 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,0000 | 11,5440 | 0,000 | 0,000 | 11,5440 |
| 284 | Модернизация ТП-69 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Дубовка | С, П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 4,8710 | 4,8710 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,0000 | 4,8710 | 0,000 | 0,000 | 4,8710 |
| 285 | Модернизация ТП-41 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Дубовка | С, П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 4,9763 | 4,9763 | 0,1053 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,1053 | 4,8710 | 0,000 | 0,000 | 4,9763 |
| 286 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-161, ТП-160, ТП-158, с. Горный Балыклей | С, П | 4,880 | 0,000 | 0,000 | 86 864,0 / 226 975,6 | 2016 | 2017 | 13,5145 | 13,5145 | 0,2835 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,880 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,880 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,2835 | 13,2310 | 0,000 | 0,000 | 13,5145 |

87

| № № | Наименование объекта | Стадия реализации проекта | Проектная мощность/ протяженность сетей | | | Плановые показатели энергетической эффективности проекта, кВт.ч/руб. | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | План финансирования текущего года (с НДС) | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем финансирования (с НДС) | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | План года 2015 | | | План года 2016 | | | План года 2017 | | | План года 2018 | | | План года 2019 | | | Итого | | | План года 2015 | План года 2016 | План года 2017 | План года 2018 | План года 2019 | Итого |
| | | С/П | км | МВА | шт | | | | млн.рублей | млн.рублей | млн.рублей | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей |
| 287 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-1, ТП-54, г. Котельниково | С,П | 6,400 | 0,000 | 0,000 | 114 880,0 / 300 181,4 | 2016 | 2017 | 17,6207 | 17,6207 | 0,2677 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,400 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,400 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,2677 | 17,3530 | 0,000 | 0,000 | 17,6207 |
| 288 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-10 ПС 220/110/35/10 кВ Котельниково, г. Котельниково | С,П | 2,200 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 6,0982 | 6,0982 | 0,1682 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,200 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,200 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,1682 | 5,9300 | 0,000 | 0,000 | 6,0982 |
| 289 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-24 ПС 220/110/35/10 кВ Котельниково, г. Котельниково | С,П | 2,400 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 6,6628 | 6,6628 | 0,1928 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,400 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,400 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,1928 | 6,4700 | 0,000 | 0,000 | 6,6628 |
| 290 | Реконструкция ТП-11, ТП-22, ТП-24, ТП-26, ТП-7, ТП-36, г. Котельниково | С,П | 0,000 | 1,050 | 6 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 6,2711 | 6,2711 | 0,6341 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,050 | 6 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,050 | 6 | 0,000 | 0,6341 | 5,6370 | 0,000 | 0,000 | 6,2711 |
| 291 | Реконструкция ТП-943, ТП-755, ТП-850, ТП-867, р.п. Городище | С,П | 0,000 | 0,500 | 4 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 4,8030 | 4,8030 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,500 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,500 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0,5040 | 4,2990 | 0,000 | 4,8030 |
| 292 | Строительство КТП-10/0,4 кВ ул. пос. Северный, ВЛ-10 кВ от Л-15 РП-1 до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ, г. Дубовка | С,П | 1,210 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 4,5020 | 4,5020 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,210 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,210 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,2740 | 4,2280 | 0,000 | 4,5020 |
| 293 | Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ до РП-1, г. Дубовка | С,П | 1,800 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 5,5130 | 5,5130 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,800 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,800 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,2180 | 5,2950 | 0,000 | 5,5130 |
| 294 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-157, ТП-155, ТП-154, ТП-174, п. Горный Балыклей | С,П | 7,040 | 0,000 | 0,000 | 122 212,0 / 343 904,6 | 2017 | 2018 | 21,0850 | 21,0850 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 7,040 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 7,040 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,8520 | 20,2330 | 0,000 | 21,0850 |
| 295 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-40, ТП-4, ТП-6, ТП-30, г. Котельниково | С,П | 6,550 | 0,000 | 0,000 | 115 830,0 / 325 945,6 | 2017 | 2018 | 19,6170 | 19,6170 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,550 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,550 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,7930 | 18,8240 | 0,000 | 19,6170 |
| 296 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-11 ПС 110/10 кВ Заводском, г. Котельниково | С,П | 1,500 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 8,3600 | 8,3600 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,3370 | 8,0230 | 0,000 | 8,3600 |
| 297 | Реконструкция ТП-66, ТП-67, ТП-18, ТП-10, ТП-52, ТП-20, г. Котельниково | С,П | 0,000 | 0,980 | 6 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 7,0780 | 7,0780 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,980 | 6 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,980 | 6 | 0,000 | 0,000 | 0,7440 | 6,3340 | 0,000 | 7,0780 |
| 298 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-166, ТП-304, ТП-169, ТП-175, п. Горный Балыклей | С,П | 9,910 | 0,000 | 0,000 | 175 298,0 / 493 288,6 | 2017 | 2018 | 29,6800 | 29,6800 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 9,910 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 9,910 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1,1990 | 28,4810 | 0,000 | 29,6800 |
| 299 | Строительство КТП-10/0,4 кВ на ул. Первомайская и ВЛ-10 кВ до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, г. Дубовка | С,П | 2,100 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 7,0950 | 7,0950 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,100 | 0,250 | 1 | 2,100 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,3870 | 6,7080 | 7,0950 |
| 300 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-65, ТП-21, г. Дубовка | С,П | 5,170 | 0,000 | 0,000 | 87 816,0 / 264 413,9 | 2018 | 2019 | 16,2350 | 16,2350 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 5,170 | 0,000 | 0 | 5,170 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6630 | 15,5720 | 16,2350 |
| 301 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-176, ТП-177, ТП-301, п. Горный Балыклей | С,П | 2,840 | 0,000 | 0,000 | 48 222,0 / 145 196,4 | 2018 | 2019 | 8,9180 | 8,9180 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,840 | 0,000 | 0 | 2,840 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,3640 | 8,5540 | 8,9180 |
| 302 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-46, ТП-7, ТП-22, ТП-48, ТП-19, г. Котельниково | С,П | 7,950 | 0,000 | 0,000 | 135 050,0 / 406 635,6 | 2018 | 2019 | 24,9650 | 24,9650 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 7,950 | 0,000 | 0 | 7,950 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0200 | 23,9450 | 24,9650 |
| 303 | Реконструкция ТП-48, ТП-14, ТП-15, ТП-32, ТП-41, ТП-42, г. Котельниково | С,П | 0,000 | 1,133 | 6 | 0 / 0 | 2018 | 2019 | 7,8210 | 7,8210 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,133 | 6 | 0,000 | 1,133 | 6 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8300 | 6,9910 | 7,8210 |
| 304 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-57, ТП-51, ф. 2 от ТП-44, ТП-8, г. Дубовка | С,П | 8,900 | 0,000 | 0,000 | 152 120,0 / 458 033,3 | 2018 | 2019 | 27,9480 | 27,9480 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 8,900 | 0,000 | 0 | 8,900 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1410 | 26,8070 | 27,9480 |
| 305 | Модернизация ВЛ-0,4 кВ от КТП-10, КТП-31. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от КТП-32, г. Котельниково | С | 5,043 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2012 | 2015 | 9,1231 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,0246 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0246 |
| 306 | Установка проходных ТП-10/0,4 кВ по ул. Лесная, ул. Кочеткова, строительство ВЛ-6 кВ от ТП-3221 до новых ТП (кольцевание Л-32, Л-39 ПС Гумрак), строительство ЛЭП-0,4 кВ от новых ТП и ТП-1301, п. Гумрак | С | 22,497 | 0,500 | 0,000 | 0 / 0 | 2012 | 2015 | 28,0632 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,3822 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,3822 |
| 307 | Строительство отпайки от ВЛ-10 кВ ф. 31 РП-1 с установкой КТП-250 кВА, р.п. Городище | С | 0,545 | 0,160 | 0,000 | 0 / 0 | 2011 | 2015 | 0,7569 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,0032 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0032 |
| 308 | Строительство КТП-250/6/0,4 кВ с трансформатором 160 кВА, строительство ЛЭП-6 кВ от отп. № 1 ЛЭП-6 кВ Л-30 ПС 220/110/35/6кВ Аэропорт до проектируемой КТП-6/0,4 кВ. Перевод нагрузок с КТП-Радужный на проектируемую КТП-6/0,4 кВ, п. Радужный | С,П | 0,780 | 0,160 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 2,0514 | 0,0229 | 0,0229 | 0,780 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,780 | 0,160 | 1 | 2,0514 | 0,0229 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,0743 |
| 309 | Реконструкция ЛЭП-10 кВ Л-22 ПС 110/10 «Городищен и ЛЭП-6 кВ Л-9 ПС 110/10 «Городищен и строительство ЛЭП-0,4 кВ от КТП-1310 в р.п. Городище | С,П | 1,180 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2016 | 1,5786 | 1,5786 | 1,5786 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,180 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,180 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,5786 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,5786 |
| 310 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-73, Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от существующей ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-56, Перевод существующей нагрузки по 0,4 кВ реконструируемой ЛЭП-0,4 кВ ф. 1 от ТП-56 на реконструируемую ЛЭП-0,4 кВ ф. 2 от КТП-73, р.п. Октябрьский | С,П | 0,635 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2016 | 0,6346 | 0,6546 | 0,6546 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,635 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,635 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,6546 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6546 |
| 311 | Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-56, р.п. Октябрьский, | С,П | 0,540 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2016 | 0,5263 | 0,5263 | 0,5263 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,540 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,540 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,5263 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5263 |
| 312 | Реконструкция ЛЭП-0,4кВ от ТП-26 п. Аэропорт | С,П | 0,560 | 0,000 | 0,000 | 0 / 0 | 2016 | 2016 | 0,5431 | 0,5431 | 0,5431 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,560 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,560 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,5431 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5431 |
| 313 | Модернизация электрических сетей 04-6-10 кВ по филиалам (АИИС КУЭ) | С,П | 28 точек | 28 точек | 28 точек | 0 / 0 | 2015 | 2019 | 4,3625 | 3,1972 | 1,3932 | 0,000 | 0,000 | 10 точек | 0,000 | 0,000 | 7 точек | 0,000 | 0,000 | 5 точек | 0,000 | 0,000 | 3 точки | 0,000 | 0,000 | 3 точки | 0,000 | 0,000 | 28 точек | 1,1653 | 1,3932 | 0,7835 | 0,4983 | 0,5222 | 4,3625 |

88

| № № | Наименование объекта | Стадия реализации проекта | Проектная мощность/протяженность сетей | | | Плановые показатели энергетической эффективности и проекта, кВт.ч/руб. | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | План финансирования текущего года (с НДС) | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем финансирования (с НДС) | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | План года 2015 | | | План года 2016 | | | План года 2017 | | | План года 2018 | | | План года 2019 | | | Итого | | | План года 2015 | План года 2016 | План года 2017 | План года 2018 | План года 2019 | Итого |
| | | СЛТ | км | МВА | шт | | | | млн.рублей | млн.рублей | млн.рублей | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей |
| 314 | Модернизация ТП-6(10)/0,4 с заменой силовых трансформаторов на современные с улучшенными характеристиками по потерям электроэнергии | С,П | 0,000 | 57,806 | 0,000 | 1 034 390,0 / 2 633 074,1 | 2015 | 2019 | 74,1899 | 55,8724 | 14,7097 | 0,000 | 16,536 | 0 | 0,000 | 12,190 | 0 | 0,000 | 7,920 | 0 | 0,000 | 7,920 | 0 | 0,000 | 16,740 | 0 | 0,000 | 61,306 | 0 | 18,3175 | 14,7097 | 9,9998 | 10,5998 | 20,5631 | 74,1899 |
| 1.2. | Создание систем противоаварийной и режимной автоматики | С,П | 1,072 | 0,000 | 15 | 0 / 0 | 2015 | 2018 | 33,3340 | 22,1719 | 8,9259 | 0,496 | 0,000 | 10 | 0,056 | 0,000 | 4 | 0,420 | 0,000 | 2 | 0,100 | 0,000 | 3 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,072 | 0,000 | 19 | 11,1621 | 8,9259 | 6,1350 | 7,1110 | 0,0000 | 33,3340 |
| | *Заманкульские МЭС* | С,П | 0,022 | 0,000 | 2 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 4,4313 | 4,2604 | 4,2604 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,022 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,022 | 0,000 | 2 | 0,1709 | 4,2604 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 4,4313 |
| 315 | Замена ЛР8-4 на ЛЭП-10 кВ Л-8 и ЛР17-1 на ЛЭП-10 кВ на реклоузеры с вакуумными выключателями, г. Николаевск | С,П | 0,022 | 0,000 | 2 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 4,4313 | 4,2604 | 4,2604 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,022 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,022 | 0,000 | 2 | 0,1709 | 4,2604 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,4313 |
| | *Камышинские МЭС* | С,П | 0,720 | 0,000 | 5 | 0 / 0 | 2015 | 2018 | 13,1395 | 8,2415 | 0,0965 | 0,350 | 0,000 | 5 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,370 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,720 | 0,000 | 8 | 4,8980 | 0,0965 | 3,5370 | 4,6080 | 0,0000 | 13,1395 |
| 316 | Установка пункта секционирования на базе вакуумного реклоузера 10 кВ для кольцевания Л-21 и Л-26 ПС 110/35/10 кВ Котово, г. Котово | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 1,7439 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 1,7439 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7439 |
| 317 | Строительство ЛЭП-10 кВ от Л-11 ПС 110/35/10 кВ Котово до Л-5 РП-1 с установкой пунка секционирования на базе вакуумного реклоузера 10 кВ с узлом учета, г. Котово | С,П | 0,350 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 3,1541 | 0,0000 | 0,0000 | 0,350 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,350 | 0,000 | 1 | 3,1541 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,1541 |
| 318 | Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-16 ПС 220/110/10 кВ Петров вал в районе пересечения ул. Крупской и пер. Кооперативный до ВЛ-10 кВ Л-8 РП-1 в районе ТП-802 с установкой пункта секционирования на базе вакуумного реклоузера 10 кВ с узлом учета, г. Петров Вал | С,П | 0,370 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 3,0915 | 3,0915 | 0,0965 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,370 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,370 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,0965 | 2,9950 | 0,000 | 0,000 | 3,0915 |
| 319 | Установка пункта секционирования на базе вакуумного реклоузера 10 кВ на Л-15 ПС 110/10 Северная взамен существующего КРП-4, г. Камышин | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 2,6130 | 2,6130 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0,2750 | 2,3380 | 0,000 | 2,6130 |
| 320 | Установка пункта секционирования на базе вакуумного реклоузера 10 кВ по ул. Силикатная для кольцевания Л-20 ПС Северная и РП-15, г. Камышин | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 2,5370 | 2,5370 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0,2670 | 2,2700 | 0,000 | 2,5370 |
| | *Михайловские МЭС* | С,П | 0,222 | 0,000 | 4 | 0 / 0 | 2015 | 2017 | 8,4451 | 4,7525 | 2,4305 | 0,146 | 0,000 | 2 | 0,026 | 0,000 | 1 | 0,050 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,222 | 0,000 | 4 | 3,6926 | 2,4305 | 2,3220 | 0,0000 | 0,0000 | 8,4451 |
| 321 | Установка реклоузера на оп. 87 Л-28 ПС 110/35/10 кВ Михайловка, г. Михайловка | С,П | 0,050 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 1,7509 | 0,0000 | 0,0000 | 0,050 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,050 | 0,000 | 1 | 1,7509 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7509 |
| 322 | Установка реклоузера на между Л-23 ПС 110/10 Пищевая и Л-6 РП-9, г. Михайловка | С,П | 0,096 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 1,8563 | 0,0000 | 0,0000 | 0,096 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,096 | 0,000 | 1 | 1,8563 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,8563 |
| 323 | Замена КРП-2 на реклоузер, г. Серафимович | С,П | 0,026 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 2,4258 | 2,3404 | 2,3404 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,026 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,026 | 0,000 | 1 | 0,0854 | 2,3404 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,4258 |
| 324 | Замена КРП-3 на реклоузер, г. Серафимович | С,П | 0,050 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2016 | 2017 | 2,4121 | 2,4121 | 0,0901 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,050 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,050 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,0901 | 2,3220 | 0,000 | 0,000 | 2,4121 |
| | *Северные МЭС* | С,П | 0,100 | 0,000 | 2 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 3,3985 | 2,7790 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,100 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,100 | 0,000 | 3 | 0,6195 | 0,0000 | 0,2760 | 2,5030 | 0,0000 | 3,3985 |
| 325 | Замена КРП-10 кВ № 2 на КТП6-ПС, ст. Добринская | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 0,6195 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,6195 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6195 |
| 326 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-24 ПС 110/10 кВ Новоаннинская с установкой пункта секционирования, г. Новоаннинский | С,П | 0,100 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2017 | 2018 | 2,7790 | 2,7790 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,100 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,100 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0,2760 | 2,5030 | 0,000 | 2,7790 |
| | *Жирновские МЭС* | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 1,7036 | 0,0079 | 0,0079 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 1,6957 | 0,0079 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,7036 |
| 327 | Монтаж реклоузера на ВЛ-6 кВ Л-13 ПС 110/35/6 кВ Жирновская, г. Жирновск | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 1,7036 | 0,0079 | 0,0079 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 1,6957 | 0,0079 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7036 |
| | *Суровикинские МЭС* | С,П | 0,008 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 2,2160 | 2,1306 | 2,1306 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,008 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,008 | 0,000 | 1 | 0,0854 | 2,1306 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 2,2160 |
| 328 | Замена КРП-1 на реклоузер, г. Суровикино | С,П | 0,008 | 0,000 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2016 | 2,2160 | 2,1306 | 2,1306 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,008 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,008 | 0,000 | 1 | 0,0854 | 2,1306 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,2160 |
| 1.3. | Создание систем телемеханики и связи | - | 0,000 | 0,000 | 0 | 0 / 0 | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4. | Установки устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности | - | 0,000 | 0,000 | 0 | 0 / 0 | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2. | Новое строительство | С,П | 8,121 | 1,580 | 7 | 0 / 0 | 2013 | 2019 | 625,7985 | 497,8899 | 108,8428 | 6,641 | 1,180 | 7 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,641 | 1,180 | 7 | 88,4061 | 108,8428 | 139,1578 | 142,6082 | 107,2811 | 586,2960 |
| 2.1. | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | С,П | 8,121 | 1,580 | 7 | 0 / 0 | 2013 | 2019 | 22,3210 | 0,0836 | 0,0836 | 6,641 | 1,180 | 7 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,641 | 1,180 | 7 | 13,7280 | 0,0836 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 13,8116 |
| | *Камышинские МЭС* | С | 0,452 | 0,200 | 2 | 0 / 0 | 2013 | 2015 | 3,3346 | 0,0000 | 0,0000 | 0,452 | 0,200 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,452 | 0,200 | 2 | 0,1746 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1746 |
| 329 | Строительство КТПГка-250/6/0,4 кВ с трансформатором 100 кВА и ВЛ-6 кВ в селоке Мичуринский, г. Камышин | С | 0,166 | 0,100 | 1 | 0 / 0 | 2013 | 2015 | 1,0530 | 0,0000 | 0,0000 | 0,166 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,166 | 0,100 | 1 | 0,0454 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0454 |
| 330 | Строительство КТПГкм-250-10/0,4 кВ с трансформатором 100 кВА, КЛ-10 кВ в разрез КЛ-10 кВ Л-20 ПС 110/10 Северная до проектируемой ТП-10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4кВ от проектируемой ТП-10/0,4 кВ г. Камышин | С | 0,286 | 0,100 | 1 | 0 / 0 | 2013 | 2015 | 2,2816 | 0,0000 | 0,0000 | 0,286 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,286 | 0,100 | 1 | 0,1292 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,1292 |
| | *Северные МЭС* | С,П | 4,628 | 0,570 | 3 | 0 / 0 | 2013 | 2015 | 11,6369 | 0,0005 | 0,0005 | 4,628 | 0,570 | 3 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,628 | 0,570 | 3 | 8,5362 | 0,0005 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 8,5367 |
| 331 | Строительство ВЛ-10-0,4 кВ с установкой КТП-100/0,4 кВ по ул. Славянская, г. Урюпинск | С,П | 2,000 | 0,250 | 1 | 0 / 0 | 2015 | 2015 | 5,2395 | 0,0005 | 0,0005 | 2,000 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,000 | 0,250 | 1 | 5,2390 | 0,0005 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,2395 |

68

| № № | Наименование объекта | Стадия реализации проекта | Проектная мощность/ протяженность сетей | | | Плановые показатели энергетической эффективности и проекта, кВт.ч/руб. | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | Полная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта (с НДС) | План финансирования текущего года (с НДС) | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем финансирования (с НДС) | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | План года 2015 | | | План года 2016 | | | План года 2017 | | | План года 2018 | | | План года 2019 | | | Итого | | | План года 2015 | План года 2016 | План года 2017 | План года 2018 | План года 2019 | Итого |
| | | С/П | км | МВА | шт | | | | млн.рублей | млн.рублей | млн рублей | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей | млн. рублей |
| 332 | Строительство ВЛ-10 кВ с совместной подвеской провода 0,4 кВ с установкой КТП-10/0,4 кВ и строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП ул. Пугачевская, Бакалдина (новый микрорайон индивидуальной жилой застройки), г. Новошипуновский | С,П | 1,100 | 0,160 | 1 | 0/0 | 2015 | 2015 | 3,2970 | 0,0000 | 0,0000 | 1,100 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,100 | 0,160 | 1 | 3,2970 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,2970 |
| 333 | Строительство ВЛ-10-0,4 кВ и монтаж КТП-10/0,4 кВ с трансформатором 160 кВА по ул. Острая II, г. Уренгойск | С | 1,528 | 0,160 | 1 | 0/0 | 2013 | 2015 | 3,1004 | 0,0000 | 0,0000 | 1,528 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,528 | 0,160 | 1 | 0,0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0002 |
| | *Жирновские МЭС* | С,П | 1,129 | 0,160 | 1 | 0/0 | 2015 | 2015 | 3,8746 | 0,0831 | 0,0831 | 1,129 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,129 | 0,160 | 1 | 3,7915 | 0,0831 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 3,8746 |
| 334 | Строительство КТП-6/0,4 кВ, отпайки КЛ-6 кВ от Л-131ПС 110/35/6 кВ Жирновская и ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП-6/0,4 кВ для застройки жилого района «Лесная Поляна» в северной части г. Жирновска | С,П | 1,129 | 0,160 | 1 | 0/0 | 2015 | 2015 | 3,8746 | 0,0831 | 0,0831 | 1,129 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,129 | 0,160 | 1 | 3,7915 | 0,0831 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,8746 |
| | *Приозерные МЭС* | С,П | 1,912 | 0,650 | 1 | 0/0 | 2012 | 2015 | 3,4749 | 0,0000 | 0,0000 | 0,432 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,432 | 0,250 | 1 | 1,2257 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,2257 |
| 335 | Строительство КТП-10/0,4 кВ Л-23 ПС 110/10 кВ Городище, ВЛ-10-0,4 кВ по ул. Сосновая, р.п. Городище | С,П | 0,432 | 0,250 | 1 | 0/0 | 2015 | 2015 | 1,1608 | 0,0000 | 0,0000 | 0,432 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,432 | 0,250 | 1 | 1,1608 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1608 |
| 336 | Строительство КТП-10/0,4 кВ, ЛЭП-10-0,4 кВ и п. Царицын-2, перевод нагрузок с ТП-3240 на проектируемую ТП-10/0,4 кВ, п. Царицын | С | 1,480 | 0,400 | | 0/0 | 2012 | 2015 | 2,3141 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,0649 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0649 |
| 2.2. | Прочее новое строительство | С,П | 0,000 | 0,000 | 0 | 0/0 | 2014 | 2019 | 603,4775 | 497,8063 | 108,7592 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 74,6781 | 108,7592 | 139,1578 | 142,6082 | 107,2811 | 572,4844 |
| | *Камышинские МЭС* | С,П | 0,000 | 0,000 | 0 | 0/0 | 2016 | 2019 | 52,194 | 52,194 | 0,106 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,0000 | 0,1061 | 2,6240 | 37,8560 | 11,6080 | 52,1941 |
| 337 | Реконструкция комплекса административных зданий и гаража, р.п. Дубровка | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0/0 | 2017 | 2018 | 39,5860 | 39,5860 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 2,624 | 36,962 | 0,000 | 39,5860 |
| 338 | Реконструкция комплекса административных зданий и гаража, с. Ольховка | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0/0 | 2018 | 2019 | 12,5020 | 12,5020 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,894 | 11,608 | 12,5020 |
| 339 | Монтаж автоматической пожарной сигнализации Камышин, Поповодубровский участок | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 ед | 0/0 | 2016 | 2016 | 0,1061 | 0,1061 | 0,1061 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 ед | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 ед | 0,000 | 0,1061 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,1061 |
| | *Михайловские МЭС* | С,П | 0,000 | 0,000 | 0,0000 | 0/0 | 2016 | 2017 | 18,3529 | 18,3529 | 1,4769 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,0000 | 1,4769 | 16,8760 | 0,0000 | 0,0000 | 18,3529 |
| 340 | Реконструкция административного здания Фроловского участка, г. Фролово | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 здание | 0/0 | 2016 | 2017 | 18,0710 | 18,0710 | 1,1950 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 здание | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 здание | 0,000 | 1,1950 | 16,876 | 0,000 | 0,000 | 18,0710 |
| 341 | Монтаж пожарной сигнализации на производственной базе, г. Михайловка | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 ед | 0/0 | 2016 | 2016 | 0,2819 | 0,2819 | 0,2819 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 ед | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 ед | 0,000 | 0,2819 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2819 |
| | *Жирновские МЭС* | С,П | 0,000 | 0,000 | 0,0000 | 0/0 | 2015 | 2015 | 0,0826 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,0826 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0826 |
| 342 | Обеспечение бытовых условий персонала Красноярского участка | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 участок | 0/0 | 2015 | 2015 | 0,0826 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 1 участок | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 участок | 0,0826 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0826 |
| | *Суровикинские МЭС* | С,П | 0,000 | 0,000 | 0,0000 | 0/0 | 2014 | 2018 | 76,5353 | 44,8192 | 6,9922 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,7230 | 6,9922 | 26,6010 | 11,2260 | 0,0000 | 45,5422 |
| 343 | Реконструкция зданий производственной базы, р.п. Светлый Яр | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0/0 | 2016 | 2017 | 25,8030 | 25,8030 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 25,8030 | 0,000 | 0,000 | 25,8030 |
| 344 | Реконструкция зданий производственной базы, р.п. Чернышковский | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0/0 | 2017 | 2018 | 12,0240 | 12,0240 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 0,7980 | 11,2260 | 0,000 | 12,0240 |
| 345 | Реконструкция административного здания и строительство гаража, ст. Нижний Чир | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0/0 | 2015 | 2016 | 0,7452 | 0,0222 | 0,0222 | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,7230 | 0,0222 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,7452 |
| 346 | Реконструкция производственной базы г. Суровикино | С | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0/0 | 2014 | 2016 | 37,9631 | 6,9700 | 6,9700 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 6,9700 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,9700 |
| 347 | Оборудование рабочих мест электросварщиков приточно-вытяжной вентиляцией | С,П | 0,000 | 0,000 | 1 ед. | 0/0 | 2016 | 2016 | 0,0806 | 0,0806 | 0,0806 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 ед. | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 ед. | 0,000 | 0,0806 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0806 |
| | *Оборудование, не входящее в сметы строек* | | | | | | 2015 | 2019 | 456,2320 | 382,3595 | 100,1034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 73,8725 | 100,1034 | 93,0568 | 93,5262 | 95,6731 | 456,2320 |
| 348 | Приобретение и модернизация оргтехники | - | 0,000 | 0,000 | 9 шт. | 0/0 | 2015 | 2019 | 2,5927 | 2,0900 | 0,9706 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0,000 | 0,000 | 1 шт. | 0,000 | 0,000 | 1 шт. | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0,000 | 0,000 | 9 шт. | 0,5027 | 0,9706 | 0,2509 | 0,2502 | 0,6183 | 2,5927 |
| 349 | Развитие средств связи | - | 0,000 | 0,000 | 4 уч. | 0/0 | 2016 | 2017 | 2,5745 | 2,5745 | 1,0581 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2 уч. | 0,000 | 0,000 | 2 уч. | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 уч. | 0,000 | 1,0581 | 1,5164 | 0,000 | 0,000 | 2,5745 |
| 350 | Оборудование, не требующее монтажа (спецтехника и средства малой механизации) | - | 0,000 | 0,000 | 87 шт. | 0/0 | 2015 | 2019 | 413,8834 | 346,8661 | 83,9021 | 0,000 | 0,000 | 23 шт. | 0,000 | 0,000 | 23 шт. | 0,000 | 0,000 | 12 шт. | 0,000 | 0,000 | 13 шт. | 0,000 | 0,000 | 16 шт. | 0,000 | 0,000 | 87 шт. | 67,0173 | 83,9021 | 86,0972 | 86,7726 | 90,0942 | 413,8834 |
| 351 | Модернизация и комплектование электротехнических лабораторий | - | 0,000 | 0,000 | 80 шт. | 0/0 | 2015 | 2019 | 15,1428 | 12,4971 | 3,1389 | 0,000 | 0,000 | 12 шт. | 0,000 | 0,000 | 19 шт. | 0,000 | 0,000 | 15 шт. | 0,000 | 0,000 | 19 шт. | 0,000 | 0,000 | 15 шт. | 0,000 | 0,000 | 80 шт. | 2,6457 | 3,1389 | 2,6892 | 3,3098 | 3,3592 | 15,1428 |
| 352 | Оборудование мехмастерской | - | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0/0 | 2016 | 2019 | 1,1948 | 1,1948 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 шт. | 0,000 | 0,000 | 1 шт. | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,7464 | 0,4484 | 1,1948 |
| 353 | Оборудование для метрологического сопровождения средств учета электрической энергии | - | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0/0 | 2015 | 2015 | 0,4024 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0,4024 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4024 |
| 354 | Оборудование рабочих мест диспетчерских служб | - | 0,000 | 0,000 | 29 шт. | 0/0 | 2015 | 2019 | 19,6806 | 17,1370 | 11,0337 | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0,000 | 0,000 | 4 шт. | 0,000 | 0,000 | 4 шт. | 0,000 | 0,000 | 9 шт. | 0,000 | 0,000 | 10 шт. | 0,000 | 0,000 | 29 шт. | 2,5436 | 11,0337 | 2,5031 | 2,4472 | 1,153 | 19,6806 |
| 355 | Благоустройство территории ПРПБ | - | 0,000 | 0,000 | 1 шт. | 0/0 | 2015 | 2015 | 0,5985 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 1шт | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1шт | 0,5985 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5985 |
| 356 | Оборудование службы охраны труда и производственного контроля | - | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0/0 | 2015 | 2015 | 0,1623 | 0,0000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 2шт | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2шт | 0,1623 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,1623 |

## ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПАО "ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО" НА 2015-2019 ГОДЫ

| Наименование показателя | Значение показателя, годы | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | год 2015 | год 2016 | год 2017 | год 2018 | год 2019 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (пп) | 0,0084 | 0,0083 | 0,0082 | 0,0081 | 0,0080 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,0017 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)*** | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |

91

# ПЛАН ВВОДА ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ПАО "ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО" НА 2015-2019 ГОДЫ

| № п/п | Наименование проекта | Ввод мощностей | | | | | | Вывод мощностей | | | | | | Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) | Ввод основных средств сетевых организаций | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | км/МВА/шт | | | | | | км/МВА/шт | | | | | | | План года 2015 | | | | | | | | | | | | | | | План года 2016 | | | План года 2017 | | | План года 2018 | | | План года 2019 | | | Итого | | | План 2015 | | | | | План 2016 | План 2017 | План 2018 | План 2019 | Итого |
| | | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Итого | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Итого | млн. руб. | I кв. | | | II кв. | | | III кв. | | | IV кв. | | | Итого | | | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | I кв. | II кв. | III кв. | IV кв. | Итого | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | | | | | | | | | | | | | | | | млн.руб. с НДС | | | | | | | | | |
| | ВСЕГО | 90,321/26,041/75 | 94,039/19,943/69 | 104,749/13,21/63 | 92,036/12,18/39 | 153,986/19,153/32 | 535,131/90,527/277 | 76,953/20,964/44 | 70,719/12,063/39 | 94,832/11,97/50 | 80,575/10,46/23 | 137,567/18,05/25 | 460,646/73,503/176 | 2 403,1617 | 13,917 | 10,105 | 2 | 3,1190 | 7,6760 | 4 | 0,057 | 3,390 | 23 | 72,024 | 4,870 | 46 | 90,321 | 26,041 | 75 | 94,039 | 19,943 | 69 | 104,749 | 13,210 | 63 | 92,036 | 12,180 | 39 | 153,986 | 19,153 | 32 | 535,131 | 90,527 | 277 | 45,1115 | 29,5201 | 21,1829 | 283,9309 | 380,9933 | 457,5982 | 554,9462 | 621,3944 | 708,5494 | 2 723,4814 |
| 1 | Техническое перевооружение и реконструкция | 83,68/24,861/68 | 94,039/19,943/69 | 104,749/13,21/63 | 92,036/12,18/39 | 153,986/19,153/32 | 528,49/89,347/270 | 76,953/20,964/44 | 70,719/12,063/39 | 94,832/11,97/50 | 80,575/10,46/23 | 137,567/18,05/25 | 460,646/73,503/176 | 1 872,8240 | 14,389 | 9,945 | 1 | 3,1190 | 7,6760 | 4 | 0,057 | 3,390 | 23 | 66,911 | 3,850 | 40 | 83,680 | 24,861 | 68 | 94,039 | 19,943 | 69 | 104,749 | 13,210 | 63 | 92,036 | 12,180 | 39 | 153,986 | 19,153 | 32 | 528,490 | 89,347 | 270 | 41,2415 | 28,0047 | 21,1829 | 195,5202 | 287,1146 | 349,3110 | 418,0154 | 476,2582 | 600,3743 | 2 131,0735 |
| 1.1. | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | 83,184/24,861/58 | 93,983/19,943/65 | 104,329/13,21/61 | 91,936/12,18/36 | 153,986/19,153/32 | 527,418/89,347/251 | 76,953/20,964/43 | 70,719/12,063/37 | 94,832/11,97/49 | 80,575/10,46/22 | 137,567/18,05/25 | 460,646/73,503/171 | 1 844,5748 | 14,389 | 9,945 | 1 | 3,1190 | 7,6760 | 4 | 0,057 | 3,390 | 23 | 65,619 | 3,850 | 30 | 83,184 | 24,861 | 58 | 93,983 | 19,943 | 65 | 104,329 | 13,210 | 61 | 91,936 | 12,180 | 36 | 153,986 | 19,153 | 32 | 527,418 | 89,347 | 251 | 41,2415 | 28,0047 | 21,1829 | 184,6998 | 276,2942 | 340,2879 | 412,5118 | 468,3292 | 600,3743 | 2 097,7474 |
| | Заволжские МЭС | 9,465/2,33/18 | 14,511/2,133/13 | 19,14/0,65/6 | 10,91/1,8/8 | 26,334/0/4 | 80,364/6,913/48 | 6,626/1,28/14 | 9,856/0,913/5 | 19,14/0,25/5 | 10,9/0,4/3 | 26,118/0/4 | 72,64/2,843/31 | 237,891 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,653 | 0,400 | 2 | 0,000 | 0,560 | 10 | 8,812 | 1,370 | 6 | 9,465 | 2,330 | 18 | 14,511 | 2,133 | 13 | 19,140 | 0,650 | 6 | 10,910 | 1,800 | 8 | 26,334 | 0,000 | 4 | 80,364 | 6,913 | 48 | 0,000 | 7,202 | 8,236 | 18,699 | 34,137 | 44,822 | 56,804 | 42,745 | 100,643 | 279,1508 |
| 1 | Строительство КТП-160/10/0,4кВ в центре нагрузок на перекрестке ул.К.Маркса,ул.Кирова,ВЛ-10-0,4кВ и перевод нагрузок с Ф1 КТП-231 и Ф.4 ТП-11 на новую ТП, в г.Ленинске | 0,6/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,6/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,5766 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,600 | 0,000 | 0 | 0,600 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,600 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6804 | 0,6804 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6804 |
| 2 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-54 ул. Мичурина с выносом из зоны застройки, г. Палласовка | 0,475/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,475/0/0 | 0,43/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,43/0/0 | 0,5455 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,475 | 0,000 | 0 | 0,475 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,475 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6437 | 0,6437 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6437 |
| 3 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-10 ул. Рокоссовского с выносом из зоны застройки, г. Палласовка | 0,397/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,397/0/0 | 0,3/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,3/0/0 | 5,9912 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,397 | 0,000 | 0 | 0,397 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,397 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6976 | 0,6976 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6976 |
| 4 | Реконструкция КТП-19 по ул.Советская, г.Палласовка | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0,7410 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8744 | 0,8744 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8744 |
| 5 | Реконструкция КТП-38 по ул.Чапаева и реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1 и ф. 4 по ул. Серогородская, ул. Новая, г.Палласовка | 0,929/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,929/0,16/1 | 1,2/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,2/0,16/1 | 1,5713 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,929 | 0,160 | 1 | 0,929 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,929 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,8541 | 1,8541 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,8541 |
| 6 | Реконструкция ТП-46 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Палласовка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,6924 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,7170 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,7170 |
| 7 | Модернизация РП-1 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Палласовка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,3254 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,1040 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,1040 |
| 8 | Реконструкция КТП-31, г. Палласовка | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 6,9634 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1,1368 | 0,000 | 1,1368 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1368 |
| 9 | Перенос КТП-4 из зоны стройки на ул. Джамбульская и замена ее на КТПНП-10/0,4 кВ, пос. Заплавное | 0,321/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,321/0/1 | 0,17/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,17/0/1 | 4,7589 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,321 | 0,000 | 1 | 0,321 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,321 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8955 | 0,8955 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8955 |
| 10 | Реконструкция КТП-1, КТП-3, КТП-5, КТП-71, с. Гмелинка | 0/0/4 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/4 | 0/0/4 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/4 | 2,5913 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 | 0,000 | 0,000 | 3,0577 | 0,000 | 3,0577 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,0577 |
| 11 | Реконструкция ТП-8 с заменой кирпичной ТП на КТП-400/10/0,4 кВ, г. Николаевск | 0/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,4/1 | 0/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,4/1 | 1,0390 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1,2260 | 0,000 | 1,2260 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,2260 |
| 12 | Реконструкция КТП-4, КТП-12, КТП-31, КТП-53, г. Николаевск | 0/0/4 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/4 | 0/0/4 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/4 | 2,3856 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 | 0,000 | 0,000 | 2,8150 | 0,000 | 2,8150 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,8150 |
| 13 | Реконструкция КТП-110, г. Краснослободск | 0/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,4/1 | 0/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,4/1 | 0,8591 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,4 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,400 | 1 | 0,000 | 1,0137 | 0,000 | 0,000 | 1,0137 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0137 |
| 14 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 4 от ТП-203, р.п. Средняя Ахтуба | 2,051/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,051/0/0 | 2/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2/0/0 | 2,8225 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,051 | 0,000 | 0 | 2,051 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,051 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,3305 | 3,3305 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,3305 |
| 15 | Реконструкция ВЛ-6 кВ от РП-1 до ТП-402, р.п. Средняя Ахтуба | 0,338/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,338/0/0 | 0,26/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,26/0/0 | 0,9961 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,338 | 0,000 | 0 | 0,338 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,338 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1754 | 1,1754 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1754 |
| 16 | Строительство двух КТП-10/0,4 кВ и ЛЭП-10/0,4 кВ по ул. Первомайская, х. Бабуры, г. Краснослободск | 1,435/0,8/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,435/0,8/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,2048 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,435 | 0,800 | 2 | 1,435 | 0,800 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,435 | 0,800 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,9617 | 4,9617 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,9617 |
| 17 | Реконструкция МТП-336, МТП-338, КТП-391, КТП-621, р.п.Быково | 0/0/0 | 0,404/0,663/4 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,404/0,663/4 | 0/0/0 | 0/0,663/4 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,663/4 | 3,4221 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,404 | 0,663 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,404 | 0,663 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,0381 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,0381 |
| 18 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1 от КТП-349 в квартале 5/2, р.п. Быково | 0/0/0 | 0,45/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,45/0/0 | 0/0/0 | 0,45/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,45/0/0 | 0,7677 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,450 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,450 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,9059 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,9059 |
| 19 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1, 2 от КТП-46 по ул. Степана Разина, ф. 1, 2 от КТП-6 по ул. Тимирязева, р.п. Средняя Ахтуба | 0/0/0 | 2,371/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,371/0/0 | 0/0/0 | 2,371/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,371/0/0 | 3,2431 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,371 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,371 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,8269 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,8269 |
| 20 | Строительство КТП-6/0,4 кВ по ул. Степана Разина и ЛЭП-6-0,4 кВ для перевода части нагрузок с ТП-46, р.п. Средняя Ахтуба | 0/0/0 | 1,011/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,011/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,7398 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,011 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,011 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,0530 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,0530 |
| 21 | Строительство КТП-6/0,4 кВ на перекрестке ул. Западная, Рябиновая и ЛЭП-6-0,4 кВ для перевода части нагрузок с ТП-22, р.п. Средняя Ахтуба | 0/0/0 | 0,961/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,961/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,3687 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,961 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,961 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6151 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6151 |
| 22 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-17 отпайки № 1 от оп. 50 до ТП-33, отпайки № 6 от оп. 117 до ТП-30, отпайки № 2 от оп. 85 до ТП-15 и от ТП-15 до перекрестка ул. Карла Маркса, Матросова, г. Николаевск | 0/0/0 | 1,217/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,217/0/0 | 0/0/0 | 1,217/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,217/0/0 | 2,0478 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,217 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,217 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,4164 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,4164 |
| 23 | Строительство КТП-10/0,4 кВ по ул. Полевой для перевода части нагрузок с ТП-440, г. Краснослободск | 0/0/0 | 0,659/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,659/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,4250 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,659 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,659 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6815 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6815 |
| 24 | Строительство КТП-10/0,4 кВ по ул. Свердлова для перевода части нагрузок с ТП-10, г. Краснослободск | 0/0/0 | 0,982/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,982/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,8771 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,982 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,982 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0350 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0350 |
| 25 | Строительство КТП-10/0,4 кВ по ул. Лермонтова, г.Краснослободск | 0/0/0 | 0,638/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,638/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,3964 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,638 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,638 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6478 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6478 |
| 26 | Реконструкция КТП-293 и ВЛ-0,4 кВ ф. 1 - 4 по ул. Дзержинского, Юбилейная, г. Краснослободск | 0/0/0 | 3,55/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,55/0,4/1 | 0/0/0 | 3,55/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,55/0,25/1 | 3,2601 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,550 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,550 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,8469 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,8469 |
| 27 | Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-4 РП-1 отп. 2 к ТП-58, р.п. Средняя Ахтуба | 0/0/0 | 0,43/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,43/0/0 | 0/0/0 | 0,43/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,43/0/0 | 0,7053 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,430 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,430 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8322 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8322 |
| 28 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-7 отпайка к КТП-373, с. Старая Полтавка | 0/0/0 | 0,59/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,59/0/0 | 0/0/0 | 0,59/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,59/0/0 | 0,5868 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,590 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,590 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6924 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6924 |
| 29 | Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-7 оп. 3 РП-1, р.п. Средняя Ахтуба | 0/0/0 | 0,431/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,431/0/0 | 0/0/0 | 0,431/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,431/0/0 | 0,7408 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,431 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,431 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8741 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8741 |
| 30 | Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-12 РП-1, р.п. Средняя Ахтуба | 0/0/0 | 0,495/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,495/0/0 | 0/0/0 | 0,495/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,495/0/0 | 1,1469 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,495 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,495 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,3534 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,3534 |
| 31 | Реконструкция КТП-537, КТП-92, КТП-313, КТП-370, с. Старая Полтавка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/4 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/4 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/4 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/4 | 2,0134 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,3758 | 0,000 | 0,000 | 2,3758 |
| 32 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1, 2 от КТП-537, ф. 1 - 3 от КТП-532, ф. 1 от КТП-531, ф. 1, 4 от КТП-313, с. Старая Полтавка | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,19/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,19/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,19/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,19/0/0 | 14,5748 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,190 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,190 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 17,1983 | 0,000 | 0,000 | 17,1983 |
| 33 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1 - 4 от КТП-8, ф. 1 - 4 от КТП-718, г. Краснослободск | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,3/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,3/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,3/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,3/0/0 | 13,8737 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,300 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,300 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 16,3710 | 0,000 | 0,000 | 16,3710 |
| 34 | Реконструкция КТП-70 и ВЛ-0,4 кВ ф. 1 - 3 от КТП-70, г. Краснослободск | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,4/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,4/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,4/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,4/0,25/1 | 7,1180 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,400 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,400 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,5172 | 0,000 | 0,000 | 8,5172 |

| № п/п | Наименование проекта | Ввод мощностей, км/МВА/шт, 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Итого | Вывод мощностей, км/МВА/шт, 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Итого | Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС), млн. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 35 | Строительство КТП-6/0,4 кВ для перевода части существующих нагрузок с КТП-558 (ф. 2, 4) и ТП-984 (ф. 8), р.п. Средняя Ахтуба | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,25/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,25/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,25/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,25/0/0 | 10,4592 |
| 36 | Строительство КТП-881, КТП-346, КТП-20, КТП-17, КТП-422 взамен существующих, реконструкция КТП-21А, г Ленинск | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/1,8/6 | 0/0/0 | 0/1,8/6 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0,4/1 | 8,8250 |
| 37 | Реконструкция КТП-13, КТП-2, реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1, 2 от КТП-13, ф. 1, 2 от КТП-2, ф. 1, 3 от КТП-14, п. Эльтон | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,88/0/2 | 0/0/0 | 3,88/0/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,88/0/2 | 0/0/0 | 3,88/0/2 | 10,7119 |
| 38 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-24 по ул. Серогородского, Чапаева, Новая, Рабочая, г. Палласовка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,15/0/0 | 0/0/0 | 3,15/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,15/0/0 | 0/0/0 | 3,15/0/0 | 7,4763 |
| 39 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 2, 4 от ТП-603, ф. 1, 2, 3 от КТП-4, ф. 1, 4 от КТП-47, р.п. Средняя Ахтуба | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,88/0/0 | 0/0/0 | 3,88/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,87/0/0 | 0/0/0 | 3,87/0/0 | 9,2045 |
| 40 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-4 ПС Пойменная, г. Ленинск | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 8,44/0/0 | 8,44/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 8,44/0/0 | 8,44/0/0 | 21,7890 |
| 41 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1 - 3 от КТП-396, ф. 2, 3 от КТП-350, ф. 2 от КТП-230, ф. 1 - 3 от КТП-100, ф. 1 от КТП-99, ф. 1, 2 от КТП-94, ф. 1, 2 от КТП-15, с. Старая Полтавка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 12,248/0/0 | 12,248/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 12,248/0/0 | 12,248/0/0 | 30,4788 |
| 42 | Реконструкция КТП-3, ВЛ-0,4 кВ ф. 1 - 4 от КТП-3, ф. 4 от КТП-8, п. Эльтон | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 5,65/0/1 | 5,65/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 5,43/0/1 | 5,43/0/1 | 15,7890 |
| 43 | Реконструкция КТП-3, КТП-5, КТП-11, с. Иловатка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/3 | 0/0/3 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/3 | 0/0/3 | 1,6593 |
| 44 | Реконструкция ПС 110/6 кВ Гидроузловая, г. Волгоград | 0/0/1 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 24,9921 |
| 45 | Строительство ВЛ-10-0,4 кВ с установкой КТП-160/10/0,4 кВ в центре нагрузок по ул. Чистякова и переводом существующих нагрузок с ф. 1, ф. 3 ТП-17 на новую ТП, г. Ленинск | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,3227 |
| 46 | Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ф. 2 от КТП-132, г. Николаевск | 0,653/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,653/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,3810 |
| 47 | Строительство КТП-10/0,4кВ, ЛЭП-10 кВ, реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от КТП-569 с переводом части нагрузок на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, п. Кибальная | 1,95/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,95/0,25/1 | 1,95/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,95/0/0 | 2,4919 |
| 48 | Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ф. 1 КТП-600 по ул. Пролетная, р.п. Средняя Ахтуба | 0,316/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,316/0/0 | 0,316/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,316/0/0 | 0,5467 |
| 49 | Реконструкция ВЛ-6 кВ от оп. 5/21 до оп. 5/26 Л-5 ПС "Ахтуба", р.п. Средняя Ахтуба | 0/0/0 | 0,322/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,322/0/0 | 0/0/0 | 0,322/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,322/0/0 | 0,6853 |
| | Камышинские МЭС | 14,457/0,51/8 | 19,749/0,1/9 | 12,3/0/10 | 9,846/0/2 | 24,32/0,16/5 | 80,672/0,77/34 | 12,986/0,1/7 | 15,845/0/5 | 10,95/0/9 | 6,133/0/0 | 19,448/0/4 | 65,362/0,1/20 | 463,175 |
| 50 | Реконструкция КТП-801 с переносом в центр нагрузок, строительство ЛЭП-10 кВ до проектируемой КТП-250/10/0,4 кВ и реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-801 г. Петров Вал | 2,326/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,326/0/1 | 2,2/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,2/0/1 | 3,2104 |
| 51 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Центральная с устройством телемеханики, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 100,6404 |
| 52 | Реконструкция КЛ-10 кВ Л-152 от РП-4 г. Камышин | 0,74/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,74/0/0 | 0,6/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,6/0/0 | 2,1547 |
| 53 | Строительство ВЛ-10 кВ и КТП-10/0,4 кВ пер. Мичурина для перевода части нагрузок с ТП-219, г. Котово | 0,97/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,97/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,1168 |
| 54 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-240, ТП-226, ТП-223, г. Котово | 0,93/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,93/0/0 | 1,55/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,55/0/0 | 1,4469 |
| 55 | Строительство двухцепной ЛЭП-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ Котово с установкой пункта секционирования в районе РП-1, г Котово | 0/0/0 | 2,282/0/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,282/0/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,1295 |
| 56 | Реконструкция КТП-253, КТП-218, КТП-245, КТП-302, КТП-298, г.Котово | 0/0/5 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/5 | 0/0/5 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/5 | 2,8625 |
| 57 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-12, ТП-47, ст. Бережновская | 0/0/0 | 8,474/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 8,474/0/0 | 0/0/0 | 8,474/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 8,474/0/0 | 14,7977 |
| 58 | Строительство ВЛ-10 кВ и монтаж КТП-10/0,4 кВ на пересечении ул. Октябрьской, пер. Пешеходный для перевода части нагрузок с ТП-270, г. Котово | 0/0/0 | 0,614/0,1/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,614/0,1/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,0871 |
| 59 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-212, г. Котово | 0/0/0 | 3,981/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,981/0/0 | 0/0/0 | 3,981/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,981/0/0 | 3,7250 |
| 60 | Техперевооружение КЛ-0,4 кВ от ТП-201 с заменой на ВЛИ-0,4 кВ, г. Котово | 0/0/0 | 2,75/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,75/0/0 | 0/0/0 | 2,75/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,75/0/0 | 4,6326 |
| 61 | Техперевооружение КЛ-0,4 кВ от ТП-226 с заменой на ВЛИ-0,4 кВ, г. Котово | 0/0/0 | 0,096/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,096/0/0 | 0/0/0 | 0,096/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,096/0/0 | 0,3520 |
| 62 | Реконструкция КТП-251, КТП-105, КТП-14, КТП-323, КТП-345, с. Ольховка | 0/0/0 | 0/0/5 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/5 | 0/0/0 | 0/0/5 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/5 | 2,8533 |
| 63 | Модернизация РП-4, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 31,5986 |
| 64 | Реконструкция ВЛ-0,4 кв от ТП-46, ТП-48, ТП-91, ст. Бережновская | 0/0/0 | 0/0/0 | 11,9/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 11,9/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 10,95/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 10,95/0/0 | 21,8352 |
| 65 | Строительство КТП-809 взамен демонтируемой ТП, г. Петров Вал | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0,4447 |
| 66 | Строительство КТП-811 взамен демонтируемой ТП, г. Петров Вал | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0,4447 |
| 67 | Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-8 ЦРП 1 в районе пересечения ул. Кооперативная, ул. Гагарина до ТП-817, г. Петров Вал | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,4/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,4/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,8197 |
| 68 | Реконструкция КТП-323, КТП-95, КТП-100, КТП-102, КТП-248, КТП-97, КТП-416, р.п. Ольховка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/7 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/7 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/7 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/7 | 3,3990 |
| 69 | Модернизация РП-2, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 37,7721 |
| 70 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-121 с переводом части нагрузок на ТП-126 г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,796/0/0 | 0/0/0 | 1,796/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,576/0/0 | 0/0/0 | 1,576/0/0 | 4,4788 |
| 71 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-184 для перевода существующей нагрузки с ТП-459, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,35/0/0 | 0/0/0 | 0,35/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,7619 |
| 72 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-28 до жилого дома № 5 по ул.Пушкина Бодрова, г.Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,05/0/0 | 0/0/0 | 0,05/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,1008 |
| 73 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-288 до ж/д № 20, от ж/д № 20 до ж/д № 22 по ул. Мира, от ж/д № 6 до ж/д № 5, от ж/д № 8 до ж/д № 10 по ул. Южной, от ж/д № 10 до ТП-288, г.Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,75/0/0 | 0/0/0 | 0,75/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,4602 |
| 74 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-22 до жилого дома № 7 по ул.Рязанская, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,27/0/0 | 0/0/0 | 0,27/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,1559 |

Ввод основных средств сетевых организаций

| № п/п | План года 2015, I кв., км | МВА | шт | II кв., км | МВА | шт | III кв., км | МВА | шт | IV кв., км | МВА | шт | Итого, км | МВА | шт | План года 2016, км | МВА | шт | План года 2017, км | МВА | шт | План года 2018, км | МВА | шт | План года 2019, км | МВА | шт | Итого, км | МВА | шт |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 35 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,250 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,250 | 0,250 | 1 |
| 36 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,800 | 6 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,800 | 6 |
| 37 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,880 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,880 | 0,000 | 2 |
| 38 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,150 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,150 | 0,000 | 0 |
| 39 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,880 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,880 | 0,000 | 0 |
| 40 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 8,440 | 0,000 | 0 | 8,440 | 0,000 | 0 |
| 41 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 12,248 | 0,000 | 0 | 12,248 | 0,000 | 0 |
| 42 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 5,650 | 0,000 | 1 | 5,650 | 0,000 | 1 |
| 43 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 3 | 0,000 | 0,000 | 3 |
| 44 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| 45 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 46 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,653 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,653 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,653 | 0,000 | 0 |
| 47 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,950 | 0,250 | 1 | 1,950 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,950 | 0,250 | 1 |
| 48 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,316 | 0,000 | 0 | 0,316 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,316 | 0,000 | 0 |
| 49 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,322 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,322 | 0,000 | 0 |
| Камышинские МЭС | 4,398 | 0,100 | 1 | 0,238 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 5 | 5,821 | 0,160 | 2 | 14,457 | 0,510 | 8 | 19,749 | 0,100 | 9 | 12,300 | 0,000 | 10 | 9,846 | 0,000 | 2 | 24,320 | 0,160 | 5 | 80,672 | 0,770 | 34 |
| 50 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,326 | 0,000 | 1 | 2,326 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,326 | 0,000 | 1 |
| 51 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| 52 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,740 | 0,000 | 0 | 0,740 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,740 | 0,000 | 0 |
| 53 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,970 | 0,160 | 1 | 0,970 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,970 | 0,160 | 1 |
| 54 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,930 | 0,000 | 0 | 0,930 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,930 | 0,000 | 0 |
| 55 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,282 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,282 | 0,000 | 2 |
| 56 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 5 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 5 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 5 |
| 57 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 8,474 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 8,474 | 0,000 | 0 |
| 58 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,614 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,614 | 0,100 | 1 |
| 59 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,981 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,981 | 0,000 | 0 |
| 60 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,750 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,750 | 0,000 | 0 |
| 61 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,096 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,096 | 0,000 | 0 |
| 62 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 5 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 5 |
| 63 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| 64 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 11,900 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 11,900 | 0,000 | 0 |
| 65 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| 66 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| 67 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,400 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,400 | 0,000 | 0 |
| 68 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 7 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 7 |
| 69 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| 70 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,796 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,796 | 0,000 | 0 |
| 71 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,350 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,350 | 0,000 | 0 |
| 72 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,050 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,050 | 0,000 | 0 |
| 73 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,750 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,750 | 0,000 | 0 |
| 74 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,270 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,270 | 0,000 | 0 |

| № п/п | План 2015, I кв., млн руб. с НДС | II кв. | III кв. | IV кв. | Итого | План 2016 | План 2017 | План 2018 | План 2019 | Итого |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 35 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 12,3418 | 0,000 | 0,000 | 12,3418 |
| 36 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 10,4170 | 0,000 | 10,4170 |
| 37 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 12,6400 | 0,000 | 12,6400 |
| 38 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,8220 | 0,000 | 8,8220 |
| 39 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 10,8660 | 0,000 | 10,8660 |
| 40 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 25,7110 | 25,7110 |
| 41 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 35,9650 | 35,9650 |
| 42 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 18,6310 | 18,6310 |
| 43 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,9580 | 1,9580 |
| 44 | 0,000 | 5,7390 | 0,000 | 0,000 | 5,7390 | 5,3737 | 0,000 | 0,000 | 18,3780 | 29,4907 |
| 45 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0000 |
| 46 | 0,000 | 0,4496 | 0,000 | 0,000 | 0,4496 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4496 |
| 47 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,9405 | 2,9405 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,9405 |
| 48 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6451 | 0,6451 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6451 |
| 49 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8086 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8086 |
| Камышинские МЭС | 17,631 | 9,101 | 3,678 | 61,124 | 91,534 | 116,387 | 76,159 | 123,501 | 114,583 | 522,165 |
| 50 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,7883 | 3,7883 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,7883 |
| 51 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 48,9936 | 48,9936 | 69,7621 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 118,7557 |
| 52 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,5425 | 2,5425 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,5425 |
| 53 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,3178 | 1,3178 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,3178 |
| 54 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6501 | 1,6501 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6501 |
| 55 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,2328 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,2328 |
| 56 | 0,000 | 0,000 | 3,3777 | 0,000 | 3,3777 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,3777 |
| 57 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 17,4613 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 17,4613 |
| 58 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,4628 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,4628 |
| 59 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 9,1155 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 9,1155 |
| 60 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,4665 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,4665 |
| 61 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4154 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4154 |
| 62 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,3669 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,3669 |
| 63 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 37,2863 | 0,000 | 0,000 | 37,2863 |
| 64 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 32,8455 | 0,000 | 0,000 | 32,8455 |
| 65 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5247 | 0,000 | 0,000 | 0,5247 |
| 66 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5247 | 0,000 | 0,000 | 0,5247 |
| 67 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,9672 | 0,000 | 0,000 | 0,9672 |
| 68 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,0108 | 0,000 | 0,000 | 4,0108 |
| 69 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 44,5711 | 0,000 | 44,5711 |
| 70 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,2850 | 0,000 | 5,2850 |
| 71 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8990 | 0,000 | 0,8990 |
| 72 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,1190 | 0,000 | 0,1190 |
| 73 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7230 | 0,000 | 1,7230 |
| 74 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5380 | 0,000 | 0,5380 |

| № п/п | Наименование проекта | Ввод мощностей км/МВА/шт 2015 | Ввод 2016 | Ввод 2017 | Ввод 2018 | Ввод 2019 | Ввод Итого | Вывод мощностей км/МВА/шт 2015 | Вывод 2016 | Вывод 2017 | Вывод 2018 | Вывод 2019 | Вывод Итого | Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) млн. руб. | План года 2015 I кв. км | I кв. МВА | I кв. шт | II кв. км | II кв. МВА | II кв. шт | III кв. км | III кв. МВА | III кв. шт | IV кв. км | IV кв. МВА | IV кв. шт | Итого км | Итого МВА | Итого шт | План года 2016 км | МВА | шт | План года 2017 км | МВА | шт | План года 2018 км | МВА | шт | План года 2019 км | МВА | шт | Итого км | Итого МВА | Итого шт | План 2015 I кв. (млн.руб. с НДС) | II кв. | III кв. | IV кв. | Итого | План 2016 | План 2017 | План 2018 | План 2019 | Итого |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 75 | Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-138 до ж/д № 21, от ж/д № 28 до ж/д № 20, от ж/д № 20 до ж/д № 18; от ТП-138 до ж/д 14 от ж/д № 14 до ж/д № 15, от ж/д № 15 до ТП-138 в 4 мкр. г.Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,93/0/0 | 0/0/0 | 0,93/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,8110 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,930 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,930 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,1370 | 0,000 | 2,1370 |
| 76 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 8 от ТП-28, ф. 1 от ТП89, ф. 2, 1 от ТП-90, ф. 2, 3, 5 от ТП-275, ТП-131, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,62/0/0 | 0/0/0 | 3,62/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,512/0/0 | 0/0/0 | 3,512/0/0 | 9,1881 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,620 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,620 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 10,8420 | 0,000 | 10,8420 |
| 77 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-96 с переводом нагрузки на ТП-14 г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,98/0/0 | 0/0/0 | 0,98/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,045/0/0 | 0/0/0 | 1,045/0/0 | 2,4873 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,980 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,980 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,9350 | 0,000 | 2,9350 |
| 78 | Модернизация РП-9, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 44,0042 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 51,9250 | 0,000 | 51,9250 |
| 79 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ж/д № 153 до ж/д № 159, от ж/д № 159 до ж/д № 161, от ж/д № 161 до ж/д № 163 по ул. Мира, от ж/д № 163 по ул. Мира до ж/д № 1 по Чапаева, от ж/д № 1 по ул. Чапаева до ТП-250, г. Котово | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,1/0/0 | 0/0/0 | 1,1/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,1415 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,100 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,100 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,5270 | 0,000 | 2,5270 |
| 80 | Строительство КТП-1 взамен демонтируемой ТП, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/1 | 0,4076 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4810 | 0,4810 |
| 81 | Строительство ЛЭП-10 кВ от ПС 110/10 кВ Городская до ТП-249, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,7/0/0 | 0,7/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,4941 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,700 | 0,000 | 0 | 0,700 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7630 | 1,7630 |
| 82 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-37 до ж/д № 25А и КЛ-0,4 кВ между ж/д 25А и ж/д 19А по ул. Волгоградская, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,32/0/0 | 0,32/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,5669 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,320 | 0,000 | 0 | 0,320 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6690 | 0,6690 |
| 83 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-91 до ж/д № 5, от ж/д № 5 до ж/д № 1А, от ж/д № 1А до ж/д № 3, от ж/д № 3 до ТП-91, от ТП-91 до детского сада № 31, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,65/0/0 | 0,65/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,3271 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,650 | 0,000 | 0 | 0,650 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,5660 | 1,5660 |
| 84 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-106 до ж/д № 26 по ул. Ленина, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,16/0/0 | 0,16/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,3263 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,160 | 0,000 | 0 | 0,160 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,3850 | 0,3850 |
| 85 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-36 до ж/д № 84, ул. Пролетарская, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,17/0/0 | 0,17/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,3475 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,170 | 0,000 | 0 | 0,170 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4100 | 0,4100 |
| 86 | Строительство КТП-10/0,4 кВ по ул. Набережная, строительство ЛЭП-10 кВ до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,75/0,16/1 | 0,75/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,3542 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,750 | 0,160 | 1 | 0,750 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,7780 | 2,7780 |
| 87 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 5 от ТП-120, ф. 7 от ТП-202, ф. 15 от ТП-258, ф. 2, 3 от ТП-22, ф. 1 от ТП-45, ф. 5 от ТП-274, ф. 1 от ТП-86, ф. 3 от ТП-141, ф. 3, 6 от ТП-144, ф. 1 от ТП-145, ф. 11 от ТП-148, ф. 2 от ТП-175, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 20,8/0/0 | 20,8/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 19,105/0/0 | 19,105/0/0 | 55,3525 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 20,800 | 0,000 | 0 | 20,800 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 65,3160 | 65,3160 |
| 88 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-40 с переводом нагрузки на ТП-24, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,4/0/0 | 0,4/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,343/0/0 | 0,343/0/0 | 1,0644 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,400 | 0,000 | 0 | 0,400 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,2560 | 1,2560 |
| 89 | Реконструкция КТП-115, КТП-77, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/2 | 0/0/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/2 | 0/0/2 | 1,2059 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,4230 | 1,4230 |
| 90 | Строительство РП-10 кВ взамен демонтируемого РП-3, г. Камышин | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/1 | 32,0025 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 37,7630 | 37,7630 |
| 91 | Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-247 до ж/д № 76 по ул. Коммунистическая, от ж/д № 74 до ж/д № 78, от ж/д № 78 до ж/д № 72 по ул. Коммунистическая запитанных от ТП-247, г. Котово | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,37/0/0 | 0,37/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,6551 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,370 | 0,000 | 0 | 0,370 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,7730 | 0,7730 |
| 92 | Замена ТП-34 на БКТП-250/10/0,4 кВ с трансформатором 100 кВА, г. Камышин | 0,033/0,1/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,033/0,1/1 | 0,033/0,1/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,033/0,1/1 | 0,9501 | 0,033 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,033 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,033 | 0,100 | 1 | 1,0132 | 0,1080 | 0,000 | 0,000 | 1,1212 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1212 |
| 93 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-213, 219, 246, 262, 270, г. Котово | 2,727/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,727/0/0 | 2,727/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,727/0/0 | 20,9462 | 2,489 | 0,000 | 0 | 0,238 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,727 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,727 | 0,000 | 0 | 5,9533 | 6,2991 | 0,000 | 0,000 | 12,2524 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 12,2524 |
| 94 | Замена КТП-250/10/0,4кВ № 821 на ГКТП-250/10/0,4кВ и реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-821, г. Петров-Вал | 3,106/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,106/0/0 | 3,106/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,106/0/0 | 4,4973 | 3,106 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,106 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,106 | 0,000 | 0 | 5,2635 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,2635 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,2635 |
| 95 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-806, 807, 809, 822, г. Петров-Вал | 2,77/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,77/0/0 | 2,77/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,77/0/0 | 13,3719 | 2,770 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,770 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,770 | 0,000 | 0 | 5,4013 | 2,6939 | 0,000 | 0,000 | 8,0952 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,0952 |
| 96 | Строительство КЛ-10 кВ от ПС 110/10 ХБК, г. Камышин | 0,855/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,855/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,5079 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,855 | 0,000 | 0 | 0,855 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,855 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,8320 | 2,8320 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,8320 |
| 97 | Замена КТП-250/10/0,4 кВ № 823 на ГКТП с трансформатором 250 кВА и реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-823, г. Петров-Вал | 0/0,25/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,25/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,3356 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,2998 | 0,000 | 0,2998 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2998 |
| 98 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-854 до жилых домов по ул. Дружбы взамен существующих КЛ-0,4 кВ, с. Антиповка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,3539 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0000 |
| 99 | Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ Ф.16 от КТП-9, г. Камышин | 0/0/0 | 0,544/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,544/0/0 | 0/0/0 | 0,544/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,544/0/0 | 0,2383 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,544 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,544 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2812 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2812 |
| 100 | Строительство КЛ-0,4 кВ от существующей ВЛ-0,4 кВ ф.13 ТП-111, ТП-40, ТП-24, ТП-54, г. Камышин | 0/0/0 | 1,008/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,008/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,6974 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,008 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,008 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8229 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8229 |
| | Михайловские МЭС | 12,138/0,41/6 | 16,639/0/4 | 18,685/0,41/5 | 12,285/0,16/4 | 18,94/0,1/4 | 78,687/1,08/23 | 16,34/0,16/5 | 16,639/0/3 | 17,49/0,32/5 | 10,747/0,25/3 | 12,16/0,25/2 | 73,376/0,98/18 | 215,9358 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 1 | 12,138 | 0,410 | 3 | 12,138 | 0,410 | 6 | 16,639 | 0,000 | 4 | 18,685 | 0,410 | 5 | 12,285 | 0,160 | 4 | 18,940 | 0,100 | 4 | 78,687 | 1,080 | 23 | 0,0000 | 1,2574 | 0,7194 | 22,2524 | 24,2292 | 31,7580 | 56,0525 | 67,8630 | 74,8870 | 254,7897 |
| 101 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-87, г. Михайловка | 3,957/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,957/0/0 | 3,8/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,8/0/0 | 3,2727 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,957 | 0,000 | 0 | 3,957 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,957 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,8618 | 3,8618 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,8618 |
| 102 | Реконструкция СКТП-923, г. Серафимович | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0,5637 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,6652 | 0,000 | 0,000 | 0,6652 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6652 |
| 103 | Реконструкция СКТП-742, с. Яго | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0,6097 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,7194 | 0,000 | 0,7194 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,7194 |
| 104 | Техперевооружение КЛ-6 кВ Я-25 ПС 110/35/6 кВ Заречная от ТП-814 до яч. 63 ЦРП-1 с заменой опор ВЛ-6 кВ с совместным подвесом ВЛИ-0,4 кВ от ТП-552, ТП-814, г. Фролово | 1,7/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,7/0/0 | 1,55/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,55/0/0 | 2,0153 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,700 | 0,000 | 0 | 1,700 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,700 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,3780 | 2,3780 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,3780 |
| 105 | Строительство ТП-10/0,4 кВ на ул. Привокзальная, реконструкция ВЛ-0,4 кВ с переводом части нагрузки на проектируемую ТП, п. Иловля-1 | 2,057/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,057/0,16/1 | 1,2/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,2/0/0 | 3,5569 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,057 | 0,160 | 1 | 2,057 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,057 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,1971 | 4,1971 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,1971 |
| 106 | Реконструкция КТП-2194, ст. Кумылженская | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0,5019 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,5922 | 0,000 | 0,000 | 0,5922 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5922 |
| 107 | Реконструкция КТП-801 и ВЛ-0,4 кВ, г. Фролово | 1,674/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,674/0/1 | 1,5/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,5/0/1 | 3,0886 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,674 | 0,000 | 1 | 1,674 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,674 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,6445 | 3,6445 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,6445 |
| 108 | Реконструкция КТП-597и ВЛ-0,4 кВ от КТП-597 с переводом части нагрузки на КТП-551, г. Фролово | 2,75/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,75/0,25/1 | 3,2/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,2/0,16/1 | 6,9366 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,750 | 0,250 | 1 | 2,750 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,750 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,1710 | 8,1710 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,1710 |
| 109 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-793, ТП-3171 р.п. Иловля | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 5,2/0/0 | 5,2/0/0 | 5,09/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 5,09/0/0 | 13,8381 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 5,200 | 0,000 | 0 | 5,200 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 16,3290 | 16,3290 |
| 110 | Модернизация РП-9 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Михайловка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 13,1669 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 15,5370 | 0,000 | 15,5370 |
| 111 | Реконструкция КЛ-10 кВ Л-118 ТЭЦ, г. Михайловка | 0/0/0 | 1,47/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,47/0/0 | 0/0/0 | 1,47/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,47/0/0 | 4,2119 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,470 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,470 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,9700 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,9700 |
| 112 | Реконструкция КЛ-10 кВ Л-104 ТЭЦ с прокладкой дополнительного кабеля и включением ТП-39 по транзитной схеме, г. Михайловка | 0/0/0 | 0,55/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,55/0/1 | 0/0/0 | 0,55/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,55/0/0 | 1,3864 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,550 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,550 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6359 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6359 |
| 113 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-32, ТП-53, г. Михайловка | 0/0/0 | 3,932/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,932/0/0 | 0/0/0 | 3,932/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,932/0/0 | 5,1390 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,932 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,932 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,0640 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,0640 |
| 114 | Реконструкция КТП-562 и ВЛ-0,4 кВ, г. Фролово | 0/0/0 | 3,549/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,549/0/1 | 0/0/0 | 3,549/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,549/0/1 | 4,9603 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,549 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,549 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,8531 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,8531 |
| 115 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-3860, р.п. Иловля | 0/0/0 | 1,549/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,549/0/0 | 0/0/0 | 1,549/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,549/0/0 | 2,0083 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,549 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,549 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,3698 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,3698 |

| № п/п | Наименование проекта | Ввод мощностей, км/МВА/шт: 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Итого | Вывод мощностей, км/МВА/шт: 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Итого | Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС), млн. руб. | Ввод основных средств сетевых организаций: План года 2015, I кв., км | I кв., МВА | I кв., шт | II кв., км | II кв., МВА | II кв., шт | III кв., км | III кв., МВА | III кв., шт | IV кв., км | IV кв., МВА | IV кв., шт | Итого, км | Итого, МВА | Итого, шт | План года 2016, км | МВА | шт | План года 2017, км | МВА | шт | План года 2018, км | МВА | шт | План года 2019, км | МВА | шт | Итого, км | МВА | шт | План 2015 I кв., млн.руб. с НДС | II кв. | III кв. | IV кв. | Итого | План 2016 | План 2017 | План 2018 | План 2019 | Итого |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 116 | Реконструкция КТП-27 с заменой ее на проходную, реконструкция КЛ-10 кВ Л-8 ПС 110/35/10 кВ Михайловская, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-27, г. Михайловка | 0/0/0 | 2,789/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,789/0/1 | 0/0/0 | 2,789/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,789/0/1 | 4,2694 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,789 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,789 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,0379 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,0379 |
| 117 | Реконструкция КТП-102 с заменой ее на проходную, реконструкция ВЛ-0,4 кВ, г. Михайловка | 0/0/0 | 2,8/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,8/0/1 | 0/0/0 | 2,8/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,8/0/1 | 4,9344 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,800 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,800 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,8273 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,8273 |
| 118 | Реконструкция КЛ-10 кВ Л-15 РП-7, г. Михайловка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,62/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,62/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,95/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,95/0/0 | 1,4042 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,620 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,620 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6570 | 0,000 | 0,000 | 1,6570 |
| 119 | Реконструкция КЛ-10 кВ Л-23 ПС 110/35/10 кВ Пионерская ввод в ТП-118, г. Михайловка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,365/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,365/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,365/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,365/0/0 | 0,8473 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,365 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,365 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,9998 | 0,000 | 0,000 | 0,9998 |
| 120 | Реконструкция КТП-174 и ВЛ-0,4 кВ, г. Михайловка | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,7/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,7/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,52/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,52/0/1 | 4,4238 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,700 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,700 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,2201 | 0,000 | 0,000 | 5,2201 |
| 121 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-50, г. Михайловка | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,9/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,9/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,9/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,9/0/0 | 6,8250 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,900 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,900 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,0535 | 0,000 | 0,000 | 8,0535 |
| 122 | Реконструкция КТП-559 и ВЛ-0,4 кВ, г. Фролово | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,05/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,05/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3/0,16/1 | 7,9798 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,050 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,050 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 9,4161 | 0,000 | 0,000 | 9,4161 |
| 123 | Реконструкция КТП-814 и ВЛ-0,4, г. Фролово | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,6/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,6/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,6/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,6/0,16/1 | 6,9443 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,600 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,600 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,1943 | 0,000 | 0,000 | 8,1943 |
| 124 | Реконструкция КТП-2191 и ВЛ-0,4 кВ от КТП-2191, ст. Кумылженская | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,8/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,8/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,7/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,7/0/1 | 9,6191 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,800 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,800 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 11,3505 | 0,000 | 0,000 | 11,3505 |
| 125 | Реконструкция КТП-5 и ВЛ-0,4 кВ, г. Фролово | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,65/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,65/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,455/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,455/0/1 | 9,4587 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,650 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,650 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 11,1613 | 0,000 | 0,000 | 11,1613 |
| 126 | Реконструкция РП-7, г. Михайловка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 23,0678 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 13,2830 | 13,9370 | 27,2200 |
| 127 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-38, г. Михайловка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,7/0/0 | 0/0/0 | 0,7/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,6/0/0 | 0/0/0 | 0,6/0/0 | 1,7763 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,700 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,700 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,0960 | 0,000 | 2,0960 |
| 128 | Строительство резервной КЛ-6 кВ Л-106 ПС 110/6 кВ Заводская, ввод в ТП-102, г. Фролово | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,35/0/0 | 0/0/0 | 0,35/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,6568 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,350 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,350 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,7750 | 0,000 | 0,7750 |
| 129 | Техперевооружение КЛ-6 кВ Л-25 ПС 110/35/6 кВ Заречная от оп. 182 до ТП-811 с заменой на ВЛ-6 кВ, г. Фролово | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,285/0/0 | 0/0/0 | 0,285/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,217/0/0 | 0/0/0 | 0,217/0/0 | 0,6331 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,285 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,285 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,7470 | 0,000 | 0,7470 |
| 130 | Реконструкция КТП-595 и ВЛ-0,4 кВ, г. Фролово | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,05/0,16/1 | 0/0/0 | 3,05/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3/0,25/1 | 0/0/0 | 3/0,25/1 | 8,5898 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,050 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,050 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 10,1360 | 0,000 | 10,1360 |
| 131 | Реконструкция КТП-556 и ВЛ-0,4 кВ, г. Фролово | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,85/0/1 | 0/0/0 | 2,85/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,26/0/1 | 0/0/0 | 3,26/0/1 | 7,9237 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,850 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,850 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 9,3500 | 0,000 | 9,3500 |
| 132 | Реконструкция КТП-613, г. Фролово | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,05/0/1 | 0/0/0 | 0,05/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0,8169 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,050 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,050 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,9640 | 0,000 | 0,9640 |
| 133 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-801, ТП-753, р.п. Иловля | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 5/0/0 | 0/0/0 | 5/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,67/0/0 | 0/0/0 | 3,67/0/0 | 12,6907 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 5,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 5,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 14,9750 | 0,000 | 14,9750 |
| 134 | Реконструкция КТП-99 с переносом ее в центр нагрузок, реконструкция ВЛ-0,4 кВ, г. Михайловка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,3/0/1 | 3,3/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3/0/1 | 3/0/1 | 9,4551 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,300 | 0,000 | 1 | 3,300 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 11,1570 | 11,1570 |
| 135 | Строительство ВЛ-10 кВ от оп. 121 Л-28 ПС 110/35/10 кВ Михайловская до ТП-130, г. Михайловка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,54/0/0 | 0,54/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,2110 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,540 | 0,000 | 0 | 0,540 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,4290 | 1,4290 |
| 136 | Реконструкция КТП-830 и ВЛ-0,4 кВ, г. Фролово | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,55/0,1/1 | 1,55/0,1/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,41/0,25/1 | 1,41/0,25/1 | 4,9059 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,550 | 0,100 | 1 | 1,550 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,7890 | 5,7890 |
| 137 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-581, г. Фролово | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,2/0/0 | 3,2/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,7/0/0 | 2,7/0/0 | 8,5161 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,200 | 0,000 | 0 | 3,200 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 10,0490 | 10,0490 |
| 138 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-812, р.п. Иловля | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,5/0/0 | 2,5/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,5/0/0 | 2,5/0/0 | 6,2212 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,500 | 0,000 | 0 | 2,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,3410 | 7,3410 |
| 139 | Реконструкция КТП-2132 и ВЛ-0,4 кВ, ст. Кумылженская | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,65/0/1 | 2,65/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,55/0/0 | 2,55/0/0 | 2,5051 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,650 | 0,000 | 1 | 2,650 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,8560 | 8,8560 |
| | Северные МЭС | 11,732/0,73/6 | 15,124/0,89/7 | 15,98/0,57/9 | 10,04/0,32/5 | 24,54/0,73/7 | 77,416/3,24/34 | 10,625/0,73/4 | 10,601/0,52/4 | 11,173/0,41/5 | 7,863/0,16/2 | 22,46/0,38/6 | 62,722/2,4/21 | 214,896 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,057 | 0,410 | 2 | 11,675 | 0,320 | 4 | 11,732 | 0,730 | 6 | 15,124 | 0,890 | 7 | 15,980 | 0,570 | 9 | 10,040 | 0,320 | 5 | 24,540 | 0,730 | 7 | 77,416 | 3,240 | 34 | 0,000 | 0,000 | 1,761 | 22,751 | 24,512 | 47,865 | 58,096 | 42,437 | 78,512 | 251,422 |
| 140 | Реконструкция КТП-539, р.п. Новоаннинский | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0,7366 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,8692 | 0,000 | 0,8692 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8692 |
| 141 | Модернизация РП-7 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Урюпинск | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,6364 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,8310 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,8310 |
| 142 | Реконструкция ТП-141 и строительство КЛ-10 кВ от ТП-27 до ТП-141, г. Урюпинск | 0,35/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,35/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,7398 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,350 | 0,000 | 1 | 0,350 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,350 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8730 | 0,8730 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8730 |
| 143 | Реконструкция ТП-549, переключение ТП-549 вразрез Л-13 ПС 110/10 Заводская, р.п. Новоаннинский | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,9044 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,2400 | 2,2400 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,2400 |
| 144 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1, 2, 3 от ТП-550, р.п. Новоаннинский | 3,971/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,971/0/0 | 3,397/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,397/0/0 | 5,7669 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,971 | 0,000 | 0 | 3,971 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,971 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,8050 | 6,8050 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,8050 |
| 145 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 3, 4, 7 - 9 от ТП-141, г. Урюпинск | 4,263/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,263/0/0 | 4,8/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,8/0/0 | 5,6979 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,263 | 0,000 | 0 | 4,263 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,263 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,7235 | 6,7235 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,7235 |
| 146 | Перенос ТП-1616 в центр нагрузок, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-1616, ст. Нехаевская | 1,841/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,841/0/0 | 1,728/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,728/0/0 | 2,6992 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,841 | 0,000 | 0 | 1,841 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,841 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,9920 | 2,9920 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,9920 |
| 147 | Реконструкция КТП-1143, перевод нагрузок с КТП-1144 на КТП-1143, р.п. Панфилово | 0,057/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,057/0,25/1 | 0/0,32/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,32/2 | 0,7715 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,057 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,057 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,057 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,8921 | 0,000 | 0,8921 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8921 |
| 148 | Реконструкция КТП-1 и ВЛ-0,4 кВ ф. 4, 6 от КТП-1, г. Урюпинск | 0,615/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,615/0,16/1 | 0,7/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,7/0,25/1 | 1,1182 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,615 | 0,160 | 1 | 0,615 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,615 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,3195 | 1,3195 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,3195 |
| 149 | Строительство ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-7 ПС 35/10 кВ Заводская с установкой КТП-10/0,4 кВ на пересечении ул. Комсомольской, ул. Революционной. Перевод части нагрузки с КТП-2543 на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, р.п. Новоаннинский | 0,635/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,635/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,5236 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,635 | 0,160 | 1 | 0,635 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,635 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7979 | 1,7979 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7979 |
| 150 | Модернизация РП-5 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Урюпинск | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 11,4272 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 13,4841 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 13,4841 |
| 151 | Реконструкция КТП-540, КТП-2543, р.п. Новоаннинский | 0/0/0 | 0/0,32/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,32/2 | 0/0/0 | 0/0,36/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,36/2 | 1,2434 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,320 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,320 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,4672 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,4672 |
| 152 | Строительство ВЛ-10 кВ совместной подвеской провода 0,4 кВ от Л-22 ПС 110/10 кВ Новоаннинская до КТП-6, установка КТП-10/0,4 кВ. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-1817 и ТП-1802 и перевод части нагрузки на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, г. Новоаннинский | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,8/0,16/1 | 0/0/0 | 3,8/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2/0/0 | 0/0/0 | 2/0/0 | 9,7195 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,800 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,800 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 11,4690 | 0,000 | 11,4690 |
| 153 | Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-7 до оп. 17 ВЛ-10 кВ Л-718 РП-7 для разделения фидеров, г. Урюпинск | 0/0/0 | 0,65/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,65/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,2508 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,650 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,650 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,4759 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,4759 |
| 154 | Реконструкция КТП-4252 с заменой ее на проходную и монтажом врезки ВЛ-10 кВ Л-7 ПС 110/10 кВ Новоаннинская, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-4252, г. Новоаннинский | 0/0/0 | 1,271/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,271/0/1 | 0/0/0 | 1,271/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,271/0/1 | 2,5632 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,271 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,271 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,0246 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,0246 |
| 155 | Строительство КТП-10/0,4 кВ в центре нагрузок в микрорайоне пер. Пионерский, строительство 2КЛ-10-0,4 кВ, г. Урюпинск | 0/0/0 | 2,642/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,642/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,4226 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,642 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,642 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,0387 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,0387 |
| 156 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-541, р.п. Новоаннинский | 0/0/0 | 4,129/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,129/0/0 | 0/0/0 | 4,129/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,129/0/0 | 5,6043 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,129 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,129 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,6131 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,6131 |
| 157 | Реконструкция КТП-1605, ст. Нехаевская | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0,6189 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,7303 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,7303 |

95

| № п/п | Наименование проекта | Ввод мощностей, км/МВА/шт, 2015 | Ввод мощностей 2016 | Ввод мощностей 2017 | Ввод мощностей 2018 | Ввод мощностей 2019 | Ввод мощностей Итого | Вывод мощностей, км/МВА/шт, 2015 | Вывод мощностей 2016 | Вывод мощностей 2017 | Вывод мощностей 2018 | Вывод мощностей 2019 | Вывод мощностей Итого | Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС), млн. руб. | План года 2015 I кв. км | I кв. МВА | I кв. шт | II кв. км | II кв. МВА | II кв. шт | III кв. км | III кв. МВА | III кв. шт | IV кв. км | IV кв. МВА | IV кв. шт | Итого км | Итого МВА | Итого шт | План года 2016 км | МВА | шт | План года 2017 км | МВА | шт | План года 2018 км | МВА | шт | План года 2019 км | МВА | шт | Итого км | Итого МВА | Итого шт | План 2015 I кв., млн.руб. с НДС | План 2015 II кв. | План 2015 III кв. | План 2015 IV кв. | План 2015 Итого | План 2016 | План 2017 | План 2018 | План 2019 | Итого |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 158 | Реконструкция РП-3 с монтажом дополнительного трансформатора 160 кВА и строительство ВЛИ-0,4 кВ от РП-3 для перевода части нагрузки с ТП-176 на РП-3. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-176, г. Урюпинск | 0/0/0 | 3,706/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,706/0,16/1 | 0/0/0 | 2,656/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,656/0/0 | 5,0197 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,706 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,706 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,9233 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,9233 |
| 159 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-75, г. Урюпинск | 0/0/0 | 1,811/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,811/0/0 | 0/0/0 | 1,63/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,63/0/0 | 1,5236 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,811 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,811 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7978 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7978 |
| 160 | Модернизация РП-2 с заменой ячеек в РУ-10 кВ, г. Урюпинск | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 9,9720 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 11,7670 | 0,000 | 11,7670 |
| 161 | Модернизация РП-6 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Урюпинск | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 9,8591 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 11,6337 | 0,000 | 0,000 | 11,6337 |
| 162 | Реконструкция ТП-68 для переключения нагрузки Л-44 ПС 110/10 кВ Урюпинская, г. Урюпинск | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,08/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,08/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,3890 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,080 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,080 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4590 | 0,000 | 0,000 | 0,4590 |
| 163 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 4, 6 – 8 от ТП-139, ТП-55, ТП-68, г. Урюпинск | 0/0/0 | 0/0/0 | 7,7/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 7,7/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 7,12/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 7,12/0/0 | 16,9807 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 7,700 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 7,700 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 20,0372 | 0,000 | 0,000 | 20,0372 |
| 164 | Строительство ВЛ-10 кВ от ЛЭП-10 кВ Л-8 ПС 110/10 кВ Новоаннинская с установкой КТП-10/0,4 кВ. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-1801 с переводом части нагрузок на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, г. Новоаннинский | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,2/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,2/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,5/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,5/0/0 | 5,1128 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,200 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,200 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,0331 | 0,000 | 0,000 | 6,0331 |
| 165 | Строительство ВЛ-10-0,4 кВ от оп. 11 ВЛ-10 кВ № 8-4 ПС 110/10 кВ Новоаннинская до ТП-1046. Реконструкция ТП-1046, г. Новоаннинский | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,45/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,45/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,3250 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,450 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,450 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,5635 | 0,000 | 0,000 | 1,5635 |
| 166 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-458 по ул. 37 Гвардейской, г. Урюпинск | 0/0/0 | 0/0/0 | 2/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,8466 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,7750 | 0,000 | 0,000 | 4,7750 |
| 167 | Реконструкция КТП-551, КТП-2542, КТП-2544, р.п. Новониколаевский | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,25/3 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,25/3 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,25/3 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,25/3 | 2,0916 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 3 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,4681 | 0,000 | 0,000 | 2,4681 |
| 168 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-630, ст. Преображенская | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,3/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,3/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,3/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,3/0/0 | 2,8731 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,300 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,300 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,3911 | 0,000 | 0,000 | 3,3911 |
| 169 | Реконструкция КТП-1607 и ВЛ-0,4 кВ от КТП-1067, ст. Нехаевская | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,25/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,25/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,253/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,253/0/1 | 5,7366 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,250 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,250 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,7692 | 0,000 | 0,000 | 6,7692 |
| 170 | Реконструкция КТП-9003, ст. Преображенская | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0,8184 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,9657 | 0,000 | 0,000 | 0,9657 |
| 171 | Реконструкция КТП-561, р.п. Новониколаевский | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0,4059 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4790 | 0,000 | 0,4790 |
| 172 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 2, 3, 5 от ТП-552, р.п. Новониколаевский | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3/0/0 | 0/0/0 | 3/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,947/0/0 | 0/0/0 | 2,947/0/0 | 7,1203 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,4020 | 0,000 | 8,4020 |
| 173 | Реконструкция КТП-617, ст. Преображенская | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0,8627 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0180 | 0,000 | 1,0180 |
| 174 | Реконструкция ТП-182 для переключения нагрузки Л-113 РП-1, г. Урюпинск | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,04/0/1 | 0/0/0 | 0,04/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,2881 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,040 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,040 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,3400 | 0,000 | 0,3400 |
| 175 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 2 – 4, от ТП-182, от ТП-67, г. Урюпинск | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,2/0/0 | 0/0/0 | 3,2/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,916/0/0 | 0/0/0 | 2,916/0/0 | 7,5949 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,200 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,200 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,9620 | 0,000 | 8,9620 |
| 176 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-1801, г. Новоаннинский | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 9/0/0 | 9/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 7,37/0/0 | 7,37/0/0 | 21,3610 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 9,000 | 0,000 | 0 | 9,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 25,2060 | 25,2060 |
| 177 | Реконструкция КТП-560, КТП-2561, КТП-2551, р.п. Новониколаевский | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,25/3 | 0/0,25/3 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/3 | 0/0,16/3 | 2,3042 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 3 | 0,000 | 0,250 | 3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,7190 | 2,7190 |
| 178 | Реконструкция КТП-5046 и ВЛ-0,4 кВ от КТП-5046, ст. Преображенская | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,5/0,16/1 | 2,5/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,295/0,16/1 | 2,295/0,16/1 | 7,5576 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,500 | 0,160 | 1 | 2,500 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,9180 | 8,9180 |
| 179 | Реконструкция КТП-1129 и ВЛ-0,4 кВ от КТП-1129, р.п. Панфилово | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,1/0,16/1 | 2,1/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,1/0,16/1 | 2,1/0,16/1 | 4,4932 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,100 | 0,160 | 1 | 2,100 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,6620 | 7,6620 |
| 180 | Реконструкция КТП-11 и ВЛ-0,4 кВ от КТП-11, х. Черкесовский | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,3/0,16/1 | 1,3/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,3/0,1/1 | 1,3/0,1/1 | 4,3610 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,300 | 0,160 | 1 | 1,300 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,1460 | 5,1460 |
| 181 | Реконструкция ТП-80 для переключения нагрузки Л-17 ПС 110/10 кВ Урюпинская, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-80, г. Урюпинск | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,94/0/1 | 2,94/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,943/0/0 | 2,943/0/0 | 7,6458 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,940 | 0,000 | 1 | 2,940 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 9,0220 | 9,0220 |
| 182 | Техперевооружение ВЛ-10 кВ Л-107 РП-1 от ТП-77 до ТП-145 с заменой на КЛ-10 кВ, г. Урюпинск | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,6/0/0 | 0,6/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,38/0/0 | 0,38/0/0 | 1,6331 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,600 | 0,000 | 0 | 0,600 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,9270 | 1,9270 |
| 183 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-72, ф. 3 от ТП-52, г. Урюпинск | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,1/0/0 | 6,1/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,072/0/0 | 6,072/0/0 | 15,1797 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,100 | 0,000 | 0 | 6,100 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 17,9120 | 17,9120 |
| 184 | Строительство ВЛ-10-0,4 кВ, монтаж КТП-250-10/0,4 кВ с трансформатором 160 кВА по ул. Заречная, Народная с переводом нагрузок с ТП-4208 на новую ТП, г. Новоаннинский | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,6419 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0000 |
| 185 | Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ №2 от ТП-4217, г. Новоаннинский | 0/0/0 | 0,675/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,675/0/0 | 0/0/0 | 0,675/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,675/0/0 | 0,9433 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,675 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,675 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1131 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1131 |
| 186 | Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ №3 от ТП-552, р.п. Новониколаевский | 0/0/0 | 0,24/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,24/0/0 | 0/0/0 | 0,24/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,24/0/0 | 0,3099 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,240 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,240 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,3657 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,3657 |
| | Жирновские РЭС | 19,295/0,785/5 | 7,95/0,1/1 | 10,972/0/8 | 9,935/0/1 | 8,355/0/0 | 56,507/0,885/15 | 20,229/0,748/4 | 7,882/0,1/1 | 10,423/0/7 | 9,81/0/1 | 8,303/0/0 | 57,047/0,848/13 | 137,4022 | 5,9910 | 0,5850 | 0 | 2,2280 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 13,076 | 0,200 | 4 | 19,295 | 0,785 | 5 | 7,950 | 0,100 | 1 | 10,972 | 0,000 | 8 | 9,935 | 0,000 | 1 | 8,355 | 0,000 | 0 | 56,507 | 0,885 | 15 | 11,1863 | 2,4825 | 0,5636 | 22,1027 | 36,3351 | 18,6323 | 34,0388 | 29,3720 | 26,2370 | 148,6152 |
| 187 | Реконструкция СКТП-220 и ВЛ-0,4 кВ от СКТП-220, р.п. Рудня | 2,528/0,1/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,528/0,1/1 | 2,07/0,063/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,07/0,063/1 | 3,5892 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,528 | 0,100 | 1 | 2,528 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,528 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,2352 | 4,2352 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,2352 |
| 188 | Реконструкция СКТП-103 и ВЛ-0,4 кВ от СКТП-103, р.п. Елань | 1,743/0,1/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,743/0,1/1 | 1,722/0,1/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,722/0,1/1 | 2,6928 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,743 | 0,100 | 1 | 1,743 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,743 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,1775 | 3,1775 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,1775 |
| 189 | Реконструкция СКТП-145 и ВЛ-0,4 кВ от СКТП-145, р.п. Елань | 2,5/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,5/0/1 | 2,482/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,482/0/1 | 3,5539 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,500 | 0,000 | 1 | 2,500 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,500 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,1936 | 4,1936 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,1936 |
| 190 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1 от ТП-405, р.п. Елань | 0,968/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,968/0/0 | 1,149/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,149/0/0 | 1,5172 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,968 | 0,000 | 0 | 0,968 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,968 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,8729 | 1,8729 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,8729 |
| 191 | Строительство ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-37 ПС 110/10 кВ Красный Яр до ВЛ-10 кВ Л-20 ПС 110/10 кВ с установкой реклоузера, р.п. Красный Яр | 0,526/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,526/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,5806 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,526 | 0,000 | 1 | 0,526 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,526 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,0162 | 3,0162 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,0162 |
| 192 | Техперевооружение ВЛ-6 кВ Л-3 ПС 110/35/10 кВ Жирновская с заменой на КЛ-6 кВ, г. Жирновск | 1,485/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,485/0/0 | 2,472/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,472/0/0 | 2,4860 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,485 | 0,000 | 0 | 1,485 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,485 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,9211 | 2,9211 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,9211 |
| 193 | Техперевооружение ВЛ-6 кВ Л-31 ПС 110/35/10 кВ Жирновская с заменой на КЛ-6 кВ, г. Жирновск | 1,326/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,326/0/0 | 2,115/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,115/0/0 | 2,2890 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,326 | 0,000 | 0 | 1,326 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,326 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,6862 | 2,6862 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,6862 |
| 194 | Реконструкция СКТП-63, г. Жирновск | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0,4776 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,5636 | 0,000 | 0,5636 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5636 |
| 195 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-174, р.п. Елань | 0/0/0 | 3,184/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,184/0/0 | 0/0/0 | 3,184/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,184/0/0 | 5,8560 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,184 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,184 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,9101 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,9101 |
| 196 | Реконструкция СКТП-186, ВЛ-10 кВ отпайки к СКТП-186 и ВЛ-0,4 кВ от КТП-186, р.п. Елань | 0/0/0 | 1,345/0,1/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,345/0,1/1 | 0/0/0 | 1,345/0,1/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,345/0,1/1 | 3,0078 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,345 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,345 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,5492 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,5492 |
| 197 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-14 от оп. 35 до ТП-129, отпайка к ТП-189, р.п. Елань | 0/0/0 | 2,103/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,103/0/0 | 0/0/0 | 2,103/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,103/0/0 | 3,1484 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,103 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,103 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,7151 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,7151 |
| 198 | Реконструкция КЛ-10 кВ Л-26 ПС 110/35/10 кВ Елань до ТП-101, р.п. Елань | 0/0/0 | 1,318/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,318/0/0 | 0/0/0 | 1,25/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,25/0/0 | 3,7779 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,318 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,318 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,4579 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,4579 |
| 199 | Реконструкция КТП-260, КТП-268, КТП-298, КТП-297, р.п. Красный Яр | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/4 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/4 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/4 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/4 | 1,5990 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,8861 | 0,000 | 0,000 | 1,8861 |
| 200 | Реконструкция КТП-291, КТП-269, КТП-263 и ВЛ-0,4 кВ, р.п. Красный Яр | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,592/0/3 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,592/0/3 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,592/0/3 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,592/0/3 | 17,0602 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,592 | 0,000 | 3 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,592 | 0,000 | 3 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 20,1310 | 0,000 | 0,000 | 20,1310 |
| 201 | Реконструкция ТП-50, г. Жирновск | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,2749 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,8644 | 0,000 | 0,000 | 3,8644 |

96

| № п/п | Наименование проекта | Ввод мощностей, км/МВА/шт 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Итого | Вывод мощностей, км/МВА/шт 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Итого | Первоначальная стоимость выводимых основных средств (без НДС), млн. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 202 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-210, р.п. Рудня | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,38/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,38/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,231/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,231/0/0 | 10,3022 |
| 203 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-222, р.п. Рудня | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 5,5/0/0 | 0/0/0 | 5,5/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 5,375/0/0 | 0/0/0 | 5,375/0/0 | 13,9593 |
| 204 | Реконструкция КТП-295 и ВЛ-0,4 кВ, р.п. Красный Яр | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,435/0/1 | 0/0/0 | 4,435/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,435/0/1 | 0/0/0 | 4,435/0/1 | 10,9322 |
| 205 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-54, КТП-55, р.п. Линево | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4/0/0 | 4/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,948/0/0 | 3,948/0/0 | 10,6449 |
| 206 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-294, р.п. Красный Яр | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,355/0/0 | 4,355/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,355/0/0 | 4,355/0/0 | 11,5896 |
| 207 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-213 и перенос ТП-213 в центр нагрузок, р.п. Рудня | 3,852/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,852/0/0 | 3,852/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,852/0/0 | 4,4096 |
| 208 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-13 ПС 110/35/10 кВ Линево и техническое перевооружение ТП-51, 52, 53, 54, 55, 70, техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ ф. 1,2 ТП-51, ВЛ-0,4 кВ ф. 2 ТП-53, ВЛ-0,4 кВ от ТП-59, р.п. Линево | 0/0,585/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,585/0 | 0/0,585/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,585/0 | 12,8772 |
| 209 | Техническое перевооружение СКТП-159 и ВЛ-0,4 кВ от ТП-159, р.п. Елань | 2,139/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,139/0/0 | 2,139/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,139/0/0 | 2,1480 |
| 210 | Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-109, р.п. Елань | 2,228/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,228/0/0 | 2,224/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,228/0/0 | 2,1038 |
| 211 | Техническое перевооружение ТП-184 и ВЛ-0,4кВ от ТП-184 ф-3, р.п. Елань | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,4147 |
| | Суровикинские МЭС | 8,104/1,39/11 | 7,587/1,37/11 | 7,132/0,57/5 | 10,91/0,25/4 | 6,573/0,04/5 | 40,306/3,62/36 | 5,647/1,033/8 | 3,99/0,8/4 | 6,276/0,32/4 | 8,322/0,25/3 | 6,228/0/3 | 30,463/2,403/22 | 123,639 |
| 212 | Реконструкция ТП-925, г. Калач-на-Дону | 0/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,4/1 | 0/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,4/1 | 1,1396 |
| 213 | Реконструкция СКТП-991, г. Калач-на-Дону | 0/0,1/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,1/1 | 0/0,063/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,063/1 | 0,6876 |
| 214 | Реконструкция КТП-1012, г. Калач-на-Дону | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0,7073 |
| 215 | Реконструкция СКТП-529 по ул. Новая, р.п. Чернышковский | 0/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,25/1 | 0/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,25/1 | 0,9899 |
| 216 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-7 ПС Светлый Яр, р.п.Светлый Яр | 2,392/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,392/0/0 | 2,378/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,378/0/0 | 2,4992 |
| 217 | Строительство новой КТП и КЛ-10 кВ от опоры №8 Л-6 до опоры №39 Л-6 ПС 110/35/10 Суровикино с заменой тупиковой КТП-552 на проходную, вынос и реконструкция КТП-551 и реконструкция ТП-602 с установкой дополнительных ячеек, г. Суровикино | 2,68/0,32/4 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,68/0,32/4 | 0/0,16/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/2 | 4,4954 |
| 218 | Вынос ТП-42 и замкнутой ее на проходную, ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ с территории школы № 1, замена существующей КТП-60 тупикового типа на проходную, г. Суровикино | 0,329/0/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,329/0/2 | 0/0/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/2 | 1,9331 |
| 219 | Строительство КТП-10/0,4 кВ на ул. Серегина и ЛЭП-10 кВ к ней. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-5142 с переводом существующих нагрузок на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, ст. Клетская | 1,538/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,538/0,16/1 | 1,769/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,769/0/0 | 2,4797 |
| 220 | Техническое перевооружение участков ВЛ-10 кВ Л-26, Л-18 ПС 110/35/10 кВ Чернышково с заменой их на КЛ-10 кВ (вынос с территории школы № 2 и жилой застройки), р.п. Чернышковский | 0,704/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,704/0/0 | 1,129/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,129/0/0 | 2,3019 |
| 221 | Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-7 РП-1 с заменой участка от ТП-1014 до ТП-968 на КЛ 10 кВ, г. Калач-на-Дону | 0,461/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,461/0/0 | 0,371/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,371/0/0 | 0,9966 |
| 222 | Строительство ЛЭП-10 кВ от ТП-695 в разрез Л-13 РП-2 и от ТП-695 в разрез Л-9 ПС 110/35/10 кВ Суровикино с установкой реклоузера в ПКУ, г. Суровикино | 0/0/0 | 1,405/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,405/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,8473 |
| 223 | Техперевооружение ВЛ-10 кВ Л-2 РП-1 от ТП-971 до ТП-925 с заменой на КЛ-10 кВ, реконструкция КТП-926, г. Калач-на-Дону | 0/0/0 | 1,58/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,58/0/1 | 0/0/0 | 1,58/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,58/0/0 | 4,1971 |
| 224 | Строительство КЛ-10 кВ от ТП-938 до ТП-936. Реконструкция ТП-938, г. Калач-на-Дону | 0/0/0 | 0,464/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,464/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,5643 |
| 225 | Реконструкция КТП-945 с заменой на проходную, г. Калач-на-Дону | 0/0/0 | 0,09/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,09/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0,7814 |
| 226 | Реконструкция КТП-461, р.п. Чернышковский | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0,5521 |
| 227 | Реконструкция КТП-531 с заменой ее на проходную, р.п. Чернышковский | 0/0/0 | 0,07/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,07/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,4/1 | 1,0669 |
| 228 | Реконструкция КТП-476, р.п. Светлый Яр | 0/0/0 | 0/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,4/1 | 0,9497 |
| 229 | Строительство ЛЭП-10/0,4 кВ и монтаж КТП-10/0,4 кВ по ул. Водопроводная с переводом существующих нагрузок с ТП-615, РП-3 на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, г. Суровикино | 0/0/0 | 0,429/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,429/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,5202 |
| 230 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-5168, ул. Дугученко, ул. Некрасова, ст. Клетская | 0/0/0 | 0,775/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,775/0/0 | 0/0/0 | 0,775/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,775/0/0 | 1,4793 |
| 231 | Строительство ЛЭП-10/0,4 кВ и монтаж КТП-10/0,4 кВ по ул. Промышленная, ул. Ленина с переводом существующих нагрузок от ТП-63, ТП-611, ТП-66 ст. Нижний Чир | 0/0/0 | 0,402/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,402/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,3420 |
| 232 | Строительство КТП-10/0,4 проходного типа на ул. Пятилетка и ЛЭП-0,4 кВ для перевода нагрузок с ТП-860 и ТП-75 на проектируемую КТП-10/0,4 кВ. Вынос ВЛ-10 кВ с территории ГУ ИУ-46, ст. Нижний Чир. | 0/0/0 | 0,755/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,755/0,16/1 | 0/0/0 | 0,2/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,2/0/0 | 1,6662 |
| 233 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-9 ПС Клетская, ст. Клетская | 0/0/0 | 1,435/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,435/0/0 | 0/0/0 | 1,435/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,435/0/0 | 3,7144 |
| 234 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-912, г. Калач-на-Дону | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,6/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,6/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,6/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,6/0/0 | 3,7722 |
| 235 | Техперевооружение ВЛ-10 кВ Л-14 ПС 110/35/10 кВ Калач от КТП-1004 до КТП-951 и отпайки № 14-4 к ТП-952 с заменой на КЛ-10 кВ. Реконструкция КТП-1004 с заменой на проходную г. Калач-на-Дону | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,682/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,682/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,006/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,006/0,16/1 | 4,5100 |
| 236 | Строительство КТП-10/0,4 кВ и ЛЭП-10-0,4 кВ пос. Усадьба Лесхоза, р.п. Светлый Яр | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,6/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,6/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,3233 |
| 237 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-1004, г. Калач-на-Дону | 0/0/0 | 0/0/0 | 2/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,925/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,925/0/0 | 4,1138 |
| 238 | Строительство КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-10 РП-3 до ТП-615, г. Суровикино | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,5/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,5/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,0177 |
| 239 | Реконструкция КЛ-10 кВ Л-3 РП-3 от ТП-615 до ТП-683, г. Суровикино | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,43/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,43/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,425/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,425/0/0 | 0,8809 |
| 240 | Техперевооружение ВЛ-10 кВ Л-17 РП-1 с заменой на КЛ-10 кВ, р.п. Светлый Яр | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,32/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,32/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,32/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,32/0/0 | 0,7571 |

Ввод основных средств сетевых организаций — План года 2015

| № п/п | I кв. км | I кв. МВА | I кв. шт | II кв. км | II кв. МВА | II кв. шт | III кв. км | III кв. МВА | III кв. шт | IV кв. км | IV кв. МВА | IV кв. шт | Итого км | Итого МВА | Итого шт |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 202 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 203 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 204 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 205 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 206 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 207 | 3,852 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,852 | 0,000 | 0 |
| 208 | 0,000 | 0,585 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,585 | 0 |
| 209 | 2,139 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,139 | 0,000 | 0 |
| 210 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,228 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,228 | 0,000 | 0 |
| 211 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| Суровикинские МЭС | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,910 | 4 | 8,104 | 0,480 | 7 | 8,104 | 1,390 | 11 |
| 212 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,400 | 1 |
| 213 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,100 | 1 |
| 214 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 |
| 215 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 1 |
| 216 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,392 | 0,000 | 0 | 2,392 | 0,000 | 0 |
| 217 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,680 | 0,320 | 4 | 2,680 | 0,320 | 4 |
| 218 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,329 | 0,000 | 2 | 0,329 | 0,000 | 2 |
| 219 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,538 | 0,160 | 1 | 1,538 | 0,160 | 1 |
| 220 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,704 | 0,000 | 0 | 0,704 | 0,000 | 0 |
| 221 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,461 | 0,000 | 0 | 0,461 | 0,000 | 0 |
| 222 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 223 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 224 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 225 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 226 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 227 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 228 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 229 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 230 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 231 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 232 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 233 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 234 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 235 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 236 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 237 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 238 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 239 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 240 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |

Ввод основных средств сетевых организаций (продолжение)

| № п/п | План года 2016 км | МВА | шт | План года 2017 км | МВА | шт | План года 2018 км | МВА | шт | План года 2019 км | МВА | шт | Итого км | МВА | шт | План 2015 I кв., млн.руб. с НДС | II кв. | III кв. | IV кв. | Итого | План 2016 | План 2017 | План 2018 | План 2019 | Итого |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 202 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,380 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,380 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 12,1566 | 0,000 | 0,000 | 12,1566 |
| 203 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 5,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 5,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 16,4720 | 0,000 | 16,4720 |
| 204 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,435 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,435 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 12,9000 | 0,000 | 12,9000 |
| 205 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,000 | 0,000 | 0 | 4,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 12,5610 | 12,5610 |
| 206 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,355 | 0,000 | 0 | 4,355 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 13,6760 | 13,6760 |
| 207 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,852 | 0,000 | 0 | 5,0915 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,0915 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,0915 |
| 208 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,585 | 0 | 3,5131 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,5131 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,5131 |
| 209 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,139 | 0,000 | 0 | 2,5817 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,5817 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,5817 |
| 210 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,228 | 0,000 | 0 | 0,000 | 2,4825 | 0,000 | 0,000 | 2,4825 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,4825 |
| 211 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0000 |
| Суровикинские МЭС | 7,587 | 1,370 | 11 | 7,132 | 0,570 | 5 | 10,910 | 0,250 | 4 | 6,573 | 8,040 | 5 | 40,306 | 3,620 | 36 | 0,000 | 0,000 | 4,159 | 19,713 | 23,872 | 27,016 | 23,709 | 36,251 | 35,047 | 145,895 |
| 212 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1,3447 | 0,000 | 1,3447 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,3447 |
| 213 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,8114 | 0,000 | 0,8114 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8114 |
| 214 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,8346 | 0,000 | 0,8346 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8346 |
| 215 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1,1681 | 0,000 | 1,1681 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1681 |
| 216 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,392 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,9491 | 2,9491 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,9491 |
| 217 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,680 | 0,320 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,6646 | 7,6646 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,6646 |
| 218 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,329 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,2810 | 2,2810 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,2810 |
| 219 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,538 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,9261 | 2,9261 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,9261 |
| 220 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,704 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,7162 | 2,7162 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,7162 |
| 221 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,461 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1760 | 1,1760 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1760 |
| 222 | 1,405 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,405 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,5398 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,5398 |
| 223 | 1,580 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,580 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,9526 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,9526 |
| 224 | 0,464 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,464 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,8459 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,8459 |
| 225 | 0,090 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,090 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,9221 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,9221 |
| 226 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6515 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6515 |
| 227 | 0,070 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,070 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,2590 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,2590 |
| 228 | 0,000 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1207 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1207 |
| 229 | 0,429 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,429 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7938 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7938 |
| 230 | 0,775 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,775 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7456 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7456 |
| 231 | 0,402 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,402 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,5836 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,5836 |
| 232 | 0,755 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,755 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,9661 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,9661 |
| 233 | 1,435 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,435 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,3830 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,3830 |
| 234 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,600 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,600 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,4512 | 0,000 | 0,000 | 4,4512 |
| 235 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,682 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,682 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,3218 | 0,000 | 0,000 | 5,3218 |
| 236 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,600 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,600 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,7415 | 0,000 | 0,000 | 2,7415 |
| 237 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,2083 | 0,000 | 0,000 | 5,2083 |
| 238 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,2009 | 0,000 | 0,000 | 1,2009 |
| 239 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,430 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,430 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0394 | 0,000 | 0,000 | 1,0394 |
| 240 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,320 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,320 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8934 | 0,000 | 0,000 | 0,8934 |

| № п/п | Наименование проекта | Ввод мощностей, км/МВА/шт 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Итого | Вывод мощностей, км/МВА/шт 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Итого | Первоначальная стоимость выводимых основных средств (без НДС), млн. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 241 | Реконструкция КТП-966, КТП-1023, г. Суровикино | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/2 | 1,5249 |
| 242 | Реконструкция КТП-485, р.п. Светлый Яр | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0,8927 |
| 243 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-951, г. Калач-на-Дону | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,3/0/0 | 0/0/0 | 3,3/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,955/0/0 | 0/0/0 | 2,955/0/0 | 7,8322 |
| 244 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-12 ПС 110/35/10 Калач, г. Калач-на-Дону | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,5/0/0 | 0/0/0 | 2,5/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,5/0/0 | 0/0/0 | 2,5/0/0 | 6,3085 |
| 245 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-5149, ст. Клетская | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,87/0/0 | 0/0/0 | 2,87/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,867/0/0 | 0/0/0 | 2,867/0/0 | 6,8119 |
| 246 | Строительство ЛЭП-10 кВ от оп. 16 ВЛ-10 кВ Л-7 ПС 110 10 Светлый Яр, р.п. Светлый Яр | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,24/0/1 | 0/0/0 | 2,24/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,9864 |
| 247 | Реконструкция КТП-994, КТП-1008, г. Калач-на-Дону | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,25/2 | 0/0/0 | 0/0,25/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,25/2 | 0/0/0 | 0/0,25/2 | 2,0644 |
| 248 | Реконструкция КТП-471, р.п. Светлый Яр | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0,7178 |
| 249 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-5162, ТП-5158, ТП-5163, ст. Клетская | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,9/0/0 | 3,9/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,815/0/0 | 3,815/0/0 | 9,7051 |
| 250 | Модернизация РП-1 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Суровикино | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 10,3127 |
| 251 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-948, г. Калач-на-Дону | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,25/0/0 | 2,25/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,25/0/0 | 2,25/0/0 | 5,5992 |
| 252 | Реконструкция КТП-903, КТП-904 с заменой их на проходные, реконструкция КЛ-10 кВ Л-20 ПС 110/35/10 кВ Калач от оп. 20-1/1 до КТП-903, КЛ-10 кВ Л-12 ПС 110/35/10 кВ Калач от оп. 12-6/1 до КТП-904. Строительство КЛ-10 кВ от КТП-903 до КТП-904, г. Калач-на-Дону | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,163/0/2 | 0,163/0/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,163/0/2 | 0,163/0/2 | 2,3246 |
| 253 | Строительство КТП-10/0,4 кВ и ЛЭП-10-0,4 кв по ул. Заводская, г. Калач-на-Дону | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,26/0,04/1 | 0,26/0,04/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,0068 |
| 254 | Реконструкция КТП-959, г. Калач-на-Дону | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/1 | 0,7525 |
| 255 | Монтаж пункта распределительного серии ПП-11 в помещении ЗРУ здания, расположенного по ул. Октябрьская, 305А, г. Калач-на-Дону | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,0318 |
| 256 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-1013 для перевода участка ЛЭП-0,4 кВ от ТП-920, г. Калач-на-Дону | 0/0/0 | 0,182/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,182/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,1817 |
| | Пригородные МЭС | 7,993/2,17/4 | 12,423/3,16/19 | 20,12/3,09/18 | 28,01/1,73/12 | 44,92/1,383/7 | 113,466/11,533/60 | 4,5/1,26/1 | 5,906/1,4/15 | 18,98/2,75/14 | 26,8/1,48/10 | 42,85/1,32/6 | 99,036/8,21/46 | 385,065 |
| 257 | Вынос КЛ-10кВ Л-6 ПС 110/10 кВ Городище до ТП-1 и КЛ-10кВ Л-11 ПС 110/10 кВ Городище от ТП-15 до ТП-9 с территории застройки, р.п. Городище | 1,315/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,315/0/0 | 2/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2/0/0 | 4,4867 |
| 258 | Реконструкция ТП-2 (Л-11 ПС 110/10 кВ Городище), р.п. Городище | 0/1,26/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/1,26/0 | 0/1,26/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/1,26/0 | 1,7515 |
| 259 | Реконструкция СКТП-159, реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1, 2 от СКТП-159, п. Горный Балыклей | 2,497/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,497/0/1 | 2,5/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,5/0/1 | 3,5605 |
| 260 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (новой группы) от ТП-61 по ул. Бурлакова, р.п. Октябрьский | 0,373/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,373/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,4895 |
| 261 | Строительство КТП-10/0,4 кВ Л-45 РП-1, ВЛ-10-0,4 кВ по ул. Ворошилова, р.п. Городище | 0,673/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,673/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,8117 |
| 262 | Строительство 2КТП-6/0,4 кВ, ВЛ-6-0,4 кВ для перевода нагрузок с ТП-27, п. Аэропорт | 2,355/0,5/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,355/0,5/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,7672 |
| 263 | Строительство 2КТП-6/0,4 кВ, ВЛ-6-0,4 кВ для перевода нагрузок с ТП-24, п. Аэропорт | 0/0/0 | 0,875/1,26/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,875/1,26/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,7692 |
| 264 | Реконструкция ТП-1271, ТП-1286, ТП-8, ТП-6, ТП-1230, ТП-1239, ТП-1298, ТП-955, р.п. Городище | 0/0/0 | 0/0,25/8 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,25/8 | 0/0/0 | 0/0,25/8 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,25/8 | 4,9034 |
| 265 | Модернизация РП-1 с заменой масляных выключателей на вакуумные, р.п. Городище | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 12,2237 |
| 266 | Строительство КТП-10/0,4 кВ по ул. Ильи, ВЛ-10 кВ от Л-11 ПС 110/35/10 кВ Дубовка до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ для перевода нагрузок с ТП-15 на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, г. Дубовка | 0/0/0 | 0,206/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,206/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,9301 |
| 267 | Строительство КТП-10/0,4 кВ по ул. Шапошникова, ВЛ-10 кВ от Л-27 ПС 110/35/10 кВ Дубовка до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ для перевода нагрузок с ТП-23 на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, г. Дубовка | 0/0/0 | 0,204/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,204/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,9229 |
| 268 | Строительство КТП-10/0,4 кВ по ул. Республиканская, ВЛ-10 кВ от Л-11 ПС 110/35/10 кВ Дубовка до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ для перевода нагрузок с ТП-1 на проектируемую КТП-10/0,4 кВ, г. Дубовка | 0/0/0 | 0,229/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,229/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,9465 |
| 269 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-162, п. Горный Балыклей | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,14/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,14/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,14/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,14/0/0 | 5,1393 |
| 270 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-50, ТП-56, ТП-9, ТП-52, ТП-66, ф. 6 от ТП-13, г. Котельниково | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 17,96/0/0 | 17,96/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 17,96/0/0 | 17,96/0/0 | 47,7949 |
| 271 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-28 по ул. Заливная, Лермонтова, Молодёжная, г. Котельниково | 0/0/0 | 2,211/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,211/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,7066 |
| 272 | Строительство КТП-10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ на ул. Полетаева, Партизанская, Волгодонская, г. Котельниково | 0/0/0 | 2,56/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,56/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,2225 |
| 273 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-11 ПС 220/110/35/10 кВ Котельниково, г. Котельниково | 0/0/0 | 1,951/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,951/0/0 | 0/0/0 | 1,951/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,951/0/0 | 2,9604 |
| 274 | Реконструкция ТП-50, ТП-39, ТП-38, ТП-33, ТП-34, г. Котельниково | 0/0/0 | 0/0,25/5 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,25/5 | 0/0/0 | 0/0,25/5 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,25/5 | 3,0752 |
| 275 | Техперевооружение КЛ-6 кВ Л-12, Л-17 ПС 110/6 кВ Металлоконструкция, ПС МКС до КТП-3239 с заменой на ВЛ-6 кВ (зона обрушения оврага), п. Гумрак | 0/0/0 | 1,22/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,22/0/0 | 0/0/0 | 1,22/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,22/0/0 | 3,2805 |
| 276 | Реконструкция КТП-3239, п. Гумрак | 0/0/0 | 0,052/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,052/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0,4/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,4/1 | 0,3945 |
| 277 | Реконструкция ТП-1295, г. Волгоград | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,5/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,5/1 | 0,6046 |
| 278 | Реконструкция ТП-1272, ТП-954, ТП-7, ТП-1305, ТП-526, ТП-14, р.п. Городище | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,91/6 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,91/6 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,91/6 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,91/6 | 6,0798 |
| 279 | Реконструкция ТП-658 с выносом с территории жилой застройки, р.п. Городище | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,14/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,14/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,16/1 | 1,5443 |
| 280 | Реконструкция ТП-1235 с выносом с территории рынка, р.п. Городище | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,4/0,63/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,4/0,63/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,63/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,63/1 | 3,1076 |
| 281 | Строительство КТП-10/0,4 кВ на ул. Гоголя и КЛ-10 кВ от Л-4 РП-1 до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, г. Дубовка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,2/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,2/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,4767 |

Ввод основных средств сетевых организаций

| № п/п | План года 2015: I кв. км | I кв. МВА | I кв. шт | II кв. км | II кв. МВА | II кв. шт | III кв. км | III кв. МВА | III кв. шт | IV кв. км | IV кв. МВА | IV кв. шт | Итого км | Итого МВА | Итого шт | План года 2016 км | МВА | шт | План года 2017 км | МВА | шт | План года 2018 км | МВА | шт | План года 2019 км | МВА | шт | Итого км | МВА | шт |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 241 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,160 | 2 |
| 242 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| 243 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,300 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,300 | 0,000 | 0 |
| 244 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,500 | 0,000 | 0 |
| 245 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,870 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,870 | 0,000 | 0 |
| 246 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,240 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,240 | 0,000 | 1 |
| 247 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 2 |
| 248 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| 249 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,900 | 0,000 | 0 | 3,900 | 0,000 | 0 |
| 250 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| 251 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,250 | 0,000 | 0 | 2,250 | 0,000 | 0 |
| 252 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,163 | 0,000 | 2 | 0,163 | 0,000 | 2 |
| 253 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,260 | 0,040 | 1 | 0,260 | 0,040 | 1 |
| 254 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| 255 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| 256 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,182 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,182 | 0,000 | 0 |
| Пригородные МЭС | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,260 | 0 | 7,993 | 0,910 | 4 | 7,993 | 2,170 | 4 | 12,423 | 3,160 | 19 | 20,120 | 3,090 | 18 | 28,010 | 1,730 | 12 | 44,920 | 1,383 | 7 | 113,466 | 11,533 | 60 |
| 257 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,315 | 0,000 | 0 | 1,315 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,315 | 0,000 | 0 |
| 258 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,260 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,260 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,260 | 0 |
| 259 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,497 | 0,000 | 1 | 2,497 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,497 | 0,000 | 1 |
| 260 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,373 | 0,000 | 0 | 0,373 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,373 | 0,000 | 0 |
| 261 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,673 | 0,250 | 1 | 0,673 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,673 | 0,250 | 1 |
| 262 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,355 | 0,500 | 1 | 2,355 | 0,500 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,355 | 0,500 | 1 |
| 263 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,875 | 1,260 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,875 | 1,260 | 1 |
| 264 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 8 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 8 |
| 265 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| 266 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,206 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,206 | 0,250 | 1 |
| 267 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,204 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,204 | 0,250 | 1 |
| 268 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,229 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,229 | 0,250 | 1 |
| 269 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,140 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,140 | 0,000 | 0 |
| 270 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 17,960 | 0,000 | 0 | 17,960 | 0,000 | 0 |
| 271 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,211 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,211 | 0,000 | 0 |
| 272 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,560 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,560 | 0,250 | 1 |
| 273 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,951 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,951 | 0,000 | 0 |
| 274 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 5 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,250 | 5 |
| 275 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,220 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,220 | 0,000 | 0 |
| 276 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,052 | 0,400 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,052 | 0,400 | 1 |
| 277 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 278 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,910 | 6 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,910 | 6 |
| 279 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,140 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,140 | 0,250 | 1 |
| 280 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,400 | 0,630 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,400 | 0,630 | 1 |
| 281 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,200 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,200 | 0,250 | 1 |

| № п/п | План 2015, млн.руб. с НДС: I кв. | II кв. | III кв. | IV кв. | Итого | План 2016 | План 2017 | План 2018 | План 2019 | Итого |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 241 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7994 | 0,000 | 0,000 | 1,7994 |
| 242 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0533 | 0,000 | 0,000 | 1,0533 |
| 243 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 9,2420 | 0,000 | 9,2420 |
| 244 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,4440 | 0,000 | 7,4440 |
| 245 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,0380 | 0,000 | 8,0380 |
| 246 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,2440 | 0,000 | 8,2440 |
| 247 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,4360 | 0,000 | 2,4360 |
| 248 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8470 | 0,000 | 0,8470 |
| 249 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 11,4520 | 11,4520 |
| 250 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 12,1690 | 12,1690 |
| 251 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,6070 | 6,6070 |
| 252 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,7430 | 2,7430 |
| 253 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1880 | 1,1880 |
| 254 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8380 | 0,8380 |
| 255 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0375 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0375 |
| 256 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2144 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2144 |
| Пригородные МЭС | 0,000 | 0,000 | 2,067 | 18,058 | 20,124 | 37,635 | 92,869 | 115,062 | 149,380 | 415,090 |
| 257 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,2943 | 5,2943 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,2943 |
| 258 | 0,000 | 0,000 | 2,0668 | 0,000 | 2,0668 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,0668 |
| 259 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,8041 | 3,8041 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,8041 |
| 260 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5776 | 0,5776 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5776 |
| 261 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,8896 | 1,8896 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,8896 |
| 262 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,4406 | 4,4406 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,4406 |
| 263 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,4476 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,4476 |
| 264 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,7865 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,7865 |
| 265 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 14,4240 | 0,000 | 14,4240 |
| 266 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0975 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0975 |
| 267 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0890 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0890 |
| 268 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1169 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1169 |
| 269 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,0644 | 0,000 | 0,000 | 6,0644 |
| 270 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 56,3980 | 56,3980 |
| 271 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,3738 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,3738 |
| 272 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,9825 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,9825 |
| 273 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,4933 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,4933 |
| 274 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,6287 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,6287 |
| 275 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,8710 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,8710 |
| 276 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4655 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4655 |
| 277 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0000 |
| 278 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,1741 | 0,000 | 0,000 | 7,1741 |
| 279 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,8223 | 0,000 | 0,000 | 1,8223 |
| 280 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,6670 | 0,000 | 0,000 | 3,6670 |
| 281 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7426 | 0,000 | 0,000 | 1,7426 |

| № п/п | Наименование проекта | Ввод мощностей, км/МВА/шт: 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Итого | Вывод мощностей, км/МВА/шт: 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Итого | Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС), млн. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 282 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1 от ТП-49, г. Дубовка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,36/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,36/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,36/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,36/0/0 | 0,7117 |
| 283 | Модернизация РП-1 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Дубовка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 9,7831 |
| 284 | Модернизация ТП-69 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Дубовка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,1280 |
| 285 | Модернизация ТП-41 с заменой масляных выключателей на вакуумные, г. Дубовка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,2172 |
| 286 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-161, ТП-160, ТП-158, с. Горный Балыклей | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,88/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,88/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,88/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,88/0/0 | 11,4530 |
| 287 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-1, ТП-54, г. Котельниково | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,4/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,4/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,4/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,4/0/0 | 14,9328 |
| 288 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-10 ПС 220/110/35/10 кВ Котельниково, г. Котельниково | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,2/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,2/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,8/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,8/0/0 | 5,1679 |
| 289 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-24 ПС 220/110/35/10 кВ Котельниково, г. Котельниково | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,4/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,4/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,4/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,4/0/0 | 5,6465 |
| 290 | Реконструкция ТП-11, ТП-22, ТП-24, ТП-26, ТП-7, ТП-36, г. Котельниково | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/1,05/6 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/1,05/6 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/1,05/6 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/1,05/6 | 5,3145 |
| 291 | Реконструкция ТП-943, ТП-755, ТП-850, ТП-867, р.п. Городище | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,5/4 | 0/0/0 | 0/0,5/4 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,5/4 | 0/0/0 | 0/0,5/4 | 4,0703 |
| 292 | Строительство КТП-10/0,4 кВ ул. пос. Северный, ВЛ-10 кВ от Л-15 РП-1 до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ, г. Дубовка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,21/0,25/1 | 0/0/0 | 1,21/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,8153 |
| 293 | Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ до РП-1, г. Дубовка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,8/0/0 | 0/0/0 | 1,8/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,8/0/0 | 0/0/0 | 1,8/0/0 | 4,6720 |
| 294 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-157, ТП-155, ТП-154, ТП-174, п. Горный Балыклей | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 7,04/0/0 | 0/0/0 | 7,04/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 7,04/0/0 | 0/0/0 | 7,04/0/0 | 17,8686 |
| 295 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-10, ТП-4, ТП-6, ТП-30, г. Котельниково | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,55/0/0 | 0/0/0 | 6,55/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,55/0/0 | 0/0/0 | 6,55/0/0 | 16,6246 |
| 296 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-11 ПС 110/10 кВ Заводская, г. Котельниково | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,5/0/0 | 0/0/0 | 1,5/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,5/0/0 | 0/0/0 | 1,5/0/0 | 7,0847 |
| 297 | Реконструкция ТП-66, ТП-67, ТП-18, ТП-10, ТП-52, ТП-20, г. Котельниково | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,98/6 | 0/0/0 | 0/0,98/6 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0,98/6 | 0/0/0 | 0/0,98/6 | 5,9983 |
| 298 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-166, ТП-304, ТП-169, ТП-175, п. Горный Балыклей | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 9,91/0/0 | 0/0/0 | 9,91/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 9,91/0/0 | 0/0/0 | 9,91/0/0 | 25,1525 |
| 299 | Строительство КТП-10/0,4 кВ на ул. Первомайская и ВЛ-10 кВ до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, г. Дубовка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,1/0,25/1 | 2,1/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,0127 |
| 300 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-65, ТП-21, г. Дубовка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 5,17/0/0 | 5,17/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 5,17/0/0 | 5,17/0/0 | 13,7585 |
| 301 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-176, ТП-177, ТП-301, п. Горный Балыклей | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,84/0/0 | 2,84/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,84/0/0 | 2,84/0/0 | 7,5576 |
| 302 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-16, ТП-7, ТП-22, ТП-18, ТП-19, г. Котельниково | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 7,95/0/0 | 7,95/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 7,95/0/0 | 7,95/0/0 | 21,1568 |
| 303 | Реконструкция ТП-48, ТП-14, ТП-15, ТП-32, ТП-41, ТП-42, г. Котельниково | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/1,133/6 | 0/1,133/6 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/1,32/6 | 0/1,32/6 | 6,6280 |
| 304 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-57, ТП-51, ф. 2 от ТП-44, ТП-4, г. Дубовка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 8,9/0/0 | 8,9/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 8,93/0/0 | 8,93/0/0 | 23,6847 |
| 305 | Модернизация ВЛ-0,4 кВ от КТП-10, КТП-31. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от КТП-32, г. Котельниково | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 7,7314 |
| 306 | Установка проходных ТП-10/0,4 кВ по ул. Лесная, ул. Кочеткова, строительство ВЛ-6 кВ от ТП-3221 до новых ТП (кольцевание Л-31, Л-39 ПС Гумрак), строительство ЛЭП-0,4 кВ от новых ТП и ТП-1301, п. Гумрак | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 23,7824 |
| 307 | Строительство отпайки от ВЛ-10 кВ ф. 31 ТП-4 с установкой КТП-250 кВА, р.п. Городище | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,6414 |
| 308 | Строительство КТП-250/6/0,4 кВ с трансформатором 160 кВА, строительство ЛЭП-6 кВ от оп. № 1 ЛЭП-6 кВ Л-30 ПС 220/110/35/6 кВ Аэропорт до проектируемой КТП-6/0,4 кВ. Перевод нагрузок с КТП-Радужный на проектируемую КТП-6/0,4 кВ, п. Радужный | 0,78/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,78/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,7385 |
| 309 | Реконструкция ЛЭП-10 кВ Л-22 ПС 110/10 «Городище» и ЛЭП-6 кВ Л-9 ПС 110/10 «Городище» и строительство ЛЭП-0,4 кВ от КТП-1310 в р.п. Городище | 0/0/0 | 1,18/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,18/0/0 | 0/0/0 | 1/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1/0/0 | 1,3378 |
| 310 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 2 КТП-73, Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от существующей ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-56 , Перевод существующей нагрузки по 0,4 кВ реконструируемой ЛЭП-0,4 кВ ф. 1 от ТП-56 на реконструируемую ЛЭП-0,4 кВ ф. 2 от КТП-73, р.п. Октябрьский | 0/0/0 | 0,635/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,635/0/0 | 0/0/0 | 0,635/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,635/0/0 | 0,5378 |
| 311 | Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-56, р.п. Октябрьский | 0/0/0 | 0,54/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,54/0/0 | 0/0/0 | 0,54/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,54/0/0 | 0,4460 |
| 312 | Реконструкция ЛЭП-0,4кВ от ТП-26 п. Аэропорт | 0/0/0 | 0,56/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,56/0/0 | 0/0/0 | 0,56/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,56/0/0 | 0,4603 |
| | Модернизация электрических сетей 04-6-10 кВ по филиалам (АИИС КУЭ) | 0/0/10 точек | 0/0/7 точек | 0/0/5 точек | 0/0/3 точек | 0/0/3 точек | 0/0/28 точек | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,6970 |
| 313 | Модернизация электрических сетей 04-6-10 кВ по филиалам (АИИС КУЭ) | 0/0/10 точек | 0/0/7 точек | 0/0/5 точек | 0/0/3 точек | 0/0/3 точек | 0/0/28 точек | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,6970 |
| | Модернизация ТП-6(10)/0,4 с заменой силовых трансформаторов на современные с улучшенными характеристиками по потерям электроэнергии | 0/16,536/0 | 0/12,19/0 | 0/7,92/0 | 0/7,92/0 | 0/16,74/0 | 0/61,306/0 | 0/15,653/0 | 0/8,33/0 | 0/7,92/0 | 0/7,92/0 | 0/15,9/0 | 0/55,723/0 | 62,8728 |
| 314 | Модернизация ТП-6(10)/0,4 с заменой силовых трансформаторов на современные с улучшенными характеристиками по потерям электроэнергии | 0/16,536/0 | 0/12,19/0 | 0/7,92/0 | 0/7,92/0 | 0/16,74/0 | 0/61,306/0 | 0/15,653/0 | 0/8,33/0 | /7,92/0 | 0/7,92/0 | 0/15,9/0 | 0/55,723/0 | 62,8728 |
| 1.2. | Создание систем противоаварийной и режимной автоматики | 0,496/0/10 | 0,0558/0/4 | 0,42/0/2 | 0,1/0/3 | 0/0/0 | 1,0718/0/19 | 0/0/1 | 0/0/2 | 0/0/1 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/5 | 28,2492 |
| | Заволжские МЭС | 0/0/0 | 0,0218/0/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,0218/0/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,7553 |
| 315 | Замена ЛР6-4 на ЛЭП-10 кВ Л-6 и ЛР17-1 на ЛЭП-10 кВ на реклоузеры с вакуумным выключателем, г. Николаевск | 0/0/0 | 0,0218/0/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,0218/0/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,7553 |
| | Камышинские МЭС | 0,35/0/5 | 0/0/0 | 0,37/0/1 | 0/0/2 | 0/0/0 | 0,72/0/8 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 11,1352 |
| 316 | Установка пунктов секционирования на базе вакуумного реклоузера 10 кВ для кольцевания Л-21 и Л-26 ПС 110/35/10 кВ Котово, г. Котово | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,4779 |

Ввод основных средств сетевых организаций

| № п/п | План года 2015: I кв. км | I кв. МВА | I кв. шт | II кв. км | II кв. МВА | II кв. шт | III кв. км | III кв. МВА | III кв. шт | IV кв. км | IV кв. МВА | IV кв. шт | Итого км | Итого МВА | Итого шт |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 282 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 283 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 284 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 285 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 286 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 287 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 288 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 289 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 290 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 291 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 292 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 293 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 294 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 295 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 296 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 297 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 298 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 299 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 300 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 301 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 302 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 303 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 304 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 305 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 306 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 307 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 308 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | | 0,780 | 0,160 | 1 | 0,780 | 0,160 | 1 |
| 309 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 310 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 311 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 312 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| | 10 точек | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 10 точек | 0,000 | 0,000 | 10 точек |
| 313 | 10 точек | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 10 точек | 0,000 | 0,000 | 10 точек |
| | 0,0000 | 9,2600 | 0 | 0,0000 | 7,2760 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 16,536 | 0 |
| 314 | 0,000 | 9,260 | 0 | 0,000 | 7,276 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 16,536 | 0 |
| 1.2. | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,292 | 0,000 | 10 | 0,496 | 0,000 | 10 |
| | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,796 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 315 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,7960 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,350 | 0,000 | 5 | 0,350 | 0,000 | 5 |
| 316 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 |

| № п/п | План года 2016 км | МВА | шт | План года 2017 км | МВА | шт | План года 2018 км | МВА | шт | План года 2019 км | МВА | шт | Итого км | МВА | шт | План 2015 I кв., млн.руб. с НДС | II кв. | III кв. | IV кв. | Итого | План 2016 | План 2017 | План 2018 | План 2019 | Итого |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 282 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,360 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,360 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,8399 | 0,000 | 0,000 | 0,8399 |
| 283 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 11,5440 | 0,000 | 0,000 | 11,5440 |
| 284 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,8710 | 0,000 | 0,000 | 4,8710 |
| 285 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,9763 | 0,000 | 0,000 | 4,9763 |
| 286 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,880 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,880 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 13,5145 | 0,000 | 0,000 | 13,5145 |
| 287 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,400 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,400 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 17,6207 | 0,000 | 0,000 | 17,6207 |
| 288 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,200 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,200 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,0982 | 0,000 | 0,000 | 6,0982 |
| 289 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,400 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,400 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,6628 | 0,000 | 0,000 | 6,6628 |
| 290 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,050 | 6 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,050 | 6 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,2711 | 0,000 | 0,000 | 6,2711 |
| 291 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,500 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,500 | 4 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,8030 | 0,000 | 4,8030 |
| 292 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,210 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,210 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,5020 | 0,000 | 4,5020 |
| 293 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,800 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,800 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,5130 | 0,000 | 5,5130 |
| 294 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 7,040 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 7,040 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 21,0850 | 0,000 | 21,0850 |
| 295 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,550 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,550 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 19,6170 | 0,000 | 19,6170 |
| 296 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,500 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,3600 | 0,000 | 8,3600 |
| 297 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,980 | 6 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,980 | 6 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,0780 | 0,000 | 7,0780 |
| 298 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 9,910 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 9,910 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 29,6800 | 0,000 | 29,6800 |
| 299 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,100 | 0,250 | 1 | 2,100 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,0950 | 7,0950 |
| 300 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 5,170 | 0,000 | 0 | 5,170 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 16,2350 | 16,2350 |
| 301 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,840 | 0,000 | 0 | 2,840 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,9180 | 8,9180 |
| 302 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 7,950 | 0,000 | 0 | 7,950 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 24,9650 | 24,9650 |
| 303 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 1,133 | 6 | 0,000 | 1,133 | 6 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,8210 | 7,8210 |
| 304 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 8,900 | 0,000 | 0 | 8,900 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 27,9480 | 27,9480 |
| 305 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0000 |
| 306 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0000 |
| 307 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0000 |
| 308 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,780 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,0514 | 2,0514 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,0514 |
| 309 | 1,180 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,180 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,5786 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,5786 |
| 310 | 0,635 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,635 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6546 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6546 |
| 311 | 0,540 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,540 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5263 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5263 |
| 312 | 0,560 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,560 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5431 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,5431 |
| | 0,000 | 0,000 | 7 точек | 0,000 | 0,000 | 5 точек | 0,000 | 0,000 | 3 точек | 0,000 | 0,000 | 3 точек | 0,000 | 0,000 | 28 точек | 1,7186 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 2,8839 | 1,3932 | 0,7835 | 0,4983 | 0,5222 | 6,0811 |
| 313 | 0,000 | 0,000 | 7 точек | 0,000 | 0,000 | 5 точек | 0,000 | 0,000 | 3 точек | 0,000 | 0,000 | 3 точек | 0,000 | 0,000 | 28 точек | 1,7185 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,8839 | 1,3932 | 0,7835 | 0,4983 | 0,5222 | 6,0811 |
| | 0,000 | 12,190 | 0 | 0,000 | 7,920 | 0 | 0,000 | 7,920 | 0 | 0,000 | 16,740 | 0 | 0,000 | 61,306 | 0 | 10,7053 | 7,9615 | 0,0000 | 0,0000 | 18,6668 | 14,7097 | 9,9998 | 10,5998 | 20,5631 | 74,5392 |
| 314 | 0,000 | 12,190 | 0 | 0,000 | 7,920 | 0 | 0,000 | 7,920 | 0 | 0,000 | 16,740 | 0 | 0,000 | 61,306 | 0 | 10,7053 | 7,9615 | 0,000 | 0,000 | 18,6668 | 14,7097 | 9,9998 | 10,5998 | 20,5631 | 74,5392 |
| 1.2. | 0,056 | 0,000 | 4 | 0,420 | 0,000 | 2 | 0,100 | 0,000 | 3 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,072 | 0,000 | 19 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 10,8204 | 10,8204 | 9,0731 | 5,5036 | 7,8290 | 0,0000 | 33,3261 |
| | 0,022 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,022 | 0,000 | 2 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 4,4313 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 4,4313 |
| 315 | 0,022 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,022 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,4313 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,4313 |
| | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,370 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,720 | 0,000 | 8 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 4,8980 | 4,8980 | 0,0000 | 3,0915 | 5,1500 | 0,0000 | 13,1395 |
| 316 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7439 | 1,7439 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7439 |

| № п/п | Наименование проекта | Ввод мощностей км/МВА/шт 2015 | Ввод 2016 | Ввод 2017 | Ввод 2018 | Ввод 2019 | Ввод Итого | Вывод мощностей км/МВА/шт 2015 | Вывод 2016 | Вывод 2017 | Вывод 2018 | Вывод 2019 | Вывод Итого | Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) млн. руб. | План года 2015 I кв. км | I кв. МВА | I кв. шт | II кв. км | II кв. МВА | II кв. шт | III кв. км | III кв. МВА | III кв. шт | IV кв. км | IV кв. МВА | IV кв. шт | Итого км | Итого МВА | Итого шт |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 317 | Строительство ЛЭП-10 кВ от Л-11 ПС 110/35/10 кВ Котово до Л-5 РП-1 с установкой пункта секционирования на базе вакуумного реклоузера 10 кВ с узлом учета, г. Котово | 0,35/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,35/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,6730 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,350 | 0,000 | 1 | 0,350 | 0,000 | 1 |
| 318 | Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-16 ПС 220/110/10 кВ Петров Вал в районе пересечения ул. Крупской и пер. Кооперативный до ВЛ-10 кВ Л-4 ЦРП-4 в районе ТП-802 с установкой пункта секционирования на базе вакуумного реклоузера 10 кВ с узлом учета, г. Петров Вал | 0/0/1 | 0/0/0 | 0,37/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,37/0/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,6199 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| 319 | Установка пункта секционирования на базе вакуумного реклоузера 10 кВ на Л-15 ПС 110/10 Северная взамен существующего КРН-4, г. Камышин | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 2,2144 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| 320 | Установка пункта секционирования на базе вакуумного реклоузера 10 кВ по ул. Социальная для кольцевания Л-20 ПС Северная и РП-15, г. Камышин | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,1500 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| | Михайловские МЭС | 0,146/0/2 | 0,026/0/1 | 0,05/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,222/0/4 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/2 | 7,1569 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,146 | 0,000 | 2 | 0,146 | 0,000 | 2 |
| 321 | Установка реклоузера на оп. 87 Л-24 ПС 110/35/10 кВ Михайловка, г. Михайловка | 0,05/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,05/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,4838 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,050 | 0,000 | 1 | 0,050 | 0,000 | 1 |
| 322 | Установка реклоузера на вводу Л-23 ПС 110/10 Пищевая и Л-6 РП-9, г. Михайловка | 0,096/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,096/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,5731 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,096 | 0,000 | 1 | 0,096 | 0,000 | 1 |
| 323 | Замена КРН-2 на реклоузер, г. Серафимович | 0/0/0 | 0,026/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,026/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 2,0558 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 324 | Замена КРН-3 на реклоузер, г. Серафимович | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,05/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,05/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 2,0442 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| | Северные МЭС | 0/0/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,1/0/1 | 0/0/0 | 0,1/0/3 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 2,8801 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 2 |
| 325 | Замена КРН-10 кВ № 2 на КТПБ-НС, ст. Добринская | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0,5250 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| 326 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-24 ПС 110/10 кВ Новоаннинская с установкой пункта секционирования, г. Новоаннинский | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,1/0/1 | 0/0/0 | 0,1/0/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,3551 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| | Жирновские МЭС | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,4437 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| 327 | Монтаж реклоузера на ВЛ-6 кВ Л-13 ПС 110/35/6 кВ Жирновская, г. Жирновск | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,4437 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 1 |
| | Суровикинские МЭС | 0/0/0 | 0,008/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,008/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 1,8780 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 328 | Замена КРН-1 на реклоузер, г. Суровикино | 0/0/0 | 0,008/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,008/0/1 | 0/0/0 | 0/0/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 | 1,8780 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 1.3. | Создание систем телемеханики и связи | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 1.4. | Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 2. | Новое строительство | 6,641/1,18/7 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,641/1,18/7 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 530,3377 | 1,5280 | 0,1600 | 1 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 5,113 | 1,020 | 6 | 6,641 | 1,180 | 7 |
| 2.1. | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | 6,641/1,18/7 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 6,641/1,18/7 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 18,9163 | 1,5280 | 0,1600 | 1 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 5,113 | 1,020 | 6 | 6,641 | 1,180 | 7 |
| | Камышинские МЭС | 0,452/0,3/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,452/0,3/2 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,8260 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,452 | 0,200 | 2 | 0,452 | 0,200 | 2 |
| 329 | Строительство КТПГм-250/6/0,4 кВ с трансформатором 100 кВА и ВЛ-6 кВ в совхозе Мичуринский, г. Камышин | 0,166/0,1/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,166/0,1/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,8924 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,166 | 0,100 | 1 | 0,166 | 0,100 | 1 |
| 330 | Строительство КТПБ(м)-250-10/0,4 кВ с трансформатором 100 кВА, КЛ-10 кВ в разрез КЛ-10 кВ Л-28 ПС 110/10 Северная до проектируемой ТП-10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП-10/0,4 кВ г. Камышин | 0,286/0,1/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,286/0,1/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,9336 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,286 | 0,100 | 1 | 0,286 | 0,100 | 1 |
| | Северные МЭС | 4,628/0,57/3 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,628/0,57/3 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 9,8619 | 1,5280 | 0,1600 | 1 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 3,100 | 0,410 | 2 | 4,628 | 0,570 | 3 |
| 331 | Строительство ВЛ-10-0,4 кВ с установкой КТП-10/0,4 кВ по ул. Славянская, г. Урюпинск | 2/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 4,4403 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,000 | 0,250 | 1 | 2,000 | 0,250 | 1 |
| 332 | Строительство ВЛ-10 кВ с совместной подвеской провода 0,4 кВ с установкой КТП-10/0,4 кВ и строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП ул. Пугачевская, Бакалдина (новый микрорайон индивидуальной жилой застройки), г. Новоаннинский | 1,1/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,1/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,7941 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,100 | 0,160 | 1 | 1,100 | 0,160 | 1 |
| 333 | Строительство ВЛ-10-0,4 кВ и монтаж КТП-10/0,4 кВ с трансформатором 160 кВА по ул. Остров II, г. Урюпинск | 1,528/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,528/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,6275 | 1,528 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,528 | 0,160 | 1 |
| | Жирновские МЭС | 1,129/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,129/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,2836 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,129 | 0,160 | 1 | 1,129 | 0,160 | 1 |
| 334 | Строительство КТП-6/0,4 кВ, отпайки КЛ-6 кВ от Л-13 ПС 110/35/6 кВ Жирновская и ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП-6/0,4 кВ для застройки жилого района «Лесная Поляна» в северной части г. Жирновска | 1,129/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,129/0,16/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 3,2836 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,129 | 0,160 | 1 | 1,129 | 0,160 | 1 |
| | Пригородные МЭС | 0,432/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,432/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,9448 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,432 | 0,250 | 1 | 0,432 | 0,250 | 1 |
| 335 | Строительство КТП-10/0,4 кВ Л-23 ПС 110/10 кВ Городище, ВЛ-10-0,4 кВ по ул. Сосновая, р.п. Городище | 0,432/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,432/0,25/1 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,9837 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,432 | 0,250 | 1 | 0,432 | 0,250 | 1 |
| 336 | Строительство КТП-10/0,4 кВ, ЛЭП-10-0,4 кВ в п. Царицын-2, перевод нагрузок с ТП-3240 на проектируемую ТП-10/0,4 кВ | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 1,9611 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 2.2. | Прочее новое строительство | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 511,421 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| | Камышинские МЭС | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 44,232 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 337 | Реконструкция комплекса административных зданий и гаража, р.п. Даниловка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 база | 0/0/0 | 0/0/1 база | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 33,5475 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 338 | Реконструкция комплекса административных зданий и гаража, с. Ольховка | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 база | 0/0/1 база | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 10,5949 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 339 | Монтаж автоматической пожарной сигнализации Камышин, Нижнедобринский участок | 0/0/0 | 0/0/1 ед. | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 ед. | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,0899 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| | Михайловские МЭС | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 15,553 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 340 | Реконструкция административного здания Фроловского участка, г. Фролово | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 здание | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 здание | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 15,3144 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 341 | Монтаж пожарной сигнализации на производственной базе, г. Михайловка | 0/0/0 | 0/0/1 ед. | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 ед. | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,2389 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| | Жирновские МЭС | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,0700 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 |
| 342 | Обеспечение бытовых условий персонала Красноярского участка | 0/0/1 участок | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 участок | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,0700 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 участок | 0,000 | 0,000 | 1 участок |

Ввод основных средств сетевых организаций (продолжение)

| № п/п | Наименование проекта | План года 2016 км | 2016 МВА | 2016 шт | План года 2017 км | 2017 МВА | 2017 шт | План года 2018 км | 2018 МВА | 2018 шт | План года 2019 км | 2019 МВА | 2019 шт | Итого км | Итого МВА | Итого шт | План 2015 I кв., млн.руб. с НДС | План 2015 II кв. | План 2015 III кв. | План 2015 IV кв. | План 2015 Итого | План 2016 | План 2017 | План 2018 | План 2019 | Итого |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 317 | Строительство ЛЭП-10 кВ от Л-11 ПС 110/35/10 кВ Котово до Л-5 РП-1 ..., г. Котово | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,350 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,1541 | 3,1541 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,1541 |
| 318 | Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-16 ПС 220/110/10 кВ Петров Вал ..., г. Петров Вал | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,370 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,370 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,0915 | 0,000 | 0,000 | 3,0915 |
| 319 | Установка пункта секционирования ... на Л-15 ПС 110/10 Северная ..., г. Камышин | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,6130 | 0,000 | 2,6130 |
| 320 | Установка пункта секционирования ... по ул. Социальная ..., г. Камышин | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,5370 | 0,000 | 2,5370 |
| | Михайловские МЭС | 0,026 | 0,000 | 1 | 0,050 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,222 | 0,000 | 4 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 3,6072 | 3,6072 | 2,4258 | 2,4121 | 0,0000 | 0,0000 | 8,4451 |
| 321 | Установка реклоузера на оп. 87 Л-24 ПС 110/35/10 кВ Михайловка, г. Михайловка | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,050 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7509 | 1,7509 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,7509 |
| 322 | Установка реклоузера на вводу Л-23 ПС 110/10 Пищевая и Л-6 РП-9, г. Михайловка | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,096 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,8563 | 1,8563 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,8563 |
| 323 | Замена КРН-2 на реклоузер, г. Серафимович | 0,026 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,026 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,4258 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,4258 |
| 324 | Замена КРН-3 на реклоузер, г. Серафимович | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,050 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,050 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,4121 | 0,000 | 0,000 | 2,4121 |
| | Северные МЭС | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,100 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,100 | 0,000 | 3 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,6195 | 0,6195 | 0,0000 | 0,0000 | 2,7790 | 0,0000 | 3,3985 |
| 325 | Замена КРН-10 кВ № 2 на КТПБ-НС, ст. Добринская | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6195 | 0,6195 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,6195 |
| 326 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-24 ПС 110/10 кВ Новоаннинская ..., г. Новоаннинский | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,100 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,100 | 0,000 | 2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,7790 | 0,000 | 2,7790 |
| | Жирновские МЭС | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,6957 | 1,6957 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,6957 |
| 327 | Монтаж реклоузера на ВЛ-6 кВ Л-13 ПС 110/35/6 кВ Жирновская, г. Жирновск | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6957 | 1,6957 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,6957 |
| | Суровикинские МЭС | 0,008 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,008 | 0,000 | 1 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 2,2160 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 2,2160 |
| 328 | Замена КРН-1 на реклоузер, г. Суровикино | 0,008 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,008 | 0,000 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,2160 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,2160 |
| 1.3. | Создание систем телемеханики и связи | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.4. | Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 2. | Новое строительство | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,641 | 1,180 | 7 | 3,8700 | 1,5154 | 0,0000 | 88,4107 | 93,8787 | 108,2872 | 136,9506 | 145,1362 | 108,1751 | 592,4080 |
| 2.1. | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 6,641 | 1,180 | 7 | 3,1007 | 0,0000 | 0,0000 | 16,8229 | 19,9236 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 19,9236 |
| | Камышинские МЭС | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,452 | 0,200 | 2 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 3,3346 | 3,3346 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 3,3346 |
| 329 | Строительство КТПГм-250/6/0,4 кВ ... в совхозе Мичуринский, г. Камышин | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,166 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0530 | 1,0530 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0530 |
| 330 | Строительство КТПБ(м)-250-10/0,4 кВ ... г. Камышин | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,286 | 0,100 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,2816 | 2,2816 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,2816 |
| | Северные МЭС | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 4,628 | 0,570 | 3 | 3,1007 | 0,0000 | 0,0000 | 8,5360 | 11,6367 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 11,6367 |
| 331 | Строительство ВЛ-10-0,4 кВ с установкой КТП-10/0,4 кВ по ул. Славянская, г. Урюпинск | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 2,000 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,2390 | 5,2390 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,2390 |
| 332 | Строительство ВЛ-10 кВ с совместной подвеской провода 0,4 кВ ..., г. Новоаннинский | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,100 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,2970 | 3,2970 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,2970 |
| 333 | Строительство ВЛ-10-0,4 кВ и монтаж КТП-10/0,4 кВ ... по ул. Остров II, г. Урюпинск | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,528 | 0,160 | 1 | 3,1007 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,1007 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,1007 |
| | Жирновские МЭС | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,129 | 0,160 | 1 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 3,7915 | 3,7915 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 3,7915 |
| 334 | Строительство КТП-6/0,4 кВ, отпайки КЛ-6 кВ ... в северной части г. Жирновска | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 1,129 | 0,160 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,7915 | 3,7915 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,7915 |
| | Пригородные МЭС | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,432 | 0,250 | 1 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,1608 | 1,1608 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 1,1608 |
| 335 | Строительство КТП-10/0,4 кВ Л-23 ПС 110/10 кВ Городище ..., р.п. Городище | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,432 | 0,250 | 1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1608 | 1,1608 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,1608 |
| 336 | Строительство КТП-10/0,4 кВ, ЛЭП-10-0,4 кВ в п. Царицын-2 ... | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0000 |
| 2.2. | Прочее новое строительство | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,769 | 1,515 | 0,000 | 71,588 | 73,955 | 108,287 | 136,931 | 145,136 | 108,175 | 572,484 |
| | Камышинские МЭС | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,106 | 0,000 | 39,586 | 12,502 | 52,194 |
| 337 | Реконструкция комплекса административных зданий и гаража, р.п. Даниловка | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 39,5860 | 0,000 | 39,5860 |
| 338 | Реконструкция комплекса административных зданий и гаража, с. Ольховка | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 1 база | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 12,5020 | 12,5020 |
| 339 | Монтаж автоматической пожарной сигнализации Камышин, Нижнедобринский участок | 0,000 | 0,000 | 1 ед. | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 ед. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,1061 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,1061 |
| | Михайловские МЭС | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,282 | 18,071 | 0,000 | 0,000 | 18,353 |
| 340 | Реконструкция административного здания Фроловского участка, г. Фролово | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 здание | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 здание | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 18,0710 | 0,000 | 0,000 | 18,0710 |
| 341 | Монтаж пожарной сигнализации на производственной базе, г. Михайловка | 0,000 | 0,000 | 1 ед. | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 ед. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2819 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,2819 |
| | Жирновские МЭС | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0826 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0826 |
| 342 | Обеспечение бытовых условий персонала Красноярского участка | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 участок | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0826 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0826 |

100

| № п/п | Наименование проекта | Ввод мощностей | | | | | | Выбытие мощностей | | | | | | Первоначальная стоимость основных средств (без НДС) | План основных средств сетевых организаций | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | км/МВА/шт | | | | | | км/МВА/шт | | | | | | | План года 2015 | | | | | | | | | | | | | | План года 2016 | | | План года 2017 | | | План года 2018 | | | План года 2019 | | | Итого | | | План 2015 | | | | | План 2016 | План 2017 | План 2018 | План 2019 | Итого |
| | | | | | | | | | | | | | | | I кв. | | | II кв. | | | III кв. | | | IV кв. | | | Итого | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Итого | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Итого | жит. руб. | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | км | МВА | шт | млн.руб. с НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Сутюмнинские МЭС | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 64,860 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,715 | 25,803 | 32,024 | 0,000 | 45,542 |
| 343 | Реконструкция зданий производственной базы, п.г. Светлый Яр | 0/0/1 база | 0/0/0 | 0/0/1 база | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 база | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 21,8669 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 без | 0,000 | 0,000 | 1 без | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 без | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 25,8030 | 8,000 | 0,000 | 33,8030 |
| 344 | Реконструкция зданий производственной базы, п.г. Черемшановской | 0/0/1 база | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 база | 0/0/0 | 0/0/1 база | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 10,1894 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 без | 0,000 | 0,000 | 1 без | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 без | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 без | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 12,0240 | 0,000 | 0,000 | 12,0240 |
| 345 | Реконструкция административного здания и строительства гаража, ст. Нижний Чир | 0/0/1 база | 0/0/1 база | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 база | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,6315 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 без | 0,000 | 0,000 | 1 без | 0,000 | 0,000 | 1 без | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 без | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,7452 | 0,000 | 0,000 | 0,7452 |
| 346 | Реконструкция производственной базы г. Суровикино | 0/0/0 | 0/0/1 база | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 база | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 32,1721 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 без | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 без | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 без | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,9700 | 0,000 | 0,000 | 6,9700 |
| | ПРЭС | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,068 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,081 | 0,000 | 0,000 | 0,081 |
| 347 | Оборудование рабочих мест электротехнических центров питания-вытяжной вентиляцией | 0/0/0 | 0/0/1 ед. | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 ед. | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,0683 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 ед. | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 ед. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,0806 | 0,000 | 0,000 | 0,0806 |
| | Оборудование, не входящее в листы стоек | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 286,6372 | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,7693 | 1,5154 | 0,0000 | 71,3878 | 73,8725 | 100,1034 | 93,0568 | 93,5262 | 85,6711 | 456,2120 |
| 348 | Приобретение и модернизация оргтехники | 0/0/3 шт. | 0/0/2 шт. | 0/0/1 шт. | 0/0/1 шт. | 0/0/2 шт. | 0/0/9 шт. | 0/0/2 шт. | 0/0/2 шт. | 0/0/1 шт. | 0/0/1 шт. | 0/0/2 шт. | 0/0/8 шт. | 2,1972 | 0,000 | 0,000 | 1 шт | 0,000 | 0,000 | 1 шт | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 шт. | 0,000 | 0,000 | 3 шт. | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0,000 | 0,000 | 1 шт. | 0,000 | 0,000 | 1 шт. | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0,000 | 0,000 | 9 шт. | 0,0635 | 0,0504 | 0,000 | 0,3888 | 0,5027 | 0,9706 | 0,2909 | 0,2502 | 0,6183 | 2,5927 |
| 349 | Развитие средств связи | 0/0/0 | 0/0/2 уч. | 0/0/2 уч. | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/4 уч. | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 2,1818 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2 уч. | 0,000 | 0,000 | 2 уч. | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 4 уч. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,0581 | 1,5164 | 0,000 | 0,000 | 2,5745 |
| 350 | Оборудование, не требующее монтажа (компьютерная и средства малой механизации) | 0/0/23 шт. | 0/0/23 шт. | 0/0/12 шт. | 0/0/13 шт. | 0/0/16 шт. | 0/0/87 шт. | 0/0/22 шт. | 0/0/22 шт. | 0/0/12 шт. | 0/0/13 шт. | 0/0/16 шт. | 0/0/85 шт. | 350,7486 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 23 шт. | 0,000 | 0,000 | 23 шт. | 0,000 | 0,000 | 23 шт. | 0,000 | 0,000 | 12 шт. | 0,000 | 0,000 | 13 шт. | 0,000 | 0,000 | 16 шт. | 0,000 | 0,000 | 87 шт. | 0,0597 | 0,000 | 0,000 | 66,9576 | 67,0173 | 83,9021 | 86,0972 | 86,7726 | 90,0842 | 413,8834 |
| 351 | Модернизация и комплектование электротехнических лабораторий | 0/0/12 шт. | 0/0/19 шт. | 0/0/15 шт. | 0/0/19 шт. | 0/0/15 шт. | 0/0/80 шт. | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 12,8329 | 0,000 | 0,000 | 1 шт | 0,000 | 0,000 | 4 шт | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 7 шт. | 0,000 | 0,000 | 12 шт. | 0,000 | 0,000 | 19 шт. | 0,000 | 0,000 | 15 шт. | 0,000 | 0,000 | 19 шт. | 0,000 | 0,000 | 15 шт. | 0,000 | 0,000 | 80 шт. | 0,6461 | 0,7042 | 0,000 | 1,2954 | 2,6457 | 3,1389 | 2,6892 | 3,3098 | 3,3592 | 15,1428 |
| 352 | Оборудование мехмастерской | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 шт. | 0/0/1 шт. | 0/0/2 шт. | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 шт. | 0/0/1 шт. | 0/0/2 шт. | 1,0125 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1 шт. | 0,000 | 0,000 | 1 шт. | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,7466 | 0,4484 | 1,1948 |
| 353 | Оборудование для метрологического центра/лаборатории средств учета электрической энергии | 0/0/2 шт. | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/2 шт. | 0/0/1 шт. | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 шт. | 0,3410 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4024 | 0,4024 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,4024 |
| 354 | Оборудование рабочих мест диспетчерских служб | 0/0/2 шт. | 0/0/4 шт. | 0/0/4 шт. | 0/0/9 шт. | 0/0/10 шт. | 0/0/29 шт. | 0/0/2 шт. | 0/0/4 шт. | 0/0/4 шт. | 0/0/9 шт. | 0/0/10 шт. | 0/0/29 шт. | 16,6785 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0,000 | 0,000 | 2 шт. | 0,000 | 0,000 | 4 шт. | 0,000 | 0,000 | 4 шт. | 0,000 | 0,000 | 9 шт. | 0,000 | 0,000 | 10 шт. | 0,000 | 0,000 | 29 шт. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,5436 | 2,5436 | 11,0337 | 2,5031 | 2,4472 | 1,1530 | 19,6806 |
| 355 | Благоустройство территории ПРЭС | 0/0/1 шт. | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/1 шт | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,5072 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1шт | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1шт | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 1шт | 0,000 | 0,3985 | 0,000 | 0,000 | 0,3985 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,3985 |
| 356 | Оборудование службы охраны труда и пожаротушения контроля | 0/0/2 шт | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/2 шт | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0/0/0 | 0,1375 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2шт | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2шт | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,000 | 0,000 | 2шт | 0,000 | 0,1623 | 0,000 | 0,000 | 0,1623 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,1623 |

Приложение № 3
к приказу комитета топливно-
энергетического комплекса
Волгоградской области
от "22" 12 2016 г. № 85-ОД

**ОБЪЕМЫ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО "ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО" НА 2015-2019 ГОДЫ**
**(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей (с НДС)**

| №№ | Источник финансирования | План 2015 года | План 2016 года | План 2017 года | План 2018 года | План 2019 года | Итого |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Собственные средства | 357,916 | 459,558 | 589,677 | 627,031 | 651,161 | 2685,343 |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции: | 0,000 | 90,098 | 177,278 | 177,630 | 167,080 | 612,086 |
| 1.1.1. | в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе | 0,000 | 90,098 | 177,278 | 177,630 | 167,080 | 612,086 |
| 1.1.2. | в т.ч. прибыль со свободного сектора | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3. | в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.1. | в т.ч. от технологического присоединения генерации | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.2. | в т.ч. от технологического присоединения потребителей | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.4. | Прочая прибыль | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2. | Амортизация | 320,100 | 335,692 | 340,862 | 388,540 | 423,220 | 1808,415 |
| 1.2.1. | Амортизация, учтенная в тарифе | 320,100 | 335,692 | 340,862 | 388,540 | 423,220 | 1808,415 |
| 1.2.2. | Прочая амортизация | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2.3. | Недоиспользованная амортизация прошлых лет | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3. | Возврат НДС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4.1. | в т.ч. Лизинг | 37,816 | 33,768 | 71,537 | 60,861 | 60,861 | 264,843 |
| 1.5. | Остаток собственных средств на начало года | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2. | Привлеченные средства, в т.ч.: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.1. | Кредиты | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.2. | Облигационные займы | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.3. | Займы организаций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.4. | Бюджетное финансирование | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5. | Средства внешних инвесторов | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.6. | Использование лизинга | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.7. | Прочие привлеченные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | ВСЕГО источников финансирования | 357,916 | 459,558 | 589,677 | 627,031 | 651,161 | 2685,343 |
| | для ОГК/ТГК, в том числе | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | ДПМ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | вне ДПМ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Приложение №2

**ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА**
**по капитальному ремонту за 2016 г.**
**по подразделениям ПАО «Волгоградоблэлектро**

| № п/п | | Ед. изм. | План на 2015 г. | Факт. выполнение объема кап.ремонта по смет. стоимости | % выполнения |
|---|---|---|---|---|---|
| | Кап. ремонт – всего | т.р. | 146 695,0 | 146 921,2 | 100,2 |
| в том числе | | | | | |
| 1. | Здания и | т.р. | 10 715,0 | 10 737,1 | 100,2 |
| 2. | ЛЭП | т.р. | 116 220,0 | 116 365,5 | 100,1 |
| 3. | Оборудование | т.р. | 19 500,0 | 19 557,3 | 100,3 |
| 4. | Авторанспорт | т.р. | 260,0 | 261,3 | 100,5 |

в том числе по подразделениям:

| № п/п | | 2016 г. | | % выполнени | Хозспособом | | Подрядн. | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | план | факт | | план | факт | план | факт |
| 1. | ПрМЭС | 21 270,0 | 21 296,5 | 100,1 | 11 675,0 | 11 698,1 | 9 595,0 | 9 598,5 |
| 2. | КМЭС | 19 080,0 | 19 122,5 | 100,2 | 15 490,0 | 15 524,4 | 3 590,0 | 3 598,0 |
| 3. | ММЭС | 26 285,0 | 26 316,2 | 100,1 | 16 435,0 | 16 462,8 | 9 850,0 | 9 853,4 |
| 4. | СевМЭС | 24 310,0 | 24 338,6 | 100,1 | 8 510,0 | 8 532,2 | 15 800,0 | 15 806,4 |
| 5. | ЖМЭС | 13 940,0 | 13 964,8 | 100,2 | 13 940,0 | 13 964,8 | 0,0 | 0,0 |
| 6. | Зав.МЭС | 12 910,0 | 12 930,2 | 100,2 | 11 055,0 | 11 074,7 | 1 855,0 | 1 855,5 |
| 7. | СМЭС | 21 550,0 | 21 590,4 | 100,2 | 12 965,0 | 12 993,8 | 8 585,0 | 8 596,6 |
| 8. | База ПАО «ВОЭ» | 7 350,0 | 7 361,9 | 100,2 | 120,0 | 121,0 | 7 230,0 | 7 240,9 |
| | Итого: | 146 695,0 | 146921,2 | 100,2 | 90190,0 | 90371,8 | 56505,0 | 56549,4 |

**Прошнуровано,**
**пронумеровано и скреплено**
**печатью**
103 (сто три) **листов**
**Дата "** 28 **"** 04 2017 **г.**