

## Заключение

### о пересмотре необходимой валовой выручки

ООО «Сетевая компания «Тесла» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между  
ООО «Сетевая компания «Тесла» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» на 2026 год

08.12.2025

Дело № 40.1/1289/07.05.2024

г. Ростов-на-Дону

В Региональную службу по тарифам Ростовской области (далее - РСТ) поступило заявление и приложенные к нему обосновывающие материалы ООО "Сетевая компания "Тесла", (вх. № 40/1761 от 25.04.2025) для корректировки необходимой валовой выручки (далее - НВВ) ООО "Сетевая компания "Тесла" и установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО "Сетевая компания "Тесла" и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» на 2026 год .

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования), уполномоченным (главный специалист отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Региональной службы по тарифам Ростовской области - Ю.В. Дубовик) подготовлено заключение экспертизы по делу об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО "Сетевая компания "Тесла" и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» .

### Сведения об организации

Наименование организации	ООО "Сетевая компания "Тесла"
Организационно-правовая форма	общество с ограниченной ответственностью
Юридический адрес	344029, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Metallургическая, 117/62, офис 401
Руководитель организации	Директор Пасышников Андрей Александрович
ОГРН	1206100039034
ИНН	6163221409
КПП	616601001

Экспертиза проведена по следующим направлениям:

- оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов;
- анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям);
- анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;
- оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность;
- анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих периода, текущий год и расчетный период регулирования;
- анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат;
- анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;
- сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

Для ООО "Сетевая компания "Тесла" 2026 год является четвертым годом первого долгосрочного периода регулирования. Расчет индивидуального тарифа выполнен в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания от 17.02.2012 № 98-э), Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее - Методические указания от 06.08.2004 №20-э/2).

В обоснование заявленного тарифа организацией представлены следующие материалы на листах в 26 папках:

- 1) заявление на открытие дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки ООО "Сетевая компания "Тесла" для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями на 2026 год;
- 2) бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;
- 3) расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности;
- 4) документы, подтверждающие экономически обоснованные расходы (доходы), расходы, не учтенные в составе тарифов, доходы, недополученные по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организации, осуществляющих регулируемую деятельность;
- 5) документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности;
- 6) справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии подписанная руководителем и заверенная печатью;
- 7) расчетные таблицы в соответствии с Методическими указаниями от 06.08.2004 № 20-э/2;
- 8) пояснительная записка по содержанию представленных расчетов;
- 9) прочие обосновывающие материалы.

В соответствии с абзацем 2 п.22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178, экспертное заключение в отношении территориальных сетевых организаций в части подпунктов 1 и 3 пункта 23 настоящих Правил формируется с обязательным привлечением в качестве экспертов представителей системообразующей территориальной сетевой организации, осуществляющей деятельность в соответствующем субъекте Российской Федерации.

ПАО "Россети Юг"-"Ростовэнерго" в адрес РСТ РО направлено экспертное заключение (вх. РСТ от 21.11.25 №40/6162).

## **1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней**

При подготовке настоящего заключения РСТ исходила из положения о том, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность представленных ООО "Сетевая компания "Тесла" документов и информации несет ООО "Сетевая компания "Тесла".

## **2. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

По результатам анализа соответствия ООО "Сетевая компания "Тесла" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям согласно постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, установлено, что ООО "Сетевая компания "Тесла" соответствует критериям определенным в указанном постановлении Правительства Российской Федерации. Анализ представлен в приложении № 1, 1.а к настоящему заключению.

В соответствии с Приложением № 3(1) к Основам ценообразования ООО "Сетевая компания "Тесла" не соответствует критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации.

### **2.1. Количество условных единиц**

ООО "Сетевая компания "Тесла" эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ООО "Сетевая компания "Тесла" находятся: 109 однотрансформаторных и 65 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ), подстанция 110 кВ.

Количество условных единиц электрооборудования, используемого для оказания услуг по передаче электрической энергии согласно данным таблиц № П.2.1 и № П.2.2, представленных организацией, составляет 3542,2 у.е.

Организацией заявлен рост условных единиц в размере 133,65 у.е.

По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным количество условных единиц в размере 3523,86 у.е.

Итоговые расчетные данные приведены в Приложениях № 1.1, 1.2, 1.3 к настоящему заключению.

## **3. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней**

Расчет индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии выполнен в соответствии с разделом 8 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2 соответствует формам представления предложений, утвержденных постановлением Правительства РФ от 09.08.2014 № 787, и предложению, размещенному на официальном сайте организации в сети Интернет.

#### 4. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Оценка финансового состояния ООО "Сетевая компания "Тесла" представлены в приложениях № 5 «Абсолютные показатели финансовой устойчивости и финансового состояния организации» и в приложении № 6 «Относительные показатели, характеризующие финансовое состояние предприятия» к настоящему заключению.

#### 5. Баланс электрической энергии

Для расчета тарифа предлагается принять следующие параметры, представленные в Приложениях № 2, 2.1 к настоящему заключению:

**Суммарная заявленная мощность ВСЕГО (МВт'мес) – 21,151**

**Объем услуг по передаче электроэнергии,  
(МВт'ч) – 123827,519**

**Потери в сетях ВСЕГО (МВт'ч) – 6704**

В расчет тарифа на 2026 год предлагается принять объем электрической энергии в размере 6409,316 МВт.ч, утвержденный Приказом ФАС России «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год».

#### 6. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям

##### 6.1. Определение подконтрольных расходов на 2026 год

Подконтрольные расходы на 2026 год предлагается признать экономически обоснованными в размере 82006,1 тыс. руб. согласно Приложению № 5 к настоящему заключению.

##### 6.2. Определение неподконтрольных расходов на 2026 год

В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов.

**Неподконтрольные расходы на 2026 год заявлены организацией в сумме 113723,09 тыс.руб., в том числе:**

- по статье "Амортизация основных средств"	33 339,71	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды "	17 568,19	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы"	1 419,71	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества:"	11 852,79	тыс.руб.
- по статье "Прочие обоснованные неподконтрольные расходы"	60,00	тыс.руб.
- по статье "Капитальные вложения производственного характера из прибыли"	49 482,69	тыс.руб.

Постатейный анализ расходов и основания, по которым организации отказано во включении в тариф на передачу электрической энергии отдельных расходов, представлены в Приложении № 8 к настоящему заключению.

Учитывая вышеизложенное, неподконтрольные расходы предлагается учесть в тарифе на 2026 год в сумме 66674,34 тыс. руб. (Приложение № 8 к настоящему заключению), в том числе:

- по статье "Амортизация основных средств"	33 125,31	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды "	6 475,36	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы"	23,52	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества:"	9 374,59	тыс.руб.
- по статье "Капитальные вложения производственного характера из прибыли"	17 675,56	тыс.руб.

#### 7. Результаты деятельности предприятия по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

По результатам рассмотрения представленных материалов предлагается признать экономически обоснованными по статье "Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов" затраты в сумме 28336,88 тыс.руб. (приложение № 9 к настоящему заключению).

При рассмотрении материалов дела установлено, что объекты электросетевого хозяйства ООО "Агромаркет", МКП "Ростргосвет" перешли в собственность ООО "СК ТЕСЛА" не в полном объеме. У РСТ отсутствуют исходные данных плановой мощности по объектам консолидации. В связи с чем произвести корректный расчет горректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности на представляется возможным. Корректировка проведена в части выручки ООО "СК"ТЕСЛА", ООО "Энергосеть-р"согласно актам за услуг по передаче электрической энергии за 2025 год.

8. **Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).**

В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, на основании отчетных данных организации за 2024 год по фактическим значениям показателей надежности и качества (постановление РСТ от 20.05.2025 №53), определен повышающий коэффициент к НВВ на содержание сетей в размере 0% (расчет в Приложении № 11 к настоящему заключению).

Увеличение НВВ по статье Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) организацией не заявлено.

9. **Расчет НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО "Сетевая компания "Тесла"**

Расчет тарифа и расходов на покупку электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, представлен в Приложении 2.2 к настоящему заключению.

Расходы на покупную электроэнергию на компенсацию технологического расхода потерь электрической энергии на ее передачу по сетям ООО "Сетевая компания "Тесла" на 2026 год предлагается признать экономически обоснованными в размере 33674,24 тыс. руб.

10. **Расчет индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям**

В соответствии с п. 52 Методических указаний от 06.08.2004 № 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии одновременно устанавливаются в 2 вариантах: двухставочный тариф и одноставочный тариф.

Расчет индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО "Сетевая компания "Тесла" представлен в Приложении № 12 к настоящему заключению.

**Таким образом, предлагается признать экономически обоснованными следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО "Сетевая компания "Тесла":**

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт·мес без НДС	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт·ч без НДС	Одноставочный тариф, руб./кВт·ч без НДС
<b>2026 год</b>			
с 1 января по 30 сентября (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»)	694 485,12	271,94	1,70149
с 1 октября по 31 декабря (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»)	706 072,11	271,94	1,70149

**Требования и предложения к ООО "Сетевая компания "Тесла"**  
**по результатам проведенной экспертизы:**

В целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств, в соответствии с п. 36 Основ ценообразования, в обязательном порядке проводить конкурсы, торги, аукционы и иные закупочные процедуры на приобретение товаров (работ, услуг) по нерегулируемым государством ценам, по результатам которых сформировать затраты на приобретение необходимых для передачи электрической энергии товаров (работ, услуг) в состав индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на очередной финансовый год.

Уполномоченный по делу Дубовик / Ю.В. Дубовик /

С заключением и проектом постановления «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Сетевая компания "Тесла" для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями с применением метода долгосрочной индексации» ознакомлен уполномоченный представитель организации:

Пасхенков А.А.  
(подпись)

Пасхенков А.А.  
(ФИО)

08.12.2025г.  
(дата)

**Анализ соответствия ООО "Сетевая компания "Тесла" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям согласно постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184**

Наименование критерия	Соответствует/ не соответствует	Примечание
1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет: применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км.	соответствует	ООО "Сетевая компания "Тесла" владеет на праве собственности (перечень оборудования согласно Приложению 1.а) ( ДПР 2023-2027 гг) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ростовской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 235,713 МВА.
2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 10 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	соответствует	ООО "Сетевая компания "Тесла" владеет на праве собственности (перечень оборудования согласно Приложению 1.а) ( ДПР 2023-2027 гг) линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах с Ростовской области, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет 393,422 км, не менее 2 из проектных номинальных классов напряжения, а именно : СН2 -157,409 км; НН - 236,014 км
3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	соответствует	К ООО "Сетевая компания "Тесла" за 3 предшествующих расчетных периода регулирования не применялись понижающие коэффициенты.
4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	соответствует	ООО "Сетевая компания "Тесла" предоставлена справка о выделенном абонентском номере для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8 863 311 11 4
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	соответствует	<a href="http://sk.tesla@bk.ru">ООО "Сетевая компания "Тесла" предоставлена справка о наличии официального сайта:http://sk.tesla@bk.ru</a>
6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	соответствует	ООО "Сетевая компания "Тесла" не владеет и не имеет в пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Ростовской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.
7. Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства".	соответствует	Владелец объектов электросетевого хозяйства ООО "Сетевая компания "Тесла" не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства".

## ООО "Сетевая компания "Тесла"

Правоустанавливающий документ *		Наименование (номер) трансформаторной подстанции	Трансформаторы			Линии электропередачи, непосредственно соединенными с			Схема соединения электрически	Документ, подтверждающий участие электрооборудования в передаче электроэнергии потребителям (договор оказания услуг по передаче	
Реквизиты	№ стр. материалов дела		Кол-во шт.	Мощность МВА	Всего МВА	Диспетчерское наименование линии	Уровень напряжения	Протяженность по трассе км		Реквизиты	№ стр. материалов дела с указанием точек поставки потребителям
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Договор купли-продажи №13/1 от 26.11.2021г.	Сш.№5, стр.01-58	2БКТП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)	2	1	2	46 ф7	6	1,05	Сш.№5, стр.58	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшв 2 от 27.04.2024г.
		2БКТП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				46 ф8	6	1,05			
		2БКТП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Сект 1 ввод1 ВРУ-1.1	0,4	0,21			
		2БКТП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Сект 1 ввод1 ВРУ-1.2	0,4	0,21			
		2БКТП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Сект 1 ввод1 ВРУ-1.3 (автостоянка)	0,4	0,105			
		2БКТП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Сект 1 ввод2 ВРУ-1.1	0,4	0,21			
		2БКТП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Сект 1 ввод2 ВРУ-1.2	0,4	0,21			
		2БКТП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Сект 1 ввод2 ВРУ-1.3 (автостоянка)	0,4	0,105			
		2БКТП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Сект 2 ввод1 ВРУ-1.1	0,4	0,11			
		2БКТП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Сект 2 ввод1 ВРУ-1.2	0,4	0,11			
		2БКТП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Сект 2 ввод1 ВРУ-1.3 (автостоянка)	0,4	0,07			
		2БКТП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Сект 2 ввод2 ВРУ-1.1	0,4	0,11			
		2БКТП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Сект 2 ввод2 ВРУ-1.2	0,4	0,11			
		2БКТП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Сект 2 ввод2 ВРУ-1.3 (автостоянка)	0,4	0,07			
Договор купли-продажи №12 от 29.10.2021г.	Сш.№4, стр.01-126	2БКТП-1000/10/0,4	2	1	2	ф.28-65	10	0,578	Сш.№4, стр.126	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшв 2 от 27.04.2024г.
		2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-1)				ф.28-66	10	0,578			
		2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-1)				Ввод 1 ВРУ-0,4 кВ, Мушкетова 19/21	0,4	0,71			
		2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-1)				Ввод 2 ВРУ-0,4 кВ, Мушкетова 19/21	0,4	0,71			
		2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-1)				Ввод 1 ВРУ-0,4 кВ, 2-я Володарского 178	0,4	0,74			
Договор купли-продажи №11 от 29.10.2021г.	Сш.№4, стр.06-126	2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-1)	2	1	2	Ввод 2 ВРУ-0,4 кВ, 2-я Володарского 178	0,4	0,74	Сш.№4, стр.126	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшв 2 от 27.04.2024г.
		2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-2)				ТП-5013-ТП-5014	10	0,868			
		2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-2)				ТП-5013-ТП-5014	10	0,868			
		2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-2)				Ввод 1 ВРУ-0,4 кВ, 2-я Володарского 170/41	0,4	0,544			
		2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-2)				Ввод 2 ВРУ-0,4 кВ, 2-я Володарского 170/41	0,4	0,544			
		2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-2)				Ввод 1 ВРУ-0,4 кВ, 2-я Володарского 168	0,4	0,67			
		2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-2)				Ввод 2 ВРУ-0,4 кВ, 2-я Володарского 168	0,4	0,67			
		2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-2)				Ввод 1 ВРУ-0,4 кВ, Тружеников 39/3 д2	0,4	0,55			
		2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-2)				Ввод 2 ВРУ-0,4 кВ, Тружеников 39/3 д2	0,4	0,55			
		2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-2)				Ввод 1 ВРУ-0,4 кВ, Тружеников 39/3 д1	0,4	0,67			
		2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-2)				Ввод 2 ВРУ-0,4 кВ, Тружеников 39/3 д1	0,4	0,67			
		2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-2)				Ввод 1 ВРУ-0,4 кВ, 2-я Володарского 166/6	0,4	0,64			
		2БКТП-1000/10/0,4 (ТП-2)				Ввод 2 ВРУ-0,4 кВ, 2-я Володарского 166/6	0,4	0,64			
Договор об осуществлении технологического присоединения № 61-1-1800403911 от 23.11.18		ТП-5013	2	1	2	ТП-5012-ТП-5013	10	0,166			
		ТП-5013				ТП-5012-ТП-5013	10	0,166			
Договор купли-продажи №10 от 25.10.2021 Договор купли-продажи от 29.10.2021 г.	Сш.№5, стр. 59-138	Алексеево КТП-1622	1	0,4	0,4	оп25-ТП1622	6	0,144	Сш.№5, стр. 138	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшв 2 от 27.04.2024г.
		Алексеево КТП-1622				Л1.1	0,4	1,240			
		Алексеево КТП-1622				Л1.2	0,4	1,693			
		Алексеево КТП-1622				Л1.3	0,4	1,212			
		Алексеево КТП-1622	1	0,4	0,4	Л1.4	0,4	1,866			
		Алексеево КТП-1752				Л804-ТП1752	6	0,675			
		Алексеево КТП-1752				Л2.1	0,4	0,978			
		Алексеево КТП-1752				Л2.2	0,4	1,672			
		Алексеево КТП-1752				Л2.3	0,4	1,358			
		Алексеево КТП-1752	1	0,25	0,25	Л2.4	0,4	1,845			
		Алексеево КТП-1753				оп30-ТП1753	6	0,280			
		Алексеево КТП-1753				Л3.1	0,4	2,142			
		Алексеево КТП-1753				Л3.2	0,4	1,385			
		Алексеево КТП-1753	1	0,25	0,25	Л3.3	0,4	1,549			
		Алексеево КТП-1827				оп41-КТП-1827	6	0,136			
		Алексеево КТП-1827				Л4.1	0,4	1,275			
		Алексеево КТП-1827				Л4.2	0,4	1,206			
		Алексеево КТП-1827				Л4.3	0,4	0,949			
Договор купли-продажи №24/12 от 24.12.2020г.	Сш.№4, стр.127-190	КТП-630/6/0,4 (ТП-5002)	0,63	1	0,63				Сш.№4, стр.189-190	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшв 2 от 27.04.2024г.
		КТП-160/6/0,4 (ТП-5003)	0,16	1	0,16						
		КТП-630/6/0,4 (ТП-5002)				Ввод №1 дом 1 (магазин)	0,4	0,220			
		КТП-630/6/0,4 (ТП-5002)				Ввод дом 1	0,4	0,250			
		КТП-630/6/0,4 (ТП-5002)				Ввод дом 2/3	0,4	0,285			
		КТП-630/6/0,4 (ТП-5002)				Ввод дом 4	0,4	0,220			
		КТП-630/6/0,4 (ТП-5002)				Ввод КНС	0,4	0,310			
		КТП-630/6/0,4 (ТП-5002)				Ввод уличное освещение	0,4	0,010			
		КТП-160/6/0,4 (ТП-5003)				Ввод №2 дом 1 (магазин)	0,4	0,220			

Договор об осуществлении технологического присоединения №22/СКТ/2022 от 29 июля 2022г.	Сшив №3, стр.1-271	ТП-5005	2	2,5	5	ТП-5005-ТП-5006 ввод 1	10	0,027	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
		ТП-5006	2	2,5	5	ТП-5005-ТП-5006 ввод 2	10	0,027			
						P-19-ТП-5006 ввод 1	10	0,274			
						P-19-ТП-5006 ввод 2	10	0,274			
Договор об осуществлении технологического присоединения №22/СКТ/2022 от 29 июля 2022г.		ТП-5007	2	2,5	5	ри-104 — ТП-5007 ввод1	10	0,473			
						ри-104 — ТП-5007 ввод2	10	0,473			
		ТП-5008	2	2,5	5	ТП-5007 -ТП-5008 ввод1	10	0,069			
						ТП-5007 -ТП-5008 ввод2	10	0,069			
Тех.прис по алексеево 2022	Сшив №6-8	Алексеево КТП-1622, КТП-1752, КТП-1753, КТП-1754					0,4	0,877	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
Тех.прис по алексеево 2023	Сшив №09 , Сшив №10, Сшив №11, стр.01-94	Алексеево КТП-1622, КТП-1752, КТП-1753, КТП-1754					0,4	0,474	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
Тех.прис по алексеево 2024	Сшив №11, стр.172-379	Алексеево КТП-1622, КТП-1752, КТП-1753, КТП-1754					0,4	0,284	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
Тех.прис водопадный Договор подряда №22/02/2023 от 22.02.2023	Сшив 11, стр.95-154	МТП-250/10/0,4	1	0,25	0,25	Ф-1	0,4	0,961	Сшив 11, стр.105	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
						Ф-2	0,4	0,552			
						Ф-3	0,4	0,841			
						Ф-4	0,4	0,656			
Договор купли-продажи №24 от 14.08.2023г.	Сшив 15, стр.01-31, стр.211	2КТП 6/0,4 УК Арбат	2	1,25	2,5	25ф10	6	2,14	Сшив 15, стр.24	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				25ф11	6	2,14			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-1А - ВРУ-1 (23эт.) сек.1 ввод1.1	0,4	0,38			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-1Б - ВРУ-1 (23эт.) сек.1 ввод1.2	0,4	0,38			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-2 А - ВРУ-1 (23эт.) сек.1 ввод2.1	0,4	0,38			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-2Б - ВРУ-1 (23эт.) сек.1 ввод2.2	0,4	0,38			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-3А - ВРУ-1А (23эт.) сек.1 ввод1.1	0,4	0,385			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-3Б - ВРУ-1А (23эт.) сек.1 ввод1.2	0,4	0,385			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-4А - ВРУ-1А (23эт.) сек.1 ввод2.1	0,4	0,385			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-4Б - ВРУ-1А (23эт.) сек.1 ввод2.2	0,4	0,385			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-5А - ВРУ-2 (23эт.) сек.2 ввод1.1	0,4	0,355			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-5Б - ВРУ-2 (23эт.) сек.2 ввод1.2	0,4	0,355			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-6А - ВРУ-2 (23эт.) сек.2 ввод2.1	0,4	0,355			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-6Б - ВРУ-2 (23эт.) сек.2 ввод2.1	0,4	0,355			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-7А - ВРУ-2А (23эт.) сек.2 ввод1.1	0,4	0,36			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-7Б - ВРУ-2А (23эт.) сек.2 ввод1.2	0,4	0,36			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-8А - ВРУ-2А (23эт.) сек.2 ввод2.1	0,4	0,36			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-8Б - ВРУ-2А (23эт.) сек.2 ввод2.2	0,4	0,36			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-9А - ВРУ-3 торг.компл. Ввод1.1	0,4	0,395			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-9Б - ВРУ-3 торг.компл. Ввод1.2	0,4	0,395			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-10А - ВРУ-3 торг.компл. Ввод2.1	0,4	0,395			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-10Б - ВРУ-3 торг.компл. Ввод2.2	0,4	0,395			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-11А - ВРУ-4 автост. отм.7,200 ввод1.1	0,4	0,375			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-11Б - ВРУ-4 автост. отм.7,200 ввод1.2	0,4	0,375			



		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-12А - ВРУ-4 автост. отм.7,200 ввод2.1	0,4	0,375			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-12Б - ВРУ-4 автост. отм.7,200 ввод2.2	0,4	0,375			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-13А - ВРУ-5 автост. отм.10,500 ввод1.1	0,4	0,38			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-13Б - ВРУ-5 автост. отм.10,500 ввод1.2	0,4	0,38			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-14А - ВРУ-5 автост. отм.10,500 ввод2.1	0,4	0,38			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-14Б - ВРУ-5 автост. отм.10,500 ввод2.2	0,4	0,38			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-15 - ВРУ-6 противопожар. насосная ввод1	0,4	0,32			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-16 - ВРУ-6 противопожар. насосная ввод2	0,4	0,32			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-17 - ВРУ-1 (10эт.) сек.3 ввод1	0,4	0,37			
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-18 - ВРУ-1 (10эт.) сек.3 ввод2	0,4	0,37			
Договор купли продажи №21 от 11.09.2023г.	Сш.12, стр.01-21	ТП-2039	2	0,63	1,26	КЛ-6 кВ ф.957	6	1,63119	Сш.12, стр.21	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		ТП-2039				КЛ-6 кВ ф.964	6	1,63119			
		ТП-2039				Л-1А - подъезд 1 ввод 1.1	0,4	0,34			
		ТП-2039				Л-1Б - подъезд 1 ввод 1.2	0,4	0,34			
		ТП-2039				Л-2А - подъезд 1 ввод 2.1	0,4	0,34			
		ТП-2039				Л-2Б - подъезд 1 ввод 2.2	0,4	0,34			
		ТП-2039				Л-3А - подъезд 2 ввод 1.1	0,4	0,375			
		ТП-2039				Л-3Б - подъезд 2 ввод 1.2	0,4	0,375			
		ТП-2039				Л-4А - подъезд 2 ввод 2.1	0,4	0,375			
		ТП-2039				Л-4Б - подъезд 2 ввод 2.2	0,4	0,375			
		ТП-2039				Л-5А - подъезд 3 ввод 1.1	0,4	0,395			
		ТП-2039				Л-5Б - подъезд 3 ввод 1.2	0,4	0,395			
		ТП-2039				Л-6А - подъезд 3 ввод 2.1	0,4	0,395			
		ТП-2039				Л-6Б - подъезд 3 ввод 2.2	0,4	0,395			
		ТП-2039				Л-7 - насосная ввод 1	0,4	0,38			
		ТП-2039				Л-8 - насосная ввод 2	0,4	0,38			
		ТП-2039				Л-9 - парковка ввод 1	0,4	0,31			
		ТП-2039				Л-10 - парковка ввод 2	0,4	0,31			
		ТП-2039				Л-11 - парковка ввод 1	0,4	0,365			
		ТП-2039				Л-12 - парковка ввод 2	0,4	0,365			
Договор купли продажи недвижимого имущества от 14.06.2023г.	Сшив 12, стр.67-88	РП-ТП-7008	2	1,6	3,2	Ф28-54	10	2,6	Сшив 15, стр.88	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		РП-ТП-7008				Ф28-55	10	2,6			
		РП-ТП-7008				Л-1.1 к ВРУ-1-1	0,4	0,27			
		РП-ТП-7008				Л-1.2 к ВРУ-1-1	0,4	0,27			
		РП-ТП-7008				Л-1.3 к ВРУ-1-1	0,4	0,27			
		РП-ТП-7008				Л-2.1 к ВРУ-2-1	0,4	0,315			
		РП-ТП-7008				Л-2.2 к ВРУ-2-1	0,4	0,315			
		РП-ТП-7008				Л-2.3 к ВРУ-2-1	0,4	0,315			
		РП-ТП-7008				Л-3 к ВРУ-3-1	0,4	0,1			
		РП-ТП-7008				Л-4 к ВРУ-4-1	0,4	0,14			
		РП-ТП-7008				Л-5 к ВРУ-4-2	0,4	0,14			
		РП-ТП-7008				Л-6 к ВРУ-3-2	0,4	0,1			
		РП-ТП-7008				Л-7.1 к ВРУ-2-2	0,4	0,315			
		РП-ТП-7008				Л-7.2 к ВРУ-2-2	0,4	0,315			
		РП-ТП-7008				Л-7.3 к ВРУ-2-2	0,4	0,315			
		РП-ТП-7008				Л-8.1 к ВРУ-1-2	0,4	0,27			
		РП-ТП-7008				Л-8.2 к ВРУ-1-2	0,4	0,27			
		РП-ТП-7008				Л-8.3 к ВРУ-1-2	0,4	0,27			
		КТП-7010	2	1,6	3,2	Ф28-54 от РП-ТП-7008 яч.№2 до КТП-7010	10	0,243			
		КТП-7010				Ф28-55 от РП-ТП-7008 яч.№8 до КТП-7010	10	0,243			
		КТП-7010				Л-1.1 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,152			
		КТП-7010				Л-1.2 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,152			
		КТП-7010				Л-1.3 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,152			
		КТП-7010				Л-2.1 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,149			
		КТП-7010				Л-2.2 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,149			
		КТП-7010				Л-2.3 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,149			
		КТП-7010				Л-3 к ВРУ-1-1, офисы Магнитогорская 1г	0,4	0,153			
		КТП-7010				Л-4 к ВРУ-1-1, офисы Магнитогорская 1г	0,4	0,15			
		КТП-7010				Л-5.1 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,152			
		КТП-7010									

Договор купли продажи недвижимого имущества от 14.06.2023г.	Сшив 12, стр.112-133	КТП-7010				Л-5.2 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,152	Сшив 15, стр.133	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		КТП-7010				Л-5.3 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,152			
		КТП-7010				Л-6.1 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,149			
		КТП-7010				Л-6.2 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,149			
		КТП-7010				Л-6.3 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,149			
		КТП-7010				Л-7 к ВРУ-1-2, офисы Магнитогорская 1г	0,4	0,153			
		КТП-7010				Л-8 к ВРУ-1-2, офисы Магнитогорская 1г	0,4	0,15			
		КТП-7010				Л-9.1 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1б	0,4	0,12			
		КТП-7010				Л-9.2 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1б	0,4	0,12			
		КТП-7010				Л-10.1 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1б	0,4	0,17			
		КТП-7010				Л-10.2 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1б	0,4	0,17			
		КТП-7010				Л-11 к ВРУ-1-1, д/сад Магнитогорская 1б	0,4	0,075			
		КТП-7010				Л-12.1 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1б	0,4	0,12			
		КТП-7010				Л-12.2 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1б	0,4	0,12			
		КТП-7010				Л-13.1 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1б	0,4	0,17			
		КТП-7010				Л-13.2 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1б	0,4	0,17			
		КТП-7010				Л-14 к ВРУ-1-2, д/сад Магнитогорская 1б	0,4	0,075			
Договор купли продажи недвижимого имущества от 14.06.2023г.	Сшив 12, стр 89-111	КТП-7011	2	1,6	3,2	Ф28-54 от КТП-7010 яч.№7 до КТП-7011	10	0,212			
		КТП-7011				Ф28-55 от КТП-7010 яч.№8 до КТП-7011	10	0,212			
		КТП-7011				Л-1.1 к ВРУ-1 ввод 1.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,103			
		КТП-7011				Л-1.2 к ВРУ-1 ввод 1.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,103			
		КТП-7011				Л-2.1 к ВРУ-1 ввод 2.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,097			
		КТП-7011				Л-2.2 к ВРУ-1 ввод 2.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,097			
		КТП-7011				Л-3.1 к ВРУ-2 ввод 1.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,103			
		КТП-7011				Л-3.2 к ВРУ-2 ввод 1.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,103			
		КТП-7011				Л-4.1 к ВРУ-2 ввод 2.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,097			
		КТП-7011				Л-4.2 к ВРУ-2 ввод 2.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,097			
		КТП-7011				Л-5.1 к ВРУ-3 ввод 1.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,113			
		КТП-7011				Л-5.2 к ВРУ-3 ввод 1.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,113			
		КТП-7011				Л-6.1 к ВРУ-3 ввод 2.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,107			
		КТП-7011				Л-6.2 к ВРУ-3 ввод 2.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,107			
		КТП-7011				Л-7.1 к ВРУ-4 ввод 1.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,113			

		КТП-7011				Л-7.2 к ВРУ-4 ввод 1.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,113			
		КТП-7011				Л-8.1 к ВРУ-4 ввод 2.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,107			
		КТП-7011				Л-8.2 к ВРУ-4 ввод 2.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,107			
		КТП-7011				Л-9 к ВРУ-1 ввод 1, офис Магнитогорская 1а	0,4	0,103			
		КТП-7011				Л-10 к ВРУ-1 ввод 2, офис Магнитогорская 1а	0,4	0,097	Смива 15, стр.111	Договор №690-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Смива 2 от 27.04.2024г.
		КТП-7011				Л-11 к ВРУ-2 ввод 1, офис Магнитогорская 1а	0,4	0,103			
		КТП-7011				Л-12 к ВРУ-2 ввод 2, офис Магнитогорская 1а	0,4	0,097			
		КТП-7011				Л-13.1 к ВРУ-1 ввод 1.1, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2			
		КТП-7011				Л-13.2 к ВРУ-1 ввод 1.2, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2			
		КТП-7011				Л-13.3 к ВРУ-1 ввод 1.3, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2			
		КТП-7011				Л-14.1 к ВРУ-1 ввод 2.1, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2			
		КТП-7011				Л-14.2 к ВРУ-1 ввод 2.2, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2			
		КТП-7011				Л-14.3 к ВРУ-1 ввод 2.3, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2			
		КТП-7011				Л-15.1 к ВРУ-2 ввод 1.1, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25			
		КТП-7011				Л-15.2 к ВРУ-2 ввод 1.2, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25			
		КТП-7011				Л-15.3 к ВРУ-2 ввод 1.3, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25			
		КТП-7011				Л-16.1 к ВРУ-2 ввод 2.1, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25			
		КТП-7011				Л-16.2 к ВРУ-2 ввод 2.2, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25			
		КТП-7011				Л-16.3 к ВРУ-2 ввод 2.3, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25			
		КТП-7011				Л-17 к ВРУ-3 ввод 1, ст.клин. Магнитогорская 1в	0,4	0,13			
		КТП-7011				Л-18 к ВРУ-3 ввод 2, ст.клин. Магнитогорская 1в	0,4	0,13			
		КТП-7011				Л-19 к ВРУ-4 ввод 1, ст.клин. Магнитогорская 1в	0,4	0,2			
		КТП-7011				Л-20 к ВРУ-4 ввод 2, ст.клин. Магнитогорская 1в	0,4	0,2			
Договор купли продажи недвижимого имущества от 14.06.2023г.	Смива 12, стр 89-111	КТП-7011				Л-7.2 к ВРУ-4 ввод 1.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,113			
		КТП-7011				Л-8.1 к ВРУ-4 ввод 2.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,107			
		КТП-7011				Л-8.2 к ВРУ-4 ввод 2.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,107			
		КТП-7011				Л-9 к ВРУ-1 ввод 1, офис Магнитогорская 1а	0,4	0,103			
		КТП-7011				Л-10 к ВРУ-1 ввод 2, офис Магнитогорская 1а	0,4	0,097			
		КТП-7011				Л-11 к ВРУ-2 ввод 1, офис Магнитогорская 1а	0,4	0,103			
		КТП-7011				Л-12 к ВРУ-2 ввод 2, офис Магнитогорская 1а	0,4	0,097			
		КТП-7011				Л-13.1 к ВРУ-1 ввод 1.1, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2			
		КТП-7011				Л-13.2 к ВРУ-1 ввод 1.2, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2			
		КТП-7011				Л-13.3 к ВРУ-1 ввод 1.3, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2			
		КТП-7011				Л-14.1 к ВРУ-1 ввод 2.1, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2			
		КТП-7011				Л-14.2 к ВРУ-1 ввод 2.2, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2			
		КТП-7011				Л-14.3 к ВРУ-1 ввод 2.3, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2			
		КТП-7011				Л-15.1 к ВРУ-2 ввод 1.1, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25			
		КТП-7011				Л-15.2 к ВРУ-2 ввод 1.2, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25			
		КТП-7011				Л-15.3 к ВРУ-2 ввод 1.3, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25			
		КТП-7011				Л-16.1 к ВРУ-2 ввод 2.1, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25			
		КТП-7011				Л-16.2 к ВРУ-2 ввод 2.2, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25			
		КТП-7011				Л-16.3 к ВРУ-2 ввод 2.3, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25			
		КТП-7011				Л-17 к ВРУ-3 ввод 1, ст.клин. Магнитогорская 1в	0,4	0,13			
		КТП-7011				Л-18 к ВРУ-3 ввод 2, ст.клин. Магнитогорская 1в	0,4	0,13			
		КТП-7011				Л-19 к ВРУ-4 ввод 1, ст.клин. Магнитогорская 1в	0,4	0,2			
		КТП-7011				Л-20 к ВРУ-4 ввод 2, ст.клин. Магнитогорская 1в	0,4	0,2			
Договор купли продажи недвижимого имущества от 14.06.2023г.	Смива 12, стр.134-155	КТП-7013	2	1,6	3,2	Ф28-54 от КТП-7011 яч.№8 до КТП-7013	10	0,133			
		КТП-7013				Ф28-55 от ТП-7011 яч.№7 до КТП-7013	10	0,133			
		КТП-7013				Л-1 - ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 6	0,4	0,153			
		КТП-7013				Л-2 - ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 6	0,4	0,153			
		КТП-7013				Л-3 - ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 6	0,4	0,153			
		КТП-7013				Л-4 - ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 6	0,4	0,153			
		КТП-7013				Л-5 - ВРУ-2-1, ж/дом Магнитогорская 6	0,4	0,12			
		КТП-7013				Л-6 - ВРУ-2-1, ж/дом Магнитогорская 6	0,4	0,12			
		КТП-7013				Л-7 - ВРУ-2-2, ж/дом Магнитогорская 6	0,4	0,12			
		КТП-7013				Л-8 - ВРУ-2-2, ж/дом Магнитогорская 6	0,4	0,12			
		КТП-7013				Л-9 - ВРУ-1-1, д/сад Магнитогорская 6	0,4	0,085			
		КТП-7013				Л-9 - ВРУ-1-1, д/сад Магнитогорская 6	0,4	0,085			
		КТП-7013				Л-9 - ВРУ-1-1, д/сад Магнитогорская 6	0,4	0,085			

						Л-10 - ВРУ-1-2, д/сад Магнитогорская 6	0,4	0,085			
Договор купли продажи недвижимого имущества от 14.06.2023г.	Сшив 12, стр.45-66	КТП-7015	2	1,6	3,2	Ф28-54 от КТП-7013 яч.№5 до КТП-7015	10	0,194	Сшив 15, стр.66	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		КТП-7015				Ф28-55 от ТП-7013 яч.№6 до КТП-7015	10	0,192			
		КТП-7015				Л-3.1 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,175			
		КТП-7015				Л-3.2 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,175			
		КТП-7015				Л-5.1 к ВРУ-2-1 , ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,14			
		КТП-7015				Л-5.2 к ВРУ-2-1 , ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,14			
		КТП-7015				Л-7.1 к ВРУ-3-1, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,1			
		КТП-7015				Л-7.2 к ВРУ-3-1, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,1			
		КТП-7015				Л-15.1 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,175			
		КТП-7015				Л-15.2 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,175			
		КТП-7015				Л-17.1 к ВРУ-2-2, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,14			
		КТП-7015				Л-17.2 к ВРУ-2-2, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,14			
		КТП-7015				Л-19.1 к ВРУ-3-2, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,1			
		КТП-7015				Л-19.2 к ВРУ-3-2, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,1			
		КТП-7015				Л-4.1 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,11			
		КТП-7015				Л-4.2 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,11			
		КТП-7015				Л-6.1 к ВРУ-2-1, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,14			
		КТП-7015				Л-6.2 к ВРУ-2-1, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,14			
		КТП-7015				Л-8.1 к ВРУ-3-1, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,17			
		КТП-7015				Л-8.2 к ВРУ-3-1, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,17			
		КТП-7015				Л-12 к ВРУ-4-1, д/сад Магнитогорская 2	0,4	0,14			
		КТП-7015				Л-16.1 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,11			
		КТП-7015				Л-16.2 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,11			
		КТП-7015				Л-18.1 к ВРУ-2-2, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,14			
		КТП-7015				Л-18.2 к ВРУ-2-2, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,14			
		КТП-7015				Л-20.1 к ВРУ-3-2, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,17			
		КТП-7015				Л-20.2 к ВРУ-3-2, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,17			
		КТП-7015				Л-24 к ВРУ-4-2, д/сад Магнитогорская 2	0,4	0,14			
Договор купли продажи недвижимого имущества от 14.06.2023г.	Сшив 12, стр. 22-44., сшив 20, стр.201	КТП-7016	2	1,6	3,2	Ф28-54 от КТП-7013 яч.№5 до КТП-7016	10	0,095	Сшив 12, стр. 44.	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		КТП-7016				Ф28-55 от ТП-7013 яч.№6 до КТП-7016	10	0,095			
		КТП-7016				Ф28-54 от РП-ТП-7008 яч.№4 до КТП-7016	10	0,356			
		КТП-7016				Ф28-55 от РП-ТП-7008 яч.№11 до КТП-7016	10	0,352			
		КТП-7016				Л-1, СП-12 ввод1	0,4	0,364			
		КТП-7016				Л-2, СП-12 ввод2	0,4	0,364			
		КТП-7016				Л-3, СП-13 ввод1	0,4	0,395			
		КТП-7016				Л-4, СП-13 ввод2	0,4	0,395			
		КТП-7016				Л-5, СП-14 ввод1	0,4	0,377			
		КТП-7016				Л-6, СП14 ввод-2	0,4	0,377			
Дополнительное соглашение №1 от 30.06.2023		КТП-7005	2	1	2	Л-28ф5	10	0,12	Сшив 17, стр. 156.	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от	
		КТП-7005				Л-28ф6	10	0,12			
		КТП-7005				Л-1 к ВРУ-0,4 кВ, ул.Ивнистая 13/3	0,4	0,1			
		КТП-7005				Л-4 к ВРУ-0,4 кВ, ул.Ивнистая 13/3	0,4	0,1			
		КТП-7005				Л-5 к ВРУ-0,4 кВ, ул.Ивнистая 21	0,4	0,22			

Договор купли-продажи №23 от 29.09.2023г.	Сшив 12, стр. 156-206	КТП-7005				Л-6 к ВРУ-0,4 кВ, ул.Ивильная 21	0,4	0,22	Сшив 12, стр. 206	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		КТП-7005				Л-7 к ВРУ-0,4 кВ, ул.Ивильная 21	0,4	0,22			
		КТП-7005				Л-8 к ВРУ-0,4 кВ, ул.Ивильная 21	0,4	0,22			
		КТП-7005				Л-12 к ВРУ-0,4 кВ, ул.Ивильная 13/3	0,4	0,084			
Договор купли-продажи №23 от 29.09.2023г.	Сшив 12, стр. 156-206	КТП-7006	2	1,6	3,2	Л-28ф5 от КТП-7005 до КТП-7006	10	0,25	Сшив 12, стр. 206	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		КТП-7006				Л-28ф6 от КТП-7005 до КТП-7006	10	0,25			
		КТП-7006				Л-1	0,4	0,141			
		КТП-7006				Л-2	0,4	0,15			
		КТП-7006				Л-3	0,4	0,19			
Договор купли-продажи №23 от 29.09.2023г.	Сшив 12, стр. 156-206	КТП-7006				Л-4	0,4	0,192	Сшив 12, стр. 206	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		КТП-7007	2	0,4	0,8	Л-28ф7	10	0,47			
		КТП-7007				Л-28ф8	10	0,47			
		КТП-7007				Л-1	0,4	0,15			
		КТП-7007				Л-2	0,4	0,14			
Договор купли-продажи №23 от 29.09.2023г.	Сшив 12, стр. 156-206	КТП-7007				Л-3	0,4	0,145	Сшив 12, стр. 206	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		КТП-7009	2	1,6	3,2	Л-28ф3 от яч.№5 ТП-2174 до КТП-7009	10	0,189			
		КТП-7009				Л-28ф4 от яч.№6 ТП-2174 до КТП-7009	10	0,189			
		КТП-7009				Л-1.1 к ВРУ-1	0,4	0,23			
		КТП-7009				Л-1.2 к ВРУ-1	0,4	0,23			
		КТП-7009				Л-2.1 к ВРУ-2	0,4	0,19			
		КТП-7009				Л-2.2 к ВРУ-2	0,4	0,19			
		КТП-7009				Л-3 к ВРУ-3	0,4	0,24			
		КТП-7009				Л-4.1 к ВРУ-4	0,4	0,23			
		КТП-7009				Л-4.2 к ВРУ-4	0,4	0,23			
		КТП-7009				Л-5.1 к ВРУ-5	0,4	0,19			
		КТП-7009				Л-5.2 к ВРУ-5	0,4	0,19			
Договор купли-продажи №23 от 29.09.2023г.	Сшив 12, стр. 156-206	КТП-7014	2	1	2	Л-28ф3 от яч.№1 КТП-7009 до КТП-7014	10	0,17	Сшив 12, стр. 206	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		КТП-7014				Л-28ф4 от яч.№6 КТП-7009 до КТП-7014	10	0,17			
		КТП-7014				Л-1 к ВРУ-1 ввод 1 ул.Заводская, д.35	0,4	0,055			
		КТП-7014				Л-10 к ВРУ-1 ввод 2 ул.Заводская, д.35	0,4	0,055			
		КТП-7014				Л-3.1 к ВРУ-2 ввод 1.1 ул.Заводская, д.35	0,4	0,2			
		КТП-7014				Л-3.2 к ВРУ-2 ввод 1.2 ул.Заводская, д.35	0,4	0,2			
		КТП-7014				Л-8.1 к ВРУ-2 ввод 2.1 ул.Заводская, д.35	0,4	0,2			
		КТП-7014				Л-8.2 к ВРУ-2 ввод 2.2 ул.Заводская, д.35	0,4	0,2			
		КТП-7014				Л-5 к ВРУ-3 ввод 1 ул.Заводская, д.35	0,4	0,055			
		КТП-7014				Л-6 к ВРУ-3 ввод 2 ул.Заводская, д.35	0,4	0,055			
		КТП-7014				Л-7 к ВРУ-4 ввод 1 ул.Заводская, д.35	0,4	0,1			
		КТП-7014				Л-4 к ВРУ-4 ввод 2 ул.Заводская, д.35	0,4	0,1			
		КТП-7014				Л-9 к ВРУ-5 ввод 1 ул.Заводская, д.35	0,4	0,1			
		КТП-7014				Л-2 к ВРУ-5 ввод 2 ул.Заводская, д.35	0,4	0,1			
Договор купли-продажи №23 от 29.09.2023г.	Сшив 12, стр. 156-206	КТП-2180	2	1	2	Л-28ф5	10	0,47	Сшив 12, стр. 206	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		КТП-2180				Л-28ф6	10	0,47			
		КТП-2180				Л-1	0,4	0,16			
		КТП-2180				Л-2	0,4	0,16			
Договор купли-продажи №61н от 04.12.2023г.	Сшив 15 стр. 82-134	ТП-6.1.1	2	1,25	2,5				Сшив 15 стр. 134	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
Договор купли-продажи недвижимого имущества от 29.12.2023г.	Сшив 14 стр. 87-114	ТП-6/0,4	2	0,4	0,8	Л-801 от оп.№13 до оп.е МР	6	0,005	Сшив 14 стр. 114	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		ТП-6/0,4				Л-816 от оп.№2 до оп. С МР	6	0,005			
		ТП-6/0,4				Л-801 от оп. С МР до ТП	6	0,097			
		ТП-6/0,4				Л-816 от оп.е МР до ТП	6	0,356			
Договор купли-продажи №29 от 01.03.2024г.	Сшив 14 стр. 115-127	КТП-1740	1	0,4	0,4	КЛ-6 кВ от яч. КСО-272 ТП-1533 до ТП-1740	6	0,19	Сшив 14 стр. 127	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		2БКТП-2х1250/6/0,4	2	1,25	2,5	КЛ-6 кВ №24-25	6	2,14			
		2БКТП-2х1250/6/0,4				КЛ-6 кВ №24-36	6	2,14			

Договор купли-продажи №30 от 21.05.24	Сшив 14 стр.01-86	2БКТП-2х1250/6/0,4				Л-1 стр.1 ввод1	0,4	0,206	Сшив 14 стр.86	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.						
		2БКТП-2х1250/6/0,4				Л-2 стр.1 ввод2	0,4	0,206									
		2БКТП-2х1250/6/0,4				Л-3 стр.2 ввод1	0,4	0,232									
		2БКТП-2х1250/6/0,4				Л-4 стр.2 ввод2	0,4	0,232									
		2БКТП-2х1250/6/0,4				Л-5 стр.3 ввод1	0,4	0,2015									
		2БКТП-2х1250/6/0,4				Л-6 стр.3 ввод2	0,4	0,2015									
		2БКТП-2х1250/6/0,4				Л-7 стр.4 ввод1	0,4	0,11									
		2БКТП-2х1250/6/0,4				Л-8 стр.4 ввод2	0,4	0,11									
		2БКТП-2х1250/6/0,4				Л-9 стр.5 ввод1	0,4	0,055									
2БКТП-2х1250/6/0,4				Л-10 стр.5 ввод2	0,4	0,055											
Договор купли-продажи №31 от 21.05.24	Сшив 15, стр. 135-210	2БКТП-2х400/6/0,4	2	0,4	0,8	КЛ-6 кВ №24-25 от 2БКТП-2х1250/6/0,4 до 2БКТП-2х400/6/0,4	6	0,015	Сшив 15, стр. 210	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.						
		2БКТП-2х400/6/0,4				КЛ-6 кВ №24-36 2БКТП-2х1250/6/0,4 до 2БКТП-2х400/6/0,4	6	0,015									
		2БКТП-2х400/6/0,4				Л-1 стр.6 ввод 1	0,4	0,045									
		2БКТП-2х400/6/0,4				Л-2 стр.6 ввод 2	0,4	0,045									
		2БКТП-2х400/6/0,4				Л-3 автостоянка стр.6 ввод 1	0,4	0,045									
		2БКТП-2х400/6/0,4				Л-4 автостоянка стр.6 ввод 2	0,4	0,045									
		2БКТП-2х400/6/0,4				Л-5 нежил.пом. стр.6 ввод 1	0,4	0,045									
		2БКТП-2х400/6/0,4				Л-6 нежил.пом. стр.6 ввод 2	0,4	0,045									
		2БКТП-2х400/6/0,4				Л-7 нежил.здание ввод 1	0,4	0,08									
		2БКТП-2х400/6/0,4				Л-8 нежил.здание ввод 2	0,4	0,08									
		Договор купли-продажи №32 от 01.07.24	Сшив 15, стр.33-81	2БКТП-2х1250/6/0,4	2	1,25	2,5	КЛ-6 кВ №707 от ТП-1352 до 2БКТП-2х1250 кВА 6/0,4 кВ				6	0,45	Сшив 15, стр.81	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
				2БКТП-2х1250/6/0,4				КЛ-6 кВ №726 от ТП-1352 до 2БКТП-2х1250 кВА 6/0,4 кВ				6	0,45				
2БКТП-2х1250/6/0,4						Л-1	0,4	0,052									
2БКТП-2х1250/6/0,4						Л-3	0,4	0,11									
2БКТП-2х1250/6/0,4						Л-5	0,4	0,037									
2БКТП-2х1250/6/0,4						Л-7	0,4	0,155									
2БКТП-2х1250/6/0,4						Л-11	0,4	0,286									
2БКТП-2х1250/6/0,4						Л-13	0,4	0,271									
2БКТП-2х1250/6/0,4						Л-15	0,4	0,238									
2БКТП-2х1250/6/0,4						Л-17	0,4	0,26									
2БКТП-2х1250/6/0,4						Л-2	0,4	0,052									
2БКТП-2х1250/6/0,4						Л-4	0,4	0,238									
2БКТП-2х1250/6/0,4						Л-6	0,4	0,26									
2БКТП-2х1250/6/0,4						Л-8	0,4	0,155									
2БКТП-2х1250/6/0,4						Л-12	0,4	0,286									
2БКТП-2х1250/6/0,4						Л-14	0,4	0,271									
2БКТП-2х1250/6/0,4						Л-16	0,4	0,037									
2БКТП-2х1250/6/0,4				Л-18	0,4	0,11											
сшив 18, стр 41-46	сшив 18 стр 71-88	КТПЖ-0246 СНГ "Домнодход-2"	1	0,1	0,1	ВЛ 27,5/0,4 кВ	27,5	0,03	сшив 18 стр 46	сшив 18 стр 88							
		КТПЖ-0246 СНГ "Домнодход-2"				ВЛ 0,4 кВ №1	0,4	1,405									
		КТП-03143	2	1	2	яч2-ТП03143	6кВ	0,17									
		КТП-03143				яч14-ТП03143	6кВ	0,17									
		КТП-03143				Л-1 Платова 101	0,4	0,25									
		КТП-03143				Л-2 Платова 101	0,4	0,25									
		КТП-03143				Л-3 Платова 101	0,4	0,25									
		КТП-03143				Л-4 Платова 101	0,4	0,25									
		сшив 18 стр 89-106	ТП 0348	2	0,63	1,26	БТ-3 Л-342 - ТП 0348	6кв				0,75	сшив 18 стр 106	сшив 18 стр 118			
			ТП 0348				ТП-106 Л-331 - ТП 0348	6кв				0,05					
		сшив 18 стр 107-118	ТП 1108	2	0,63	1,26	Л-1	0,4кВ				0,075					
			ТП 1108				Л-2	0,4кВ				0,085					
			ТП 1108				Л-3	0,4кВ				0,065					
			ТП 1108				Л-4	0,4кВ				0,08					
			ТП 1108				Л-5	0,4кВ				0,08					
			ТП 1108				Л-6	0,4кВ				0,08					
			ТП 1108				Л-7	0,4кВ				0,08					
			ТП 1108				Л-8	0,4кВ				0,06					
		сшив 18 стр 119-124	ТП 0140	2	0,63	1,26	Л-1	0,4				0,03				сшив 18 стр 124	
			ТП 0140				Л-2	0,4				0,03					
			ТП 0140				Л-3	0,4				0,03					
			ТП 0140				Л-4	0,4				0,03					
		сшив 20 стр 147	ТП 012	2	1	2	КЛ 10 от РУ 10кВ РП 3 до ТП 012 ввод 1	10кВ				2,357		сшив 20 стр 147			
			ТП 012				КЛ 10 от РУ 10кВ РП 3 до ТП 012 ввод 2	10кВ				2,357					
		сшив 18 стр 125	ТП №002 Новгородов	1	0,063	0,063							сшив 18 стр 130	сшив 18 стр 136			
		сшив 18 стр. 131-136	ТП №003 Мускатное	1	0,63	0,63							сшив 18 стр. 136				
		сшив 18 стр 137-179	ТП Братство №1	1	0,63	0,63	КЛ-6 кВ ТП-3 - ТП-1	6				0,33				сшив 18 стр 146,155,167	
			ТП Братство №2	1	0,63	0,63	Л-1	0,4				12,257					
			ТП Братство №2				Л-2	0,4				1,178					
			ТП Братство №3	1	0,4	0,4	КЛ-6 кВ РП80 яч15	6				3,3					
		сшив 18 стр 180-183	КТП №014 (ТП-1)	1	0,1	0,1	Л-3	0,4				2,5876	сшив 18 стр 1183			сшив 18 стр 189	
		сшив 18 стр 184-189	КТП №07	1	0,16	0,16							сшив 18 стр 189				
		сшив 18 стр 190-	КТП №032 (9)	1	0,32	0,32							сшив 18 стр 190-				
		сшив 18 стр 196	КТП №040 (013)	1	0,4	0,4							сшив 18 стр 196				
		сшив 18 стр 202	КТП №043 (016)	1	0,25	0,25							сшив 18 стр 202				
		сшив 18 стр 208	КТП №18	1	0,4	0,4							сшив 18 стр 208				
сшив 18 стр 214	КТП №23	1	0,4	0,4				сшив 18 стр 214									
сшив 18 стр 220	КТП №045 (025)	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 220									
сшив 18 стр 226	КТП №044 (029)	1	0,4	0,4				сшив 18 стр 226									
сшив 18 стр 232	КТП №046 (031)	1	0,16	0,16				сшив 18 стр 232									
сшив 18 стр 238	КТП №047 (035)	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 238									
сшив 18 стр 244	КТП №37	1	0,1	0,1				сшив 18 стр 244									

Договор купли-продажи доли в уставном капитале от 19.01.2024	сшив 18 стр 250	ТП №1037	1	0,4	0,4	КЛ-10 кВ РП-15 15ф5-ТП1037	6	0,53	сшив 18 стр 250	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	сшив 18 стр 268	КТП №0812	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 268		
	сшив 18 стр 274	КТП №0813	1	0,4	0,4				сшив 18 стр 274		
	сшив 18 стр 280	КТП №0815	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 280		
	сшив 18 стр 286	КТП №0816	1	0,1	0,1				сшив 18 стр 286		
	сшив 18 стр 292	КТП №0826	1	0,4	0,4				сшив 18 стр 292		
	сшив 18 стр 298	КТП №0836	1	0,04	0,04				сшив 18 стр 298		
	сшив 18 стр 303	КТП №0839	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 303		
	сшив 18 стр 309	КТП №0843	1	0,16	0,16				сшив 18 стр 309		
	сшив 18 стр 315	КТП №0846	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 315		
	сшив 18 стр 321	КТП №0848	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 321		
	сшив 18 стр 327	КТП №0854	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 327		
	сшив 18 стр 333	КТП №0856	1	0,1	0,1				сшив 18 стр 333		
	сшив 18 стр 337	КТП №0857	1	0,1	0,1				сшив 18 стр 337		
	сшив 18 стр 343	КТП №0865	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 343		
	сшив 18 стр 347	КТП №0866	1	0,16	0,16				сшив 18 стр 347		
	сшив 18 стр 353	КТП №0869	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 353		
	сшив 18 стр 359	КТП №0870	1	0,1	0,1				сшив 18 стр 359		
	сшив 18 стр 365-383	КТП 0275	1	0,4	0,4				сшив 18 стр 365-383		
	сшив 18 стр 384-395	КТП №0243	1	0,63	0,63	РП74 - КТП №0243	10	1,165	сшив 18 стр 384-395		
	сшив 18 стр 396-407	КТП №0111	1	1	1	КЛ-10кВ от РП-ТП 2	10	0,25	сшив 18 стр 396-407		
	сшив 18 стр 408-424	КТП №0166	1	1	1	КЛ-10кВ от РП-ТП 2	10	0,25	сшив 18 стр 408-424		
	сшив 18 стр 425-436	КТП-072	1	1	1	КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ 74ф15 до КТП-072	10	0,18	сшив 18 стр 425-436		
	сшив 19 стр 01-06	ТП Спутник1	1	1	1	КЛ-10 кВ РП 1-ТП Спутник1	10	0,31	сшив 19 стр 01-06		
	сшив 19 стр 06-12	ТП Спутник2	1	1	1	КЛ-10 кВ РП 1-ТП Спутник 2	10	0,51	сшив 19 стр 06-12		
	сшив 19 стр 25-29/1	ТП №001 Малакеев	1	0,16	0,16				сшив 19 стр 25-29/1		
	сшив 19 стр 31-36	КТП 1063 ТСЖ "Лесхоз"	1	0,4	0,4	ВЛ-6 кВ №ф1744-ТП 1063	6	0,85	сшив 19 стр 31-36		
						ВЛ 0,4 кВ №1	0,4	0,04			
						ВЛ 0,4 кВ №2	0,4	0,15			
						ВЛ-10 кВ РП3-ТП1632	10	0,815			
	сшив 19 стр 37-58	ТП 1632 СНТ "Авангард"	1	0,63	0,63	ВЛ 0,4 кВ Л-1	0,4	0,94	сшив 19 стр 58		
						ВЛ 0,4 кВ Л-2	0,4	0,77			
						ВЛ 0,4 кВ Л-3	0,4	0,942			
	сшив 19 стр 134	РП101 (АО "Донэнерго")	-	-	-	ВЛ-6 кВ №101ф14	6	2,569	сшив 19 стр 134		
	сшив 19 стр 59-64	КТП-Дубрава №3083	1	0,4	0,4	КЛ-6 кВ от ТП-314 до ТП-3083	6	0,114	сшив 19 стр 64		
	сшив 19 стр 65-70, стр.89-94, ср.95-100	КТП-Губарев №3056	1	0,25	0,25	ВЛ-6 кВ №101ф10	6	0,56	сшив 19 стр 65-70, стр.89-94, ср.95-100		
		КТП-Губарев №3056				ВЛ 0,4 №1	0,4	0,63			
		КТП-Губарев №3056				ВЛ 0,4 №2	0,4	0,84			
	сшив 19 стр 71-76	КТП №3057	1	0,32	0,32	ВЛ-6 кВ №101ф10-ТП3057	6	0,17	сшив 19 стр 71-76		
	сшив 19 стр 83-88	КТП 353	1	0,25	0,25	КЛ-6 кВ Ф805-КТП 353	6	0,11	сшив 19 стр 88		
		КТП 353				ВЛ 0,4 №1	0,4	0,4			
	сшив 19 стр. 101,110	ТП-351 (АО "Донэнерго")				ВЛ 0,4 №1 от ТП-351	0,4	0,99	сшив 19 стр. 101,110		
		ТП-351 (АО "Донэнерго")				ВЛ 0,4 №2 от ТП-351	0,4	0,57			
	сшив 19 стр 77-82	КТП (СКТП-СТОП) №3048	1	0,25	0,25	0	0	0	сшив 19 стр 82		
		КТП (СКТП-СТОП) №3048				ВЛ 0,4 кВ	0,4	0,41			
		КТП (СКТП-СТОП) №3048				КЛ-0,4 кВ	0,4	0,12			
		КТП (СКТП-СТОП) №3048				ВЛ 0,4 кВ	0,4	0,43			
	сшив 19 стр 146-191	ТП 2161 НСТ "Лесополоса"	1	0,63	0,63	КЛ-10 кВ ТП-ППР-ТП2161	10	0,555	сшив 19 стр 151,175,168		
		ТП 2161 НСТ "Лесополоса"				ВЛ-10 кВ ТП-ППР-ТП2161	10	0,3			
ТП 2161 НСТ "Лесополоса"		ВЛ-1, 1/1, 1/2, 1/3, 1/4, 2/1, 2/2, 2/3				0,4	1,897				
ТП 2162 НСТ "Лесополоса"		1	0,63	0,63	КЛ-10 кВ РПТП4-ТП2162	10	0,76				
					ВЛ-2	0,4	0,15				
ТП 1223 НСТ "Лесополоса"		1	0,63	0,63	КЛ-10 кВ РПТП4-ТП1223	10	0,165				
ТП 1223 НСТ "Лесополоса"					ВЛ Л-2, 2/1, 2/2, 2/3, 2/4, 2/5, Л-5, Л-8	0,4	2,11				
сшив 20 стр 01-06	ТП 004 ПАО "Ростелеком"	1	0,16	0,16	Л-1	0,4	0,15	сшив 20 стр 06			
сшив 20 стр 07-12	ТП 005 ООО "Гарант-Шина"	1	0,4	0,4				сшив 20 стр 12			
сшив 20 стр 13-18	ТП 006 ООО РУК "Приоритет"	1	0,4	0,4	КЛ-10 кВ от ВЛ-10кВс 101Ф14	6	0,2	сшив 20 стр 18			
сшив 20 стр 25-30	ТП 007 ООО "Квартал-1"	1	0,16	0,16	ВЛ-10 кВ №101ф14	6	0,26	сшив 20 стр 30			
сшив 20 стр 37-58	ТП 008 (бывш.1096)	1	0,025	0,025	КЛ-10 кВ ф303	6	0,026	сшив 20 стр 58			
	ТП 008 (бывш.1096)				ВЛ-6 кВ №303	0,4	0,04				
сшив 20 стр 60-71	КТП 0189	1	0,63	0,63	КЛ-6 кВ от ВЛ-6 кВ №909-Магн 3В	6	0,35	сшив 20 стр 71			
сшив 20 72-79	КТП-1967 СНТ "Виwa Виктория"	1	0,56	0,56	КЛ-10 кВ ТП ППР-КТП-1967	10	0,95	сшив 20 79			
	КТП-1967 СНТ "Виwa Виктория"				ВЛ 0,4 кВ №1	0,4	0,68				
	КТП-1967 СНТ "Виwa Виктория"				ВЛ 0,4 кВ №2	0,4	0,65				
	КТП-1967 СНТ "Виwa Виктория"				ВЛ 0,4 кВ №3	0,4	0,53				
	КТП-1967 СНТ "Виwa Виктория"										
сшив 20 стр 80-82	ТП 009	1	0,4	0,4	КЛ 10 кВ ТП ППР-КТП 1632	10	0,34	сшив 20 стр 82			
сшив 20 стр 219-224	ТП 010	1	0,4	0,4				сшив 20 стр 224			
сшив 20 стр 83-88	ТП 011	1	0,4	0,4				сшив 20 стр 88			
сшив 20 стр89-94	ТП 3059	1	0,4	0,4	ВЛ-10 кВ №101ф14	6	0,82	сшив 20 стр94			

	сшив 20 стр 19-24	ТП Вагрядн (абонентская)	-	-	-	КЛ-6 кВ от ВЛ-6 кВ №101ф14 к ТП Вып.	6	0,3	сшив 20 стр 24						
	сшив 19 стр 122-127	ТП350 (АО "Донэнерго")	-	-	-	ВЛ-6 кВ №101ф19-ТП350	6	0,33	сшив 19 стр 127						
	сшив 19 стр 192-198	ТП115 (АО "Донэнерго")	-	-	-	ВЛ 0,4 кВ от оп15 Л-6	0,4	0,3	сшив 19 стр 198						
						ВЛ 0,4 кВ от оп15 Л-15	0,4	0,3							
	сшив 18 стр 35-40	ТП-891 (АО "Донэнерго")	-	-	-	ВЛ 0,4 от ТП-891 Л-4	0,4	0,46	сшив 18 стр 40						
	сшив 20 стр 95-100	ТП-170 (АО "Донэнерго")				ВЛ 0,4 от ТП-170 Л-11	0,4	0,82	сшив 20 стр 100						
	сшив 20 стр 153	ТП ГСМп (АО "Оборонэнерго")	-	-	-	ВЛ 0,4 кВ №1 Дегарева	0,4	0,7	сшив 20 стр 153						
	сшив 19 стр 205-210,13-18	РП - 1				КЛ-10 кВ фид.40-15 от РП-2	10	1,65	сшив 19 стр 210,18						
		РП - 1				КЛ-10 кВ фид.40-20 от РП-2	10	1,65							
	сшив 20 стр 165-200	РП - 2	1	0,025	0,025	КЛ 10кВ №40-20 от РП 2 к РП 3	10	8,271	сшив 20 стр 170,176,182,194,200						
		РП - 2				КЛ 10кВ №40-15 от РП 2 к РП 3	10	8,271							
		РП-2				КЛ-10 кВ фид. 40-15 от Р-40 до РП-2	10	0,255							
		РП-2				КЛ-10 кВ фид. 40-20 от Р-40 до РП-2	10	0,255							
	сшив 20 стр 165-200	РП - 3	1	0,025	0,025	КЛ-10 кВ №40-20 от РП-3 10 кВ до БКТП(госпиталь)	10	2,515	сшив 20 стр 170,176,182,194,200						
		РП - 3				КЛ-10 кВ №40-15 от РП-3 10 кВ до БКТП(госпиталь)	10	2,515							
		РП - 3				КЛ-10 кВ №40-20 от РП-3 10 кВ до БКТП в/г	10	0,95							
		РП - 3				КЛ-10 кВ №40-15 от РП-3 10 кВ до БКТП в/г	10	0,95							
	сшив 20 стр 107-112	РП ТП 5 (Дженибалаев)	1	0,16	0,16	КЛ-0,4 кВ	0,4	0,1	сшив 20 стр 112						
	сшив 20 стр 119-124	РП ТП 4	1	0,25	0,25				сшив 20 стр 124						
	сшив 19 стр 205	РП-ТП-1				КЛ-10кВ – 74ф15	10	0,32	сшив 19 стр 205						
	сшив 20 стр 104-106	РП-ТП-2	1	0,025	0,025	КЛ-10кВ – 74ф15 от РП-ТП-1	10	1,25	сшив 20 стр 106						
		РП-ТП-2				КЛ-10кВ – 40ф12 от оп.№35	10	0,28							
	сшив 18 стр 59-71	ТП-648				ТП648 Л-1	0,4	0,198	сшив 18 стр 59-71						
		ТП-648				ТП648 Л-2	0,4	0,198							
		ТП-324				ТП324 Л-3	0,4	0,2							
г.Донецк															
Сшив 16, стр.29-53	ТПП-110/10/6	2	40,5	81					Сшив 16, стр.94	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.				
		1	1	1											
					РУ-0,4кВ ТСН-1 до шита опертока	0,4	0,08								
					РУ-0,4кВ ТСН-2 до шита опертока	0,4	0,06								
					РУ-0,4кВ опертока до 1 сек. ЗРУ-10	0,4	0,06								
					РУ-0,4кВ опертока до 2 сек. ЗРУ-10	0,4	0,08								
					РУ-0,4кВ опертока до 1 сек. ЗРУ-6	0,4	0,05								
					РУ-0,4кВ опертока до 2 сек. ЗРУ-6	0,4	0,04								
					РУ-0,4кВ опертока-пан.сигн ЗРУ-10	0,4	0,07								
					РУ-0,4кВ опертока-пан.сигн ЗРУ-6	0,4	0,045								
					РУ-0,4кВ опертока-релейный зал	0,4	0,04								
					РУ-0,4кВ опертока-ШР-ОБ	0,4	0,26								
					РУ-0,4кВ ТСН-1 до ШО ЗРУ	0,4	0,1								
					РУ-0,4кВ ТСН-2 до ШО релейн.зал	0,4	0,08								
					РУ-0,4кВ ТСН-1 до ШО-1	0,4	0,03								
					РУ-0,4кВ ТСН-2 до ШО-2	0,4	0,04								
		Сшив 16, стр.54-73	ЗРУ-10кВ ТПП				КЛ-10кВ "Ввод№1 2РП-10"	10				0,3			
			ЗРУ-10кВ ТПП				КЛ-10кВ "Ввод№2 2РП-10"	10				0,3			
			ЗРУ-10кВ ТПП				КЛ-10кВ "Ввод№1 1РП-10"	10				0,1			
			ЗРУ-10кВ ТПП				КЛ-10кВ "Ввод№2 1РП-10"	10				0,1			
Сшив 16, стр.74-94	ЗРУ-6кВ ТПП				КЛ-6кВ "Ввод№1 1РП-6"	6	0,4								
	ЗРУ-6кВ ТПП				КЛ-6кВ "Ввод№2 1РП-6"	6	0,4								
	ЗРУ-6кВ ТПП				КЛ-6кВ "Ввод 2РП 6"	6	1,2								
Сшив 16, стр. 227-232	1 РП-10 кВ				ВЛ-10 кВ "Ввод №1 от ТПП"	10	1,86		Сшив 16, стр. 232	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от	Доп.материалы от 19.08.2024г.				
	1 РП-10 кВ				ВЛ-10 кВ "Ввод №2 от ТПП"	10	1,86								
	1 РП-10 кВ				КЛ-10кВ "Ввод№1 1РП-10"	10	0,1								
	1 РП-10 кВ				КЛ-10кВ "Ввод№2 1РП-10"	10	0,1								
	1 РП-10 кВ				КЛ-10кВ "ТП-2 Т1"	10	0,14								
	1 РП-10 кВ				КЛ-10кВ "ТП-2 Т2"	10	0,14								
	1 РП-10 кВ				КЛ-10кВ "БСК-1"	10	0,13								
	1 РП-10 кВ				КЛ-10кВ "ТП-3 Т1"	10	0,15								
	1 РП-10 кВ				КЛ-10кВ "ТП-3 Т2"	10	0,15								
	1 РП-10 кВ				КЛ-10кВ "ТП-4 Т1"	10	0,25								



Сшив 16, стр. 233-238	1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "ТП-4 Т2"	10	0,25	Сшив 16, стр. 238	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.				
	1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "ТП-6 Т1"	10	0,62							
	1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "БСК-2"	10	0,15							
	1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "ТП-6 Т2"	10	0,62							
	1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "ТП-9 Т1"	10	0,25							
	1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "ТП-9 Т2"	10	0,25							
	1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "ТП-10"	10	1							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "БСК-2"	10	0,15							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "МГ-1"	10	0,32							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-14 Т1"	10	0,04							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-14 Т2"	10	0,04							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-15 Т1"	10	0,16							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-15 Т2"	10	0,16							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "Дуг. Печь №1"	10	0,1							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "Дуг. Печь №2"	10	0,12							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "Дуг. Печь №3"	10	0,16							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "Питатель №1"	10	0,2							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "Питатель №2"	10	0,24							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "Питатель №3"	10	0,3							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "Дуг. Печь №4"	10	0,22							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "Дуг. Печь №5"	10	0,26							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "Дуг. Печь №6"	10	0,3							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "Питатель №4"	10	0,22							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "БСК-1"	10	0,17							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "Питатель №5"	10	0,28							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "Питатель №6"	10	0,32							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-18 Т1"	10	1,2							
	2РП-10кВ			КЛ-10кВ "МГ-2"	10	0,34							
Сшив 16, стр. 239-244	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "Ввод №1 от ГПП"	10	4	Сшив 16, стр. 244	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.				
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "Ввод №2 от ГПП"	10	4							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "Дымосос №1"	10	0,28							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "Дымосос №2"	10	0,28							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "МГ-4"	10	0,36							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "МГ-5"	10	0,38							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "МГ-6"	10	0,4							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "станция ТВЧ"	10	0,69							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-24"	10	0,25							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "Дымосос №3"	10	0,44							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "Дымосос №4"	10	0,45							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "БСК"	10	0,17							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "МГ-1 "	10	0,29							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-25 Т1"	10	0,3							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "МГ-2"	10	0,3							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-25 Т2"	10	0,3							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-27 Т1"	10	0,7							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-27 Т2"	10	0,7							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-29 Т1"	10	0,8							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-29 Т2"	10	0,8							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-30 Т1"	10	0,9							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-30 Т2"	10	0,9							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "Компрессор-1"	10	0,24							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "Компрессор-2"	10	0,28							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "Компрессор-3"	10	0,32							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "Компрессор-4"	10	0,36							
	3РП-10кВ			КЛ-10кВ "БСК-1"	10	0,18							
	Сшив 16, стр.245-250	1РП-6кВ			ВЛ-6 кВ "Ввод №1 от ГПП"	6				1,56	Сшив 16, стр.250	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
1РП-6кВ				ВЛ-6 кВ "Ввод №2 от ГПП"	6	1,56							
1РП-6кВ				КЛ-6кВ "Ввод№1 1РП-6"	6	0,4							
1РП-6кВ				КЛ-6кВ "Ввод№2 1РП-6"	6	0,4							
1РП-6кВ				КЛ-6кВ "Компрессор №1"	6	0,28							
1РП-6кВ				КЛ-6кВ "Компрессор №2"	6	0,32							
1РП-6кВ				КЛ-6кВ "Компрессор №3"	6	0,34							
1РП-6кВ				КЛ-6кВ "Компрессор №4"	6	0,36							
1РП-6кВ				КЛ-6кВ "ТП-1 Т1"	6	0,36							
1РП-6кВ				КЛ-6кВ "ТП-1 Т2"	6	0,37							
1РП-6кВ				КЛ-6кВ "Насос №1"	6	0,27							
1РП-6кВ				КЛ-6кВ "Насос №2"	6	0,28							
1РП-6кВ				КЛ-6кВ "Компрессор №5"	6	0,3							
		2РП-6кВ			КЛ-6кВ "Д-с №1"	6	0,36	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от					
		2РП-6кВ			КЛ-6кВ "Д-с №2"	6	0,36						
	2РП-6кВ			КЛ-6кВ "ТП-ГСМ"	6	0,26							

Сшив 16, стр.251-256	2РП-6кВ				КЛ-6кВ "Генератор ТВЧ №1"	6	0,25	Сшив 16, стр.256	19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	2РП-6кВ				КЛ-6кВ "Генератор ТВЧ №2"	6	0,22			
	2РП-6кВ				КЛ-6кВ "Генератор ТВЧ №3"	6	0,27			
Сшив 16, стр. 95-100	ТП-1 6/0,4кВ	2	0,32	0,64	КЛ-0,4кВ "ТП-1 - осв. ю-з. пер."	0,4	0,57	Сшив 16, стр. 100	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 до Компрессора-1	0,4	0,21			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 до Компрессора-2	0,4	0,19			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 до Компрессора-3	0,4	0,16			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 до Компрессора-4	0,4	0,13			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 до Компрессора-5	0,4	0,1			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Кран-балка	0,4	0,25			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Осв. операторск.	0,4	0,25			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Осв. Магнала	0,4	0,35			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Освещение ТП	0,4	0,05			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Упр.компрессора-1	0,4	0,25			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Упр.компрессора-2	0,4	0,21			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Упр.компрессора-3	0,4	0,19			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Упр.компрессора-4	0,4	0,18			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Упр.компрессора-5	0,4	0,15			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Автом.компрессорн	0,4	0,25			
Сшив 16, стр. 101-106	ТП-2 10/0,4кВ	1	0,63	0,63	КЛ-0,4кВ "ТП-2 - IPII-10 сек.1"	0,4	0,24	Сшив 16, стр. 106	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компр.кислор №1"	0,4	0,08			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компр.кислор №2"	0,4	0,1			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "автоматика кислор."	0,4	0,1			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Вентиляц."	0,4	0,12			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка"	0,4	0,15			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "освещ.операторско й"	0,4	0,11			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение магнала"	0,4	0,15			
	ТП-2 10/0,4кВ	1	1	1	КЛ-0,4кВ "ТП-2 - IPII-10 сек. 2"	0,4	0,24			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.компр.кислор 1"	0,4	0,12			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.компр.кислор 2"	0,4	0,15			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Детандлер"	0,4	0,24			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Охладитель-1"	0,4	0,23			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Охладитель-2"	0,4	0,22			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Сигнал.компр.кислор."	0,4	0,23			
Сшив 16, стр.107-114	ТП-3 10/0,4кВ	2	0,63	1,26	КЛ-0,4кВ "Возб. Насос-1"	0,4	0,32	Сшив 16, стр.114	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Возб. Насос-2"	0,4	0,34			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Возб. Насос-3"	0,4	0,36			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автом.насосной"	0,4	0,24			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение насосной"	0,4	0,16			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-3 - осв.южн. пер."	0,4	0,8			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-3 - IPII-6 сек. 1"	0,4	0,16			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-3 - IPII-6 сек. 2"	0,4	0,16			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Н-с сыр.воды №1"	0,4	0,28			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Н-с сыр.воды №2"	0,4	0,29			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Н-с сыр.воды №3"	0,4	0,3			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автоматика насосной"	0,4	0,3			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка насосной"	0,4	0,35			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "освещ.операторско й"	0,4	0,3			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение насосной"	0,4	0,32			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05			

					ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Управление здвигжес"	0,4	0,42			
					ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "АВР насосов сыр.воды"	0,4	0,19			
					ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Сигнализация н-й"	0,4	0,21			
					ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.н-с сыр.воды-1"	0,4	0,3			
					ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.н-с сыр.воды-2"	0,4	0,31			
Сшив 16, стр.115-120					ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.н-с сыр.воды-3"	0,4	0,32	Сшив 16, стр.120	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
					ТП-4 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4кВ "Цех №4"	0,4	0,625			
					ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Станочный участок"	0,4	0,32			
					ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №1"	0,4	0,35			
					ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №2"	0,4	0,35			
					ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №3"	0,4	0,35			
					ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05			
					ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи управл.цех-4"	0,4	0,87			
					ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.стан.уч-к"	0,4	0,43			
					ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Контейер №1"	0,4	0,14			
					ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Контейер №2"	0,4	0,16			
					ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Контейер №3"	0,4	0,18			
					ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи управл.кон-р -1"	0,4	0,23			
					ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи управл.кон-р -2"	0,4	0,24			
					ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи управл.кон-р -3"	0,4	0,25			
					ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи сигнал.цех-4"	0,4	0,36			
Сшив 16, стр.121-126					ТП-5 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-10кВ "ТП-5 Т1"	10	0,19	Сшив 16, стр. 126	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
					ТП-5 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "ТП-5 Т2"	10	0,19			
					ТП-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цех №5"	0,4	0,47			
					ТП-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Контейер №1"	0,4	0,12			
					ТП-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Контейер №2"	0,4	0,14			
					ТП-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №1"	0,4	0,35			
					ТП-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №2"	0,4	0,35			
					ТП-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №3"	0,4	0,35			
					ТП-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05			
					ТП-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи управл.цех-5"	0,4	0,53			
					ТП-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Контейер №3"	0,4	0,16			
					ТП-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение цеха №5"	0,4	0,26			
					ТП-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи управл.кон-р -3"	0,4	0,2			
					ТП-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи управл.кон-р -1"	0,4	0,16			
					ТП-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи управл.кон-р -2"	0,4	0,18			
Сшив 16, стр.127-132					ТП-6 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4кВ "Термопластавтома т"	0,4	0,06	Сшив 16, стр.132	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
					ТП-6 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Трубогибочный уч- к"	0,4	0,1			
					ТП-6 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №1"	0,4	0,35			
					ТП-6 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №2"	0,4	0,35			
					ТП-6 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №3"	0,4	0,35			
					ТП-6 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05			
					ТП-6 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.термопластав- том."	0,4	0,12			
					ТП-6 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.Трубогб.уч- к"	0,4	0,23			
					ТП-6 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи автом.трубогб."	0,4	0,32			
Сшив 16, стр.133-138					ТП-7 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-10кВ "ТП-7 Т1"	10	0,28	Сшив 16, стр.138	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
					ТП-7 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "ТП-7 Т2"	10	0,28			
					ТП-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Станочный парк"	0,4	0,45			
					ТП-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Контора цеха №7"	0,4	0,26			
					ТП-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №1"	0,4	0,35			
					ТП-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №2"	0,4	0,35			
					ТП-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №3"	0,4	0,35			
					ТП-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05			
					ТП-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.стан.уч-к"	0,4	0,68			
					ТП-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи вентиляции"	0,4	0,46			
					ТП-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение цеха №7"	0,4	0,36			
					ТП-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Контейер гот.прод."	0,4	0,28			

Акцепт от 10.04.2024г.		ТП-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.кон-р гот.прод."	0,4	0,33			
		ТП-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автом.эмул.насосной "	0,4	0,31			
	Сшив 16, стр.139-144	ТП-9 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4кВ "Конвейер гот.прод."	0,4	0,33	Сшив 16, стр.144	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
		ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "токарный участок"	0,4	0,24			
		ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №1"	0,4	0,35			
		ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №2"	0,4	0,35			
		ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №3"	0,4	0,35			
		ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05			
		ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Печи упр.токар.уч-к"	0,4	0,43			
		ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автом.эмул.насосной"	0,4	0,31			
		ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Вентиляция"	0,4	0,2			
		ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение цеха "	0,4	0,25			
		ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Эмulsionная насос."	0,4	0,3			
		ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещ. двора"	0,4	0,68			
	Сшив 16, стр.203-208	ТП-10 10/0,4кВ	1	1	1	КЛ-0,4кВ "АБК этаж 1"	0,4	0,45	Сшив 16, стр.208	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
		ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "АБК этаж 2"	0,4	0,46			
		ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "АБК этаж 3"	0,4	0,47			
		ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "АБК этаж 4"	0,4	0,48			
		ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "столовая"	0,4	0,36			
		ТП-10 10/0,4кВ				"Освещение ТП"	0,4	0,05			
		ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пожаротушение"	0,4	0,74			
		ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Задвижки пожаротуш."	0,4	0,5			
		ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пож.насос-1"	0,4	0,27			
		ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пож.насос-2"	0,4	0,28			
	Сшив 16, стр.145-150	ТП-11 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-10кВ "ТП-11 Т1"	10	0,24	Сшив 16, стр.150	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
		ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "ТП-11 Т2"	10	0,24			
		ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "фрезерный участок"	0,4	0,26			
		ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "зуборезный участок"	0,4	0,32			
		ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №1"	0,4	0,35			
		ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №2"	0,4	0,35			
		ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №3"	0,4	0,35			
		ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05			
		ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.фрезер. уч-к"	0,4	0,43			
		ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.зуборез. уч-к"	0,4	0,52			
		ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Гальваника"	0,4	0,41			
		ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Участок закали"	0,4	0,63			
		ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Участок анодирования"	0,4	0,43			
		ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Участок никелирован."	0,4	0,38			
		ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Участок кадмирован."	0,4	0,48			
		ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение цеха "	0,4	0,25			
		ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автом.эмул.насосной"	0,4	0,31			
	Сшив 16, стр. 151-156	ТП-12 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-10кВ "ТП-12 Т1"	10	0,15	Сшив 16, стр. 156	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
		ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "ТП-12 Т2"	10	0,15			
		ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Робот зачистки"	0,4	0,085			
		ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Индукционная уст-ка-1"	0,4	0,11			
		ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №1"	0,4	0,35			
		ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №2"	0,4	0,35			
		ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №3"	0,4	0,35			
		ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05			
		ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр. робот зачистки"	0,4	0,26			
		ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.индукц.уст-ки-1"	0,4	0,29			
		ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.индукц.уст-ки-2"	0,4	0,28			
		ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Индукционная уст-ка-2"	0,4	0,15			

					КЛ-0,4кВ "Индукционная уст- ка-3"	0,4	0,18				
					КЛ-0,4кВ "Упр.индукц.уст-ка- 3"	0,4	0,3				
					КЛ-0,4кВ "Освещение цеха "	0,4	0,25				
					КЛ-0,4кВ "Автом.эмул.насосн ой"	0,4	0,31				
Сшив 16, стр. 157- 161		2	1	2	КЛ-0,4кВ "Дуг. Печь №1"	0,4	0,12	Сшив 16, стр. 161	Договор №90-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.		Доп.материалы от 19.08.2024г.
					КЛ-0,4кВ "Дуг. Печь №2"	0,4	0,16				
					КЛ-0,4кВ "Дуг. Печь №3"	0,4	0,2				
					КЛ-0,4кВ "Питатель №4"	0,4	0,14				
					КЛ-0,4кВ "Питатель №5"	0,4	0,18				
					КЛ-0,4кВ "Питатель №6"	0,4	0,2				
					КЛ-0,4кВ "Кран печи №1"	0,4	0,15				
					КЛ-0,4кВ "Кран печи №2"	0,4	0,2				
					КЛ-0,4кВ "Кран печи №3"	0,4	0,25				
					КЛ-0,4кВ "Кран склада №1"	0,4	0,1				
					КЛ-0,4кВ "Цепи упр.печи-1"	0,4	0,24				
					КЛ-0,4кВ "Цепи упр.печи-2"	0,4	0,32				
					КЛ-0,4кВ "Цепи упр.печи-3"	0,4	0,4				
					КЛ-0,4кВ "Конвейер-1"	0,4	0,26				
					КЛ-0,4кВ "Конвейер-2"	0,4	0,28				
					КЛ-0,4кВ "Конвейер-3"	0,4	0,31				
					КЛ-0,4кВ "Вентиляция"	0,4	0,42				
					КЛ-0,4кВ "Освещение цеха "	0,4	0,25				
					КЛ-0,4кВ "Цепи упр.конвейер-1"	0,4	0,28				
					КЛ-0,4кВ "Цепи упр.конвейер-2"	0,4	0,33				
					КЛ-0,4кВ "Цепи упр.конвейер-3"	0,4	0,35				
					КЛ-0,4кВ "Цепи упр.питатель -4"	0,4	0,28				
					КЛ-0,4кВ "Цепи упр.питатель -5"	0,4	0,36				
					КЛ-0,4кВ "Цепи упр.питатель -6"	0,4	0,4				
Сшив 16, стр. 163- 173		2	1	2	КЛ-0,4кВ "ТП-15 - 2РП-6 сек. 1"	0,4	0,27	Сшив 16, стр. 173	Договор №90-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.		Доп.материалы от 19.08.2024г.
					КЛ-0,4кВ "ТП-15 - 2РП-6 сек. 2"	0,4	0,27				
					КЛ-0,4кВ "Дуг. Печь №4"	0,4	0,22				
					КЛ-0,4кВ "Дуг. Печь №5"	0,4	0,24				
					КЛ-0,4кВ "Дуг. Печь №6"	0,4	0,26				
					КЛ-0,4кВ "Кран печи №4"	0,4	0,25				
					КЛ-0,4кВ "Кран печи №5"	0,4	0,2				
					КЛ-0,4кВ "Кран печи №6"	0,4	0,15				
					КЛ-0,4кВ "Кран склада №2"	0,4	0,1				
					КЛ-0,4кВ "Питатель №1"	0,4	0,28				
					КЛ-0,4кВ "Питатель №2"	0,4	0,24				
					КЛ-0,4кВ "Питатель №3"	0,4	0,2				
					КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05				
					КЛ-0,4кВ "Цепи упр.печи-4"	0,4	0,44				
					КЛ-0,4кВ "Цепи упр.печи-5"	0,4	0,48				
					КЛ-0,4кВ "Цепи упр.печи-6"	0,4	0,5				
					КЛ-0,4кВ "Конвейер-4"	0,4	0,32				
					КЛ-0,4кВ "Конвейер-5"	0,4	0,36				
					КЛ-0,4кВ "Конвейер-6"	0,4	0,41				
					КЛ-0,4кВ "Вентиляция"	0,4	0,26				
					КЛ-0,4кВ "Пожаротушение"	0,4	0,41				
					КЛ-0,4кВ "Упр.здв.пожарот уш."	0,4	0,36				
					КЛ-0,4кВ "Освещение цеха "	0,4	0,23				
					КЛ-0,4кВ "Управ.конвейер-4"	0,4	0,38				
					КЛ-0,4кВ "Управ.конвейер-5"	0,4	0,42				
					КЛ-0,4кВ "Управ.конвейер-6"	0,4	0,45				
					КЛ-0,4кВ "Цепи упр.питатель -1"	0,4	0,46				
					КЛ-0,4кВ "Цепи упр.питатель -2"	0,4	0,48				
					КЛ-0,4кВ "Цепи упр.питатель -3"	0,4	0,4				
		1	1	1	КЛ-0,4кВ "Цех №12"	0,4	1,6		Договор №90-УП/2022- 1122 ОПЭ от		
					КЛ-0,4кВ "фрезерный участок"	0,4	0,24				

Сшив 16, стр.215-220	ТП-24 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "уборочный участок"	0,4	0,18	Сшив 16, стр.220	11.06.2021г. от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	ТП-24 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №1"	0,4	0,35			
	ТП-24 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №2"	0,4	0,35			
	ТП-24 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №3"	0,4	0,35			
	ТП-24 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05			
Сшив 16, стр.174-179	ТП-25 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4кВ "Цепи упр.леха №12"	0,4	1,6	Сшив 16, стр.179	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "цепи упр.фрез.уч-к"	0,4	2,23			
	ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "упр.убороч.уч-к"	0,4	1,85			
	ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пожарный насос"	0,4	0,39			
	ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пожаротушение"	0,4	0,45			
	ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автом.эмул.насосной"	0,4	0,33			
	ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер-1"	0,4	0,26			
	ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер-2"	0,4	0,29			
	ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер-3"	0,4	0,32			
	ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Управ.конвейер-1"	0,4	0,285			
	ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Управ.конвейер-2"	0,4	0,335			
	ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Управ.конвейер-3"	0,4	0,36			
	ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "цепи упр.молот-1"	0,4	0,8			
	ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "цепи упр.молот-2"	0,4	0,85			
	ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "цепи упр.молот-3"	0,4	0,9			
	ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Осв.леха №12"	0,4	0,94			
Сшив 16, стр.180-190	ТП-27 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4кВ "ТП-27 - 3РП-10 сек. 1"	0,4	0,62	Сшив 16, стр.190	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-27 - 3РП-10 сек. 2"	0,4	0,62			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-27 - пост охраны (авт.ворота)"	0,4	0,175			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-27 - автогараж"	0,4	0,09			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-27 - осв. дороги КШЦ"	0,4	0,45			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компрессор-1"	0,4	0,28			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компрессор-2"	0,4	0,32			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компрессор-3"	0,4	0,36			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компрессор-4"	0,4	0,4			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автоматика компрес."	0,4	0,08			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Вентиляция"	0,4	0,15			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "освещ. градирни"	0,4	0,18			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компрес. обдува-1"	0,4	0,14			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автоматика градирни"	0,4	0,9			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №1"	0,4	0,25			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №2"	0,4	0,25			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автом.компр.обдува"	0,4	0,34			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пожаротушение гараж"	0,4	0,4			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Нас-ная пожаротуш."	0,4	0,35			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Насос тех.воды№1"	0,4	0,3			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Насос тех.воды№2"	0,4	0,28			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Насос тех.воды№3"	0,4	0,18			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Авт.насосн.тех.вод ы"	0,4	0,22			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компрес. обдува-2"	0,4	0,16			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компрес. обдува-3"	0,4	0,18			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автоматика обдува"	0,4	0,26			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение нас-ной"	0,4	0,21			
	ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Обогрев"	0,4	0,31			
	ТП-29 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4кВ "ТП-29 - осв.БВЦ"	0,4	0,645			
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Линия резки"	0,4	0,055			
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автомат литья"	0,4	0,045			
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пресс КБ"	0,4	0,04			
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №1"	0,4	0,35			

Сшив 16, стр.191-196	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №2"	0,4	0,35	Сшив 16, стр.196	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №3"	0,4	0,35			
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05			
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автом.линии резки"	0,4	0,32			
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автоматика лифта"	0,4	0,26			
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автоматика прессы КВ"	0,4	0,22			
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Гранулятор"	0,4	0,45			
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение цеха "	0,4	0,32			
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Вентиляция"	0,4	0,4			
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пожаротушение"	0,4	0,31			
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.движ.пожаротуш."	0,4	0,42			
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автом.эмул.насосной"	0,4	0,24			
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Нас-ная пожаротуш."	0,4	0,26			
	ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер гот.прод."	0,4	0,33			
Сшив 16, стр.197-202	ТП-30 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4кВ "Пресс штамповочный"	0,4	0,042	Сшив 16, стр.202	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "заточной робот"	0,4	0,028			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Уст-ка азотирования"	0,4	0,025			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "СХМ"	0,4	0,035			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №1"	0,4	0,35			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №2"	0,4	0,35			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка №3"	0,4	0,05			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Авт. пресс штамп."	0,4	0,33			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Авт.заточной робот."	0,4	0,28			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Авт.уст-ка азотир."	0,4	0,33			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автоматика СХМ"	0,4	0,28			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер №1"	0,4	0,31			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер №2"	0,4	0,19			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер №3"	0,4	0,25			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Управ.конвейер №1"	0,4	0,34			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Управ.конвейер №2"	0,4	0,22			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Управ.конвейер №3"	0,4	0,28			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автом.эмул.насосной"	0,4	0,34			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение цеха"	0,4	0,25			
	ТП-30 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Испаритель"	0,4	0,18			
Сшив 16, стр.209-214	ТП-18 10/0,4кВ	1	1	1	КЛ-0,4кВ "ТП-18 - 2РП-10 сек. 1"	0,4	1,02	Сшив 16, стр.214	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	ТП-18 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-18 - 2РП-10 сек. 2"	0,4	1,02			
	ТП-18 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-18 - осв. с-з.пер."	0,4	0,66			
	ТП-18 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-18 - осв. сев.пер."	0,4	0,7			
	ТП-18 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Транспортер №1"	0,4	0,075			
	ТП-18 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Транспортер №2"	0,4	0,08			
	ТП-18 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Транспортер №3"	0,4	0,1			
	ТП-18 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Транспортер №4"	0,4	0,12			
	ТП-18 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Транспортер №5"	0,4	0,14			
	ТП-18 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Транспортер №6"	0,4	0,16			
	ТП-18 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Бункерная галерея"	0,4	0,21			
	ТП-18 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещ. бунк. галерей"	0,4	0,32			
Сшив 16, стр.221-226	ТП-ГСМ 6/0,4кВ	1	0,32	0,32	КЛ-0,4кВ "ТП-ГСМ - осв. мех. склада"	0,4	0,2	Сшив 16, стр.226	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	ТП-ГСМ 6/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-ГСМ - осв.центр. дороги"	0,4	0,735			
	ТП-ГСМ 6/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Генератор ТВЧ №1"	0,4	0,18			
	ТП-ГСМ 6/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Генератор ТВЧ №2"	0,4	0,22			
	ТП-ГСМ 6/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Генератор ТВЧ №3"	0,4	0,26			
	ТП-ГСМ 6/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Колонок №1"	0,4	0,23			
	ТП-ГСМ 6/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Колонок №2"	0,4	0,24			

		ТП-ГСМ 6/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05			
г.Зерноград											
Сшив 17, стр.07-23		ЦРП-10кВ				КЛ-10кВ "Ввод ф.115"	10	3,1	Сшив 17, стр.23	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
		ЦРП-10кВ				КЛ-10кВ "ТП-1"	10	0,096			
		ЦРП-10кВ				КЛ-10кВ "ТП-3 Т1"	10	0,05			
		ЦРП-10кВ				КЛ-10кВ "ТП-3 Т2"	10	0,05			
		ЦРП-10кВ				КЛ-10кВ "ТП-4"	10	0,12			
		ЦРП-10кВ				КЛ-10кВ "ТП-2 Т1"	10	0,003			
		ЦРП-10кВ				КЛ-10кВ "ТП-2 Т2"	10	0,003			
	Сшив 17, стр.01-06	РУ-10кВ				КЛ-10кВ "ф.127"	10	3,4	Сшив 17, стр.06	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
Сшив 17, стр.24-49		ТП-1 10/0,4кВ	1	0,63	0,63	КЛ-0,4 "СХМ глав.прав."	0,4	0,05	Сшив 17, стр.49	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
		ТП-1 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "РЦМ"	0,4	0,05			
		ТП-1 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "СХМ левый"	0,4	0,08			
		ТП-1 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "СХМ гальваника"	0,4	0,05			
		ТП-1 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "СХМ глав.лев."	0,4	0,05			
		ТП-1 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "СХМ спарка"	0,4	0,05			
		ТП-1 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "СХМ правый"	0,4	0,08			
		ТП-1 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "ДЭС-КПП"	0,4	0,08			
		ТП-1 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Магазин"	0,4	0,03			
	Сшив 17, стр. 50-100	ТП-2 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4 "Термоучасток ф-1"	0,4	0,08	Сшив 17, стр. 100	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
		ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Освещение фасада"	0,4	0,31			
		ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Автозапчасть ф-1"	0,4	0,16			
		ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Упр.Компр."	0,4	0,11			
		ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Компрессор-4"	0,4	0,11			
		ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Деревообдел. уч-к"	0,4	0,19			
		ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Маларный Цех"	0,4	0,15			
		ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 Автомат. цех ф-1"	0,4	0,14			
		ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Автомат. цех ф-2"	0,4	0,14			
		ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "АБК-4"	0,4	0,26			
		ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Клуб"	0,4	0,06			
		ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Ввод-1 Компрессорная"	0,4	0,11			
		ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Ввод-3 Компрессорная"	0,4	0,11			
		ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Котельная"	0,4	0,16			
		ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Цех-1, малыра"	0,4	0,15			
		ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "АБК-2"	0,4	0,06			
		ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "АБК-4 - ВРУ-0,4"	0,4	0,07			
Акцент от 10.04.2024г.	Сшив 17, стр. 101-115	ТП-3 10/0,4кВ	2	0,63	1,26	КЛ-0,4 "ООО Лидия"	0,4	0,15	Сшив 17, стр. 115	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
		ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Насосная"	0,4	0,04			
		ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Термоучасток цех №4"	0,4	0,15			
	Сшив 17, стр. 116-130	ТП-4 10/0,4кВ	1	1	1	КЛ-0,4кВ "Станция нейтрал"	0,4	0,13	Сшив 17, стр. 130	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
		ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Гальван.участок"	0,4	0,05			
		ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Магазин"	0,4	0,04			
	Сшив 17, стр.165-179	ТП-07 10/0,4кВ	1	0,4	0,4	ВЛ-10 кВ "1802/101"	10	0,27659	Сшив 17, стр.179	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
		ТП-07 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "Ввод от ТП-029"	10	0,2			
		ТП-07 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "Т-1"	10	0,01			
		ТП-07 10/0,4кВ	1	0,25	0,25	КЛ-10кВ "Т-2"	10	0,01			
		ТП-07 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "КНС"	0,4	0,04			
	Сшив 17, стр.180-201	ТП-08 10/0,4кВ	1	0,32	0,32	ВЛ-10 кВ №1802/101"	10	0,74341	Сшив 17, стр.201	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
		ТП-08 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "Ввод от 1802/101"	10	0,02			
		ТП-08 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "Т-1"	10	0,01			
		ТП-08 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "д.91"	0,4	0,04			
		ТП-08 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "д.90"	0,4	0,06			



		ТП-08 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ВЛ-0,4кВ ТП-08"	0,4	0,125		Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	
		ТП-08 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "ТП-08"	0,4	0,6256			
		ТП-08 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "освещение ТП-08"	0,4	0,21			
Синив 17, стр.139-155		ТП-029 10/0,4кВ	1	0,16	0,16	ВЛ-10 кВ №1802/101"	10	1,28195	Синив 17, стр.155	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
		ТП-029 10/0,4кВ				ВЛ-10 кВ №1802/101"	10	0,0292			
		ТП-029 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "Ввод №1"	10	0,45			
		ТП-029 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "Ввод №2"	10	0,69			
		ТП-029 10/0,4кВ				КЛ-10 кВ (ввод2) к ВЛ-10 кВ 1802/101	10	2,68			
		ТП-029 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "Т-1"	10	0,01			
		ТП-029 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "освещение ТП-029"	0,4	0,12			
		ТП-029 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "ТП-029"	0,4	0,2641			
		ТП-029 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "д.95"	0,4	0,06			
		ТП-029 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "д.96"	0,4	0,04			
		ТП-029 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "д.98"	0,4	0,05			
		ТП-029 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ГРП-2"	0,4	0,03			
		ТП-029 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "д.97"	0,4	0,1			
		ТП-029 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "д.100"	0,4	0,06			
		ТП-029 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "д.92"	0,4	0,105			
		ТП-029 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Банк"	0,4	0,03			
		ТП-029 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "д.99"	0,4	0,13			
		ТП-029 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение"	0,4	0,085			
Синив 17, стр.202-216		ТП-085 10/0,4кВ	2	0,63	1,26	КЛ-10кВ "Ввод от ТП-20"	10	0,25	Синив 17, стр.216	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
		ТП-085 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "Ввод от ТП-12"	10	0,27			
		ТП-085 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "Т-1"	10	0,01			
		ТП-085 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "Т-2"	10	0,01			
Синив 17, стр.156-164		ТП-076 10/0,4кВ	1	0,4	0,4	КЛ-10кВ ""Ввод 10кВ"	10	0,02	Синив 17, стр.164	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
г.Каменск-Шахтинский											
Акцент от 10.04.2024г.	Синив 17, стр.264-276	КТП №345П 10/0,4кВ	1	0,4	0,4	ВЛ-10 кВ "КТП-345П"	10	0,211	Синив 17, стр.290	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
		КТП №345П 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "Откорм.база"	0,4	0,34			
		КТП №345П 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Сторожка"	0,4	0,15			
	Синив 17, стр.278-290	КТП №480П 10/0,4кВ	1	0,16	0,16	ВЛ-10 кВ "КТП-480П"	10	0,64			
		КТП №480П 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "ДК"	0,4	0,45			
		КТП №480П 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "Катодная защита"	0,4	0,29			
		КТП №480П 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "Пескарня"	0,4	0,47			
		КТП №480П 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "МТФ"	0,4	0,49			
		КТП №480П 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "Ток №1"	0,4	0,54			
		КТП №480П 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "Ток №2"	0,4	0,31			
		КТП №480П 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "ЦРМ"	0,4	0,53			
		КТП №480П 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "ТСМ"	0,4	0,345			
		КТП №480П 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "МТМ"	0,4	0,36			
		КТП №480П 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "Водокачка"	0,4	0,36			
		КТП №480П 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "Ток №3 (насосная)"	0,4	0,45			
		КТП №480П 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "Ток №4"	0,4	0,285			
		КТП №480П 10/0,4кВ				ВЛ-0,4кВ "Ток №2"	0,4	0,38			
		КТП №480П 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Электроцех"	0,4	0,17			
г.Таганрог											
Акцент от 10.04.2024г.	Синив 17, стр.217-263	ТП-066 6/0,4 кВ	1	0,63	0,63	КЛ-6кВ "КТП-066"	6	0,68	Синив 17, стр.263	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
		ТП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "Ф1 - РЩ-3"	0,4	0,03			
		ТП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "Ф2 - РЩ-4"	0,4	0,025			
		ТП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "Ф2 - РЩ-5"	0,4	0,02			
		ТП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "Ф4 - Тельфер"	0,4	0,03			
		ТП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "Ф3 - ЛЗС"	0,4	0,02			
		ТП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "Ф4 - Склад"	0,4	0,02			
		ТП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "Ф4 - Освещение"	0,4	0,06			
		ТП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "Ф4 - Стекл.цех"	0,4	0,015			
		ТП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ШУД Котельной"	0,4	0,055			
		ТП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ВРУ-0,4 №16 Мальера"	0,4	0,035			
		ТП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ВРУ-0,4 №10 Моторный"	0,4	0,016			
		ТП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ВРУ-0,4 №18 СХ"	0,4	0,015			
		ТП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ВРУ-0,4 №49 Вулканизация"	0,4	0,02			
		ТП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ЯРП-20-17"	0,4	0,018			
		ТП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ЯРП-20-20"	0,4	0,048			

		ТП-066 6/0,4 кВ			КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ВРУ-0,4 №29 ТО-2"	0,4	0,029		
		ТП-066 6/0,4 кВ			КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ПМЛ-32100"	0,4	0,045		
		ТП-066 6/0,4 кВ			КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ЯРВУ-1М"	0,4	0,026		
		ТП-066 6/0,4 кВ			КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ВРУ-0,4 №23 "Электроцех"	0,4	0,06		
Договор об осуществлении технологического присоединения 18/СКТ/2023 от 07.06.2023г		ТП-5014			КЛ-10 кВ №28-65 ТП-5014-ТП СК Энерго	10	5,5		
		ТП-5014			КЛ-10 кВ №28-66 ТП-5014-ТП СК Энерго	10	5,5		
Договор об осуществление тех.прис. 103/СКТ/2024 от 11.11.2024		ТП-009			КЛ-0,4 кВ Григорян	0,4	0,06		
Договор об осуществление тех.прис. 71/СКТ/24 от 02.09.2024		ТП Братство №2			ВЛ Братство №2	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 57/СКТ/24 от 19.08.2024		ТП Братство №3			ВЛ Братство №3	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 77/СКТ/24 от 06.09.2024		ТП Братство №3			ВЛ Братство №3	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 82/СКТ/24 от 27.09.2024		ТП Братство №3			ВЛ Братство №3	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 88/СКТ/2024 от 07.10.2024		ТП Братство №3			ВЛ Братство №3	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 90/СКТ/2024 от 15.10.2024		ТП Братство №3			ВЛ Братство №3	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 109/СКТ/2024 от 27.11.2024		ТП Братство №3			ВЛ Братство №3	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 111/СКТ/2024 от 03.12.2024		ТП Братство №3			ВЛ Братство №3	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 89/СКТ/2024 от 10.10.2024		ТП 1223 НСТ "Лесополоса"			ВЛ Л-2, 2/1, 2/2, 2/3, 2/4, 2/5, Л-5, Л-8	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 93/СКТ/24 от 24.10.2024		ТП351			ВЛ 0,4 №1 от ТП-351	0,4	0,170		
Договор об осуществление тех.прис. 50/СКТ/24 от 06.08.2024		ТП ГСМп			ТП-ГСМ, ВЛ-0,4 кВ № 4, опора №6.	0,4	0,012		
Итого:					232,303		393,42283		

ни  
сн

236,014  
157,409

**Суммарный объем условных единиц ООО "Сетевая компания "Тесла" на 2026 год**

		<i>Утверждено на 2025 год</i>	<i>Заявлено на 2026 год</i>	<i>Принято РСТ</i>
				<i>2026 год</i>
Всего:	ВН	105,00	105,00	105,00
	СН	2 740,63	2 866,54	2 855,15
	из них:			
	СН1	3,54	3,54	3,54
	СН2	2 737,09	2 863,01	2 851,61
	НН	562,93	570,66	563,71
	<b>Всего</b>	<b>3 408,56</b>	<b>3 542,20</b>	<b>3 523,86</b>

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах на 2026 год

ООО "Сетевая компания "Тесла"

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц на единицу измерения	Утверждено на 2025 год		По заявке организации на 2026 год		По предложению РСТ на 2026 год	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				уе/ед.изм.	ед.изм.	уе	ед.изм.	уе	ед.изм.	уе
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Подстанция	П/ст	1150	1 000,00		0,00		0,00		0,00
			750	600,00		0,00		0,00		0,00
			400-500	500,00		0,00		0,00		0,00
			330	250,00		0,00		0,00		0,00
			220	210,00		0,00		0,00		0,00
			110-150	105,00	1	105,00	1	105,00	1	105,00
			35	75,00		0,00		0,00		0,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Ед. оборуд.	1150	60,00		0,00		0,00		0,00
			750	43,00		0,00		0,00		0,00
			400 - 500	28,00		0,00		0,00		0,00
			330	18,00		0,00		0,00		0,00
			220	14,00		0,00		0,00		0,00
			110 - 150	7,80		0,00		0,00		0,00
			35	2,10		0,00		0,00		0,00
1-20	1,00	7	7,00	7	7,00	7	7,00			
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180,00		0,00		0,00		0,00
			750	130,00		0,00		0,00		0,00
			400 - 500	88,00		0,00		0,00		0,00
			330	66,00		0,00		0,00		0,00
			220	43,00		0,00		0,00		0,00
			110 - 150	26,00		0,00		0,00		0,00
			35	11,00		0,00		0,00		0,00
1-20	5,50		0,00		0,00		0,00			
4	Масляный выключатель	- " -	220	23,00		0,00		0,00		0,00
			110 - 150	14,00		0,00		0,00		0,00
			35	6,40		0,00		0,00		0,00
			1-20	3,10	274	849,40	281	871,10	279	864,90
5	Отделитель с короткозамыкателем	Ед. оборуд.	400 - 500	35,00		0,00		0,00		0,00
			330	24,00		0,00		0,00		0,00
			220	19,00		0,00		0,00		0,00
			110 - 150	9,50	0	0,00		0,00	0	0,00
			35	4,70		0,00		0,00		0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30	405	931,50	421	968,30	420	966,00
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26,00		0,00		0,00		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48,00		0,00		0,00		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,40		0,00		0,00		0,00
			1-20	2,40		0,00		0,00		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50		0,00		0,00		0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	103	236,90	110	253,00	109	250,70
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	64	192,00	65	195,00	65	195,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50	1	3,50	1	3,50	1	3,50
	Итого		ВН	-		105,00		105,00		105,00
			СН	-		2 220,30		2 297,90		2 287,10
			из них СН1			3,50		3,50		3,50
			из них СН2			2 216,80		2 294,40		2 283,60
			НН	-		0,00		0,00		0,00
	ВСЕГО					2 325,30		2 402,900		2 392,10

**Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год**

**ООО "Сетевая компания "Тесла"**

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Кол-во условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Утверждено РСТ на 2025 год		По заявке организации на 2026 год		По предложению РСТ на 2026 год	
					Протяжен-ность	Объем условных единиц	Протяжен-ность	Объем условных единиц	Протяжен-ность	Объем условных единиц
				У/100 км	км	уе	км	уе	км	уе
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ВЛЭП	1150	-	металл	800,00		0,00		0,00		0,00
	750	1	металл	600,00		0,00		0,00		0,00
	400-500	1	металл	400,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	300,00		0,00		0,00		0,00
	330	1	металл	230,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	170,00		0,00		0,00		0,00
		2	металл	290,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	210,00		0,00		0,00		0,00
	220	1	дерево	260,00		0,00		0,00		0,00
			металл	210,00		0,00		0,00		0,00
		2	ж/бетон	140,00		0,00		0,00		0,00
			металл	270,00		0,00		0,00		0,00
	110 - 150	1	ж/бетон	180,00		0,00		0,00		0,00
			дерево	180,00		0,00		0,00		0,00
			металл	160,00		0,00		0,00		0,00
		2	ж/бетон	130,00		0,00		0,00		0,00
			металл	190,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	160,00		0,00		0,00		0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00		0,00		0,00
	110	-	-	2 300,00		0,00		0,00		0,00
<b>ВН, всего</b>					<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00		0,00		0,00		0,00
			металл	140,00		0,00		0,00		0,00
		2	ж/бетон	120,00	0,03	0,04	0,03	0,04	0,03	0,04
			металл	180,00		0,00		0,00		0,00
	1 - 20		ж/бетон	150,00		0,00		0,00		0,00
			дерево	160,00		0,00		0,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	140,00	0,000	0,00		0,00	0,000	0,00
КЛЭП	20 – 35	-	ж/бетон, металл	110,00	25,470	28,02	25,470	28,02	25,47	28,02
			-	470,00		0,00		0,00		0,00
	3 - 10	-	-	350,00	140,650	492,28	154,454	540,59	154,285	540,00
<b>СН, всего</b>					<b>166,15</b>	<b>520,328</b>	<b>179,95438</b>	<b>568,643</b>	<b>179,785</b>	<b>568,05</b>
из них по СН1					<b>0,03</b>	<b>0,04</b>	<b>0,000</b>	<b>0,036</b>	<b>0,030</b>	<b>0,036</b>
из них по СН2					<b>166,12</b>	<b>520,292</b>	<b>179,95438</b>	<b>568,607</b>	<b>179,755</b>	<b>568,015</b>
ВЛЭП	0,4		дерево	260,00		0,00		0,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	220,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон, металл	150,00	64,409	96,61	65,259	97,89	64,825	97,24
	До 1 кВ	-	-	270,00	172,709	466,31	175,101	472,77	172,769	466,48
<b>НН, всего</b>					<b>237,118</b>	<b>562,93</b>	<b>240,360</b>	<b>570,662</b>	<b>237,594</b>	<b>563,71</b>
<b>ВСЕГО</b>					<b>403,268</b>	<b>1083,256</b>	<b>420,315</b>	<b>1139,305</b>	<b>417,3790</b>	<b>1131,76</b>

Подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются

Первый год ДПП  
Год, на который утверждается тариф (i)

2023

2026

Таблица 1

Наименование	2023		2024		2025		2026	Примечание
			i-2		i-1		i	
	план	факт	план	факт	план	оценка	прогноз	
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс. руб. (ПР <sub>1</sub> )	17 408,41							Заштрихованные ячейки не заполняются
ИПЦ в среднем за год, % (I <sub>p</sub> )	106,0	105,9	107,2	108,5	105,8	109	105	Форма записи 103,4
Индекс эффективности подконтрольных расходов (X <sub>p</sub> )	1	1	1	1	1	1	1	Утвержденный на ДПП. Форма записи 1, 2, ...7
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов (K <sub>эл</sub> )	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
Среднегодовое количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства (уе <sub>г</sub> )	673,42	673,42	1 120,32	2 176,43	3 408,56	3 408,56	3 523,86	Заполняется в таблице 2
Индекс изменения количества активов (ИКА <sub>i</sub> )	-	-	0,498	1,674	1,532	0,425	0,025	
Коэффициент индексации подконтрольных расходов (K <sub>инд</sub> )	-	-	1,590	2,872	2,652	1,537	1,067	
Подконтрольные расходы, <u>учтенные</u> на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб. (ПР <sub>i</sub> )	17 408,41	17 408,41	27 670,82	49 967,54	73 928,26	77 076,24	82 006,10	Плановые (не фактические)
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (ΔПР <sub>i</sub> )							22 296,72	

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства

Таблица 2

Месяц	2023		2024		2025		2026	Примечание
			i-2		i-1		i	
	план	факт	план	факт	план	оценка	прогноз	
на 1 января	673,42	673,42	1 120,32	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 523,86	Без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования
на 1 февраля	673,42	673,42	1 120,32	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 марта	673,42	673,42	1 120,32	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 апреля	673,42	673,42	1 120,32	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 мая	673,42	673,42	1 120,32	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 июня	673,42	673,42	1 120,32	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 июля	673,42	673,42	1 120,32	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 августа	673,42	673,42	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 сентября	673,42	673,42	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 октября	673,42	673,42	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 ноября	673,42	673,42	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 декабря	673,42	673,42	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 31 декабря	673,42	673,42	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
Среднегодовое значение	673,4186	673,4186	1 120,32	2 176,43	3 408,56	3 408,56	3 523,86	

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ  
ООО "Сетевая компания "Тесла"

тыс.руб

№ п/п	Статьи расходов	Регулируемый период 2026 год		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
		заявка организации	предложение РСТ	
2	Неподконтрольные расходы организации	113 783,09	66 674,34	
2.1	Амортизация основных средств	33 339,71	33 125,31	В соответствии с Инвестиционной программой на 2025-2029 годы, утвержденной Постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области № 407 от 02.12.2025. Расчет представлен в приложении № 8.1 к настоящему заключению.
2.2	Отчисления на социальные нужды	17 568,19	6 475,36	Расчитаны от фактических отчислений на социальные нужды за 2024 год с применением ИПЦ
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	-	-	Организацией расходы не заявлены
2.4	Налоги и сборы	1 419,71	23,52	
	Плата за землю	160,41	10,70	Предоставлено сообщение налогового органа об исчисленных суммах налога за 2024 год. Отсутствуют пояснения об объекте налогообложения. Предлагается исключить в полном объеме. ( сшив 22., стр. 102)
	транспортный налог	5,10	5,10	Расходы приняты на основании налоговой декларации за 2024 год ( сшив 24., стр. 65),но не более отчета об исполнении сметы расходов и заявленной суммы на 2027 год ( сумма налога согласно сообщению ФНС 9,198 тыс.руб.)
	Налог на имущество	1 000,15	7,72	Предоставлена налоговая декларация по налогу на имущество за 2024 год. (сшив 2, ч.1., стр.163) Согласно декларации налог составил 7,72 тыс.руб.
	Налог на прибыль	254,05	0,00	Предоставлена налоговая декларация по налогу на прибыль организации за 2024 год. (сшив 2, ч.1., стр.154) Согласно декларации налог составил 254,05 тыс.руб. Данные содержащиеся в налоговой декларации носят противоречивый характер.
2.5	Плата за аренду имущества	11 852,79	9 374,59	
	Аренда объектов электросетевого комплекса	4 236,31	2 596,39	Включены затраты на аренду электросетевого имущества в соответствии с подтверждающими документами арендодателя по амортизации по максимальному сроку полезного использования основных средств, налогу на имущество (Приложение 8.3. к настоящему заключению)
	Аренда офиса и складских помещений	5 910,00	5 170,20	Включены затраты на аренду офиса и складского помещения в соответствии с средней стоимостью за кв.м. в г.Ростов-на-Дону,но не более заявленных расходов. (Приложение 8.3.1 к настоящему заключению)
	Аренда транспортных средств	1 668,00	1 608,00	Включены затраты на аренду в соответствии с предоставленными договорами аренды, среднерыночной стоимостью аренды автомобилей и спецтехники, но не более заявленных расходов.(Приложение 8.3.1 к настоящему заключению)
2.6	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	60,00	-	Агентский договор по уплате коммунальных платежей ИП Бережная (аренда фойе и складского помещения) 500 р/мес. Предлагается исключить в полном размере в связи включением указанных затрат в арендную плату по договорам с ИП Бережная.
2.7	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	49 482,69	17 675,56	В соответствии с Инвестиционной программой на 2025-2029 годы, утвержденной Постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области № 407 от 02.12.2025

Расчёт амортизации на 2026 год

За период (01.01.2026-31.12.2026)												
Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Максимальный срок полезного исполь., мес	Срок полезного использования, заявка ТСО,мес	Дата окончания амортизационных отчислений по максимальному сроку	Дата окончания амортизационных отчислений ТСО	Балансовая стоимость	Стоимость остаточная	Начисление амортизации (износа) по максим.сроку	Начисление амортизации за период	Амортизация РСТ	Начисление амортизации (износа) по максим.сроку
комплексная трансформаторная подстанция КТП-630/6/0,4	00-000048	Декабрь 2020	240	240	Декабрь 2040	Декабрь 2040	296666,67	221263,89	14833,33	14833,33	14833,33	14833,33
комплексная трансформаторная подстанция КТП-160/6/0,4	00-000049	Декабрь 2020	240	240	Декабрь 2040	Декабрь 2040	172500,00	120031,25	8625,00	8625,00	8625,00	8625,00
КЛ 0,4кВ упол.от ру-0,4кВ ТП3002 до впу-0,4 упол.от 10 м	00-000048/9	Декабрь 2020	180	240	Декабрь 2035	Декабрь 2040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ0,4кВ КНС от РУ-0,4кВ ТП 3002 до ВРУ 0,4кВ кнс 310 м	00-000048/8	Декабрь 2020	180	240	Декабрь 2035	Декабрь 2040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ0,4кВ ввод дом 4/3 от РУ-0,4кВ ТП 3002 до ВРУ 0,4кВ дом №4 220 м	00-000048/7	Декабрь 2020	180	240	Декабрь 2035	Декабрь 2040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ0,4кВ ввод дом 2/3 от РУ-0,4кВ ТП 3002 до ВРУ 0,4кВ дом №2/3 285 м	00-000048/6	Декабрь 2020	180	240	Декабрь 2035	Декабрь 2040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ0,4кВ ввод №1 дом №1 от РУ-0,4кВ ТП 3002 до ВРУ 0,4кВ дом №1 250 м	00-000048/5	Декабрь 2020	180	240	Декабрь 2035	Декабрь 2040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ0,4кВ ввод №1 дом №1 (мгг) от РУ-0,4кВ ТП 3002 до ВРУ 0,4кВ дом №1 (мгг) 220 м	00-000048/4	Декабрь 2020	180	240	Декабрь 2035	Декабрь 2040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ0,4кВ ввод №2 дом №1 (мгг) от РУ-0,4кВ ТП 3002 до ВРУ 0,4кВ мнаод№2 дом №1 (мгг) 220 м	00-000048/10	Декабрь 2020	180	240	Декабрь 2035	Декабрь 2040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Линия электропередач ВЛ-0,4 кВ, 12,257 км 00-000011	00-000011	Октябрь 2021	180	180	Октябрь 2036	Октябрь 2036	2767000,00	1983016,67	184466,67	184466,67	184466,67	184466,67
Электрические сети ВЛ-0,4 кВ дл 8,111 км, 00-000013	00-000013	Октябрь 2021	180	180	Октябрь 2036	Октябрь 2036	560000,00	401333,33	37333,33	37333,33	37333,33	37333,33
Высоковольтная ячейка типа КСО-366-10-630, с высоковольтными разрядниками типа РВЗ-10/630 Д12, Д11, 4 шт, 00-000016	00-000016	Октябрь 2021	240	240	Октябрь 2041	Октябрь 2041	466000,00	366975,00	23300,00	23300,00	23300,00	23300,00
Комплексная трансформаторная подстанция № 1752, ТМГ 400кВА 6/0,4кВ 00-000003	00-000003	Октябрь 2021	240	240	Октябрь 2041	Октябрь 2041	131000,00	103162,50	6550,00	6550,00	6550,00	6550,00
Комплексная трансформаторная подстанция № 1622, ТМГ 400 кВА 6/0,4кВ , 00-000002	00-000002	Октябрь 2021	240	240	Октябрь 2041	Октябрь 2041	131000,00	103162,50	6550,00	6550,00	6550,00	6550,00
Комплексная трансформаторная подстанция № 1827, ТМГ 250 кВА 6/0,4кВ 00-000005	00-000005	Октябрь 2021	240	240	Октябрь 2041	Октябрь 2041	120000,00	94500,00	6000,00	6000,00	6000,00	6000,00
Комплексная трансформаторная подстанция № 1753, ТМГ 250кВА, 6/0,4кВ 00-000004	00-000004	Октябрь 2021	240	240	Октябрь 2041	Октябрь 2041	120000,00	94500,00	6000,00	6000,00	6000,00	6000,00
Линия электропередач ВЛ-0,6 кВ 1,235 км, 00-000007	00-000007	Октябрь 2021	180	180	Октябрь 2036	Октябрь 2036	43000,00	30816,67	2866,67	2866,67	2866,67	2866,67
Трансформатор типа ТМГ-1000кВА, 10/0,4кВ 4 шт, 00-000020	00-000020	Октябрь 2021	240	240	Октябрь 2041	Октябрь 2041	1830000,00	1441125,00	91500,00	91500,00	91500,00	91500,00
Высоковольтная ячейка типа КСО-366-10-630, с высоковольтными нагрузки типа ВНА-10/630 Д12, Д11 12 шт, 00-000033	00-000033	Октябрь 2021	240	240	Октябрь 2041	Октябрь 2041	1510000,00	1189125,00	75500,00	75500,00	75500,00	75500,00
кабельная линия, 10 кВ от ТП-2 до ТП-3 ввод №2 722 м, 00-000026	00-000026	Октябрь 2021	180	240	Октябрь 2036	Октябрь 2041	811000,00	638662,50	54066,67	40550,00	40550,00	54066,67
кабельная линия, 10 кВ от ТП-2 до ТП-3 ввод №1 722 м, 00-000024	00-000024	Октябрь 2021	180	240	Октябрь 2036	Октябрь 2041	811000,00	638662,50	54066,67	40550,00	40550,00	54066,67
Кабельная линия 10 кВ от РП-28, ф-28-66 до 2БКТП-1000/10/0,4, 578 м 00-000023	00-000023	Октябрь 2021	180	240	Октябрь 2036	Октябрь 2041	650000,00	511875,00	43333,33	32500,00	32500,00	43333,33
кабельная линия 10 кВ от РП-28, ф-28-65 до 2БКТП-1000 /10/0,4, 578 м 00-000019	00-000019	Октябрь 2021	180	240	Октябрь 2036	Октябрь 2041	650000,00	511875,00	43333,33	32500,00	32500,00	43333,33
Балочка комплексная двух-трансформаторная подстанции-2 БКТП-1000х2-6/0,4, 00-000029	00-000029	Ноябрь 2021	240	240	Ноябрь 2041	Ноябрь 2041	1174000,00	929416,67	58700,00	58700,00	58700,00	58700,00
кабельная линия 6кВ, 1050*2м 00-000034	00-000034	Ноябрь 2021	180	240	Ноябрь 2036	Ноябрь 2041	1080000,00	855000,00	72000,00	54000,00	54000,00	72000,00
кабельная линия 04 кВ от ТП до Секции 2 ввод № 2,(210м+105м) 00-000038	00-000038	Ноябрь 2021	180	240	Ноябрь 2036	Ноябрь 2041	420000,00	332500,00	28000,00	21000,00	21000,00	28000,00



кабельная линия 04 кВ от ТП до Секции 1 ввод № 1, (210м+105м) 00-000035	00-000035	Ноябрь 2021	180	240	Ноябрь 2036	Ноябрь 2041	420000,00	311500,00	28000,00	21000,00	28000,00	28000,00
кабельная линия 04 кВ от ТП до Секции 2 ввод № 1, (110м+70м), 00-000037	00-000037	Ноябрь 2021	180	240	Ноябрь 2036	Ноябрь 2041	247000,00	195541,67	16466,67	12350,00	12350,00	16466,67
кабельная линия 04 кВ от ТП до Секции 1 ввод № 2 (110м+70м), 00-000036	00-000036	Ноябрь 2021	180	240	Ноябрь 2036	Ноябрь 2041	247000,00	195541,67	16466,67	12350,00	12350,00	16466,67
КЛ 0,4кВ ввод №1.2 от РУ-0,4 2БКТП-1 до ГРЩ-18 740 м*2	00-000002/2	Февраль 2022	180	240	Февраль 2037	Февраль 2042	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 0,4кВ ввод №1.2 от РУ-0,4 2БКТП-1 до ГРЩ-17 710 м*2	00-000002/1	Февраль 2022	180	240	Февраль 2037	Февраль 2042	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 0,4кВ ввод №1.2 от РУ-0,4 2БКТП-2 до ГРЩ-29 640 м*2	00-000001/5	Февраль 2022	180	240	Февраль 2037	Февраль 2042	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 0,4кВ ввод №1.2 от РУ-0,4 2БКТП-2 до ГРЩ-28 670 м*2	00-000001/4	Февраль 2022	180	240	Февраль 2037	Февраль 2042	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 0,4кВ ввод №1.2 от РУ-0,4 2БКТП-2 до ГРЩ-27 550 м*2	00-000001/3	Февраль 2022	180	240	Февраль 2037	Февраль 2042	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 0,4кВ ввод №1.2 от РУ-0,4 2БКТП-2 до ГРЩ-26 670 м*2	00-000001/2	Февраль 2022	180	240	Февраль 2037	Февраль 2042	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 0,4кВ ввод №1.2 от РУ-0,4 2БКТП-2 до ГРЩ-25 54м*2	00-000001/1	Февраль 2022	180	240	Февраль 2037	Февраль 2042	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 109 м (ТП дог 06-14/сез/2022)	00-000102	Март 2022	180	240	Март 2037	Март 2042	65765,00	49871,79	4384,33	3288,25	3288,25	4384,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 331 м	00-000101	Апрель 2022	180	240	Апрель 2037	Апрель 2042	250418,33	190943,98	16694,56	12520,92	12520,92	16694,56
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 35 м	00-000103	Май 2022	180	240	Май 2037	Май 2042	16750,00	12841,67	1116,67	837,50	0,00	1116,67
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 28 м	00-000104	Май 2022	180	240	Май 2037	Май 2042	15560,00	11929,33	1037,33	778,00	0,00	1037,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 35 м (ТП дог 19/сез/2022)	00-000105	Май 2022	180	240	Май 2037	Май 2042	9570,00	7337,00	638,00	478,50	0,00	638,00
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 8 м (ти дог 27/сез/2022)	00-000109	Май 2022	180	240	Май 2037	Май 2042	6320,00	4845,33	421,33	316,00	0,00	421,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 8 м (ти дог 26/сез/2022)	00-000108	Май 2022	180	240	Май 2037	Май 2042	6320,00	4845,33	421,33	316,00	0,00	421,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 8 м (ти дог 25/сез/2022)	00-000107	Май 2022	180	240	Май 2037	Май 2042	6320,00	4845,33	421,33	316,00	0,00	421,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 8 м (ти дог 24/сез/2022)	00-000106	Май 2022	180	240	Май 2037	Май 2042	6320,00	4845,33	421,33	316,00	0,00	421,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 8 м (ти дог 28/сез/2022)	00-000110	Май 2022	180	240	Май 2037	Май 2042	6220,00	4768,67	414,67	311,00	0,00	414,67
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 30 м (ти дог 32/сез/2022)	00-000113	Июнь 2022	180	240	Июнь 2037	Июнь 2042	13040,00	10051,67	869,33	652,00	0,00	869,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 10 м (ти дог 31/сез/2022)	00-000112	Июнь 2022	180	240	Июнь 2037	Июнь 2042	13040,00	10051,67	869,33	652,00	0,00	869,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 10 м (ти дог 21/сез/2022)	00-000111	Июнь 2022	180	240	Июнь 2037	Июнь 2042	13040,00	10051,67	869,33	652,00	0,00	869,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 8 м (ти дог 35/сез/2022)	00-000115	Июнь 2022	180	240	Июнь 2037	Июнь 2042	11940,00	9203,75	796,00	597,00	0,00	796,00
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 35 м (ти дог 29/сез/2022)	00-000114	Июнь 2022	180	240	Июнь 2037	Июнь 2042	10350,00	7978,13	690,00	517,50	0,00	690,00
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 25 м (ти дог 40/сез/2022)	00-000117	Июль 2022	180	240	Июль 2037	Июль 2042	14950,00	12333,75	996,67	747,50	0,00	996,67
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 8 м (ти дог 50/сез/2022)	00-000118	Июль 2022	180	240	Июль 2037	Июль 2042	12280,00	10131,00	818,67	614,00	0,00	818,67
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 25 м (ти дог 39/сез/2022)	00-000116	Июль 2022	180	240	Июль 2037	Июль 2042	11250,00	9281,25	750,00	562,50	0,00	750,00

Воздушная линия ВЛ-0,4кВ д.л. 8 м (гп дот 43/св/2022)	00-000119	Сентябрь 2022	180	240	Сентябрь 2037	Сентябрь 2042	6790,00	5658,33	452,67	339,50	0,00	452,67
ВЛ-0,4 кВ 28 м (г.Алсай, ул.Андреевская, 31)	04/тн/2022	Октябрь 2022	180	360	Октябрь 2037	Октябрь 2052	9650,00	8604,58	643,33	321,67	0,00	643,33
ВЛ-0,4 кВ 8 м (г.Алсай, ул.Татарстана, 13)	03/тн/2022	Октябрь 2022	180	360	Октябрь 2037	Октябрь 2052	6790,00	6054,42	452,67	226,33	0,00	452,67
ВЛ-0,4 кВ 8 м (г.Алсай, ул.Татарстана, 11)	02/тн/2022	Октябрь 2022	180	360	Октябрь 2037	Октябрь 2052	6790,00	6054,42	452,67	226,33	0,00	452,67
ВЛ-0,4 кВ 8 м (г.Алсай, ул.Ипполитская 19)	01/тн/2022	Октябрь 2022	180	360	Октябрь 2037	Октябрь 2052	6790,00	6054,42	452,67	226,33	0,00	452,67
ТП-4 №5008 (Фортуна) 10/0,4кВ 2500МВА*2	04/ЯВ/ТП	Ноябрь 2022	240	240	Ноябрь 2042	Ноябрь 2042	24594833,33	19470909,72	1229741,67	1229741,67	1229741,67	1229741,67
ТП-3 №5007 (Фортуна) 10/0,4кВ 2500МВА*2	03/ЯВ/ТП	Ноябрь 2022	240	240	Ноябрь 2042	Ноябрь 2042	24594833,33	19470909,72	1229741,67	1229741,67	1229741,67	1229741,67
ЗКЛ-10кВ 0,473м*2	07/ЯВ/ТП	Ноябрь 2022	180	240	Ноябрь 2037	Ноябрь 2042	23937333,33	18950388,89	1595822,22	1196866,67	1196866,67	1595822,22
ТП-2 №5006 (Фортуна) 10/0,4кВ 2500МВА*2	02/ЯВ/ТП	Ноябрь 2022	240	240	Ноябрь 2042	Ноябрь 2042	21490916,67	17013642,36	1074545,83	1074545,83	1074545,83	1074545,83
ТП-1 №5005 (Фортуна) 10/0,4кВ 2500МВА*2	01/ЯВ/ТП	Ноябрь 2022	240	240	Ноябрь 2042	Ноябрь 2042	21490916,67	17013642,36	1074545,83	1074545,83	1074545,83	1074545,83
КЛ-10кВ 0,069м*2	08/ЯВ/ТП	Ноябрь 2022	180	240	Ноябрь 2037	Ноябрь 2042	17023000,00	13476541,67	1134866,67	851150,00	1134866,67	1134866,67
КЛ-10кВ 0,274 м	06/ЯВ/ТП	Ноябрь 2022	180	240	Ноябрь 2037	Ноябрь 2042	16795833,33	13296701,39	1119722,22	839791,67	839791,67	1119722,22
ЗКЛ-10кВ 0,027м*2	05/ЯВ/ТП	Ноябрь 2022	180	240	Ноябрь 2037	Ноябрь 2042	5739000,00	4543375,00	382600,00	286950,00	286950,00	382600,00
ВЛ-0,4 кВ 28 м (г.Алсай, ул. Петровская 48)	07/тн/2022	Ноябрь 2022	180	360	Ноябрь 2037	Ноябрь 2052	14650,00	13103,61	976,67	488,33	0,00	976,67
ВЛ-0,4 кВ 28 м (г.Алсай, ул.Петровская, 18)	05/тн/2022	Ноябрь 2022	180	360	Ноябрь 2037	Ноябрь 2052	14650,00	13103,61	976,67	488,33	0,00	976,67
ВЛ-0,4 кВ 8 м (г.Алсай, ул.Васильевская, 23)	06/тн/2022	Ноябрь 2022	180	360	Ноябрь 2037	Ноябрь 2052	6370,00	5697,61	424,67	212,33	0,00	424,67
ВЛ-0,4 кВ 8 м (г.Алсай, ул.Васильевская 53)	08/тн/2022	Декабрь 2022	180	360	Декабрь 2037	Декабрь 2052	11620,00	10425,72	774,67	387,33	0,00	774,67
ВЛ-0,4 кВ 8 м (г.Алсай, ул.Петровская, 38)	09/тн/2022	Декабрь 2022	180	360	Декабрь 2037	Декабрь 2052	8790,00	7886,58	586,00	293,00	0,00	586,00
ВЛ-0,4 кВ 8 м (г.Алсай, ул.В.Москвитено 16)	10/тн/2022	Декабрь 2022	180	360	Декабрь 2037	Декабрь 2052	5730,00	5141,08	382,00	191,00	0,00	382,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Виктора Рязанова 13)	03/032023/001	Март 2023	180	360	Март 2038	Март 2053	8620,00	7805,89	574,67	287,33	0,00	574,67
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Павла Примакова 23)	02/032023/001	Март 2023	180	360	Март 2038	Март 2053	5730,00	5188,83	382,00	191,00	0,00	382,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (Павла Примакова 11)	01/032023/001	Март 2023	180	360	Март 2038	Март 2053	5730,00	5188,83	382,00	191,00	0,00	382,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (Семетовская д.2а/13)	02/032023/001	Март 2023	180	360	Март 2038	Март 2053	8880,00	8041,33	592,00	296,00	0,00	592,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Ковалова д 14)	02/032023/002	Март 2023	180	360	Март 2038	Март 2053	5990,00	5424,28	399,33	199,67	0,00	399,33
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Андреевская д 26/29)	03/052023/003	Май 2023	180	360	Май 2038	Май 2053	38810,00	35360,22	2587,33	1293,67	0,00	2587,33
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Павла Примакова 14)	03/052023/002	Май 2023	180	360	Май 2038	Май 2053	8670,00	7899,33	578,00	289,00	0,00	578,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (Ипполитская д 1А)	03/052023/001	Май 2023	180	360	Май 2038	Май 2053	5630,00	5129,56	375,33	187,67	0,00	375,33
МТП-250 10/0,4	000001 ТП23	Май 2023	360	360	Май 2053	Май 2053	1258867,09	1153961,50	41962,24	41962,24	41962,24	41962,24

ВЛ-0,4кВ 3,010км	000002ТІ23	Май 2023	180	360	Май 2038	Май 2053	728830,06	668094,22	48588,67	24294,34	24294,34	48588,67
ВЛ-0,4 кВ 0,207 км (ул.Васильевская, РО, Аскайский р-н, Аскай)	000004ТІ23	Май 2023	180	360	Май 2038	Май 2053	408333,33	374305,56	27222,22	13611,11	13611,11	27222,22
ВЛ-10кВ 0,015 км	000003ТІ23	Май 2023	180	360	Май 2038	Май 2053	95636,18	87666,50	6375,75	3187,87	3187,87	6375,75
КТП-7008 2*1600кВА 10/0,4кВ	000022ЕКТ	Июл 2023	240	360	Июл 2043	Июл 2053	500000,00	459722,22	25000,00	16666,67	16666,67	25000,00
КТП-7016 2*1600кВА 10/0,4кВ	000017ЕКТ	Июл 2023	240	360	Июл 2043	Июл 2053	500000,00	459722,22	25000,00	16666,67	16666,67	25000,00
КТП-7015 2*1600кВА 10/0,4кВ	000013ЕКТ	Июл 2023	240	360	Июл 2043	Июл 2053	500000,00	459722,22	25000,00	16666,67	16666,67	25000,00
КТП-7013 2*1600 кВА 10/0,4кВ	000009ЕКТ	Июл 2023	240	360	Июл 2043	Июл 2053	500000,00	459722,22	25000,00	16666,67	16666,67	25000,00
КТП-7011 2*1600 кВА 10/0,4кВ	000005ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	500000,00	459722,22	33333,33	16666,67	16666,67	33333,33
КТП-7010 2*1600 кВА 10/0,4кВ	000001ЕКТ	Июл 2023	240	360	Июл 2043	Июл 2053	500000,00	459722,22	25000,00	16666,67	16666,67	25000,00
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-7015 3620м	000016ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	200000,00	183888,89	13333,33	6666,67	6666,67	13333,33
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-7013 1262 м	000012ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	200000,00	183888,89	13333,33	6666,67	6666,67	13333,33
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-7011 5440м	000008ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	200000,00	183888,89	13333,33	6666,67	6666,67	13333,33
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-7010 3 722 м	000004ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	200000,00	183888,89	13333,33	6666,67	6666,67	13333,33
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ПП-ТП 7008 3990м	000025ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	100000,00	91944,44	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-10кВ ф.25-55 от Р-28 до ПП-ТП 7008 2600м	000024ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	100000,00	91944,44	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-10кВ ф. 25-54 от Р-28 до ПП-ТП 7008 2600м	000023ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	100000,00	91944,44	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-10кВ Ф28-55 от ПП-ТП-7008 кв.№1 до КТП-7016 352 м	000021ЕКТ	Июл 2023	240	360	Июл 2043	Июл 2053	75000,00	68958,33	3750,00	2500,00	2500,00	3750,00
КЛ-10кВ Ф28-54 от ПП-ТП-7008 кв.№9 до КТП-7016 356 м	000020ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	75000,00	68958,33	5000,00	2500,00	2500,00	5000,00
КЛ-10кВ Ф28-55 от ТП-7013 кв.№6 до КТП-7016 95 м	000019ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	75000,00	68958,33	5000,00	2500,00	2500,00	5000,00
КЛ-10кВ Ф28-54 от КТП-7013 кв.№1 до КТП-7016 95 м	000018ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	75000,00	68958,33	5000,00	2500,00	2500,00	5000,00
КЛ-10кВ от КТП-7013 кв.6 до КТП-7015 192 м	000015ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	50000,00	45972,22	3333,33	1666,67	1666,67	3333,33
КЛ-10кВ от КТП-7013 кв.3 до КТП-7015 194 м	000014ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	50000,00	45972,22	3333,33	1666,67	1666,67	3333,33
КЛ-10кВ от КТП-7011 кв.7 до КТП-7013 133 м	000011ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	50000,00	45972,22	3333,33	1666,67	1666,67	3333,33
КЛ-10кВ от КТП-7011 кв.8 до КТП-7013 133 м	000010ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	50000,00	45972,22	3333,33	1666,67	1666,67	3333,33
КЛ-10кВ от КТП-7010 кв.7 до КТП-7011 212 м	000007ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	50000,00	45972,22	3333,33	1666,67	1666,67	3333,33
КЛ-10кВ от КТП-7010 кв.8 до КТП-7011 212 м	000006ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	50000,00	45972,22	3333,33	1666,67	1666,67	3333,33
КЛ-10кВ от ПП-ТП-7008 кв.№8 до КТП-7010 243 м	000003ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	50000,00	45972,22	3333,33	1666,67	1666,67	3333,33
КЛ-10кВ от ПП-ТП-7008 кв.№2 до КТП-7010 243 м	000002ЕКТ	Июл 2023	180	360	Июл 2038	Июл 2053	50000,00	45972,22	3333,33	1666,67	1666,67	3333,33

Кабельная линия 0,4кВ Л-6 Ввод№2 от РУ0,4кВ КТП-7016 ВРУ-0,4кВ (СП-14) 377 м	ЕКТ006/300623	Июль 2023	360	360	Июль 2053	Июль 2053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кабельная линия 0,4кВ Л-5 Ввод№1 от РУ0,4кВ КТП-7016 ВРУ-0,4кВ (СП-14) 377 м	ЕКТ005/300623	Июль 2023	360	360	Июль 2053	Июль 2053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кабельная линия 0,4кВ Л-4 Ввод№2 от РУ0,4кВ КТП-7016 ВРУ-0,4кВ (СП-13) 395 м	ЕКТ004/300623	Июль 2023	360	360	Июль 2053	Июль 2053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кабельная линия 0,4кВ Л-3 Ввод№1 от РУ0,4кВ КТП-7016 ВРУ-0,4кВ (СП-13) 395 м	ЕКТ003/300623	Июль 2023	360	360	Июль 2053	Июль 2053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кабельная линия 0,4кВ Л-2 Ввод№2 от РУ0,4кВ КТП-7016 ВРУ-0,4кВ (СП-12) 364 м	ЕКТ002/300623	Июль 2023	360	360	Июль 2053	Июль 2053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кабельная линия 0,4кВ Л-1 Ввод№1 от РУ0,4кВ КТП-7016 ВРУ-0,4кВ (СП-12) 364 м	ЕКТ001/300623	Июль 2023	360	360	Июль 2053	Июль 2053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Васильевская д 2 г)	01.072023/003	Июль 2023	180	360	Июль 2038	Июль 2053	38810,00	35575,83	2587,33	1293,67	0,00	2587,33
ВЛ-0,4кВ 0,003 км (Ильинская 27)	01.072023/002	Июль 2023	180	360	Июль 2038	Июль 2053	8670,00	7947,50	578,00	289,00	0,00	578,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (Дмитриевская 15)	01.072023/001	Июль 2023	180	360	Июль 2038	Июль 2053	5630,00	5160,83	375,33	187,67	0,00	375,33
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Михайловская 65)	01.082023/003	Август 2023	180	360	Август 2038	Август 2053	9870,00	9074,92	658,00	329,00	0,00	658,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Аларевская 11/8)	01.082023/004	Август 2023	180	360	Август 2038	Август 2053	8880,00	8164,67	592,00	296,00	0,00	592,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Павловская 46)	01.082023/002	Август 2023	180	360	Август 2038	Август 2053	8880,00	8164,67	592,00	296,00	0,00	592,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (Семеновская 45)	01.082023/001	Август 2023	180	360	Август 2038	Август 2053	8880,00	8164,67	592,00	296,00	0,00	592,00
Кабельные линии 0,4 кВ общей протяженностью 11 900 м	24004	Август 2023	360	360	Август 2053	Август 2053	22256600,00	20463707,22	741886,67	741886,67	741886,67	741886,67
Кабельные линии 6 кВ общей протяженностью 4 280 м	24003	Август 2023	360	360	Август 2053	Август 2053	11432800,00	10511824,44	381093,33	381093,33	381093,33	381093,33
Трансформаторное отделение (силовой трансформатор №2 ТМГ-1250/10-11 УХЛ1, 6/0,4кВ 1250 кВА)	24002	Август 2023	360	360	Август 2053	Август 2053	1390500,00	1278487,50	46350,00	46350,00	46350,00	46350,00
Трансформаторное отделение (силовой трансформатор №1 ТМГ-1250/10-11 УХЛ1, 6/0,4кВ 1250 кВА)	24001	Август 2023	360	360	Август 2053	Август 2053	1390500,00	1278487,50	46350,00	46350,00	46350,00	46350,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (Аларев Дубинова 18)	02.082023/003	Август 2023	180	360	Август 2038	Август 2053	10510,00	9663,36	700,67	350,33	0,00	700,67
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (Аларев Дубинова 16)	02.082023/002	Август 2023	180	360	Август 2038	Август 2053	10510,00	9663,36	700,67	350,33	0,00	700,67
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (Аларев Дубинова 12)	02.082023/001	Август 2023	180	360	Август 2038	Август 2053	10510,00	9663,36	700,67	350,33	0,00	700,67
ТП-20/9, КЛ-6кВ 2*1631,19м, КЛ-0,4кВ (6550 м)	ВЛ000072,73,74	Сентябрь 2023	240	360	Сентябрь 2043	Сентябрь 2053	10000,00	966,67	50,00	33,33	33,33	50,00
КТП №2180 2*1000 кВА 10/0,4 кВ	000041ЕКТ	Сентябрь 2023	240	360	Сентябрь 2043	Сентябрь 2053	300000,00	276666,67	15000,00	10000,00	10000,00	15000,00
КТП №7014 2*1000 кВА 10/0,4 кВ	000038ЕКТ	Сентябрь 2023	240	360	Сентябрь 2043	Сентябрь 2053	300000,00	276666,67	15000,00	10000,00	10000,00	15000,00
КТП №7009 2*1600 кВА 10/0,4кВ	000035ЕКТ	Сентябрь 2023	240	360	Сентябрь 2043	Сентябрь 2053	300000,00	276666,67	15000,00	10000,00	10000,00	15000,00
КТП №7007 2*400 кВА 10/0,4 кВ	000032ЕКТ	Сентябрь 2023	240	360	Сентябрь 2043	Сентябрь 2053	300000,00	276666,67	15000,00	10000,00	10000,00	15000,00
КТП №7006 2*1600 кВА 10/0,4 кВ	000029ЕКТ	Сентябрь 2023	240	360	Сентябрь 2043	Сентябрь 2053	300000,00	276666,67	15000,00	10000,00	10000,00	15000,00
КТП №7005 2*1000 кВА 10/0,4 кВ	000026ЕКТ	Сентябрь 2023	240	360	Сентябрь 2043	Сентябрь 2053	300000,00	276666,67	15000,00	10000,00	10000,00	15000,00
КЛ-0,4 кВ 320 м	000043ЕКТ	Сентябрь 2023	180	360	Сентябрь 2038	Сентябрь 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67

КЛ-10 кВ 940 м	000042ЕКТ	Сентябрь, 2023	180	360	Сентябрь, 2038	Сентябрь, 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-0,4 кВ 1420 м	000040ЕКТ	Сентябрь, 2023	180	360	Сентябрь, 2038	Сентябрь, 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-10кВ 340 м	000039ЕКТ	Сентябрь, 2023	180	360	Сентябрь, 2038	Сентябрь, 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-0,4кВ 2160 м	000037ЕКТ	Сентябрь, 2023	180	360	Сентябрь, 2038	Сентябрь, 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-10кВ 378 м	000036ЕКТ	Сентябрь, 2023	180	360	Сентябрь, 2038	Сентябрь, 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-0,4 кВ 580м	000034ЕКТ	Сентябрь, 2023	180	360	Сентябрь, 2038	Сентябрь, 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-10кВ 940 м	000033ЕКТ	Сентябрь, 2023	180	360	Сентябрь, 2038	Сентябрь, 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-0,4кВ 673 м	000031ЕКТ	Сентябрь, 2023	180	360	Сентябрь, 2038	Сентябрь, 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-10 кВ 500 м	000030ЕКТ	Сентябрь, 2023	180	360	Сентябрь, 2038	Сентябрь, 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ 0,4кВ 1164 м	000028ЕКТ	Сентябрь, 2023	180	360	Сентябрь, 2038	Сентябрь, 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ 10 кВ 240 м	000027ЕКТ	Сентябрь, 2023	180	360	Сентябрь, 2038	Сентябрь, 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Михайловская, дом 67 пос.Алексеево)	01/102023/001	Октябрь, 2023	360	360	Октябрь, 2053	Октябрь, 2053	10670,00	9869,75	355,67	355,67	355,67	355,67
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Металл Ковалево дом 5, пос.Алексеево)	01/102023/003	Октябрь, 2023	360	360	Октябрь, 2053	Октябрь, 2053	8670,00	8019,75	289,00	289,00	289,00	289,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Загаринского, дом 1, пос.Алексеево)	01/102023/002	Октябрь, 2023	360	360	Октябрь, 2053	Октябрь, 2053	5730,00	5300,25	191,00	191,00	191,00	191,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Московского, дом 12, пос.Алексеево)	03/102023/002	Ноябрь, 2023	360	360	Ноябрь, 2053	Ноябрь, 2053	8670,00	8092,00	289,00	289,00	255,67	289,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Дмитриевская, дом 4, пос.Алексеево)	02/102023/002	Ноябрь, 2023	360	360	Ноябрь, 2053	Ноябрь, 2053	8670,00	8092,00	289,00	289,00	289,00	289,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Петровская дом 35, пос.Алексеево)	02/102023/004	Ноябрь, 2023	360	360	Ноябрь, 2053	Ноябрь, 2053	7670,00	7158,67	255,67	255,67	255,67	255,67
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Загаринского, дом 4 пос.Алексеево)	03/102023/001	Ноябрь, 2023	360	360	Ноябрь, 2053	Ноябрь, 2053	5730,00	5348,00	191,00	191,00	191,00	191,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Ильянская дом 1в, пос.Алексеево)	02/102023/003	Ноябрь, 2023	360	360	Ноябрь, 2053	Ноябрь, 2053	5730,00	5348,00	191,00	191,00	191,00	191,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Виктора Ретикова, дом 28 пос.Алексеево)	02/102023/001	Ноябрь, 2023	360	360	Ноябрь, 2053	Ноябрь, 2053	5730,00	5348,00	191,00	191,00	191,00	191,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Свисты, дом 18, пос.Алексеево)	01/112023/002	Ноябрь, 2023	360	360	Ноябрь, 2053	Ноябрь, 2053	8670,00	8092,00	289,00	289,00	289,00	289,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Загаринского, дом 2 пос.Алексеево)	01/112023/001	Ноябрь, 2023	360	360	Ноябрь, 2053	Ноябрь, 2053	5730,00	5348,00	191,00	191,00	191,00	191,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Привокз., дом 35, пос.Алексеево)	01/122023/003	Декабрь, 2023	360	360	Декабрь, 2053	Декабрь, 2053	8670,00	8092,00	289,00	289,00	289,00	289,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Восточная губца, дом 2в, пос.Алексеево)	01/122023/002	Декабрь, 2023	360	360	Декабрь, 2053	Декабрь, 2053	8670,00	8092,00	289,00	289,00	289,00	289,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Ильянская, дом 41 пос.Алексеево)	01/122023/001	Декабрь, 2023	360	360	Декабрь, 2053	Декабрь, 2053	5730,00	5348,00	191,00	191,00	191,00	191,00
Комплектная трансформаторная подстанция 28КТП 2*1250 кВА, 10/0,4кВ 86в.1.1	ВЛ-044/223/001	Декабрь, 2023	360	360	Декабрь, 2053	Декабрь, 2053	1198400,00	1118506,67	39946,67	39946,67	39946,67	39946,67
РУ-10кВ	ВЛ-044/223/002	Декабрь, 2023	360	360	Декабрь, 2053	Декабрь, 2053	720000,00	672000,00	24000,00	24000,00	24000,00	24000,00
РУ-0,4кВ	ВЛ-044/223/003	Декабрь, 2023	360	360	Декабрь, 2053	Декабрь, 2053	677000,00	631866,67	22566,67	22566,67	22566,67	22566,67

Измерительный комплекс в составе ПУ М.230-ART-03 и трансформатор тока ТТЗ-0,66-2500/5		Декабрь 2023	360	360	Декабрь 2053	Декабрь 2053	38400,00	35840,00	1280,00	1280,00	1280,00	1280,00
	БП-0401223/004											
Воздушная линия электропередачи ВЛ 6кВ 0,009*2 км (с001_с016)	БП-0000150	Декабрь 2023	360	360	Декабрь 2053	Декабрь 2053	334138,88	311862,95	11137,96	11137,96	11137,96	11137,96
Помещение Комплектная трансформатора подстанции КТП-2*400 кВА 6/0,4кВ	БП-0000149	Декабрь 2023	360	360	Декабрь 2053	Декабрь 2053	315861,12	294803,71	10528,70	10528,70	10528,70	10528,70
Кабельная линия КЛ 6кВ 0,350 км	БП-0000152	Декабрь 2023	360	360	Декабрь 2053	Декабрь 2053	200000,00	186666,67	6666,67	6666,67	5000,00	6666,67
Кабельная линия КЛ 6кВ 0,097 км	БП-0000153	Декабрь 2023	360	360	Декабрь 2053	Декабрь 2053	150000,00	140000,00	5000,00	5000,00	1666,67	5000,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Московского, дом 1 пос. Алексеево)	01-012024-001	Январь 2024	360	360	Январь 2054	Январь 2054	7830,00	7329,75	261,00	261,00	261,00	261,00
LADA NIVA	БП-0000085	Январь 2024	60	60	Январь 2029	Январь 2029	895833,33	537500,00	179166,67	179166,67	179166,67	179166,67
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Владимирская, дом 69 пос. Алексеево)	02-022024-001	Февраль 2024	360	360	Февраль 2054	Февраль 2054	13200,00	12393,33	440,00	440,00	243,67	440,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Загаринского, дом 1а пос. Алексеево)	01-022024-002	Февраль 2024	360	360	Февраль 2054	Февраль 2054	13200,00	12393,33	440,00	440,00	440,00	440,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Семёновская, дом 33 пос. Алексеево)	01-022024-001	Февраль 2024	360	360	Февраль 2054	Февраль 2054	7310,00	6863,28	243,67	243,67	243,67	243,67
Трансформаторная подстанция КТП-1740-400 кВА 10/0,4кВ	01-012024-01	Март 2024	360	360	Март 2054	Март 2054	40000,00	37555,56	1333,33	1333,33	1333,33	1333,33
Кабельная линия 10кВ протяженностью 190 м.	01-012024-002	Март 2024	360	360	Март 2054	Март 2054	10000,00	9388,89	333,33	333,33	333,33	333,33
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Константиновская, дом 35 пос. Алексеево)	02-042024-002	Апрель 2024	360	360	Апрель 2054	Апрель 2054	7660,00	7234,44	255,33	255,33	255,33	255,33
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Павла Привалова, дом 38 пос. Алексеево)	02-042024-001	Апрель 2024	360	360	Апрель 2054	Апрель 2054	7660,00	7234,44	255,33	255,33	255,33	255,33
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Васильевская, дом 2А пос. Алексеево)	01-042024-004	Апрель 2024	360	360	Апрель 2054	Апрель 2054	7660,00	7234,44	255,33	255,33	255,33	255,33
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Металлистов, дом 63 пос. Алексеево)	01-042024-003	Апрель 2024	360	360	Апрель 2054	Апрель 2054	7660,00	7234,44	255,33	255,33	255,33	255,33
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Металлист Ковалева, дом 18 пос. Алексеево)	01-042024-002	Апрель 2024	360	360	Апрель 2054	Апрель 2054	7660,00	7234,44	255,33	255,33	255,33	255,33
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Металлист Ковалева, дом 18а пос. Алексеево)	01-042024-001	Апрель 2024	360	360	Апрель 2054	Апрель 2054	7660,00	7234,44	255,33	255,33	255,33	255,33
Трансформаторная подстанция 2БКТП-2х1250 кВА 6/0,4 кВ в составе РП-6кВ, трансформаторное отделение ТМГ-400кВА 2 ст., РП-0,4кВ	БП-2105-001-001	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	5128100,00	4857450,28	170936,67	170936,67	170936,67	170936,67
Трансформаторная подстанция 2БКТП-2х400 кВА 6/0,4 кВ в составе РП-6кВ, трансформаторное отделение ТМГ-400кВА 2 ст., РП-0,4кВ	БП-2105-002-001	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	1887700,00	1788071,39	62923,33	62923,33	62923,33	62923,33
КЛ-6 кВ ф-24-36 от ПС Р-24 по 2 БКТП-1250/6/0,4 2,14 км	БП-2105-001-004	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	1754800,00	1662185,56	58493,33	58493,33	58493,33	58493,33
КЛ-6 кВ ф-24-25 от ПС Р-24 по 2 БКТП-1250/6/0,4 2,14 км	БП-2105-001-002	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	1754800,00	1662185,56	58493,33	58493,33	58493,33	58493,33
КЛ-0,4кВ Л-4 стр.2 ввод 2 232 м	БП-2105-001-009	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	349100,00	330675,28	11636,67	11636,67	11636,67	11636,67
КЛ-0,4кВ Л-3 стр.2 ввод 1 252 м	БП-2105-001-008	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	349100,00	330675,28	11636,67	11636,67	11636,67	11636,67
КЛ-0,4кВ Л-2 стр.1 ввод 2 206 м	БП-2105-001-007	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	310000,00	293638,89	10333,33	10333,33	10333,33	10333,33
КЛ-0,4кВ Л-1 стр.1 ввод 1 206 м	БП-2105-001-006	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	310000,00	293638,89	10333,33	10333,33	10333,33	10333,33
КЛ-0,4кВ Л-6 стр.3 ввод 2 201,5 м	БП-2105-001-011	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	303200,00	287197,78	10106,67	10106,67	10106,67	10106,67
КЛ-0,4кВ Л-5 стр.3 ввод 1 201,5 м	БП-2105-001-010	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	303200,00	287197,78	10106,67	10106,67	10106,67	10106,67

Пункт секционирования столбовой (ПСС) на КЛ-6кВ 24-36 (РО, г.Ростов-на-Дону, Октябрьский р-н, пер.Радигорский, 15/3В)	БП-2105/001/005	Май 2024	360	360	Май 2024	Май 2024	300800,00	284924,44	10026,67	10026,67	10026,67	10026,67
Пункт секционирования столбовой (ПСС) на КЛ-6кВ 24-25 (РО, г.Ростов-на-Дону, Октябрьский р-н, пер.Радигорский, 15/3В)	БП-2105/001/003	Май 2024	360	360	Май 2024	Май 2024	300800,00	284924,44	10026,67	10026,67	10026,67	10026,67
КЛ-0,4кВ 3-8 стр.4 ввод 2 110 м	БП-2105/001/013	Май 2024	360	360	Май 2024	Май 2024	165500,00	156765,28	5516,67	5516,67	5516,67	5516,67
КЛ-0,4кВ 3-7 стр.4 ввод 1 110 м	БП-2105/001/012	Май 2024	360	360	Май 2024	Май 2024	165500,00	156765,28	5516,67	5516,67	5516,67	5516,67
КЛ-0,4кВ 3-8 неэкв.данные ввод 2 80 м	БП-2105/002/011	Май 2024	360	360	Май 2024	Май 2024	94100,00	89133,61	3136,67	3136,67	3136,67	3136,67
КЛ-0,4кВ 3-7 неэкв.данные ввод 1 80 м	БП-2105/002/010	Май 2024	360	360	Май 2024	Май 2024	94100,00	89133,61	3136,67	3136,67	3136,67	3136,67
КЛ-0,4кВ 3-10 стр.5 ввод 2 55 м	БП-2105/001/015	Май 2024	360	360	Май 2024	Май 2024	82800,00	78430,00	2760,00	2760,00	2760,00	2760,00
КЛ-0,4кВ 3-9 стр.5 ввод 1 55 м	БП-2105/001/014	Май 2024	360	360	Май 2024	Май 2024	82800,00	78430,00	2760,00	2760,00	2760,00	2760,00
КЛ-6 кВ ф-24-36 от 2 БКТП-1250/6/0,4 до 2 БКТП-400/6/0,4 15м	БП-2105/002/003	Май 2024	360	360	Май 2024	Май 2024	60400,00	57212,22	2013,33	2013,33	2013,33	2013,33
КЛ-6 кВ ф-24-25 от 2 БКТП-1250/6/0,4 до 2 БКТП-400/6/0,4 15м	БП-2105/002/002	Май 2024	360	360	Май 2024	Май 2024	60400,00	57212,22	2013,33	2013,33	2013,33	2013,33
КЛ-0,4кВ 3-6 неэкв. помещения стр.6 ввод 2 45м	БП-2105/002/009	Май 2024	360	360	Май 2024	Май 2024	52900,00	50108,06	1763,33	1763,33	1763,33	1763,33
КЛ-0,4кВ 3-5 неэкв. помещения стр.6 ввод 1 45м	БП-2105/002/008	Май 2024	360	360	Май 2024	Май 2024	52900,00	50108,06	1763,33	1763,33	1763,33	1763,33
КЛ-0,4кВ 3-4 автостоянка стр.6 ввод 2 45м	БП-2105/002/007	Май 2024	360	360	Май 2024	Май 2024	52900,00	50108,06	1763,33	1763,33	1763,33	1763,33
КЛ-0,4кВ 3-3 автостоянка стр.6 ввод 1 45м	БП-2105/002/006	Май 2024	360	360	Май 2024	Май 2024	52900,00	50108,06	1763,33	1763,33	1763,33	1763,33
КЛ-0,4кВ 3-2 стр.6 ввод 2 45 м	БП-2105/002/005	Май 2024	360	360	Май 2024	Май 2024	52900,00	50108,06	1763,33	1763,33	1763,33	1763,33
КЛ-0,4кВ 3-1 стр.6 ввод 1 45 м	БП-2105/002/004	Май 2024	360	360	Май 2024	Май 2024	52900,00	50108,06	1763,33	1763,33	1763,33	1763,33
Soda Rapid	БП-000155	Июль 2024	60	60	Июль 2029	Июль 2029	2000000,00	1366666,67	400000,00	400000,00	0,00	400000,00
КТП-0866 (160 кВб, кл.10 кВ) Морозовск	БП-000179	Июль 2024	23	23	Июль 2026	Июль 2026	5 883,13	1278,94	3069,46	1278,94	1278,94	1278,94
2 КЛ-10 кВ 0,950км *2	БП-000292	Июль 2024	127	127	Февраль 2035	Февраль 2035	33799394,54	29008929,17	3193643,58	3193643,58	3193643,58	3193643,58
Кабельные линии 10 кВ общей протяженностью 8,526 км в составе КЛ 10кВ 3040-20 от РП 2 и РП 3 8,271 и КЛ 10 кВ фид. 40-20 от Р-40 до РП-2 0,255 км	БП-000291	Июль 2024	127	127	Февраль 2035	Февраль 2035	25584489,63	21958341,49	2417432,09	2417432,09	2417432,09	2417432,09
Кабельные линии 10 кВ общей протяженностью 8,526 км в составе КЛ 10кВ 3040-15 от РП 2 и РП 3 8,271 и КЛ 10 кВ фид. 40-15 от Р-40 до РП-2 0,255 км	БП-000296	Июль 2024	127	127	Февраль 2035	Февраль 2035	22610958,55	19406255,76	2136468,52	2136468,52	2136468,52	2136468,52
2 КЛ-10кВ 2,515км *2	БП-000293	Июль 2024	127	127	Февраль 2035	Февраль 2035	18052724,97	15494071,04	1705769,29	1705769,29	1705769,29	1705769,29
Баючий распределительный пункт РП-2	БП-000294	Июль 2024	127	127	Февраль 2035	Февраль 2035	16968992,73	14563938,64	1603369,39	1603369,39	1603369,39	1603369,39
Баючий распределительный пункт РП-3	БП-000295	Июль 2024	127	127	Февраль 2035	Февраль 2035	14764330,12	12671747,90	1395054,81	1395054,81	1395054,81	1395054,81
Трансформаторная подстанция ТП-009 400 кВА 10/0,4 кВ с линиями электропередачи КЛ – 10кВ- 340м., расположенная по адресу: РО, г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Метель 24/72	БП-000297	Июль 2024	180	180	Июль 2039	Июль 2039	2691270,59	2422143,53	179418,04	179418,04	179418,04	179418,04
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-006, 400 кВА 6/0,4 кВ с линиями электропередачи КЛ-6кВ – 200м	БП-000245	Июль 2024	268	268	Ноябрь 2046	Ноябрь 2046	1779999,89	1660447,66	79701,49	79701,49	79701,49	79701,49
РПТП 364-10/0,4 кВ 250 кВА на ул.Татаровская,181	БП-000227	Июль 2024	202	202	Май 2041	Май 2041	1535416,63	1398597,33	91212,87	91212,87	91212,87	91212,87
РПТП-5 - 160 кВА 10/0,4 кВ расположена по адресу: РО, п. Верхневетеринарий, ул. Обсерватория, в составе КЛ-0,4кВ – 100м	БП-000206	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	1115833,22	705935,30	273265,28	273265,28	273265,28	273265,28

Комплексная трансформаторная подстанция ТП-011, 400 кВ/0,4 кВ расположена по адресу: РО, г. Акасай, Нанотеррасное шоссе,26а	БП-000299	Июль 2024	181	181	Август 2039	Август 2039	1019847,02	918425,77	67614,17	67614,17	67614,17	67614,17
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-004,100 кВ/0,4 кВ с линиями электропередачи КЛ-0,4 кВ – 130 м, расположенная по адресу: РО, г. Акасай, пр-т Ленина,44	БП-000170	Июль 2024	199	199	Февраль 2041	Февраль 2041	990000,00	900452,26	59698,49	59698,49	59698,49	59698,49
Трансформаторная подстанция "ТП- №1108"г.Новочеркасск, ул. Первомайская/Троицкая) 2*630 кВА	БП-000267	Июль 2024	117	117	Апрель 2034	Апрель 2034	955555,52	808546,98	98005,69	98005,69	3320,78	98005,69
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-007, 160 кВА 0/0,4 кВ	БП-000020	Июль 2024	271	271	Февраль 2047	Февраль 2047	678749,97	633666,95	30055,35	30055,35	30055,35	30055,35
Высоковольтная линия электропередач (Л-19 РЛ-101) назначение: иное сооружение. Код номер 61:02:000000-4201	БП-000243	Июль 2024	120	120	Июль 2034	Июль 2034	673774,14	572708,02	67377,41	67377,41	67377,41	67377,41
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-003, 630 кВА 0/0,4 кВ расположена по адресу: РО, г. Акасай, пр-т Ленина,75	БП-000270	Июль 2024	188	188	Март 2040	Март 2040	658396,01	595358,09	42025,28	42025,28	42025,28	42025,28
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-010, 400 кВА 0/0,4 кВ расположена по адресу: РО, г. Акасай, ул.Ленина,09	БП-000251	Июль 2024	180	180	Июль 2039	Июль 2039	618626,75	556764,08	41241,78	41241,78	41241,78	41241,78
Капитально-монтажные линии электропередачи 0,4 КВ в том числе КЛ 0,120 км. ВЛ 0,4/0 км ( АЭС Троицкая)	БП-000178	Июль 2024	131	131	Июль 2035	Июль 2035	559722,15	482813,76	51272,26	51272,26	51272,26	51272,26
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-005, 400 кВА 0/0,4 кВ расположена по адресу: РО, г. Акасай, ул.Промышленная,2	БП-000105	Июль 2024	213	213	Апрель 2042	Апрель 2042	547185,98	500944,91	30827,38	30827,38	30827,38	30827,38
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-3059 400 кВА 0/0,4 кВ	БП-000298	Июль 2024	171	171	Октябрь 2038	Октябрь 2038	497177,12	444842,69	34889,62	34889,62	34889,62	34889,62
КТП-0812 (100 кВА, кл.10 кВ) Морозовск 250 кВА	БП-000232	Июль 2024	278	278	Сентябрь 2047	Сентябрь 2047	466296,51	436104,65	20127,91	20127,91	20127,91	20127,91
Высоковольтная линия электропередачи 6кВ Акасай 200 м (ТП Каптра)	БП-000213	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	442164,30	317805,59	82905,81	82905,81	82905,81	82905,81
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-002 63 кВА 6/0,4 кВ расположена по адресу: РО, г.Акасай, пр-т Ленина,69а	БП-000263	Июль 2024	187	187	Февраль 2040	Февраль 2040	432380,01	390760,54	27746,31	27746,31	27746,31	27746,31
Воздушная линия 0,4 кВ 1,405км (Домохолов-2)	БП-000177	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	420906,92	302526,85	78920,05	78920,05	78920,05	78920,05
КЛ-6кВ от 101 ф 14 до ТП до 0,3км	БП-000276	Июль 2024	116	116	Март 2034	Март 2034	364166,47	307657,88	37672,39	37672,39	37672,39	37672,39
Трансформаторная подстанция ТП-032 320 кВА 10/0,4 кВ расположена по адресу: РО, ст. Багасевская, ул. Голыгина 4А	БП-000315	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	336059,51	212609,08	82300,29	82300,29	82300,29	82300,29
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-001, 160 кВА 0/0,4 кВ расположена по адресу: РО, г. Акасай, пр-т Ленина,75а	БП-000219	Июль 2024	188	188	Март 2040	Март 2040	268812,50	243075,13	17158,24	17158,24	17158,24	17158,24
Трансформаторная подстанция ТП-044 400 кВА 10/0,4 кВ расположена по адресу: РО, ст. Багасевская, пер. Ермаков 51А	БП-000243	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	260938,30	165083,41	63903,26	63903,26	63903,26	63903,26
Воздушная линия №2 2587,6 м. (СНТ Братство) 0,4кВ	БП-000287	Июль 2024	131	131	Июль 2035	Июль 2035	255307,20	220226,82	23386,92	23386,92	23386,92	23386,92
ТП-0826 (160 кВА, 29 км км) Морозовск 160 кВА	БП-000241	Июль 2024	280	280	Ноябрь 2047	Ноябрь 2047	251154,40	235008,76	10763,76	10763,76	10763,76	10763,76
Трансформаторная подстанция Братство-2 630 кВА	БП-000244	Июль 2024	197	197	Декабрь 2040	Декабрь 2040	250441,99	227558,97	15255,35	15255,35	15255,35	15255,35
Трансформаторная подстанция ТП-0140 2x630 кВА 6/0,4 кВ с линиями электропередачи КЛ-0,4кВ – 120м, расположенная по адресу: РО, г. Азов, ул. Московская 96	БП-000173	Июль 2024	295	295	Февраль 2049	Февраль 2049	243429,51	228576,18	9902,22	9902,22	9902,22	9902,22
Трансформаторная подстанция №0189 (Машинногозавод)	БП-000207	Июль 2024	245	245	Декабрь 2044	Декабрь 2044	230740,41	213788,05	11301,57	11301,57	11301,57	11301,57
Комплексная трансформаторная подстанция (КТП-Дубравы)Кадзатовский (номер: 61:02:010109:9174 (Акасай) 363083 400 кВА	БП-000212	Июль 2024	88	88	Ноябрь 2031	Ноябрь 2031	204288,05	162501,86	27857,46	27857,46	27857,46	27857,46
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-3057 320 кВА 0/0,4 кВ	БП-000171	Июль 2024	88	88	Ноябрь 2031	Ноябрь 2031	204288,05	162501,86	27857,46	27857,46	27857,46	27857,46
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-0143 2x1000кВА 6/0,4 кВ	БП-000265	Июль 2024	225	225	Апрель 2043	Апрель 2043	149333,08	137386,43	7964,43	7964,43	7964,43	7964,43
Сетевой трансформатор КТП Губоров 3056 250кВА	БП-000196	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	139116,28	99989,83	26084,30	26084,30	26084,30	26084,30
Трансформаторная подстанция ТП-042 250 кВА 10/0,4 кВ расположена по адресу: РО, ст. Багасевская, ул. Садовая, 28А	БП-000214	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	129412,60	81873,28	31692,88	31692,88	31692,88	31692,88



ТП-0843 (160 кВт, 10 м2) Морозовск 160 кВт	БП-000183	Июль 2024	234	234	Январь 2044	Январь 2044	108513,27	100166,10	5564,78	5564,78	5564,78	5564,78
ТП-ТП-2 - 25 кВт 10/0,4 кВ	БП-000181	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	103786,70	65660,97	25417,15	25417,15	25417,15	25417,15
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-3048 250 кВт 10/0,4 кВ	БП-000174	Июль 2024	88	88	Ноябрь 2031	Ноябрь 2031	95835,28	76232,61	13068,45	13068,45	13068,45	13068,45
Кабельные линии КЛ - 0,4кВ 0,05 км Новочеркасск, у. Первомайская/Троицкая	БП-000288	Июль 2024	117	117	Апрель 2034	Апрель 2034	87878,72	74358,92	9013,20	9013,20	9013,20	9013,20
Воздушная линия 10кВ (12,2;1,2;2,2;3, 2,4; 2,5; 3;5, 3;8 от ТП 1223 (Лесопосадка) 210 м	БП-000208	Июль 2024	124	124	Ноябрь 2034	Ноябрь 2034	80543,09	68851,35	7794,49	7794,49	7794,49	7794,49
Воздушная линия электропередач (ВЛ-0,4кВ-ТП-Губарев). Начало и конец регистрируемого линейного участка от ТП-3056 с силовым трансформатором мощностью 250 кВт до ж/б опор N5,N20,N22, кадастровый номер: 61 02 000000-4230(Аскай) Длина 0,840 км	БП-000221	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	75317,84	54134,70	14122,10	14122,10	14122,10	14122,10
Экспереоборудование в составе ТП-1062 400 кВт 6/0,4кВ и линии электропередач в том числе: КЛ-0,4кВ-Вн., ВЛ-6кВ 850 м., ВЛ-0,4кВ 150 м.	БП-000278	Июль 2024	137	137	Декабрь 2035	Декабрь 2035	74800,00	64972,26	6551,82	6551,82	6551,82	6551,82
Воздушная линия электропередач (ВЛ - 0,4кВ - ТП-Губарев). Начало и конец регистрируемого линейного участка от ТП-3056 с силовым трансформатором мощностью 250 кВт до опор N 11, N12, N15, N27. Кадастровый номер : 61 02 000000-4220(Аскай) Длина 0,630 км	БП-000218	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	56487,88	40600,66	10591,48	10591,48	10591,48	10591,48
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-1037 2x400 кВт 6/0,4 кВ	БП-000260	Июль 2024	224	224	Март 2043	Март 2043	55750,00	51270,09	2986,61	2986,61	2986,61	2986,61
Воздушная линия электропередач (ВЛ-6кВ ТП-362-ТП-Губарев). Начало регистрируемого участка трансформаторной подстанции ТП-362, конец регистрируемого участка трансформаторной подстанции ТП-Губарев, расположенная по адресу: г. Аскай, ул. Саломаская 20а. Кадастровый номер: 61 02 000000-4200 - Длина 0,56 км	БП-000216	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	52004,99	37378,59	9750,94	9750,94	9750,94	9750,94
Комплексная трансформаторная подстанция КТПБЖ-100-27,5/0,4 360246 (Домодехов-2)	БП-000302	Июль 2024	160	160	Ноябрь 2037	Ноябрь 2037	47106,04	41806,61	3532,95	3532,95	3532,95	3532,95
Высоковольтная линия электропередач (Л-19 ТП-250). Начало регистрируемого участка: опора расположенная напротив здания по адресу: г.г. Кадастровый (для условный) номер: 61 02 00000010-4549(Аскай) 0,4кВ 0,330 км	БП-000204	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	46442,23	33380,35	8707,92	8707,92	8707,92	8707,92
Кабельная линия 6кВЛ3-37 (350к) (Мамонтовская)	БП-000184	Июль 2024	112	112	Ноябрь 2033	Ноябрь 2033	42045,41	35288,11	4504,87	4504,87	4504,87	4504,87
Воздушная линия электропередач (ВЛ - 0,4кВ - ТП-353 ВЛ№1 0,400км). Начало регистрируемого участка ТП-353, конец регистрируемого участка железобетонные опоры N12, N11, N17, N1, N7, N6. Кадастровый номер: 61 02 000000-4166 (Аскай)	БП-000203	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	40988,74	29460,66	7685,39	7685,39	7685,39	7685,39
Трансформаторная подстанция « ТП 21а2» ( Лесопосадка) 10/0,4 кВ 630 кВт	БП-000242	Июль 2024	161	161	Декабрь 2037	Декабрь 2037	36183,63	32138,26	2696,92	2696,92	2696,92	2696,92
Трансформаторная подстанция ТП-07 160 кВт 10/0,4 кВ расположена по адресу: РО, ст. Багасевская, ул. Свободы 2-а	БП-000320	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Трансформаторная подстанция ТП-045 250 кВт 10/0,4 кВ расположена по адресу: РО, ст. Багасевская, ул. Матурина 15б	БП-000320	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Трансформаторная подстанция ТП-047 250 кВт 10/0,4 кВ расположена по адресу: РО, ст. Багасевская, ул. Строителей 2А	БП-000318	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Трансформаторная подстанция ТП-040 400 кВт 10/0,4 кВ расположена по адресу: РО, ст. Багасевская, ул. Буденного 129-А,	БП-000317	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Трансформаторная подстанция ТП-046 160 кВт 10/0,4 кВ расположена по адресу: РО, ст. Багасевская, ул. Советская 4а	БП-000316	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Трансформаторная подстанция ТП-018 400 кВт 10/0,4 кВ расположена по адресу: РО, ст. Багасевская, ул. Голыгина 4А	БП-000314	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Трансформаторная подстанция ТП-014 100 кВт 10/0,4 кВ расположена по адресу: РО, ст. Багасевская, ул. Спортивная 176-а	БП-000312	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Трансформаторная подстанция ТП-023 10/0,4 кВ 400 кВт ст-ца Багасевская РО	БП-000310	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Трансформаторная подстанция ТП-037 100 кВт 10/0,4 кВ расположена по адресу: РО, ст. Багасевская, ул. Буденного 129-А	БП-000308	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Экспереоборудование в составе Трансформаторная подстанция ТП-1967* 10/0,4кВ 500кВА и ВЛ 0,4кВ 160 м (КТП ВИВА)	БП-000239	Июль 2024	163	163	Февраль 2038	Февраль 2038	31500,08	28021,54	2319,02	2319,02	2319,02	2319,02
Кабельная линия электропередач (КЛ-6кВ Л-805 ТП-353) Длина 0,110 км. Начало регистрируемого участка трансформаторной подстанции ТП-353 по адресу: г. Аскай, ул. Дачная, напротив жилого дома №42, конец регистрируемого участка - опоры напротив жилого дома по ул. Южная 13 Кадастровый (для условный) номер: 61 02 0120134-552 (Аскай)	БП-000250	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	26026,87	18706,81	4880,04	4880,04	4880,04	4880,04
КТП-0815 (250 кВт, пл.8х2 м2) 250 кВт Морозовск	БП-000228	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	24108,37	5240,95	12578,28	5240,95	5240,95	12578,28
ТП-0848 (250 кВт, 25,9 м2) Морозовск 250 кВт	БП-000210	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	23375,00	5081,52	12195,65	5081,52	5081,52	12195,65

ВЛ-6кВ от ул.Яблонской до опоры в 170м на Кв (Алсгай)	БП-000218	Июль 2024	84	84	Июль 2031	Июль 2031	22772,92	17893,01	3253,27	3253,27	3253,27	3253,27
КТП-0813 (400 кВ, кл.23,3 кВ) 400 кВА Морозовск	БП-000194	Июль 2024	23	23	Июль 2026	Июль 2026	19708,37	4284,43	10282,63	4284,43	4284,43	10282,63
КТП-0856 (100 кВ, кл.24,7 кВ) Морозовск	БП-000186	Июль 2024	23	23	Июль 2026	Июль 2026	19708,37	4284,43	10282,63	4284,43	4284,43	10282,63
Кабельная линия 0,4кВ 1000 от ТП 03143	БП-000264	Июль 2024	225	225	Апрель 2043	Апрель 2043	18666,92	17173,57	995,57	995,57	995,57	995,57
Кабельная линия 6кВ 340 м от ТП 0,143	БП-000259	Июль 2024	225	225	Апрель 2043	Апрель 2043	18666,92	17173,57	995,57	995,57	995,57	995,57
КТП-0809 (250 кВ, кл.22,4 кВ) Морозовск	БП-000209	Июль 2024	23	23	Июль 2026	Июль 2026	18241,63	3965,57	9517,37	3965,57	3965,57	9517,37
ТП-0846 (250 кВ, 33,2 кВ) Морозовск 250 кВА	БП-000224	Июль 2024	23	23	Июль 2026	Июль 2026	17875,00	3885,87	9326,09	3885,87	3885,87	9326,09
Трансформаторная подстанция «ТП 2161» (Лесхозовка) 630 кВА	БП-000197	Июль 2024	150	150	Январь 2037	Январь 2037	12416,77	10926,76	993,34	993,34	993,34	993,34
Трансформаторная подстанция «ТП 1223» (Лесхозовка) 10/0,4кВ 630 кВА	БП-000188	Июль 2024	150	150	Январь 2037	Январь 2037	12416,77	10926,76	993,34	993,34	993,34	993,34
Трансформаторная подстанция Братство-3 400 кВА	БП-000283	Июль 2024	130	130	Май 2035	Май 2035	12183,40	10496,47	1124,62	1124,62	1124,62	1124,62
Трансформаторная подстанция Братство-1 630 кВА	БП-000195	Июль 2024	130	130	Май 2035	Май 2035	12183,40	10496,47	1124,62	1124,62	1124,62	1124,62
ТП-1632 630 кВА 10/0,4 кВ	БП-000280	Июль 2024	256	256	Ноябрь 2045	Ноябрь 2045	11687,65	10865,86	547,86	547,86	547,86	547,86
Линия электропередачи 0,4кВ КЛ-0,4кВ 2652 м	БП-000282	Июль 2024	120	120	Июль 2034	Июль 2034	11687,55	9934,42	1168,76	1168,76	1168,76	1168,76
Кабельная линия КЛ-10кВ РП-3-ТП-1632 815 м	БП-000279	Июль 2024	256	256	Ноябрь 2045	Ноябрь 2045	11687,55	10865,77	547,85	547,85	547,85	547,85
ТП-0836 (40 кВ, 14,1 кВ) Морозовск 40 кВА	БП-000218	Июль 2024	23	23	Июль 2026	Июль 2026	10908,37	2371,38	5691,32	2371,38	2371,38	5691,32
Воздушная линия №1 12257,15 м. (СНТ Братство) 0,4кВ	БП-000285	Июль 2024	34	34	Май 2027	Май 2027	9389,65	4418,66	3313,99	3313,99	3313,99	3313,99
Трансформаторная подстанция ТП-0348 2х630 кВА 10/0,4 кВ	БП-000201	Июль 2024	210	210	Январь 2042	Январь 2042	8672,32	7928,98	495,56	495,56	495,56	495,56
Компактная трансформаторная подстанция ТП-353 250 кВА 6/0,4 кВ	БП-000172	Июль 2024	28	28	Ноябрь 2026	Ноябрь 2026	7725,04	2758,94	3310,73	2758,94	551,79	3310,73
Воздушная линия 6кВ ВЛ-10 кВ №1014ф14 820 М	БП-000300	Июль 2024	12	12	Июль 2025	Июль 2025	7638,89	3819,45	7638,89	0,00	0,00	0,00
Кабельная линия 6 кВ дл.3300 м (СНТ Братство)	БП-000284	Июль 2024	34	34	Май 2027	Май 2027	5885,71	2769,75	2077,31	2077,31	2077,31	2077,31
КЛ-0,4 кВ – от тп 648 – Л-2, Л-1 0,396 км	БП-000266	Июль 2024	300	300	Июль 2049	Июль 2049	5675,00	5334,50	227,00	227,00	227,00	227,00
Кабельная линия 0,4кВ КЛ-0,4 кВ – от тп 324 – Л-3 200 м	БП-000257	Июль 2024	228	228	Июль 2043	Июль 2043	5675,00	5226,97	298,68	298,68	298,68	298,68
КТП-0854 (100 кВ, кл.10 кВ) Морозовск 250 кВА	БП-000199	Июль 2024	23	23	Июль 2026	Июль 2026	5479,87	1191,28	2859,06	1191,28	1191,28	2859,06
КТП-0816 (160 кВ, кл.10 кВ) 100 кВА Морозовск	БП-000211	Июль 2024	23	23	Июль 2026	Июль 2026	4746,50	1031,85	2476,43	1031,85	1031,85	2476,43
Кабельная линия 10кВ 950м (ВНБА)	БП-000230	Июль 2024	103	103	Февраль 2033	Февраль 2033	4249,94	3507,23	495,14	495,14	495,14	495,14
КТП-0870 (100 кВ, кл.10 кВ) Морозовск	<b>БП-000193</b>	Июль 2024	23	23	Июль 2026	Июль 2026	4159,87	904,32	2170,37	904,32	904,32	2170,37
Трансформаторная подстанция ТП-0243 630 кВА 10/0,4 кВ	БП-000258	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	4000,00	2530,61	979,59	979,59	979,59	979,59
Кабельная линия 10кВ 760м(ААБ-10 3*95)(Лесхозовка)	БП-000242	Июль 2024	102	102	Январь 2033	Январь 2033	3825,72	3150,59	450,08	450,08	450,08	450,08

Кабельная линия 10кВ 55м (АСБ/Т 3*120) (Лесозавод)	БП-000237	Июль 2024	102	102	Январь 2033	Январь 2033	3825,72	3150,59	450,08	450,08	450,08	450,08
КТП-0857 (100 кВ, кл.10 кВ) Морозовск	БП-000189	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	3463,13	752,85	1806,85	752,85	752,85	1806,85
КТП-0839 (250 кВ, кл.10 кВ) Морозовск	БП-000200	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	3461,37	752,47	1805,93	752,47	752,47	1805,93
Трансформаторная подстанция ТП-0275 400 кВА 10/0,4 кВ расположенная по адресу: РО, п. Верхнегосквешинский, ул. Калита 3	БП-000275	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	3080,23	1948,72	754,34	754,34	754,34	754,34
Воздушная линия 10кВ (1,1/1,1/2, 1/3,1/4,2/1,2/2,3 от ТП 2164 - 1897 м) (Лесозавод)	БП-000223	Июль 2024	102	102	Январь 2033	Январь 2033	3060,70	2520,58	360,08	360,08	360,08	360,08
Трансформаторная подстанция ТП-0166 1000 кВА 10/0,4 кВ	БП-000256	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	2973,59	1881,25	728,23	728,23	728,23	728,23
Трансформаторная подстанция ТП-0111 1000 кВА 10/0,4 кВ	БП-000255	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	2893,61	1830,65	708,64	708,64	708,64	708,64
КТП-0865 (250 кВ, кл.10 кВ) Морозовск	БП-000234	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	2803,13	609,38	1462,50	609,38	609,38	1462,50
Трансформаторная подстанция КТП-072 1000 кВА 10/0,4 кВ	БП-000271	Июль 2024	152	152	Март 2037	Март 2037	2518,41	2220,18	198,82	198,82	198,82	198,82
Кабельная линия 10кВ 165м (ААБ-10 3*70) (Лесозавод)	БП-000231	Июль 2024	102	102	Январь 2033	Январь 2033	1530,35	1260,29	180,04	180,04	180,04	180,04
Воздушная линия 10кВ 300м (Лесозавод)	БП-000198	Июль 2024	102	102	Январь 2033	Январь 2033	1530,35	1260,29	180,04	180,04	180,04	180,04
Воздушная линия 27,5 кВ 0,030 км (Домоудоль-2)	БП-000247	Июль 2024	111	111	Октябрь 2033	Октябрь 2033	1083,30	907,63	117,11	117,11	117,11	117,11
Воздушная линия №3 1178,12 м. (СНТ Братство) 0,4кВ	БП-000286	Июль 2024	34	34	Май 2027	Май 2027	990,49	466,11	349,58	349,58	349,58	349,58
Воздушная линия 10кВ 2 от ТП 2162 (Лесозавод) 150 м	БП-000236	Июль 2024	102	102	Январь 2033	Январь 2033	765,07	630,06	90,01	90,01	90,01	90,01
КЛ-10кВ - 1165м расположенная по адресу: РО, п. Верхнегосквешинский, пер. Лунайый 1	БП-000262	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	750,25	474,65	183,73	183,73	183,73	183,73
Кабельная линия 6 кВ 530 м	БП-000263	Июль 2024	224	224	Март 2043	Март 2043	743,59	683,84	39,84	39,84	39,84	39,84
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП 15 расположенная по адресу: РО, п. Рысьин-по-Дюпу, ул. Тельмана144, в составе – 600 м	БП-000322	Июль 2024	124	124	Ноябрь 2034	Ноябрь 2034	683,26	584,08	66,12	66,12	66,12	66,12
РП-ТП1 (КРУН КДХА 1) 10кВ в составе РУ-10кВ и кабельные линии 1820 м в том числе КЛ-10кВ 320м., КЛ-10кВ 1250м., КЛ-10кВ 250м	БП-000254	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	678,91	429,51	166,26	166,26	166,26	166,26
КЛ-0,4кВ -744,15 до КТП-072 180 м	БП-000272	Июль 2024	152	152	Март 2037	Март 2037	628,91	554,43	49,65	49,65	49,65	49,65
Кабельная линия 6 кВ дл.330 м (СНТ Братство)	БП-000288	Июль 2024	34	34	Май 2027	Май 2027	598,55	281,67	211,25	211,25	211,25	211,25
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-008 250 кВА 6/0,4 кВ	БП-000176	Июль 2024	89	89	Декабрь 2031	Декабрь 2031	440,00	351,01	59,33	59,33	59,33	59,33
КЛ16кВ 750 метров (УК ТВС)	БП-000215	Июль 2024	90	90	Январь 2032	Январь 2032	367,84	294,27	49,05	49,05	49,05	49,05
КЛ16кВ 50 метров (УК ТВС)	БП-000182	Июль 2024	90	90	Январь 2032	Январь 2032	367,84	294,27	49,05	49,05	49,05	49,05
Кабельная линия КЛ-10кВ 404,12 от оп.35 280м.	БП-000252	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	339,84	215,00	83,23	83,23	83,23	83,23
Кабельная линия КЛ10кВ 404,12 от оп.35 280 м.		Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	339,84	215,00	83,23	83,23	83,23	83,23
Кабельная линия 10кВ КЛ-10кВ - 250м от ТП 0111	БП-000353	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	327,34	207,09	80,16	80,16	80,16	80,16
Воздушная линия 6кВ 40 м (Аскай, ул.8 марта)	БП-000222	Июль 2024	98	98	Сентябрь 2032	Сентябрь 2032	159,72	130,38	19,56	19,56	19,56	19,56
Кабельная линия 6 кВ 26м (Аскай, ул.8 марта)	БП-000172	Июль 2024	89	89	Декабрь 2031	Декабрь 2031	73,44	58,59	9,90	9,90	9,90	9,90

Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ 1280 метров	БП-000307	Июль 2024	120	120	Июль 2024	Июль 2024	0,81	0,69	0,08	0,08	0,08	0,08
Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ – 1280 м (ООО «Серебряный ключ») от ТП 891 к ТП 170 4кВ расположенная по адресу: РО, г. Ростов-на-Дону, пер. Кавказский 12.	БП-000307	Июль 2024	222	222	Январь 2043	Январь 2043	0,81	0,74	0,04	0,04	0,04	0,04
Линейная линия КЛ10кВ от ПС Р40 к КРУН длиной 3,3км	БП-000306	Июль 2024	39	39	Октябрь 2027	Октябрь 2027	0,54	0,29	0,17	0,17	0,17	0,17
КЛ-10 кВ 0,82 км (РПН ВЛ1 510кВ РП1 ВЛ2 310кВ) от КРУН10 к КТРП1	БП-000305	Июль 2024	39	39	Октябрь 2027	Октябрь 2027	0,54	0,29	0,17	0,17	0,17	0,17
Трансформаторная подстанция СТУПНИК-2 - 1000 кВА 10/0,4 кВ	БП-000304	Июль 2024	39	39	Октябрь 2027	Октябрь 2027	0,54	0,29	0,17	0,17	0,17	0,17
Трансформаторная подстанция СТУПНИК-1 - 1000 кВА 10/0,4 кВ	БП-000303	Июль 2024	39	39	Октябрь 2027	Октябрь 2027	0,54	0,29	0,17	0,17	0,17	0,17
ТП 3048 ВЛ 0,4кВ 0,43км	БП-000309	Июль 2024	120	120	Июль 2034	Июль 2034	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Трансформаторная подстанция ТП-012 - 2х1000 кВА 10/0,4 кВ с линиями электропередачи протяженностью КЛ-10кВ – 4714 м, расположенная по адресу: РО, г. Ростов-на-Дону, ул. Тополино, земельный участок 94/06/05/36/06/05/04	БП-000307	Июль 2024	120	120	Июль 2034	Июль 2034	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Распределительный пункт РП-1, 10кВ	БП-000306-1	Июль 2024	120	120	Июль 2034	Июль 2034	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВЛ 0,4 кВ 1 длиной 0,7 км (ТП Дегтярева)	БП-000638	Июль 2024	144	144	Июль 2036	Июль 2036	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Трансформаторная подстанция 2БКТП 2*1250 кВА 6/0,4кВ	БП-000600	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	250,00	237,50	8,33	8,33	8,33	8,33
Линия электропередачи б/в №726 от ТП1352 до 2БКТП 2*1250 6/0,4кВ 0,45 км	БП-000602	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	41,67	39,58	1,39	1,39	1,39	1,39
Линия электропередачи б/в №707 от ТП1352 до 2БКТП 2*1250 6/0,4кВ 0,45 км	БП-000601	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	41,67	39,58	1,39	1,39	1,39	1,39
Л-18 ввод №2 ВРУ-0,4 кВ 2 эт. автопарковка секция №5 0,110 км	БП-000618	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-16 ввод №2 ВРУ-0,4 кВ 1 эт. автопарковка секция №8 0,097 км	БП-000617	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-14 ввод №2 ВРУ-0,4 кВ 3 эт. секция №2 0,271 км	БП-000616	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-12 ввод №2 ВРУ-0,4 кВ 2 эт. секция №5 0,286 км	БП-000615	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-8 ввод №2 ВРУ-0,4 кВ 3 эт. секция №1 0,155 км	БП-000614	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-6 ввод №2 ВРУ-0,4 кВ 3 эт. автопарковка секция №3 0,260 км	БП-000613	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-4 ввод №2 ВРУ-0,4 кВ 3 эт. автопарковка секция №2 0,238 км	БП-000612	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-2 ввод №2 ВРУ-0,4 кВ 1 эт. секция №8 0,052 км	БП-000611	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-17 ввод №1 ВРУ-0,4 кВ 3 эт. автопарковка секция №3 0,260 км	БП-000610	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-15 ввод №1 ВРУ-0,4 кВ 3 эт. автопарковка секция №2 0,238 км	БП-000609	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-13 ввод №1 ВРУ-0,4 кВ 3 эт. секция №2 0,271 км	БП-000608	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-11 ввод №1 ВРУ-0,4 кВ 2 эт. секция №5 0,286 км	БП-000607	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-7 ввод №1 ВРУ-0,4 кВ 3 эт. секция №1 0,155 км	БП-000606	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-5 ввод №1 ВРУ-0,4кВ 1 эт. автопарковка секция 8	БП-000605	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Линия электропередачи Л-3 ввод №1 ВРУ-0,4кВ 2 эт. автопарковка секция 5	БП-000604	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04

Линия электропередачи Л-1 в/вод №1 ВРУ 0,4кВ 1 эт. Секция №8 0,052км	БП-000603	Июль 2024	360	360	Июль 2024	Июль 2024	31,25	29,69	1,04	1,04	1,39	1,04
Энергооборудование в составе линий электропередачи КЛ-10кВ 300м. И КЛ-0,4кВ 600м., расположенных в ПП 3, г.Донецк РО	БП-000341	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	5666446,82	4863700,19	566644,68	566644,68	566644,68	566644,68
Главная питающая подстанция ГПП-110/10/6. Энергооборудование в здании ГПП	БП-000587	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3886505,92	3335917,58	388650,59	388650,59	388650,59	388650,59
Кабельная линия КЛ-10кВ в/вод ф.127 от вч.41 РУ-10кВ до вч.27 ПС 230 Зерновка	БП-000400	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3685891,57	3163723,60	368589,16	368589,16	368589,16	368589,16
Кабельная линия КЛ-10кВ в/вод ф.115 от вч.1 ЦРП до вч.15 ПС 230 Зерновка	БП-000398	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3360666,00	2884571,65	336066,60	336066,60	336066,60	336066,60
Главная питающая подстанция ГПП-110/10/6 - Распределительная подстанция ВРУ-110кВ, ГПП в т.ч. Энергооборудование	БП-000527	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	2525399,42	2167634,50	252539,94	252539,94	252539,94	252539,94
Распределительная подстанция РУ-10кВ (РОУ, Зерновка)	БП-000526	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	2259401,23	1939319,39	225940,12	225940,12	225940,12	225940,12
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-2 2x1000 кВА 10/0,4 кВ	БП-000455	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	1675939,58	1438514,81	167593,96	167593,96	167593,96	167593,96
Распределительная подстанция ЦРП-10кВ	БП-000581	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	1378285,48	1183028,37	137828,55	137828,55	137828,55	137828,55
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-029 160 кВА 10/0,4кВ	БП-000426	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	1024095,75	879015,52	102409,58	102409,58	102409,58	102409,58
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-085 2*630 кВА 10/0,4кВ	БП-000575	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	1003057,50	860957,69	100305,75	100305,75	100305,75	100305,75
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-1 630 кВА 10/0,4кВ	БП-000495	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	963852,92	827307,09	96385,29	96385,29	96385,29	96385,29
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-3 630 кВА 10/0,4 кВ	БП-000386	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	840682,28	721585,62	84068,23	84068,23	84068,23	84068,23
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-4 630 кВА 10/0,4кВ	БП-000351	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	722463,79	620114,75	72246,38	72246,38	72246,38	72246,38
Комплексная трансформаторная подстанция КТП-345П 400 кВА 10/0,4кВ	БП-000471	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	711864,12	611016,70	71186,41	71186,41	71186,41	71186,41
Кабельная линия 080м, КЛ-6кВ "КТП-066", от ПС-35/6кВ Т-3 к КТП-066	БП-000553	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	702062,35	602603,52	70206,24	70206,24	70206,24	70206,24
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-07 250 кВА-400кВА 10/0,4кВ	БП-000367	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	609762,75	523379,69	60976,28	60976,28	60976,28	60976,28
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-08 320 кВА 10/0,4кВ	БП-000576	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	488084,25	418938,98	48808,43	48808,43	48808,43	48808,43
Линии ТП-3 назначение неясное 73,9 км.м	БП-000362	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	455716,97	391157,07	45571,70	45571,70	45571,70	45571,70
Линии трансформаторной подстанции ТП-1 09,6 км. в/д.номер 61:121040325-43	БП-000377	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	425333,56	365077,97	42533,36	42533,36	42533,36	42533,36
Распределительная подстанция ВРУ-6кВ ГПП	БП-000396	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	203603,15	174759,37	20360,32	20360,32	20360,32	20360,32
Линия электропередачи ВЛ-10кВ "1802/101" от.15-28/1 ВЛ-10кВ№1802/101 743,41 м	БП-000389	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	201694,81	173121,38	20169,48	20169,48	20169,48	20169,48
Комплексная трансформаторная подстанция КТП-066 630 кВА 6/0,4кВ	БП-000515	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	176462,25	151463,43	17646,23	17646,23	17646,23	17646,23
Кабельная линия 150м, КЛ-0,4 "Термочасток пил. №4", РУ-0,4кВ ТП-3 к Термочасток пил-4	БП-000458	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	161247,28	138403,92	16124,73	16124,73	16124,73	16124,73
Линии электропередачи КЛ-0,4кВ 995м (ВРУ-6кВ ГПП)	БП-000324	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	155366,74	133356,45	15536,67	15536,67	15536,67	15536,67
Энергооборудование в составе коллективной трансформаторной подстанции ТП-11 2*1200кВА 6/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-6кВ 730м. И КЛ-0,4кВ 3490м.	БП-000339	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	136250,00	116947,92	13625,00	13625,00	13625,00	13625,00
Энергооборудование в составе коллективной трансформаторной подстанции ТП-12 2*1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 300м. И КЛ-0,4кВ 3315м.	БП-000346	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	125350,00	107592,08	12535,00	12535,00	12535,00	12535,00
Энергооборудование в составе коллективной трансформаторной подстанции ТП-11 2*1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 400м. И КЛ-0,4кВ 5520м.	БП-000345	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	125350,00	107592,08	12535,00	12535,00	12535,00	12535,00

Кабельная линия 140 м. КЛ-0,4 Автомат. цех ф-1", РУ-0,4кВ ТП-2 к Автоматный цех ф-1	БП-000381	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	125136,98	107409,24	12513,70	12513,70	12513,70	12513,70
Кабельная линия 150м. КЛ-0,4 "ООО Лидия". РУ-0,4кВ ТП-3 к ООО "Лидия"	БП-000388	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	107336,80	92130,75	10733,68	10733,68	10733,68	10733,68
Кабельная линия 110 м. КЛ-0,4 "Возд-1 Компрессорная", РУ-0,4кВ ТП-2 - Компрессорная шина №1	БП-000391	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	104953,18	90084,81	10495,32	10495,32	10495,32	10495,32
Кабельная линия 40м. КЛ-0,4 "Насосная", РУ-0,4кВ ТП-3 к Насосной	БП-000390	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	104734,15	89896,81	10473,42	10473,42	10473,42	10473,42
Распределительная подстанция ЗРУ-10 кВ ГПП	БП-000360	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	96936,64	83203,95	9693,66	9693,66	9693,66	9693,66
Кабельная линия 80 м КЛ-0,4 "СХМ правый", РУ-0,4кВ ТП-1 к Цех СХМ Прав.	БП-000493	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	79156,04	67942,27	7915,60	7915,60	7915,60	7915,60
Кабельная линия 250 м, в составе КЛ-0,4 "АБК-4 - ВРУ-0,4", от АБК-4 до ВРУ-0,4кВ 70м. И КЛ-0,4 "ТП (Груза) (ВРУ-ТП)", РУ-0,4кВ ТП-2 - ТП (Груза) (ВРУ-ТП) 180м.	БП-000407	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	76696,82	65831,44	7669,68	7669,68	7669,68	7669,68
Кабельная линия 50 м КЛ-0,4 "СХМ главный", РУ-0,4кВ ТП-1 к Цех СХМ Глав. Прав.	БП-000431	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	75464,95	64774,08	7546,50	7546,50	7546,50	7546,50
Компактная трансформаторная подстанция КТП-480П 160 кВА 10/0,4кВ	БП-000556	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	74152,77	63647,79	7415,28	7415,28	7415,28	7415,28
ВЛ-10 кВ "КТП-345П", от оп.33 ВЛ "№3" 21 км.	БП-000555	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	74152,77	63647,79	7415,28	7415,28	7415,28	7415,28
Кабельная линия 170 м, в составе КЛ-0,4 "ТП (Грузовый)", РУ-0,4кВ ТП-2 - ТП (Грузовый) 150м. И КЛ-0,4 "Оск.дом.трубы", ВРУ-ТП - Оск.дом.труба (ВыплетКов) 40м.	БП-000414	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	64586,55	55436,79	6458,66	6458,66	6458,66	6458,66
Кабельная линия 160 м. КЛ-0,4 "Котельная", РУ-0,4кВ ТП-2 к Котельная	БП-000412	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	64586,55	55436,79	6458,66	6458,66	6458,66	6458,66
Энергооборудование в составе распределительной подстанции ЗРУ-6кВ в линии электропередачи КЛ-6кВ 260м.	БП-000348	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	62675,00	53796,04	6267,50	6267,50	6267,50	6267,50
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП ГСМ 320кВА 6/0,4кВ в линии электропередачи КЛ-6кВ 260м. И КЛ-0,4кВ 2115м.	БП-000347	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	62675,00	53796,04	6267,50	6267,50	6267,50	6267,50
Компактная трансформаторная подстанция ТП-076 400 кВА 10/0,4кВ	БП-000573	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	62189,84	53379,61	6218,98	6218,98	6218,98	6218,98
Устройство Нептуз 2М	БП-000368	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Энергооборудование в составе распределительной подстанции ЗРУ-6кВ в линии электропередачи КЛ-6кВ 3750м.	БП-000366	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Энергооборудование в составе распределительной подстанции ЗРУ-10кВ в линии электропередачи КЛ-10кВ 6220м.	БП-000365	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Воздушная линия ВЛ-10кВ Виса №2 от ГПП кв.34 ЗРУ-10кВ ГПП 1860 м	БП-000364	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Воздушная линия ВЛ-10кВ Виса №1 от ГПП кв.50 ЗРУ-10кВ ГПП 1860 м	БП-000363	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Энергооборудование в составе распределительной подстанции ЗРУ-10кВ в линии электропередачи КЛ-10кВ 400м.	БП-000359	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Воздушная линия ВЛ-6кВ Виса №2 от ГПП кв.8 ЗРУ-6кВ ГПП 1560м.	БП-000358	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Воздушная линия ВЛ-6кВ Виса №1 от ГПП кв.23 ЗРУ-6кВ ГПП 1560м.	БП-000357	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Линия электропередачи КЛ-0,4кВ 9090м. (ТП-15 10/0,4кВ)	БП-000355	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Кабельная линия 150 м. КЛ-0,4 "Малый Цех", РУ-0,4кВ ТП-2 к Малый Цех	БП-000380	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	60549,84	51971,95	6054,98	6054,98	6054,98	6054,98
Кабельная линия 140 м. КЛ-0,4 "Автомат. цех ф-2", РУ-0,4кВ ТП-2 к Автомат. цех ф-2	БП-000379	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	60549,84	51971,95	6054,98	6054,98	6054,98	6054,98
Кабельная линия 60 м. КЛ-0,4 "АБК-2", РУ-0,4кВ ТП-2 - АБК-2	БП-000406	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	56513,02	48507,01	5651,30	5651,30	5651,30	5651,30
Кабельная линия 150 м. КЛ-0,4 "Цех-1, маляр", РУ-0,4кВ ТП-2 - Цех-1, маляр	БП-000405	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	56513,02	48507,01	5651,30	5651,30	5651,30	5651,30

Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-2 2*1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 280м. И КЛ-0,4кВ 250м.	БП-000490	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	5450,00	5450,00
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-18 1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 120м. И КЛ-0,4кВ 460м.	БП-000349	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	5450,00	5450,00
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-3 2*630 кВА 10/0,4кВ	БП-000338	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	5450,00	5450,00
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-14 2*1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 80м. И КЛ-0,4кВ 630м.	БП-000337	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	5450,00	5450,00
Энергооборудование в составе комплектной электропередачи КЛ-10кВ 140м. И КЛ-0,4кВ 850м.	БП-000336	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	5450,00	5450,00
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-27 2*1000кВА 10/0,4кВ	БП-000335	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	4578,00	5450,00
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-10 1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 100м. И КЛ-0,4кВ 460м.	БП-000329	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	5450,00	5450,00
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-4 2*1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 500м. И КЛ-0,4кВ 490м.	БП-000328	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	4905,00	5450,00
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-7 2*1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 560м. И КЛ-0,4кВ 420м.	БП-000325	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	5450,00	5450,00
Кабельная линия 50м. КЛ-0,4кВ "Гольман участок", РУ-0,4кВ ТП-4 с Главной уч.	БП-000404	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	52476,98	45042,74	5247,70	5247,70	5247,70	5247,70
Кабельная линия 80 м КЛ-0,4 "СХМ-Левый", РУ-0,4кВ ТП-1 с Цех СХМ-Лев.	БП-000370	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	52476,20	45042,07	5247,62	5247,62	5247,62	5247,62
Кабельная линия 50 м КЛ-0,4 "РЦМ", РУ-0,4кВ ТП-1 с РЦМ	БП-000369	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	52476,20	45042,07	5247,62	5247,62	5247,62	5247,62
Кабельная линия 50м. КЛ-0,4 кВ "РЦ-3 - ЦРУД Котельный", от вкл.1 РЦ-3 к ЦРУД Котельный	БП-000550	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	50309,95	43182,71	5031,00	5031,00	5031,00	5031,00
Кабельная линия 100м. КЛ-0,4 кВ "РЦ-3 - ПМЗ-321007", от вкл.9 РЦ-3 к ПМЗ-32100 45м. И КЛ-0,4 кВ "РЦ-3 - ВРУ-0,4 №23 "Экстреное", от вкл.14 РЦ-3 к ВРУ-0,4 №23 Элеватор 00м.	БП-000541	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	50309,95	43182,71	5031,00	5031,00	5031,00	5031,00
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-9 2*1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 500м. И КЛ-0,4кВ 384м.	БП-000327	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	49050,00	42101,25	4905,00	4905,00	4905,00	4905,00
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-6 2*1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 1240м. И КЛ-0,4кВ 3320 м.	БП-000326	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	49050,00	42101,25	4905,00	4905,00	4905,00	4905,00
Кабельная линия 110 м. КЛ-0,4 "Упр.Компр.", РУ-0,4кВ ТП-2 к управл. Компресс.	БП-000375	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	48221,04	41389,73	4822,10	4822,10	4822,10	4822,10
Кабельная линия 110 м. КЛ-0,4 "Упр.Компр.", РУ-0,4кВ ТП-2 к управл. Компресс.	БП-000374	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	48221,04	41389,73	4822,10	4822,10	4822,10	4822,10
Кабельная линия 140 м. КЛ-0,4 "Автогазхвост ф-1", РУ-0,4кВ ТП-2 к Автогазхвост ф-1	БП-000373	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	48221,04	41389,73	4822,10	4822,10	4822,10	4822,10
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-5 2*1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 380м. И КЛ-0,4кВ 320м.	БП-000334	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	45780,00	39294,50	4578,00	4578,00	4578,00	4578,00
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-30 2*1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 1800м. И КЛ-0,4кВ 4810 м.	БП-000333	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	45780,00	39294,50	4578,00	4578,00	4578,00	4578,00
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-29 2*1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 1600м. И КЛ-0,4кВ 5415м.	БП-000332	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	45780,00	39294,50	4578,00	4578,00	4578,00	4578,00
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-25 2*1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 600м. И КЛ-0,4кВ 12190 м.	БП-000331	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	45780,00	39294,50	4578,00	4578,00	4578,00	4578,00
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-24 1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 250м. И КЛ-0,4кВ 3120м.	БП-000330	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	45780,00	39294,50	4578,00	4578,00	4578,00	4578,00
Кабельная линия 110 м. КЛ-0,4 "Компрессор-4", РУ-0,4кВ ТП-2 к Компрессор-4	БП-000376	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	44403,45	38112,96	4440,35	4440,35	4440,35	4440,35
Кабельная линия 190 м. КЛ-0,4 "Деревоталка уч-к", РУ-0,4кВ ТП-2 к Деревоталка уч-к	БП-000371	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	44403,45	38112,96	4440,35	4440,35	4440,35	4440,35
Нижнее здание - здание ППН110 10/6 79/76) доли вкл.номер 61-50 080002-99	БП-000353	Август 2024	180	180	Август 2029	Август 2029	42116,86	38139,16	2807,79	2807,79	2807,79	2807,79
Кабельная линия 50 и КЛ-0,4 "СХМ главная.", РУ-0,4кВ ТП-1 с Цех СХМ Главн. лев.	БП-000408	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	40366,04	34647,52	4036,60	4036,60	4036,60	4036,60

Кабельная линия 15кв. КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ВРУ-0,4 №10 Моторный", от кв.4 РЩ-3 к ВРУ-0,4 №10 Моторный	БЛ-000539	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	40248,00	34546,20	4024,80	4024,80	4024,80	4024,80
Нежилое здание (интер. Ж) - здание ТП110/10/6 163/8/3 дом. инд.интер. 61/50/080302/61	БЛ-000352	Август 2024	180	180	Август 20239	Август 20239	39871,40	36105,77	2658,09	2658,09	2658,09	2658,09
Кабельная линия 96 м. КЛ-10кВ "ТП-1" от кв.3 ЦРП до ТП-1	БЛ-000492	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	39578,02	33971,13	3957,80	3957,80	3957,80	3957,80
Кабельная линия 15кв. КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ВРУ-0,4 №18 СХ", от кв.5 РЩ-3 к ВРУ-0,4 №18 СХ	БЛ-000538	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	37732,45	32387,02	3773,25	3773,25	3773,25	3773,25
Кабельная линия 50 м. КЛ-0,4 "СХМ сварка", РУ-0,4кВ ТП-1 к СХМ свар. Участок	БЛ-000410	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	32760,52	28119,45	3276,05	3276,05	3276,05	3276,05
Кабельная линия 110 м. КЛ-0,4 "Ввод-3 Компрессорная", РУ-0,4кВ ТП-2 - Компрессорная ввод №3	БЛ-000411	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	32293,18	27718,31	3229,32	3229,32	3229,32	3229,32
Кабельная линия 30 м. КЛ-0,4 "Магистраль", РУ-0,4кВ ТП-1 к Магистраль	БЛ-000403	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	32293,18	27718,31	3229,32	3229,32	3229,32	3229,32
Кабельная линия КЛ-10кВ 800м	БЛ-000361	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	30333,28	26036,07	3033,33	3033,33	3033,33	3033,33
Энергооборудование в составе распределительной подстанции ТРП-10кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 1700м.	БЛ-000344	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	27250,00	23389,58	2725,00	2725,00	2725,00	2725,00
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-15/2*1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 320м.	БЛ-000342	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	27250,00	23389,58	2725,00	2725,00	2725,00	2725,00
Кабельная линия КЛ-10кВ "Ввод 10кВ" от кв.25,8 к ТП-076 - 20м.	БЛ-000436	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	26723,17	22937,39	2672,32	2672,32	2672,32	2672,32
Кабельная линия 6 м. в составе КЛ-10кВ "ТП-2 Т1" кв.9 ЦРП до ТП-2 3м. и КЛ-10кВ "ТП-2 Т2" кв.10 ЦРП до ТП-2 3м.	БЛ-000530	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	25245,59	21669,13	2524,56	2524,56	2524,56	2524,56
Кабельная линия 15кв. КЛ-0,4 кВ "Ф4 - Стек. пещ", от кв.4 РУ-0,4кВ КТП-066 к Стек.пещ	БЛ-000552	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	25154,95	21591,33	2515,50	2515,50	2515,50	2515,50
Кабельная линия 20м. КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ВРУ-0,4 №49 Вулканогинск", от кв.6 РЩ-3 к ВРУ-0,4 №49 Вулканогинск	БЛ-000549	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	25154,95	21591,33	2515,50	2515,50	2515,50	2515,50
Кабельная линия 18м. КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ЯРП-20-17", от кв.7 РЩ-3 к ЯРП-20-17	БЛ-000544	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	24316,87	20871,98	2431,69	2431,69	2431,69	2431,69
Кабельная линия 60 м. КЛ-0,4 "Служб", РУ-0,4кВ ТП-2 к Клубу	БЛ-000384	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	24219,84	20788,70	2421,98	2421,98	2421,98	2421,98
Кабельная линия КЛ-10кВ "Ввод от ТП20", ввод от ТП20 ф.101 250 м.	БЛ-000444	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	22047,00	18923,68	2204,70	2204,70	2204,70	2204,70
Кабельная линия 29м. КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ВРУ-0,4 №29 ТП-2", от кв.11 РЩ-3 к ВРУ-0,4 №29 ТП-2	БЛ-000542	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	21800,85	18712,40	2180,09	2180,09	2180,09	2180,09
Кабельная линия 50м. КЛ-0,4 кВ "Ф4 - Тельфер", от кв.4 РУ-0,4кВ КТП-066 к Тельфер	БЛ-000565	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	20962,65	17992,94	2096,27	2096,27	2096,27	2096,27
Кабельная линия 60м. КЛ-0,4 кВ "Ф4 - Освещение", от кв.4 РУ-0,4кВ КТП-066 к Освещение	БЛ-000551	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	16770,37	14394,57	1677,04	1677,04	1677,04	1677,04
Кабельная линия 20м. КЛ-0,4 кВ "Ф2 - РЩ-5", от кв.2 РУ-0,4кВ КТП-066 к РЩ-5 ф. 2	БЛ-000550	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	16770,37	14394,57	1677,04	1677,04	1677,04	1677,04
Кабельная линия 20м. КЛ-0,4 кВ "Ф4 - Склад", от кв.4 РУ-0,4кВ КТП-066 к Склад	БЛ-000550	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	16770,37	14394,57	1677,04	1677,04	1677,04	1677,04
Кабельная линия 48м. КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ЯРП-20-20", от кв.8 РЩ-3 к ЯРП-20-20	БЛ-000543	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	16770,37	14394,57	1677,04	1677,04	1677,04	1677,04
Кабельная линия 100 м. в составе КЛ-0,4 "Инструмент. Участок ф-1", РУ-0,4кВ ТП-2 - Инструм. Участок ф-1 50 м. и КЛ-0,4 "Инструмент. Участок ф-1", РУ-0,4кВ ТП-2 - Инструм. Участок ф-2 50м.	БЛ-000470	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	16146,98	13859,49	1614,70	1614,70	1614,70	1614,70
Кабельная линия 130м. КЛ-0,4кВ "Станция нейтрал", РУ-0,4кВ ТП-4 к Станция нейтрал.	БЛ-000394	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	16146,98	13859,49	1614,70	1614,70	1614,70	1614,70
Кабельная линия 260 м. КЛ-0,4 "АБК-4", РУ-0,4кВ ТП-2 АБК-4 ЦРП-0,4 кВ	БЛ-000378	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	16146,98	13859,49	1614,70	1614,70	1614,70	1614,70
Нежилое здание ТП-4 (интер. П) 405,8 кв.м 56/359 дом.	БЛ-000343	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	15223,70	13067,01	1522,37	1522,37	1522,37	1522,37
Кабельная линия 35м. КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ВРУ-0,4 №16 Магистраль", от кв.3 РЩ-3 к ВРУ-0,4 №16 Магистраль	БЛ-000540	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	15093,00	12954,83	1509,30	1509,30	1509,30	1509,30



Нижнее помещение - помещение ЦРП1-10кВ	БП-000528	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	15083,63	12946,78	1508,36	1508,36	1508,36	1508,36
Линии электропередач КЛ-0,4кВ 100 м. в составе (КЛ0,4кВ д.90 РУ0,4кВ ТП08 до д.91 40м. И КЛ0,4кВ д.90 РУ0,4кВ ТП08 до д.90 60м)	БП-000427	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	14411,80	12370,13	1441,18	1441,18	1441,18	1441,18
Воздушные линии ВЛ-10 кВ 1311,15 м (ТП-029 160 кВА 10/0,4кВ )	БП-000457	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	14411,79	12370,12	1441,18	1441,18	1441,18	1441,18
Нижнее здание ТП-2 литер Н1 600,6 кв.м 21/125 дом	БП-000350	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	13844,88	11883,52	1384,49	1384,49	1384,49	1384,49
Кабельная линия 20м. КЛ-0,4 кВ "ЩЗ-3 - ЯРПВУ-1М", от кв.12 РЩЗ-3 к ЯРПВУ-1М	БП-000478	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	13416,15	11515,53	1341,62	1341,62	1341,62	1341,62
Кабельная линия 20м. КЛ-0,4 кВ "ФЗ - АЗС", от кв.3 РУ-0,4кВ КТП-066 к АЗС	БП-000549	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	12577,50	10795,69	1257,75	1257,75	1257,75	1257,75
Кабельная линия 100 м. в составе КЛ-10кВ "ТП-3 Т1" от кв.4 ЦРП1 до Т1 ТП-3 50м. и КЛ-10кВ "ТП-3 Т1" от кв.5 ЦРП1 до Т1 ТП-3 50м.	БП-000534	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	10519,45	9029,19	1051,95	1051,95	1051,95	1051,95
Кабельная линия 120м. КЛ-10кВ "ТП-4" кв.8 ЦРП1 до Т1 ТП-4	БП-000533	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	10519,45	9029,19	1051,95	1051,95	1051,95	1051,95
Кабельная линия 40м. КЛ-0,4кВ "Магистр", РУ-0,4кВ ТП-4 к Магистр	БП-000433	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	9640,63	8274,87	964,06	964,06	964,06	964,06
Кабельная линия КЛ-10кВ "Т2" От кв.4 к Т2 10м.	БП-000454	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	7635,20	6553,55	763,52	763,52	763,52	763,52
Кабельная линия КЛ-10кВ "Т1" От кв.3 к Т1 10м.	БП-000449	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	7635,20	6553,55	763,52	763,52	763,52	763,52
Кабельная линия КЛ-10кВ "Ввод от ТП12", ввод от ТП12 ф.101 270 м.	БП-000445	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	7635,20	6553,55	763,52	763,52	763,52	763,52
Кабельная линия 80 м. КЛ-0,4 "ДЭС-КНП", РУ-0,4кВ ТП-1 к ЗАО "ДЭС" Березы.	БП-000430	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	7635,19	6553,54	763,52	763,52	763,52	763,52
Линии электропередач ВЛ-0,4кВ "Открытие баз" 340м.	БП-000451	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	7635,12	6553,48	763,51	763,51	763,51	763,51
Земельный участок под главной понижающей подстанцией ГПП-110/10/6	БП-000354	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	4600,00	3948,33	460,00	460,00	460,00	460,00
Кабельная линия 310 м.КЛ-0,4 "Освещение фасада", РУ-0,4кВ ТП-2 - Освещение фасада	БП-000413	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	4448,32	3818,14	444,83	444,83	444,83	444,83
Кабельная линия 80 м. КЛ-0,4 "Термоучасток ф-1", РУ-0,4кВ ТП-2 к Термоучасток ф-1	БП-000468	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	4448,28	3818,11	444,83	444,83	444,83	444,83
Кабельно-воздушная линия 170м. КВЛ-0,4кВ "Электролес"	БП-000447	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3817,60	3276,77	381,76	381,76	381,76	381,76
Линии электропередач 10кВ ВЛ-10 кВ "КТП-345ИТ", от оп.33 ВЛ "363" 640м.	БП-000415	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3817,60	3276,77	381,76	381,76	381,76	381,76
Линии электропередач ВЛ-0,4кВ ДЭС 450 м	БП-000416	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3817,59	3276,76	381,76	381,76	381,76	381,76
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ 960 м (ТП-029 160 кВА 10/0,4кВ )	БП-000559	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3817,57	3276,75	381,76	381,76	381,76	381,76
Воздушные линии ВЛ-0,4 кВ 384 м (ТП-029 160 кВА 10/0,4кВ )	БП-000460	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3817,57	3276,75	381,76	381,76	381,76	381,76
Кабельная линия КЛ-10 кВ 3830 м (ТП-029 160 кВА 10/0,4кВ )	БП-000459	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3817,57	3276,75	381,76	381,76	381,76	381,76
Линии электропередачи КЛ-0,4кВ 40м. КНС РУ-0,4 ТП-07 до КНС	БП-000558	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76	381,76
Линии электропередачи КЛ-10кВ 20 м. в составе КЛ10кВ Т1 от кв.1 РУ10 до Т1 10м. И КЛ10кВ от кв.4 РУ10 до Т2 10м.	БП-000467	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76	381,76
Линии электропередачи КЛ-10кВ "Ввод от ТП007,ввод в кв.2 от ТП07	БП-000466	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76	381,76
Линии электропередач ВЛ-0,4кВ освещение ТП08 от оп.1 к оп.25 210 м.	БП-000464	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76	381,76
Линии электропередач ВЛ-0,4кВ ТП-08 от оп.1 к оп.24 625,6 м	БП-000463	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76	381,76

Линия электропередачи КЛ-10кВ Т-1 от кв.4 РУ-10кВ до Т-1 10 м.	БП-000462	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76	381,76
Линия электропередачи ВЛ-10кВ "Вход от 1802/101" от оп.28/1 до оп.3 РУ-10кВ 20м.	БП-000461	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76	381,76
Линия электропередачи КЛ-0,4кВ "Сторожка" 150м.	БП-000480	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76	381,76
Воздушная линия 0,4кВ - 4810 м	БП-000448	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76	381,76
Автомаг. отходящих линий 0,4кВ ТП029 3 км.	БП-000574	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	1223,24	1049,95	122,32	122,32	122,32	122,32
Линия электропередачи ВЛ-10кВ "Вход от п.1802 от оп.29 до оп.35 ВЛ10кВ №1802/101 276,59 м.	БП-000465	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	1223,24	1049,95	122,32	122,32	122,32	122,32
Линия электропередачи КЛ-0,4кВ 125м. ВЛ0,4кВ ТП06, РУ0,4 ТП08 до оп.1 ВЛ0,4кВ	БП-000356	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	1223,24	1049,95	122,32	122,32	122,32	122,32
Кабельная линия 25м. КЛ-0,4 кВ "Ф2 - РЩ-4", от кв.2 РУ-0,4кВ КТП-066 к РЩ-4 ф. 2	БП-000568	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	430,79	369,76	43,08	43,08	43,08	43,08
Кабельная линия 30м. КЛ-0,4 кВ "Ф1 - РЩ-3", от кв.1 РУ-0,4кВ КТП-066 к РЩ-3 кв.2	БП-000565	Август 2024	120	120	Август 2024	Август 2024	430,79	369,76	43,08	43,08	43,08	43,08
Гараж 5 54,1м2 по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Добыльцевская, 14	БП-000178	Февраль 2025	360	360	Февраль 2025	Февраль 2025	1381786,80	1312697,46	46059,56	46059,56	46059,56	7676,59
КЛ-10кВ протяженностью 5,5 км 2-я	БП-000181	Апрель 2025	120	120	Апрель 2025	Апрель 2025	14142815,11	12021392,84	1414281,51	1414281,51	1414281,51	117859,79
КЛ-10кВ протяженностью 5,5 км 1-я	БП-000180	Апрель 2025	120	120	Апрель 2025	Апрель 2025	14142815,11	12021392,84	1414281,51	1414281,51	1414281,51	353570,38
ТП-80/1 2000 кВА с линией КЛ -10 кВ 0,868* 2 м КЛ-10 кВ 0,166*2	БП-000183	Июль 2025	240	240	Июль 2025	Июль 2025	17121473,30	15837362,80	856073,67	856073,67	856073,67	428036,83
Автозаправка Форд Транзит	БП-000500	Сентябрь 2025	60	60	Сентябрь 2020	Сентябрь 2020	374305,44	299444,35	74861,09	74861,09	0,00	0,00

34 883 792,21
33 432 027,38
33 125 306,90
31 975 949,06

Расчет стоимости аренды транспортных средств, тыс.руб.

Арендодатель			номер			Предложение РСТ аренда в год, тыс.руб.	НДС (20%)	Арендная плата в год без НДС по договору аренды, тыс.руб.	Примечание
	дата	срок заключения договора							
Даниленко Ю.С.	20.10.2021	до 31.12.2024 с продолжением	№ 9	HONDA CIVIC		240,00	0,00	240,00	Предлагается принять в соответствии с предоставленными договорами аренды, среднерыночной стоимостью аренды автомобилей и спецтехники, но не более заявленных расходов. Исходя из экономической целесообразности включать в расчёт легковой автомобиль RENO KAPTUR, SCODA RAPID,HONDA CIVIC
Сычев Н.В.	01.03.2025	01.01.2025- 31.12.2025 с продолжением		ХЕНДЭ СОНАТА		240,00	0,00	300,00	
Оленок В.А.	01.06.2024	11 месяцев с продолжением	-	ХЕНДЭ АКЦЕНТ		240,00	0,00	240,00	
Кадников А.С.	01.06.2024	11 месяцев с продолжением	-	DAEWOO GENTRA		240,00	0,00	240,00	
Антонян Л.А.	01.01.2024	01.01.2025- 31.12.2025 с продолжением	№27	услуги автовышка АПП-2204		648,00	0,00	648,00	
ИТОГО:						1 608,00	0,00	1 668,00	

Расчет стоимости аренды офисных и складских помещений, тыс.руб.

Арендодатель			номер			Предложение РСТ аренда в год, тыс.руб.	НДС (20%)	Арендная плата в год без НДС по договору аренды, тыс.руб.	Примечание
	дата	срок заключения договора							
ИП Бережная Е.С.	01.01.2023	11 месяцев с продолжением	01/23	складской бокс 290 кв.м., г.Ростов-на-Дону, пер.Машиностроительный, 9, литер Б парковочные места 80 кв.м.		2 262,00	0,00	2 610,00	Исходя из расчёта средней стоимости аренды складских помещений в г.Ростов-на-Дону 650 р кв.м в месяц (650*290*12=2262 тыс руб.), предлагается принять расходы по статье в размере расчётной аренды РСТ, как наименьшее.
ИП Бережная Е.С., ИП Скопцова А.С.	01.09.2024	11 месяцев с продолжением		офисное помещение 162 кв.м., г.Ростов-на-Дону, ул.Металлургическая, 117/62		1 652,40	0,00	1 920,00	Исходя из расчёта средней стоимости аренды офисных помещений в г.Ростов-на-Дону 850 р кв.м в месяц (162*850*12=1 652 тыс.), предлагается принять расходы по статье в размере арендной платы по договору, как наименьшее.
ИП Гребенникова С.А.	01.07.2024	12 месяцев с 01.01.25	-	складское помещение 161 кв.м., г.Батайск, ул.Решительная, 101		1 255,80	0,00	1 380,00	Исходя из расчёта средней стоимости аренды складских помещений в г.Батайск 650 р кв.м в месяц (161*650*12=1255,8 тыс.), предлагается принять расходы по статье в размере расчётной аренды РСТ, как наименьшее.
ИТОГО:						5 170,20	0,00	5 910,00	

Обоснованный расчет арендной платы по энергооборудованию на 2025												
ООО "Сетевая компания "Тесла"												
№ п/п	Наименование арендодателя, номер договора аренда	Наименование арендуемого имущества	Срок действия договора,регистрация,пр одление и т.д	Балансовая стоимость	Остаточная (расчетная) стоимость арендуемого имущества	Размер годовых амортизационных отчислений	Размер налога на имущество	Размер налога на землю	Размер платы за негативное воздействие на окружающую среду	Сумма аренды по договору в год (без НДС)	Сумма аренды по договору в год РСТ (без НДС)	Сшив, страница
	гр.Майдибор, Договор аренды имущества №28 от 01.02.2024г.	ТП-10/0,4 400 кВА, КЛ-10кВ	31.12.2027	-	-	-	-	-	-	24 000,00	-	Сшив 13, стр.35
	ООО Екатерининский Договор аренды имущества б/н 01.02.2024г.	ТП-2174	31.12.2027	-	-	-	-	-	-	9 999,96	-	Сшив 13, стр. 49
		КЛ-10 кВ	31.12.2027	-	-	-	-	-	-			
		КЛ-0,4 кВ	31.12.2027	-	-	-	-	-	-			
	ООО Екатерининский Договор аренды имущества №27 от 01.02.2024г.	ТП 1089, КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ	31.12.2027	-	-	-	-	-	-	92 229,96	-	Сшив 13, стр. 42
	ООО БЦ Ростовский Договор аренды №1 от 01.02.2016	КТП-3212 в составе оборудования	31.12.2027	-	-	-	-	-	-	305 000,04	-	Сшив 23, стр. 192
		КТП-2184										
		КТП 1										
		КЛ-6 кВ										



	АО РСК Договор аренды №1/А-24 от 07.05.2025г (было ИП Еремина С.И. Договор аренды имущества №1/А-23 от 05.06.2023г.)	КЛ-10 кВ	31.12.2027	-	-	-	-	-	-	60000	0	Сшив 23, стр.32
		ТП-5 10/0,4кВ (РСК)										
		КЛ-10 кВ										
		ТП-7 10/0,4кВ (РСК)										
		БРП-10кВ										
	АО Алмаз Договор аренды имущества №10 от 08.11.2017г.	КЛ-0,4 кВ	31.12.2027	2 010 007,47		32 741,67	-	-	-	1 007 529,60	32 741,67	Сшив 23, стр. 153, Амортизация стр.191
		ТП-2 10/0,4кВ (Алмаз)										
		ТП-2а 10/0,4кВ (Алмаз)										
		ТП-11 10/0,4кВ (Алмаз)										
		КЛ-10 кВ										
		РП-1 10кВ										

[illegible]





	ООО ДНГБ" (договор № А01/16 от 21.04.2016)	КСО-298-4ВВ-1000 (СВ) - 1 шт	31.12.2027								
		КСО-298-13-400 (ТН) - 2шт									
		КСО-298-8ВВ-1000 (ВВ) - 2 шт									
		КСО-298-8ВВ-1000 (ПЧН) - 1 шт							635598,62	635598,62	Сшив 23, стр. 45, амортизация стр.81
		Прибор учета электрической энергии Меркурий 230 - 8 шт.									
		Трансформатор силовой трехфазный сухой , напряжением 10/0,4кВ мощностью 2500 кВА		13904473,32	13904473,32	695223,666					
		Кабель с алюминиевыми жилами в алюминиевой оболочке с бумажной изоляцией		688477,3	688477,3	34423,865					
		КЛ-10кВ Л1942 ТП2077-ТП2104									
		Шинопровод 0,4кВ щит-трансформатор									
	ООО ЛДМ Договор аренды 8/А-18 от 01.02.2018г.	Помещение (трансформаторная) №8, №11, расположенные в производственном здании лит.Б, Б1, Б2, ИНВ №2900 1711/5, г.Ростов-на-Дону, Первомайский р-н, цд.Орская, №1.	31.12.2027	300000	120000	20000					
		Встроенная трансформаторная подстанция ТП 1045/1 в составе силовых трансформаторов (ТМ400/6/0,4 и ТМ320/6/0,4)		857000	342800	57133,33333			36000	36000	Сшив 23, стр. 01, амортизация стр.31

		Распределительное устройство РУ-6кВ ы помещении №11 в составе ВН-6/630 5 шт.		1	0,4	0,066666667						
	ООО ЛДМ Договор аренды 9/А-18 от 01.02.2018г.	Фидер КЛ 17 от Р-11 до ТП-1045/1 0,54км ААБЛ 3*150	31.12.2027	150000	60000	10000	-	-	-	18000	18000	Сшив 23, стр. 17
		Фидер КЛ 14 от РП-11 жл ТП-1045/1 0,55км АСБ 3*120			56000	9333,333333						
	ООО Южная компания	ТП-4022 10/0,4 кв 1000 КВА	31.12.2027							12000	0	сшив 26
	ООО Акрон СКРАП Ростов	ТП-4602 6/0,4 кв 1000 КВА	31.12.2027							12000	0	сшив 26
		ТП-4603 6/0,4 кв 1000 КВА										
		ТП-4604 6/0,4 кв 1000 КВА										
	ИП Гаврилов С.И.	ТП-4023 10/0,4 кв 400 КВА	31.12.2027							12000	0	сшив 26
						2 807 959,90	-	-	-	4 236 307,34	2 596 393,47	-

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки ООО "Сетевая компания "Тесла" в 2026 году, рассчитываемый в 2025 году на основе данных о фактических значениях в 2024 году

Наименование показателя		2024
Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) : $B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i, (4)$	$B_i^{инд}$ Итого:	24 735,62
1) Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta ПР_i$	22 296,72
2) Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра: $\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расч.факт} - НР_{i-2}^{расч.план}$	$\Delta НР_i$	-357,06
неподконтрольные план 2024	$НР_{i-2}^{расч.план}$	22 366,80
неподконтрольные факт 2024	$НР_{i-2}^{расч.факт}$	22 009,75
3) Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности): $\Delta У_i = У_{i-2}^{факт} - У_{i-2},$	$\Delta У_i$	0,00
4) Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности: $\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2} - НВВ_{i-2}^{\phi}$	ТЕСЛА	212,73
необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2	$НВВ_{i-2}$	60 894,66
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг	$НВВ_{i-2}^{\phi}$	60 681,93
4) Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности:	РОСТГРОСВЕТ	0,00
необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2	$НВВ_{i-2}$	19 033,01
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг	$НВВ_{i-2}^{\phi}$	970,71
4) Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности:	АГРОМАРКЕТ	0,00
необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2	$НВВ_{i-2}$	14 319,63
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг	$НВВ_{i-2}^{\phi}$	360,62
4) Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности:	ЭНЕРГОСЕТЬ-Р	2 656,58
необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2	$НВВ_{i-2}$	7 904,95
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг	$НВВ_{i-2}^{\phi}$	5 248,36
5) Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию: $ПО_i = \min \left( П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{отп \phi} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - Э_{i-2}^{отп пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$	$ПО_i$	-73,35
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2024 году, МВт.ч	$П_{i-2}^{\phi}$	4 124,267

фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за 2024,МВт.ч	$\mathfrak{E}_{i-2}^{OTП.Ф}$	94 577,181
прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации на 2024,МВт.ч	$\mathfrak{E}_{i-2}^{OTП.П}$	98 566,580
фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2024,руб./МВт.ч	$\mathcal{CП}_{i-2}^{\phi}$	3 999,154
прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на 2024	$\mathcal{CП}_{i-2}$	3 856,722
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный на долгосрочный период регулирования, к которому относится 2024 год, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования (в %)	$N_{i-2}$	3,83%

Анализ показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2024 год

Наименование показателя	План (пост. РСТ от 25.11.2022 № 66/6)	Факт (пост. РСТ от 20.05.2025 №53)	Значения показателей для расчета												
			K1m	Km	K	min	max	α1	α2	β1	β2	K <sub>нак1</sub>	K <sub>нак2</sub>	K <sub>кач1</sub>	K <sub>кач3</sub>
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi), час	3,28576	0,00000	0,30	0,30	-	2,300032	4,271488	0,30	-	-	-	1	-	-	-
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi), шт.	0,77325	0,00000	0,30	0,30		0,541275	1,005225	-	0,30	-	-	-	1	-	-
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (Πtnp)	1,00000	1,00000	-	-	0,3000	0,700000	1,300000	-	-	0,30	-	-	-	0	-
Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг, утв. Приказом Минэнерго от 18.06.2014 г. №186	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	-	-	-	0

Примечания:

1. Значение показателей K<sub>нак1</sub>, K<sub>нак2</sub>, K<sub>кач1</sub> и K<sub>кач3</sub>:  
- достигнуто со значительным улучшением "1",  
- достигнуто "0",  
- не достигнуто "-1".

2. Формулы для значения "1"

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{tnp}} &\leq \Pi_{\text{tnp}}^{\text{н}} \times (1 - K) \\ \Pi_{\text{tsaidi}} &\leq \Pi_{\text{tsaidi}}^{\text{н}} \times (1 - K1_{\text{m}}) \\ \Pi_{\text{tsaifi}} &\leq \Pi_{\text{tsaifi}}^{\text{н}} \times (1 - K1_{\text{m}}) \end{aligned}$$

3. Формулы для значений "0" и "-1"

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{tnp}}^{\text{н}} \times (1 - K) &< \Pi_{\text{tnp}} \leq \Pi_{\text{tnp}}^{\text{н}} \times (1 + K) \\ \Pi_{\text{tsaidi}}^{\text{н}} \times (1 - K1_{\text{m}}) &< \Pi_{\text{tsaidi}} < \Pi_{\text{tsaidi}}^{\text{н}} \times (1 + K_{\text{m}}) \\ \Pi_{\text{tsaifi}}^{\text{н}} \times (1 - K1_{\text{m}}) &< \Pi_{\text{tsaifi}} < \Pi_{\text{tsaifi}}^{\text{н}} \times (1 + K_{\text{m}}) \end{aligned}$$

4. Значение показателей K<sub>кач3</sub>:  
достигнуто "0", не достигнуто "-1".

Показатель считается достигнутым (K<sub>кач3</sub> = 0) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 186 от 15.04.2014 г., в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186.

5. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций:

$$K_{\text{об}} = \alpha1 \times K_{\text{нак1}} + \alpha2 \times K_{\text{нак2}} + \beta1 \times K_{\text{кач1}} + \beta2 \times K_{\text{кач3}} = 0,3 * (1) + 0,3 * (1) + 0,3 * (0) + 0,1 * (0) = 0,6$$

6. Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг):

$$KHK_i = K_{\text{об}} \cdot \Pi_{\text{корр}} = 0,6 * 2 = 0,0\%$$

, где  $\Pi_{\text{корр}} = 2$

## Смета расходов ООО "Сетевая компания "Тесла" на 2026 год

[illegible]

№	Наименование	Единица измерения	2024 год			справочно отклонение (+/-)	Утверждено РСТ на 2025 год	Заявка ООО "Сетевая компания "Тесла"	Планируемое к принятию РСТ РО	
			План РСТ	Факт ТСО (из отчета о фактической себестоимости организации)	Корректировка РСТ (формула 4 пункта 11 Методических указаний 98-э)			2026	2026	
									Итоговые затраты тыс.руб.	Темп роста к 2025 году, %
2.6	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,00	0,00	0,00
2.7	Амортизация основных средств	тыс.руб.	8 962,49	8 962,49	8 962,49	0,00	0,00	33 339,71	33 125,31	#ДЕЛ/0!
4	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49 482,69	17 675,56	#ДЕЛ/0!
2.8	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Результаты деятельности регулируемой организации	тыс.руб.	-3 699,17	0,00	-3 699,17	0,00	-5 647,47	-	28 336,88	-501,76
4.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов	тыс.руб.	-3 699,17	0,00	-3 699,17	0,00	- 5 647,47	0,00	28 336,88	0,00
5.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	46 338,45	87 059,44	68 278,11	21 939,66	91 387,29	204 132,65	177 017,32	193,70
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	14 559,51	17 818,33	14 486,16	-73,35	29 106,35	36 877,95	33 674,24	115,69
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	60 897,96	104 877,77	82 764,27	21 866,32	120 493,64	241 010,60	210 691,56	174,86

Расчет тарифа на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь  
ООО "Сетевая компания "Тесла"

Наименование	2026 год	
Составляющие тарифа на покупку потерь	с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря
Средневзвешенная стоимость покупки электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям, руб./кВт*ч	4,740	4,620
Сбытовая надбавка, руб./кВт*ч	479,800	479,800
Ставка АТС, ОДУ, ЦФР	6,963	6,963
<b>Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2025 году, руб./кВт*ч</b>	<b>4,996</b>	<b>5,106</b>
<b>Расходы на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь</b>		
Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на третий (2026 год) долгосрочного периода регулирования, кВт*ч	5 056,00	1 648,00
	6 704,00	
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, тыс.руб.	25 258,76	8 415,48
на 2026 год	33 674,24	

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$HBB_i^{пот} = ЦП_i \cdot Э_i^{пот}$$
 формула 11 пункта 13 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э

$$ЦП_i = ЦП_{i-1}^ф \cdot I_i^{ст.пот}$$
 формула 12 пункта 13 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э

где,  
 $ЦП_i$  - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;  
 $I_i^{ст.пот}$  - индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год долгосрочного периода регулирования;  
 $ЦП_{i-1}^ф$  - фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-1, определяемая регулирующими органами;  
 $Э_i^{пот}$  - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.



**БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**  
**ООО "Сетевая компания "Тесла"**

Наименование показателя	план на 2026 год	с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря	Примечание
Объем услуг по передаче электроэнергии, (МВт'ч)	123 827,52	92 089,26	31 738,26	в соответствии с плановыми объемами услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 2026 год, подписанных с двух сторон между ТСО и ПАО "Россети Юг"- "Ростовэнерго"
Потери в сетях ВСЕГО (МВт'ч)	6 704,00			В соответствии с Приказом ФАС России «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год»
Суммарная заявленная мощность ВСЕГО (МВт'мес)	21,151	21,062	21,420	в соответствии с плановыми объемами услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 2026 год, подписанных с двух сторон между ТСО и ПАО "Россети Юг"- "Ростовэнерго"

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации (далее - СТСО) за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО "Сетевая компания "Тесла"

Двухставочный тариф							Одноставочный тариф, руб./кВт·ч без НДС
Период	НВВ на содержание сетей, руб.	Заявленная мощность, МВт	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт·мес без НДС	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб.	Объем услуг по передаче электроэнергии, МВт·ч	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт·ч без НДС	
2026 год							
с 1 января по 30 сентября (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»)	131 645 974,57	21,06212	694 485,12	25 043 187,83	92 089,26	271,94	1,70149
с 1 октября по 31 декабря (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»)	45 371 346,34	21,41960	706 072,11	8 631 051,21	31 738,26	271,94	1,70149

Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации — получателя платы (руб./МВт·мес.), по которой СТСО — плательщик рассчитывается с сетевой организацией — получателем платы без разбивки по напряжениям, определяется следующим образом:

$$TC^{сол} = \frac{P^{сол}}{N \times M}, \quad \text{руб./МВт·мес.} \quad (\text{формула 15.23 пункта 52 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2})$$

где:  
N - суммарная величина присоединенной (заявленной) мощности на всех уровнях напряжения для точек присоединения сетевой организации, МВт  
P<sup>сол</sup> - необходимая валовая выручка от передачи электрической энергии, руб.  
M - количество месяцев в периоде регулирования

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии для сетевой организации — получателя платы (руб./кВт·ч), по которой СТСО — плательщик рассчитывается с сетевой организацией — получателем платы без разбивки по напряжениям, определяется следующим образом:

$$TC^{пот} = \frac{P^{пот}}{\Xi^{перет}}, \quad \text{руб./МВт·ч} \quad (\text{формула 15.24 пункта 52 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2})$$

где:  
Ξ<sup>перет</sup> - объем услуг по передаче электрической энергии, определяемый в соответствии с законодательством, МВт·ч  
P<sup>пот</sup> - расходы на компенсацию потерь, рассчитанные в соответствии с пунктом 13 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э, руб.

Одноставочный тариф для сетевой организации — получателя платы (руб./МВт·ч), по которой СТСО — плательщик рассчитывается с сетевой организацией — получателем платы, определяется следующим образом:

$$T^{BP} = \frac{\sum_{\text{январь}} (\text{TC}^{сол} \times N^{з(n)}) + (\text{TC}^{пот} \times \Xi^{перет})}{\Xi^{перет}} \quad \text{руб./кВт·ч} \quad (\text{формула 13.4 пункта 52 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2})$$

где:  
N<sup>з(n)</sup> - суммарная величина присоединенной (заявленной) мощности на всех уровнях напряжения для точек присоединения сетевой организации, МВт

**Абсолютные показатели финансовой устойчивости и финансового состояния организации**  
**ООО "Сетевая компания "Тесла" за 2022-2024 годы**

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Условные обозначения	на 31.12.2022	на 31.12.2023	на 31.12.2024	Изменения за период (гр.5-гр.4)
1	2	3	4	5	6	7
1	Источники формирования собственных средств (раздел III баланса)	ИСС	50 966,00	50 756,00	65 018,00	14 262,00
2	Внеоборотные активы (раздел I баланса)	ВОА	14 464,00	21 114,00	166 990,00	145 876,00
3	Наличие собственных оборотных средств (п.1-п.2)	СОС	36 502,00	29 642,00	-101 972,00	-131 614,00
4	Долгосрочные кредиты и займы (строка 1410 из раздела IV баланса)	ДКЗ	582,00	26 442,00	29 040,00	2 598,00
5	Наличие собственных и долгосрочных заемных источников формирования оборотных средств (п.3+п.4)	СДИ	37 084,00	56 084,00	-72 932,00	-129 016,00
6	Краткосрочные кредиты и займы (строка 1510 из раздела V баланса)	ККЗ	0,00	0,00	2 250,00	2 250,00
7	Общая величина основных источников средств (п.5-п.6)	ОИЗ	37 084,00	56 084,00	-75 182,00	-131 266,00
8	Запасы (строка 1210 баланса)	З	43 133,00	33 504,00	19 039,00	-14 465,00
Определение типа финансовой устойчивости предприятия						Значение показателя
9	Излишек (+), недостаток (-) собственных оборотных средств (п.3-п.8)	ΔСОС	-6 631,00	-3 862,00	-121 011,00	≤0
10	Излишек (+), недостаток (-) собственных и долгосрочных источников финансирования запасов (п.5-п.8)	ΔСДИ	-6 049,00	22 580,00	-91 971,00	≤0
11	Излишек (+), недостаток (-) общей величины основных источников запасов (п.7-п.8)	ΔОИЗ	-6 049,00	22 580,00	-94 221,00	≤0
Приведенные показатели обеспеченности запасов соответствующими источниками финансирования трансформируются в трехфакторную модель						
(М):М=(ΔСОС;ΔСДИ;ΔОИЗ)						
Данная модель характеризует тип финансовой устойчивости предприятия. На практике выделяют 4 типа:						
1 тип абсолютная финансовая устойчивость			M1	=	(1,1,1)	
2 тип нормальная финансовая устойчивость			M2	=	(0,1,1)	
3 тип неустойчивое финансовое состояние			M3	=	(0,0,1)	
4 тип кризисное финансовое положение			M4	=	(0,0,0)	
По состоянию на конец 2020 года организация соответствовала первому типу финансовой устойчивости, где М=(0,0,0), предприятие полностью платежеспособно,все запасы предприятия покрываются собственными оборотными средствами.						
т.е. организация не зависит от внешних кредиторов, отсутствием неплатежей и причин их возникновения, отсутствием нарушений внутренней и внешней финансовой дисциплины.						
Дополнительные абсолютные показатели, необходимые для анализа финансового состояния организации						
12	Собственный капитал (строки баланса 1310-1320)	СК	10,00	10,00	10,00	0,00
13	Заемный капитал (строки 1410 и 1510 баланса )	ЗК	582,00	26 422,00	31 290,00	4 868,00
14	Оборотные активы (раздел II баланса)	ОА	187 741,00	129 770,00	282 649,00	152 879,00
15	Общий объем активов (имущества) (строки баланса 1140, 1150, 1210, 1250)	А	62 860,00	56 691,00	64 186,00	7 495,00
16	Краткосрочные обязательства (раздел V баланса)	КО	150 657,00	73 705,00	352 740,00	279 035,00
17	Валюта баланса	ВБ	202 205,00	150 883,00	449 639,00	298 756,00

### Относительные показатели, характеризующие финансовое состояние предприятия

№ п/п	Название показателя	Способ расчета	Значение показателя		Изменения за период (гр.5-гр.6)	Анализ полученного значения
			на начало года	на конец года		
1	2	3	4	5	6	7
1	Коэффициент финансовой независимости - $K_{\text{фин}}$	СК/ВБ	0,00	0,00	0,000	Значение показателя свидетельствует об финансовой независимости от внешних факторов, т.к. показатель выше рекомендуемого. Наблюдается отрицательная динамика во временном промежутке.
2	Коэффициент задолженности - $K_z$	ЗК/СК	2 642,20	3 129,00	486,80	Показатель задолженности не выше рекомендуемого показателя, что свидетельствует об отсутствии напряжённой ситуации в погашении задолженностей.
3	Коэффициент самофинансирования - $K_{\text{сф}}$	СК/ЗК	0,00	0,00	0,00	Показатель характеризует полную самофинансированность. Наблюдается отрицательная динамика во временном промежутке.
4	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами - $K_o$	СОС/ОА	0,23	-0,36	-0,59	Значение показателя ухудшилось, оборотные средства снизились. В целом показатель находится в значении выше рекомендуемого. Организация имеет возможность проводить независимую финансовую политику. Наблюдается отрицательная динамика во временном промежутке.
5	Коэффициент маневренности - $K_m$	СОС/СК	2 964,20	-10 197,20	-13 161,40	Маневренность предприятия на среднем уровне (согласно рекомендуемым значениям), но имеет тенденцию к снижению.
6	Коэффициент финансовой напряженности - $K_{\text{ф.напр.}}$	ЗК/ВБ	0,18	0,07	-0,11	Предприятие не зависит от внешних финансовых источников, причем значение показателя на конец года не изменилось.
7	Коэффициент имущества производственного назначения - $K_{\text{ипи}}$	(ВОА+З)/А	0,96	2,90	1,93	Значение показателя соответствует допустимым значениям. Привлечение заемных средств для пополнения имущества не требуется.
8	Показатель платежеспособности	ОА/КО	1,76	0,80	-0,96	Платежеспособность предприятия ухудшилась, но находится ниже допустимого значения.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2023-2024 годы и ожидаемое исполнение 2025 года  
ООО "Сетевая компания "Тесла"

№	Наименование	Единица измерения	2023		2024		Темп роста к 2023 году, % (гр.6/гр.4* 100)	2025		Темп роста к 2024 году, % (гр.9/гр.6* 100)
			Утверждено РСТ	Факт	Утверждено РСТ	Факт		Утверждено РСТ	Ожидаемое исполнение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Значения технических параметров расчета тарифов										
1.	Подконтрольные расходы организации, всего	тыс.руб.	10 630,86	10 630,86	27 670,82	49 967,54	260,29%	73 928,26	73 928,26	267,17%
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего	тыс.руб.	6 552,11	5 977,37	22 366,80	22 009,75	341,37%	23 106,51	23 106,51	103,31%
3.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов	тыс.руб.	-196,71	-196,71	-3 699,17	-3 699,17		-5 647,47	-5 647,47	
4.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	16 986,26	16 411,52	46 338,45	68 278,11	272,8	91 387,29	91 387,29	197,2
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	7 669,33	2 530,84	14 559,51	17 818,33	189,8	29 106,35	29 106,35	199,9
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	24 655,59	18 942,36	60 897,96	86 096,44	247,0	120 493,64	120 493,64	197,9

10.12.2025

**Дополнительное заключение к заключению**

**о пересмотре необходимой валовой выручки**

**ООО «Сетевая компания «Тесла» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Сетевая компания «Тесла» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» на 2026 год**

В соответствии с абзацем 4 п. 2 Постановления Правительства Российской Федерации №1999 от 09.12.2025 внесены изменения в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

По результатам анализа соответствия ООО "Сетевая компания "Тесла" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям согласно постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184, установлено:

отсутствие за 5 предшествующих расчетных периода регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Уполномоченный по делу



/ Ю.В. Дубовик/