ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТНАЯ КОМПАНИЯ»

Управляющий ООО «МЭКОМ»

_____ Д. В. Фейгель

«07» мая 2025 года

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ВОЛГА» ЗА 4 КВАРТАЛ 2024 ГОДА (НАКОПИТЕЛЬНЫМ ИТОГОМ)

ПО ДОГОВОРУ № 2491-000638 от 21.05.2024

Москва 2025 г.

Содержание

1 Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы....4
2 Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы....5
3 Сведения об экспертной организации....6
4 Нормативно-техническая документация....8
5 Сокращения....10
6 Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в форме электронных документов, которые подготовлены в соответствии с формами и требованиями к форматам их раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и подписаны с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи сетевой организации, переданная экспертной организации в рамках договора аудита отчетов для подготовки заключения....12
7 Методы анализа и обработки данных для целей ТЦА отчетов о выполнении инвестиционной программы....14
8 Методы отбора данных подлежащих проверке для целей ТЦА отчетов о выполнении инвестиционной программы....15
9. Результаты проверки соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации 19
10 Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы, в том числе результаты проверки соответствия информации, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации....24
10.1 Результаты анализа проектной документации....26
10.2 Результаты анализа первичных учетных документов....26
10.3 Результаты анализа исполнительной документации....26
10.4 Результаты анализа договорных отношений....27
10.5 Результаты анализа разрешительной и правоустанавливающей документации....27
10.6 Результаты анализа договоров присоединения к сетям инженерно-технического обеспечения и их синхронизации с инвестиционными проектами....28
10.7 Результаты анализа сроков строительства объектов инвестиционной деятельности 28
10.8 Результаты анализа закупочной деятельности, осуществляемой субъектом электроэнергетики в целях строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности....29
10.9 Результаты анализа информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в целях выявления факторов, которые необходимо учесть при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу, в том числе факторов, влияющих на показатели деятельности сетевой организации....32
11 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций....35

12 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.....41
12.1 Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ 41
12.2 Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию.....42
12.3 Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации.....43
12.4 Основные этапы работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы 44
12.5 Фактические значения количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы.....47
12.6 Результаты в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше.....54
13 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы 57
13.1 Фактические значения показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность.....57
13.1.1 Результаты анализа финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты.....58
13.1.2 Результаты анализа формирования фактической стоимости строительства объектов инвестиционной деятельности.....70
13.2 Фактические значения количественных показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность 71
13.3 Фактические объемы финансирования и общая стоимость инвестиционных проектов, причины превышения 73
14 Результаты анализа порядка ценообразования.....87
15 Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы (при наличии таких предложений), подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы, с приложением обосновывающих документов и расчетов 93
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации 95
ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов, предоставленных для исследования.....145
ПРИЛОЖЕНИЕ №3 – Результаты проверки заполнения форм отчетов о реализации инвестиционной программы.....210
ПРИЛОЖЕНИЕ №4 – Результаты проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов, в том числе расчетов значений количественных показателей.....251

1 Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы

Начало проведения экспертизы: 14 февраля 2025 года.

Окончание проведения экспертизы: 07 мая 2025 года.

Место проведения экспертизы: город Москва.

2 Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы

Договор возмездного оказания услуг № 2491-000638 от 21.05.2024 года на проведение технологического и ценового аудита отчетов о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» в 2024 году (квартальных и годового), - далее по тексту Договор.

3 Сведения об экспертной организации

1) Наименование экспертной: Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная экспертная компания» (ООО «МЭКОМ»).
2) Юридический адрес: 115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.XII, ком.6
3) Фактический адрес: 115093, Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5.
4) Руководитель экспертной организации: Управляющий ООО «МЭКОМ» **Фейгель Дмитрий Валерьевич**, тел. (495) 221-78-80.
5) Эксперт ООО «МЭКОМ»: кандидат технических наук **Мальнев Алексей Николаевич**, тел. (495) 221-78-80.
6) Эксперт ООО «МЭКОМ»: **Селяев Андрей Николаевич**, тел. (495) 221-78-80.
7) Эксперт ООО «МЭКОМ»: **Рыбка Павел Николаевич**, тел. (495) 221-78-80.
8) Эксперт ООО «МЭКОМ»: **Журин Александр Николаевич**, тел. (495) 221-78-80.

1. Наименование экспертной организации (**второй участник по договору № 04 о создании Консорциума для участия в конкурсе № 32413399840 (коллективное участие) от 25.03.2024 г.**): Акционерное общество «Группа Компаний ЩИТ» (АО «Группа Компаний ЩИТ»).
2. Юридический адрес: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.14. корп.2, комн.110.
3. Фактический адрес: 111024, Москва, Шоссе Энтузиастов, д. 17, стр.2
4. Руководитель экспертной организации: Генеральный директор АО «Группа Компаний ЩИТ» **Фетисов Дмитрий Юрьевич**, тел./факс (495)989-44-34.
5. Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»): **Стребков Андрей Сергеевич,** тел./факс (495)989-44-34.

6. Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»: **Бурцева Светлана Александровна,** тел./факс (495)989-44-34.
7. Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»: **Сазанова Кристина Николаевна,** тел./факс (495)989-44-34.
8. Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»: **Михайлов Андрей Борисович,** тел./факс (495)989-44-34.

Сведения об экспертной организации в Приложении №1

4 Нормативно-техническая документация

Перечень документов, на основании которых проводится работа по Договору, представлен в Таблице №1.

Таблица №1 - Перечень документов, на основании которых оказываются услуги по проведению технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга», ИНН 6450925977

№	Наименование документа
1	2
1	Распоряжение Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации»
2	Правила Утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977
3	Методические указания по подготовке внутренних нормативных документов в части разделов, связанных с разработкой и реализацией инвестиционной программы, подготовленные Росимуществом в рамках выполнения поручений Президента Российской Федерации от 27.12.2014 № Пр-3013 Правительством Российской Федерации, одобренных поручением Правительства Российской Федерации от 24.06.2015 № ИШ-П13-4148
4	Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ № 24 от 21 января 2004
5	Приказ Минэнерго России № 380 от 05.05.2016 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах …»
6	Приказ Минэнерго России № 177 от 14.03.2016 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций»
7	Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы…»
8	Приказ Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики»
9	Положение об инвестиционной деятельности ПАО «Россети Волга», утвержденное в установленном Обществом порядке
10	Долгосрочная программа развития ПАО «Россети Волга», актуальная на момент формирования и утверждения инвестиционной программы

№	Наименование документа
1	2
11	СУ-МРСК-33-2471.01-18 Сценарные условия формирования инвестиционных программ ПАО «Россети Волга», утвержденные в установленном Обществом порядке
12	Р-МРСК-17-2128.02-17 Регламент формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности об исполнении инвестиционной программы, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов ПАО «Россети Волга», утвержденный в установленном Обществом порядке

5 Сокращения

Сокращения, принятые в Заключении, приведены в Таблице №2.

Таблица №2 - Сокращения

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
1	УОИВ	Уполномоченный орган исполнительной власти
2	ИПР	Инвестиционная программа
3	ИД	Инвестиционная деятельность
4	ИП	Инвестиционный проект в составе Проекта инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) до утверждения УОИВ
5	Методические рекомендации	Методические рекомендации по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденные Распоряжением Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р
6	Общество	ПАО «Россети Волга», ИНН 6450925977
7	ОРД	Организационно-распорядительные документы Общества
8	Правила утверждения ИПР	Правила Утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977
9	Проект ИПР	Проект инвестиционной программы (проект изменений, вносимых в инвестиционную программу) до утверждения УОИВ
10	ТЦА отчетов	Технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы, проводимый в соответствии с действующим законодательством и Методическими рекомендациями
11	Сценарные условия	Сценарные условия в виде перечня требований, условий, критериев, их количественных характеристик используемых для принятия решений, необходимых при формировании инвестиционных программ Общества, в том числе алгоритм и критерии отбора проектов.
12	Стандарты раскрытия информации	Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ № 24 от 21 января 2004
13	Приказ Минэнерго №380	Приказ Минэнерго России № 380 от 05.05.2016 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах …»
14	Приказ Минэнерго №320	Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы…»
15	Положение об ИД	Положение об инвестиционной деятельности Общества, утвержденное в установленном Обществом порядке

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
16	Долгосрочная программа развития	Долгосрочная программа развития Общества, актуальная на момент формирования и утверждения инвестиционной программы
17	Сценарные условия	Сценарные условия формирования инвестиционных программ Общества, утвержденные в установленном Обществом порядке

6 Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в форме электронных документов, которые подготовлены в соответствии с формами и требованиями к форматам их раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и подписаны с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи сетевой организации, переданная экспертной организации в рамках договора аудита отчетов для подготовки заключения

В соответствии с договором возмездного оказания услуг № 2491-000638 от 21.05.2024 на проведение технологического и ценового аудита отчетов о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» в 2024 году (квартальных и годового), ООО «МЭКОМ» получило отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по ссылке:

- https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06147/Отчет ИПР 4 кв. 2024 паспорт.zip/v1/Отчет ИПР 4 кв. 2024 паспорт.zip.
- https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06147/Отчет_за_4_кв_2024_Заключение_ТЦА_3_кв_2024.zip/v1/Отчет_за_4_кв_2024_Заключение_ТЦА_3_кв_2024.zip.

Объем отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 4 квартал 2024 г. представлен в Таблице №3.

Таблица №3 – Объем отчетных данных о реализации о реализации инвестиционной программы за 4 квартал 2024 г. ПАО «Россети Волга», ИНН 6450925977

№	Категория	Кол-во файлов, [шт.]
1	**2**	**3**
1	Форма	13
2	Паспорт	898
	ИТОГО:	**911**

По результатам анализа предоставленных материалов на достаточность и полноту информации для подготовки настоящего заключения, в адрес ПАО «Россети Волга» от Экспертов ООО «МЭКОМ» сформирован запрос от 20.02.2025 г о предоставлении дополнительных материалов.

Дополнительные материалы по результатам направления запросов в ПАО «Россети Волга», включая сведения, поступившие в распоряжение экспертов ранее, приведены в Приложении №2 (Реестр материалов ПАО «Россети Волга», ИНН 6450925977).

Вывод: Изучив предоставленные ПАО «Россети Волга» материалы по запросу ООО «МЭКОМ» от 20.02.2025, на их соответствие запросу, эксперты ООО «МЭКОМ», **делают вывод об их достаточности** для подготовки заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 4 квартал 2024 года.

7 Методы анализа и обработки данных для целей ТЦА отчетов о выполнении инвестиционной программы

Методология Проверки основывается на потребностях Заказчика, определенных в Техническом Задании и соответствующих методических рекомендациях, с одной стороны, и профессиональном суждении, базирующемся на применении профессиональных знаний Экспертов, - с другой. Задачи, представленные в Техническом Задании, реализуются в рамках подготовки результатов в соответствии с Методическими рекомендациями с учетом методов, представленных в каждом разделе.

В соответствии с Методическими рекомендациями, Экспертами должны быть выбраны для аудита научно проверенные методы в следующих направлениях (сферах): **отбора, анализа и обработки данных**.

Для **анализа и обработки данных** Экспертами применяются, в том числе, методы и подходы математической статистики, метод сравнительного и семантического анализа, которые отдельно конкретизируются в каждом разделе настоящего заключения, поскольку требования, предъявляемые к результатам, оценкам, расчетам и ответам на вопросы в настоящей Экспертизе носят как количественный, так и качественный характер.

8 Методы отбора данных подлежащих проверке для целей ТЦА отчетов о выполнении инвестиционной программы

Отбор данных производится на базе структуры отчета о реализации ИПР за 4 квартал 2024 года и обосновывающих материалов.

В рамках проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации ПАО «Россети Волга», Эксперты приняли допустимым использовать методологию выборочной проверки, основанную на формировании репрезентативной выборки инвестиционных проектов.

Репрезентативная выборка – это выборка конечного объёма, обладающая всеми свойствами исходной совокупности, значимыми с точки зрения задач исследования. Репрезентативность определяет, насколько возможно обобщать результаты исследования с привлечением определённой выборки на всю генеральную совокупность, из которой она была собрана.

Выделяются следующие подходы к формированию репрезентативной выборки:

– районирование и кластеризация – выделение однородных групп по определенным критериям;

– случайный выбор – элементы внутри однородных групп выбираются случайным образом.

При формировании репрезентативной выборки актуальна задача определения количества объектов в выборке. Одним из способов решения данной задачи является построение доверительного интервала для математического ожидания генеральной совокупности. Данный подход позволяет с заданной точностью определить границы, в которых выборочное среднее отличается от истинного среднего (математического ожидания) генеральной совокупности. Условие применения метода – нормальное распределение генеральной совокупности.

Если генеральная совокупность имеет нормальное распределение, то для нахождения объема репрезентативной выборки следует учесть величину ошибки выборочного исследования и доверительный уровень. Кроме того, необходима

дополнительная информация о величине стандартного отклонения. Для вычисления объем выборки, необходимо использовать формулу нахождения доверительного интервала для математического ожидания:

$$\bar{x} - Z \cdot \frac{\sigma}{\sqrt{n}} < \mu < \bar{x} + Z \cdot \frac{\sigma}{\sqrt{n}}, \text{где}$$

μ – истинное математическое ожидание (среднее генеральной совокупности);

$\bar{x}$ – выборочное среднее;

Z – значение квантиля стандартного нормального распределения;

σ – стандартное отклонение генеральной совокупности;

n – объем выборки.

В этой формуле величина, добавляемая и вычитаемая из $\bar{x}$ равна половине длины интервала. Она определяет меру неточности оценки, возникающей вследствие ошибки выборочного исследования, которая обозначается символом e и вычисляется по формуле:

$$e = Z \cdot \frac{\sigma}{\sqrt{n}}$$

Решив предыдущее уравнение относительно n получаем:

$n = (\frac{Z \cdot \sigma}{e})^2$Таким образом, для определения объема выборки необходимо знать три параметра:

– требуемый доверительный уровень, который влияет на величину Z, являющуюся критическим значением стандартного нормального распределения;

– приемлемую ошибку выборочного исследования e;

– стандартное отклонение σ.

При формировании репрезентативной выборки для проведения ТЦА отчета об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» в качестве ключевого показателя для кластеризации был выбран параметр «Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей».

Доверительный уровень (вероятность) принят равным 0,95, следовательно, квантиль стандартного нормального распределения (Z) равен 1,96.

Районирование проводилось для субъектов Российской Федерации, на территории которых осуществляет деятельность ПАО «Россети Волга»:

Для выделенных «районов» было произведено разделение соответствующих совокупностей инвестиционных проектов на классы:

– технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт;

– реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения;

– реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов;

– реконструкция линий электропередачи;

– модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи

– прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства;

– прочие инвестиционные проекты;

– проекты, не вошедшие в перечисленные группы.

Внутри перечисленных групп (кроме проектов, не вошедших ни в одну из групп) была проведена дополнительная кластеризация, то есть выделение подгрупп. Необходимость данного действия объясняется тем, что распределение стоимости проектов в различных регионах не однородно.

При проведении дополнительной кластеризации учитывалось распределение стоимости проектов в выделенных подгруппах. Распределение некоторых подгрупп близко к нормальному, поэтому определение объема репрезентативной выборки осуществлялось по алгоритму, представленному выше.

Оставшиеся подгруппы имеют распределение, близкое к равномерному. В связи с этим при случайном отборе выборочное среднее близко к истинному значению среднего всей подгруппы. Подбор объема репрезентативной выборки осуществлялся эмпирически: для каждой подгруппы выделялось по 3-10 объектов

таким образом, чтобы выборочное среднее существенно не отличалось от истинного среднего подгруппы.

Кроме того, указанная выборка дополнительно расширялась за счет проектов с высокой стоимостью для обеспечения покрытия выборкой проектов, формирующих свыше 80% остаточной стоимости всех проектов, относящихся к объектам напряжением 110 кВ и выше. По такому же принципу формируется выборка из проектов, не вошедших ни в одну из групп (количество таких проектов не значительно).

Экспертами сформированы критерии отбора ИП по следующим показателям:

- Критерий 1 «стоимость ИП более 5 млн. руб.».
- Критерий 2 «отклонение стоимости на 15% и более».
- Критерий 3 «наличие хотя бы 1 проекта в группе инвестиционных проектов».
- Критерий 4 «наличие хотя бы 1 проекта в составе отчета по региону».

9. Результаты проверки соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации

В соответствии со стандартами раскрытия информации, сетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах:

1. Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, - Таблица №4.

Таблица № 4 – Состав отчета о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов в соответствии с ПП РФ от 24.01.2004 № 24

№	Содержание отчета
1	**2**
1	Введенная (выведенная) мощность и (или) другие характеристики объектов, соответствующих инвестиционным проектам, а также дат ввода (вывода) указанных объектов
2	Объемы финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы
3	Объемы ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы
4	Стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены
5	Значения количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше

2. Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;

3. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;

4. Паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную п. 27 Постановления Правительства РФ от 24.01.2004 № 24, по состоянию на отчетную дату.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.01.2004 № 24, под паспортом ИП понимается документ, в котором содержатся следующие сведения, - Таблица №5.

Таблица № 5 – Состав паспорта ИП в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.01.2004 № 24

№	Информация в паспорте ИП
1	**2**
1	а) Идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;
2	б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта
3	в) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности;
4	г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)
5	д) Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для реализуемых проектов;
6	е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта
7	ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом
8	з) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№	Информация в паспорте ИП
1	2
9	и) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)
10	к) Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации
11	л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом
12	м) Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;
13	н) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся: 1) - в схеме и программе развития Единой энергетической системы России; 2) - в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации
14	о) Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта

Проверка корректности заполнения форм выполнена в соответствии с п. 25 б) Методических рекомендаций на основании Стандартов раскрытия информации и Приказа Минэнерго № 320.

В составе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 4 квартал 2024 г., представлено 13 форм отчетов, - Таблица №6.

Таблица №6 – Формы отчетов о выполнении ИПР

№	Наименование
1	2
1	Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)
2	Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)
3	Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)
4	Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

№	Наименование
1	2
5	Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный)
6	Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей), в эксплуатацию (квартальный)
7	Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей), из эксплуатации (квартальный)
8	Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)
9	Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)
10	Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный)
11	Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)
12	Раздел 10. Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок
13	Стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» сформированы с учетом Правил заполнения отчетных форм Приказа Минэнерго №320, - результаты проверки в Приложении №3.

Состав паспортов в отчете о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 4 квартал 2024 года представлен в Таблице №7.

Таблица № 7 – Состав паспортов ИП, приведенных в отчете о реализации ИПР за 4 квартал 2024 года

№	Раздел паспорта
1	2
1	Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте
2	Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом
3	Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ТП

№	Раздел паспорта
1	**2**
4	Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ЛЭП
5	Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта
6	Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии
7	Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))
8	Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта
9	Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта (сетевой график)
10	Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта (финансирование, освоение, ввод объектов)
11	Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта
12	Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта

Вывод: Информация в отчете о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 4 квартал 2024 года и обосновывающих его материалах соответствует правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации.

10 Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы, в том числе результаты проверки соответствия информации, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации

В соответствии с требованиями Методических рекомендаций по проведению ТЦА была проведена проверка предоставленного отчета, на соответствие сведениям в обосновывающих материалах. Для проверки достоверности отчета был запрошен комплект документов, включающий в себя формы: счет 08, КС-2, КС-,3 КС -14, пояснительные записки к сметам, счета-фактуры, проектную документацию, исполнительную документацию и т. д. На основе указанных документов проводилась проверка достоверности отчетов и их соответствия первичным документам.

По перечню проектов (Таблица №8) был получен комплект документов и проведена проверка достоверности отчета. В ходе проверки были выявлены замечания на что со стороны ПАО «Россети Волга» были получены поясняющие комментарии.

Таблица №8 – Перечень ИП, в отношении которых были запрошены обосновывающие материалы, указанные в отчетах о реализации ИПР

№	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
1	Приобретение опоровоза + прицеп роспуск (2 ед.)	M_МЭ00133-7.1
2	Приобретение мульчерного комплекса (4 ед.)	M_МЭ00133-28
3	Модернизация ПС 110 кВ Атяшево в части замены аккумуляторной батареи (1 шт.)	M_МЭ00298
4	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (под ключ) (прибор учета - 9208 шт.)	M_МЭ00008-2.1
5	Строительство двух КЛ 10 кВ от выделяемых ячеек №12 (1 СШ) и № 27 (2 СШ) ПС Шелковая 110/10 кВ для нужд Оренбургского ПО филиала ПАО «Россети Волга», ПАО Т Плюс, договор 2330-005876 от 24.11.2023г.)	O_ОЭ00067
6	Реконструкция ВЛ-6кВ, КЛ-6кВ, ВЛ-0,4кВ с заменой ТП 10/0,4кВ в п.Аккермановка (протяженность 61,36км)	K_ОЭ00429

№	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
7	Переустройство участка КЛ-10кВ Л 54-9 от РП-54 до ТП-505 (инв. №5634-00-085077777934). Переустройство участка КЛ-10кВ Л 54-12 от РП-54 до ТП-505 (инв.№ 5634-00-085077777935) для нужд Оренбургского ПО филиала ПАО «Россети Волга»» - «Оренбургэнерго» (ГУП Оренбургской области «Оренбургремдорстрой» соглашение о компенсации №2330-001626 от 13.02.2024г.)	O_ОЭ10001
8	Приобретение бригадного автомобиля-144шт	M_ОЭ00153-20
9	Приобретение электросетевого имущества ООО "Терра", расположенного в Оренбургской области	O_ОЭ10003
10	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Сурск	F_ПЭ00025
11	Реконструкция ВЛ 10 кВ №20 Ульяновка ПС 110 кВ Евлашево, КВЛ 10 кВ №16 Малый Труев ПС 110 кВ Евлашево, КВЛ 10 кВ №7 Татарский Канадей ПС 110 кВ Евлашево, ВЛ 10 кВ №7 Шелемис ПС 35 кВ Тихменево, ВЛ 6 кВ №25 2-е Тарлаково ПС 35 кВ Ясная Поляна (протяженность по трассе 42,834 км, реклоузер 6 шт.)	M_ПЭ00258-3
12	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (ПУ однофазный - 5752 шт., ПУ трехфазный - 1152 шт.)	M_ПЭ00015-17
13	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка, Ставропольского района с заменой опор и провода и заменой КТП 10/0,4 кВ (15,2 км)	M_СамРС00234
14	Строительство двух КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ Северная до с. Тимофеевка (2*3,5 км) с установкой СП-6 кВ 3 шт.	L_СамРС00215
15	Приобретение автогидроподъемника 18 м	M_СамРС00138-2.8
16	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС 35 кВ Михайловка в Саратовском районе (договор ТП № 2091-000714 ОАО "РЖД")	M_СарРС01000
17	Реконструкция ВЛ-110 кВ Саратовская ТЭЦ2 – Распределительная I, II цепи (замена опоры №18) (договор ТП №2291-000221 от 09.03.2022 ООО «СНФ Флопам»)	N_СарРС01110
18	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Новоузенская в части замены ТТ-110 (21 шт) и масляных выключателей В-110 Промбаза, В-110 М.Узень, В-110 Орловгай, В-110 Алгай, В-110 ОВ, В-110 Т-2, В-110 Т-3, типа МКП-110 на элегазовые (7 шт) с реконструкцией УРЗА	M_СарРС00638
19	Реконструкция ВЛ-110кВ Алгай-КС-1 (участок Новоузенск-Алгай) в части восстановления грозозащитного троса и созданию схем плавок гололёда на ГЗТ	M_СарРС01517
20	Приобретение нежилого помещения для размещения промышленно-производственного персонала в целях улучшения управляемости электросетевого комплекса Саратовской области	O_СарРС01427
21	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (Приборы учета – 17347 шт.)	M_УлРС00118.1-2
22	Приобретение передвижной электротехнической лаборатории - 1 шт.	O_УлРС00070-32
23	Строительство ПС 110/10 кВ «Технопарк» с трансформаторами 2х63 МВА и захо-дами ВЛ 110 кВ «Новочебоксарская ТЭЦ-3 - Спутник» и «Новочебоксарская ТЭЦ-3 - Порт»	O_ЧЭ00580
24	Модернизация ПС 110/10кВ "Кугеси", в части установки ДГР – 2 шт., В-10 кВ - 41 шт.	M_ЧЭ00371
25	Строительство ВОЛС (организация цифровых каналов) ПС 110кВ Алатырь, ПС Киря 110кВ - ПС Буинск 110кВ - ПС Ибреси 110кВ - ПС Рассвет 110кВ - ПС Чагаси 110кВ - ЮПО (1 комплект общей протяженностью 133 км.) Установка оборудования телемеханики и связи на ПС: Алатырь 110кВ, Киря 110кВ, Буинск 110кВ, Ибреси 110кВ, Рассвет 110кВ, Чагаси 110кВ, ЮПО, Цивильск 110кВ, Динамо 110кВ, Ачаксы 110кВ, Шумерля 110кВ, Южная 110кВ (12 комплектов), ДГУ (1 ед.)	H_ЧЭ00161

10.1 Результаты анализа проектной документации

На запрос № 16/25 от 20.02.2025, в части предоставления рабочей документации объекта инвестиционной деятельности, ПАО «Россети Волга» предоставило комплекты рабочей документации в текущей редакции.

Вывод: Название рабочей документации соответствует титулу инвестиционного проекта. Состав комплекта рабочей документации соответствует набору работ в Паспорте инвестиционного проекта. Количественные показатели в разделах рабочей документации соответствуют показателям в Отчете о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 4 квартал 2024 г. Технические решения выполнены на Российской компонентной базе.

10.2 Результаты анализа первичных учетных документов

Реестр первичных учетных документов, по запросу № 16/25 от 20.02.2025, представлен в Таблице №П2.2.

Состав документов и наполнение отражает фактические объемы работ и их стоимость, которые фигурируют в отчетах о реализации инвестиционной программы за 4 кв 2024 года.

Вывод: Первичные документы бухгалтерского учета оформлены надлежащим образом, имеют все необходимые реквизиты. Сведения, отраженные в предоставленных первичных документах, соответствуют данным отчетных форм.

10.3 Результаты анализа исполнительной документации

На запрос № 16/25 от 20.02.2025, о предоставлении исполнительной документации по объемам, в отношении которых подписаны КС-2, КС-3 в 4 квартале 2024 г., ПАО «Россети Волга» предоставило копии комплектов исполнительной документации по объектам инвестиционной деятельности.

Вывод: Исполнительная документация оформлена в соответствии с требованиями И 1.13-07 и СП 77.13330.2016. Ведомости смонтированных технических средств и оборудования соответствуют рабочей документации. Наименование представителей подрядчика, монтажной организации, заказчика соответствуют указанным в Договорах. Периоды в журнале производства работ соответствуют контрольным периодам графика реализации инвестиционных проектов. Документы корректно отражают выполненный объем работ в рамках инвестиционного проекта.

10.4 Результаты анализа договорных отношений

На запрос № 16/25 от 20.02.2025, в части предоставления договоров подряда, поставки, оказания услуг в отношении объектов инвестиционной деятельности, ПАО «Россети Волга» предоставило копии договоров подряда, оказания услуг, аренды в отношении объектов инвестиционной деятельности.

Вывод: Договора подряда, оказания услуг, аренды в отношении объектов инвестиционной деятельности, оформлены должным образом, - подписаны с двух сторон, скреплены печатями, либо подписаны посредством электронной подписи, о чем имеется соответствующая запись на договоре. Предмет договоров соответствует титулу инвестиционного проекта. Сроки договоров соответствуют графику производства работ, а также коррелируют со сроками, указанными в годовой комплексной программе закупок ПАО «Россети Волга» на 2024 год. Стоимостные показатели договоров, а также сроки (начало, окончание) соответствуют периодам в Формах финансирования и освоения капитальных вложений.

10.5 Результаты анализа разрешительной и правоустанавливающей документации

На запрос № 16/25 от 20.02.2025, в части предоставления копий документов, подтверждающих права владения (пользования) объектами в отношении которых ведется инвестиционная деятельность, ПАО «Россети Волга» предоста-

вило копии выписок из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости, копии свидетельств о государственной регистрации права, содержащие описания объекта права. В том числе предоставлены договора аренды земельных участков, на которых расположены объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых ведется инвестиционная деятельность. Сроки аренды соответствуют срокам инвестиционной программы.

Вывод: Сведения, представленные ПАО «Россети Волга», для подтверждения права владения (пользования) объектами электросетевого хозяйства, в том числе, для осуществления инвестиционной деятельности, соответствуют титулам инвестиционных проектов. Деятельность в рамках инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» ведется в отношении объектов, на которые зарегистрированы права собственности и заключены договора аренды.

10.6 Результаты анализа договоров присоединения к сетям инженерно-технического обеспечения и их синхронизации с инвестиционными проектами

На запрос № 16/25 от 20.02.2025, в части предоставления копий договоров присоединения к сетям инженерно-технического обеспечения объектов инвестиционной деятельности, ПАО «Россети Волга» были даны пояснения о том, что в отношении указанных инвестиционных проектов отсутствуют новые точки присоединения к объектам внешней коммунальной инфраструктуры и как следствие нет договоров с ресурсоснабжающими организациями.

Вывод: В данном разделе нет предмета для анализа, поскольку в отношении объектов инвестиционной деятельности в Таблице №8 не заключались новые договора технологического присоединения к объектам коммунальной инфраструктуры и сетям инженерно-технического обеспечения иных владельцев.

10.7 Результаты анализа сроков строительства объектов инвестиционной деятельности

При анализе сроков выполнения строительства объектов инвестиционной деятельности, был рассмотрен раздел 6.1 «График реализации инвестиционного

проекта», содержащийся в Паспортах инвестиционных проектов, в отношении которых присутствует освоение капитальных вложений в 4 квартале 2024 года.

По результатам рассмотрения установлено следующее:

- Плановые сроки выполнения (начало, окончание) этапов реализации инвестиционных проектов подвержены корректировке в границах отчетного периода.

- Предложение по корректировке сроков выполнения этапов находят отражение в отчетных формах, связанных с контрольными этапами реализации (ввод основных средств, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию).

- Годовая комплексная программа закупок ПАО «Россети Волга» на 2024 год подтверждает сроки выполнения контрольных этапов, в том числе, предложений по корректировке сроков выполнения контрольных этапов инвестиционных проектов в части исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по соответствующим договорам.

Вывод: Рассмотренные графики производства работ, в том числе, содержащие сроки контрольных этапов строительства, соответствуют срокам ввода основных средств, постановки под напряжение, ввода в эксплуатацию в отчетных Формах и срокам выполнения соответствующих договоров в годовой комплексной программе закупок ПАО «Россети Волга» на 2024 год.

10.8 Результаты анализа закупочной деятельности, осуществляемой субъектом электроэнергетики в целях строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности

Анализ закупочной деятельности ПАО «Россети Волга» на основе годовой комплексной программы закупок показал корреляцию с данными в отчетах о финансировании и освоении капитальных вложений, в том числе с учетом пояснений присутствующих в отчетах.

Таблица № 9 - Сравнительный анализ ценовых показателей и сроков исполнения договоров годовой комплексной программы закупок ПАО «Россети Волга» на 2024 год в отношении инвестиционных проектов, по которым присутствует освоение капитальных вложений в 4 квартале 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Факт финансирования капитальных вложений в 4 квартале 2024 года (Форма 10), тыс. рублей (с НДС)	Факт освоения капитальных вложений в 4 квартале 2024 года (Форма 12), тыс. рублей (без НДС)	Цена договора по ГКПЗ, в том числе в составе комплексных договоров, тыс. руб. (без НДС)	Дата заключения договора	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Всего:							
1	1.6	Приобретение мульчерного комплекса (4 ед.)	M_МЭ00133-28	18 503,141	15 419,284	15 419,284	17.09.2024	31.10.2024	Продление срока приёма заявок с 09.08.24 на 12.08.24; переторжка 29.08.2024-29.08.2024
2	1.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Атяшево в части замены аккумуляторной батареи (1 шт.)	M_МЭ00298	14 398,365	12 021,777	11 917,698	17.05.2024	29.11.2024	0
3	2.2.2.2	Переустройство участка КЛ-10кВ Л 54-9 от РП-54 до ТП-505 (инв. №5634-00-085077777934). Переустройство участка КЛ-10кВ Л 54-12 от РП-54 до ТП-505 (инв.№ 5634-00-085077777935) для нужд Оренбургского ПО филиала ПАО «Россети Волга»» - «Оренбургэнерго» (ГУП Оренбургской области «Оренбургремдорстрой» соглашение о компенсации №2330-001626 от 13.02.2024г.)	O_ОЭ10001	45 773,475	38 453,937	37 665,206	23.07.2024	29.08.2025	0
4	2.6	Приобретение электросетевого имущества ООО "Терра", расположенного в Оренбургской области	O_ОЭ10003	35 425,400	29 654,000	29 392,833	22.10.2024	31.12.2024	0
5	3.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ №20 Ульяновка ПС 110 кВ Евлашево, КВЛ 10 кВ №16 Малый Труев ПС 110 кВ Евлашево, КВЛ 10 кВ №7 Татарский Канадей ПС 110 кВ Евлашево, ВЛ 10 кВ №7 Шелемис ПС 35 кВ Тихменево, ВЛ 6 кВ №25 2-е Тарлаково ПС 35 кВ Ясная Поляна (протяженность по трассе 42,834 км, реклоузер 6 шт.)	M_ПЭ00258-3	13 274,437	146 124,031	141 494,564	17.06.2024	27.12.2024	0
6	4.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка, Ставропольского района с заменой опор и провода и заменой КТП 10/0,4 кВ (15,2 км)	M_СамРС00234	70 959,015	59 701,805	57 141,721	03.09.2024	20.12.2024	0
7	4.4	Строительство двух КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ Северная до с. Тимофеевка (2*3,5 км) с установкой СП-6 кВ 3 шт.	L_СамРС00215	79 134,713	66 443,040	63 051,034	18.06.2024	20.10.2024	0

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Факт финансирования капитальных вложений в 4 квартале 2024 года (Форма 10), тыс. рублей (с НДС)	Факт освоения капитальных вложений в 4 квартале 2024 года (Форма 12), тыс. рублей (без НДС)	Цена договора по ГКПЗ, в том числе в составе комплексных договоров, тыс. руб. (без НДС)	Дата заключения договора	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8	4.6	Приобретение автогидроподъемника 18 м	M_СамРС00138-2.8	39 882,715	33 235,596	33 235,590	22.11.2024	31.12.2024	0
9	5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС 35 кВ Михайловка в Саратовском районе (договор ТП № 2091-000714 ОАО "РЖД")	M_СарРС01000	49 136,715	109 700,297	103 266,330	18.04.2024	26.12.2024	0
10	5.1.4.2	Реконструкция ВЛ-110 кВ Саратовская ТЭЦ2 – Распределительная I, II цепи (замена опоры №18) (договор ТП №2291-000221 от 09.03.2022 ООО «СНФ Флопам»)	N_СарРС01110	9 728,646	39 809,677	36 709,600	20.06.2024	27.12.2024	0
11	5.2.1.2	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Новоузенская в части замены ТТ-110 (21 шт) и масляных выключателей В-110 Промбаза, В-110 М.Узень, В-110 Орловгай, В-110 Алгай, В-110 ОВ, В-110 Т-2, В-110 Т-3, типа МКП-110 на элегазовые (7 шт) с реконструкцией УРЗА	M_СарРС00638	34 328,193	28 727,473	23 076,581	25.11.2024	04.12.2024	0
12	5.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110кВ Алгай-КС-1 (участок Новоузенск-Алгай) в части восстановления грозозащитного троса и созданию схем плавок гололёда на ГЗТ	M_СарРС01517	81 591,471	68 777,927	63 991,670	18.06.2024	12.12.2024	0
13	5.6	Приобретение нежилого помещения для размещения промышленно-производственного персонала в целях улучшения управляемости электросетевого комплекса Саратовской области	O_СарРС01427	120 022,000	120 022,000	120 000,000	11.10.2024	31.12.2024	0
14	6.6	Приобретение передвижной электротехнической лаборатории - 1 шт.	O_УлРС00070-32	36 288,000	30 240,000	30 240,000	31.07.2024	31.12.2024	Онлайн переторжка 09.07.24

Вывод: Анализ годовой комплексной программы закупок ПАО «Россети Волга» на 2024 год показал соответствие графикам производства работ в отношении объектов инвестиционной деятельности, а также соответствие ценовым показателям в отчетных формах по финансированию и освоению денежных средств.

10.9 Результаты анализа информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в целях выявления факторов, которые необходимо учесть при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу, в том числе факторов, влияющих на показатели деятельности сетевой организации

При подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга», эксперты не усматривают и не рекомендуют учитывать какие-либо факторы, кроме тех, что продиктованы требованиями законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

Вывод: По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Волга» за 4 квартал 2024 года, соответствуют сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

Проверка, выполненная Аудитором, проводилась на основе анализа репрезентативной выборки, отражающей генеральную совокупность инвестиционных проектов (полный перечень титулов отчета о реализации инвестиционной программы) с доверительным уровнем (вероятностью) – 95%. Выводы, сформированные по результатам проведения ТЦА, с доверительным уровнем позволяют в целом охарактеризовать достоверность информации, представленной в отчете о реализации ИПР ПАО «Россети Волга» за 4 квартал 2024 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной

программы за 4 квартал 2024 г., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети Волга», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

Достоверность отчетов о реализации инвестиционной программы подтверждена Аудитором принимая во внимание представленные электросетевой организацией реестры подтверждающих документов и первичных учетных документов бухгалтерского учета ПАО «Россети Волга», содержащие информацию о фактических данных.

Аудитор исходил из следующего методологического подхода:
предметом аудита являлась проверка указанных в отчете плановых и фактических значений, расчет отклонений фактических значений показателей от их плановых значений, представленных в составе утвержденной инвестиционной программы, а также анализ наличия соответствующего пояснения о причинах отклонений.

В рамках проведённого аудита проанализированы данные, представленные в формах отчета об исполнении инвестиционной программы за 4 квартал 2024 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представленные в раскрытых в составе отчета за 4 квартал 2024 г. паспортах инвестиционных проектов в части соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов.

По финансированию, освоению и показателю ввода были исследованы 25 проектов: H_ЧЭ00161; M_ЧЭ00371; O_ЧЭ00580; O_УлРС00070-32; M_УлРС00118.1-2; O_СарРС01427; M_СарРС01517; M_СарРС00638; N_СарРС01110; M_СарРС01000; M_СамРС00138-2.8; L_СамРС00215; M_СамРС00234; M_ПЭ00015-17; M_ПЭ00258-3; F_ПЭ00025; O_ОЭ10003; M_ОЭ00153-20; O_ОЭ10001; K_ОЭ00429; O_ОЭ00067; M_МЭ00008-2.1; M_МЭ00298; M_МЭ00133-28; M_МЭ00133-7.1.

Вывод: Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 4 квартал 2024 г., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети Волга», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

11 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций

Проверка выполнена в соответствии с п. 25 г) распоряжения Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р «Об утверждении методических рекомендаций по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» и на основании:

– Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

– постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»);

– постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия информации);

– приказа Минэнерго России от 24 марта 2010 г. № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций».

Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ (статья 21 п. 2) установлено: Правительство Российской Федерации или уполномоченные им федеральные органы исполнительной власти осуществляют:

– утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти;

– контроль за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 21 Федерального закона «Об электроэнергетике» постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 утверждены Правила осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в рамках которых установлены формы контроля за реализацией инвестиционных программ. Данные формы контроля заключаются в следующем:

а) анализ отчетов о реализации инвестиционных программ, в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве источников финансирования инвестиционных программ;

б) анализ отчетов об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов.

Требования к раскрытию информации об отчетах о реализации инвестиционной программы (то есть состав и сроки раскрытия информации) утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

В соответствии с пунктом 19 «н» данного постановления сетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, включая:

– отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:

– введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;

– объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;

– объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

– стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены;

– значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;

– отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;

– отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;

– паспорта инвестиционных проектов;

– заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией».

Информация, указанная в подпункте «н» подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания

отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционной программы за предыдущий календарный год.

Документом, регламентирующий форматы и правила заполнения форм раскрытия информации, является приказ Минэнерго России от 25 апреля 2018г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах».

По результатам проведенной проверки выполнения требований законодательства при реализации инвестиционной программы экспертная организация делает вывод о соответствии раскрытия информации ПАО «Россети Волга» нормативным правовым актам Российской Федерации. При реализации инвестиционной программы за 4 квартал 2024 г. информация раскрыта в соответствие с приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 и в установленные законодательством сроки. Основные требования законодательства выполнены.

Отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 4 квартал 2024 года не содержит каких-либо нарушений законодательства РФ и соответствует требованиям, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевой организации.

Материалы, обосновывающие Отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 4 квартал 2024 г., сформированы с соответствия с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации.

Полный перечень НПА в сфере инвестиционной деятельности сетевых организаций в соответствии с которыми проводился технический и ценовой аудит указан в таблице №9.

Таблица № 10 – Перечень НПА в сфере инвестиционной деятельности сетевых организаций

№	Наименование документа
1	**2**
1	Федеральный закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 г. «Об электроэнергетике»;
2	Федеральный закон РФ № 39-ФЗ от 25.02.1999г. «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
3	Федеральный закон РФ № 184-ФЗ от 26.12.2005г. «О внесении изменений в федеральный закон «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
4	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
5	Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 N 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
6	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
7	Градостроительный кодекс РФ" от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 23.04.2018)
8	Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»
9	Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 г. Москва «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
10	Постановление Правительства Российской Федерации №530 от 31.08.2006г. «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»;
11	Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
12	Постановление Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
13	Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»
14	Приказ Министерства регионального развития РФ № 99 от 10.10.2007г. «Об утверждении методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»
15	Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»
16	Письмо Федеральной службы по тарифам № ЕЯ-1897/12 от 20.04.2006г. «О требованиях, предъявляемых ФСТ РФ к инвестиционным программам в электроэнергетической отрасли»
17	Министерство экономики РФ, Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике № ВК 477 от 21.06.1999г. «Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов»
18	Стратегия развития электросетевого комплекса РФ, утвержденная распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р
19	Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации их инвестиционной программы и обосновывающих их материалах»

При проведении аудита проведена проверка выполнения при реализации инвестиционной программы указанных нормативно-правовых актов, в том числе на основании затребованных первичных и отчетных документов (бухгалтерской отчетности, договоров подряда и документов, подтверждающих их исполнение, договоров поставки т.д.) по инвестиционным проектам, указанным в Таблице №8, проверено соблюдение Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р, в части снижения удельных инвестиционных издержек, внедрения практики независимого строительного контроля, минимизации применения импортного оборудования и материалов, Постановления Правительства РФ от 30.04.2013 г. №382, в части проведения ТЦА крупных инвестиционных проектов, Градостроительного кодекса, в части соблюдения порядка ввода объекта в эксплуатацию и т.д.)

Вывод: реализация инвестиционных объектов, включенных в отчет по инвестиционной программе за 4 квартал 2024 года, опубликованный ПАО «Россети Волга», соответствует требованиям вышеуказанных законодательных актов Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

12 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей

12.1 Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» (форма 14), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №11).

Таблица №11 – Процент выполнения показателей по постановке объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Волга» под напряжение по состоянию на 4 квартал 2024 года.

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4	5	6
1	Республика Мордовия	147%	109%	нет плана, нет выполнения	184%
2	Оренбургская область	102%	118%	нет плана, нет выполнения	117%
3	Пензенская область	184%	165%	нет плана, нет выполнения	273%
4	Самарская область	129%	105%	нет плана, нет выполнения	235%
5	Саратовская область	170%	110%	нет плана, нет выполнения	174%
6	Ульяновская область	104%	162%	нет плана, нет выполнения	740%
7	Чувашская Республика - Чувашия	191%	173%	0%	464%

Наибольшее выполнение, относительно плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Ульяновская область, по показателю «Другое».
- Чувашская Республика – Чувашия, по показателям «МВхА», «км ЛЭП».

Проекты, по состоянию на 4 квартал 2024 года, где наблюдается наибольшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.1, П4.2, П4.3).

В Таблице № П4.4, Приложения №4 представлены инвестиционные проекты, в отношении которых запрашивались дополнительные сведения и в отношении которых присутствуют не нулевые показатели в отчетном периоде.

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные по состоянию на 4 квартал 2024 года.

12.2 Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» (форма 15), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №12).

Таблица № 12 – Показатели по вводу объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Волга» в эксплуатацию по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	Другое
1	2	3	4	5	6	7	8
1	План	130,76	836,13	17,60	63,47	1,01	50008,4
2	Факт	154,80	1025,28	15,07	85,92	0	74433,541
3	Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода	24,04	189,15	-2,53	22,45	-1,01	24425,141
4	Выполнение	118%	123%	86%	135%	0%	149%

Таблица № 12.1 – Показатели по вводу объектов электросетевого хозяйства, в субъектах/подразделениях ПАО «Россети Волга», в эксплуатацию по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	Другое
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Республика Мордовия	147%	110%	71%	147%	нет плана, нет выполнения	128%
2	Оренбургская область	102%	121%	0%	100%	нет плана, нет выполнения	130%
3	Пензенская область	184%	167%	нет плана, нет выполнения	141%	нет плана, нет выполнения	162%
4	Самарская область	129%	105%	100%	112%	нет плана, нет выполнения	157%
5	Саратовская область	170%	110%	92%	134%	нет плана, нет выполнения	103%
6	Ульяновская область	104%	128%	нет плана, нет выполнения	857%	нет плана, нет выполнения	362%
7	Чувашская Республика – Чувашия	191%	170%	нет плана, нет выполнения	279%	0%	453%

Наибольшее выполнение, относительно плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Ульяновская область, по показателю «км КЛ».
- Самарская область, по показателю «км ВЛ 2-цеп».
- Чувашская Республика - Чувашия, по показателям «МВхА», «км ВЛ 1-цеп», «Другое».

Проекты, по которым по состоянию на 4 квартал 2024 года наблюдается наибольшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.5, П4.6, П4.7, П4.8, П4.9).

В Таблице № П4.10, Приложения №4 представлены инвестиционные проекты, в отношении которых запрашивались дополнительные сведения и в отношении которых присутствуют не нулевые показатели в отчетном периоде.

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные по состоянию на 4 квартал 2024 года.

12.3 Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» (форма 16), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей. (Таблица №13).

Таблица № 13 – Показатели по выводу объектов инвестиционной деятельности ПАО «Россети Волга» из эксплуатации по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	Другое
1	2	3	4	5
1	План	27,15	329,70	1,00
2	Факт	23,69	317,63	1,00
3	Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода	-3,46	-12,08	0,00
4	Выполнение	87%	96%	100%

Таблица № 13.1 – Показатели по выводу объектов инвестиционной деятельности, в субъектах/подразделениях ПАО «Россети Волга», из эксплуатации по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	Другое
1	2	3	4	5
1	Республика Мордовия	100%	96%	нет плана, нет выполнения
2	Оренбургская область	0%	68%	нет плана, нет выполнения
3	Пензенская область	64%	114%	100%
4	Самарская область	96%	95%	нет плана, нет выполнения
5	Саратовская область	95%	100%	нет плана, нет выполнения
6	Ульяновская область	100%	198%	нет плана, нет выполнения
7	Чувашская Республика - Чувашия	нет плана, нет выполнения	46%	нет плана, нет выполнения

Наибольшее выполнение, относительно плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Пензенская область, по показателю: «Другое».
- Ульяновская область, по показателям: «МВхА», «км ЛЭП».

Проекты, по которым по состоянию на 4 квартал 2024 года наблюдается наибольшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.11, П4.12, П4.13).

В Таблице № П4.14, Приложения №4 представлены инвестиционные проекты, в отношении которых запрашивались дополнительные сведения и в отношении которых присутствуют не нулевые показатели в отчетном периоде.

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по выводу из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные по состоянию на 4 квартал 2024 года.

12.4 Основные этапы работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» (форма 17), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №14-17).

Таблица №14 – Показатели финансирования капитальных вложений основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 4 квартал 2024 года, млн. рублей (с НДС)

№	Наименование	План	Факт 4 квартал				
		Всего	Всего, в том числе:	ПИР	СМР	Оборудование и материалы	Прочие затраты
1	2	3	4	5	6	7	8
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	**13 264,75**	**13 470,86**	**482,83**	**6 703,71**	**4 848,79**	**1 435,53**
1	Республика Мордовия	689,43	700,29	23,87	197,76	405,02	73,64
2	Оренбургская область	2 449,98	2 470,50	74,62	1 490,25	605,92	299,70
3	Пензенская область	1 300,95	1 396,68	74,82	766,02	485,25	70,58
4	Самарская область	2 506,95	2 521,95	111,71	1 308,45	849,18	252,61

№	Наименование	План	Факт 4 квартал				
		Всего	Всего, в том числе:	ПИР	СМР	Оборудование и материалы	Прочие затраты
1	2	3	4	5	6	7	8
5	Саратовская область	3 818,13	3 873,00	115,50	2 271,22	1 013,47	472,81
6	Ульяновская область	766,08	768,15	38,44	145,22	390,98	193,50
7	Чувашская Республика - Чувашия	1 733,25	1 740,30	43,88	524,78	1 098,96	72,68

Таблица №15 – Показатели освоения капитальных вложений основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 4 квартал 2024 года, млн. рублей (без НДС)

№	Наименование	План	Факт 4 квартал				
		Всего	Всего, в том числе:	ПИР	СМР	Оборудование и материалы	Прочие затраты
1	2	3	4	5	6	7	8
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	**9 564,31**	**10 140,45**	**412,67**	**4 280,70**	**4 058,22**	**1 388,86**
1	Республика Мордовия	559,30	578,71	18,38	155,41	304,27	100,66
2	Оренбургская область	1 383,57	1 506,55	43,55	725,30	406,89	330,80
3	Пензенская область	845,24	1 031,46	58,19	529,99	369,00	74,28
4	Самарская область	2 009,11	2 071,36	104,57	967,43	734,47	264,90
5	Саратовская область	2 735,09	2 857,09	97,73	1 318,38	1 047,48	393,50
6	Ульяновская область	534,80	571,96	32,82	111,09	276,57	151,49
7	Чувашская Республика - Чувашия	1 497,20	1 523,31	57,44	473,12	919,52	73,24

Таблица №16 – Показатели выполнения по финансированию основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 4 квартал 2024 года, млн. рублей (с НДС)

№	Наименование	План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5
1	Республика Мордовия	689,43	700,29	102%
2	Оренбургская область	2 449,98	2 470,50	101%
3	Пензенская область	1 300,95	1 396,68	107%
4	Самарская область	2 506,95	2 521,95	101%
5	Саратовская область	3 818,13	3 873,00	101%
6	Ульяновская область	766,08	768,15	100%
7	Чувашская Республика - Чувашия	1 733,25	1 740,30	100%

Таблица №17 – Показатели выполнения по освоению капитальных вложений по основным этапам работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 4 квартал 2024 года, млн. рублей (без НДС)

№	Наименование	План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5
1	Республика Мордовия	559,30	578,71	103%
2	Оренбургская область	1 383,57	1 506,55	109%
3	Пензенская область	845,24	1 031,46	122%
4	Самарская область	2 009,11	2 071,36	103%
5	Саратовская область	2 735,09	2 857,09	104%
6	Ульяновская область	534,80	571,96	107%
7	Чувашская Республика - Чувашия	1 497,20	1 523,31	102%

В Таблице № П4.15, Приложения №4 представлены инвестиционные проекты, в отношении которых запрашивались дополнительные сведения. Информация представлена в разрезе выполнения финансирования основных этапов работ.

В Таблице № П4.16, Приложения №4 представлены инвестиционные проекты, в отношении которых запрашивались дополнительные сведения. Информация представлена в разрезе освоения капитальных вложений по основным этапам работ.

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических значений показателей исполнения основных этапов работ по инвестиционным проектам от плановых значений в утвержденной инвестиционной программе, допущенные по состоянию на 4 квартал 2024 года.

12.5 Фактические значения количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» (форма 18), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №18-25).

Таблица №18 - Количественные показатели развития электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

№	Наименование	Увеличение мощности трансформаторов , не связанное с тех. прис.		Отклонение, (факт-план)		Увеличения мощности трансформаторов в рамках тех. прис.		Отклонение, (факт-план)		Увеличение протяженности ЛЭП, не связанное с тех. прис.		Отклонение, (факт-план)		Увеличение протяженности ЛЭП в рамках тех. прис.		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	**78,18**	**87,936**	**9,76**	**12%**	**25,434**	**43,19**	**17,76**	**70%**	**154,5414**	**232,7291**	**78,19**	**51%**	**432,9576**	**579,9926**	**147,04**	**34%**
1	Республика Мордовия	0	0	0,00	0%	3,23	5,065	1,84	57%	0,021	0,166	0,15	690%	30,217	34,928	4,71	16%
2	Оренбургская область	70,57	71,583	1,01	1%	8,387	11,738	3,35	40%	125,2213	138,6089	13,39	11%	86,587	122,5165	35,93	41%
3	Пензенская область	7	10,445	3,45	49%	0,66	4,603	3,94	597%	2,87	31,614	28,74	1002%	47,117	80,725	33,61	71%
4	Самарская область	0,61	2,275	1,67	273%	5,172	9,345	4,17	81%	25,7781	36,1657	10,39	40%	110,499	120,1523	9,65	9%
5	Саратовская область	0	3,473	3,47	3,47 ед. вне плана	4,145	5,846	1,70	41%	0,064	13,2325	13,17	20576%	100,6166	110,3648	9,75	10%
6	Ульяновская область	0	0	0,00	0%	1,05	1,415	0,37	35%	0,12	0,1	-0,02	-17%	25,487	40,343	14,86	58%
7	Чувашская Республика - Чувашия	0	0,16	0,16	0,16 ед. вне плана	2,79	5,178	2,39	86%	0,467	12,842	12,38	2650%	32,434	70,963	38,53	119%

Таблица №19 - Количественные показатели развития электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

№	Наименование	Максимальная мощность присоединяемых потребителей		Отклонение, (факт-план)		Максимальная мощность присоединяемых объектов генерации		Отклонение, (факт-план)		Максимальная мощность энергопринимающих устройств при тех. прис. объектов ЭСХ иных ТСО		Отклонение, (факт-план)		Степень загрузки трансформаторной подстанции		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	**949,28**	**269,45**	**-679,83**	**-72%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0%**
1	Республика Мордовия	14,30	12,42	-1,88	-13%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
2	Оренбургская область	37,24	32,16	-5,07	-14%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
3	Пензенская область	49,47	45,46	-4,01	-8%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
4	Самарская область	679,32	64,13	-615,18	-91%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
5	Саратовская область	120,67	70,46	-50,21	-42%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
6	Ульяновская область	12,30	13,53	1,23	10%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
7	Чувашская Республика - Чувашия	35,99	31,29	-4,70	-13%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%

Таблица №20 (начало) - Количественные показатели замещения (обновления) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование	Замена силовых трансформаторов		Отклонение, (факт-план)		Замена ЛЭП		Отклонение, (факт-план)		Замена выключателей		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	**24,90**	**13,31**	**-11,60**	**-47%**	**321,95**	**264,84**	**-57,10**	**-18%**	**45,00**	**17,00**	**-28,00**	**-62%**
1	Республика Мордовия	0,64	0,64	0,00	0%	15,47	15,49	0,02	0%	6,00	6,00	0,00	0%
2	Оренбургская область	2,50	0,00	-2,50	-100%	20,89	14,18	-6,71	-32%	9,00	0,00	-9,00	-100%
3	Пензенская область	0,81	0,52	-0,29	-36%	58,97	67,51	8,54	14%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Самарская область	10,46	1,81	-8,65	-83%	74,86	26,51	-48,35	-65%	6,00	1,00	-5,00	-83%
5	Саратовская область	3,05	2,89	-0,16	-5%	128,14	126,38	-1,76	-1%	16,00	10,00	-6,00	-38%
6	Ульяновская область	7,45	7,45	0,00	0%	2,64	5,22	2,58	98%	8,00	0,00	-8,00	-100%
7	Чувашская Республика - Чувашия	0,00	0,00	0,00	0%	20,98	9,55	-11,43	-54%	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица №20 (окончание) - Количественные показатели замещения (обновления) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование	Замена УКРМ		Отклонение, (факт-план)		Доля полезного отпуска, который формируется посредством приборов учета		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0%**	**0,28**	**0,00**	**-0,28**	**-100%**
1	Республика Мордовия	0,00	0,00	0,00	0%	0,28	0,00	-0,28	-100%
2	Оренбургская область	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
3	Пензенская область	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Самарская область	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
5	Саратовская область	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
6	Ульяновская область	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
7	Чувашская Республика - Чувашия	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица №21 - Количественные показатели повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии		Отклонение, (факт-план)		Средняя частоты прекращения передачи электрической энергии		Отклонение, (факт-план)		Объем недоотпущенной электрической энергии		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	**0,0000**	**0,0000**	**0,00**	**0%**	**0,0000**	**0,0000**	**0,00**	**0%**	**0,0000**	**0,0000**	**0,00**	**0%**
1	Республика Мордовия	0,0000	0,0000	0,00	0%	0,0000	0,0000	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
2	Оренбургская область	0,0000	0,0000	0,00	0%	0,0000	0,0000	0,00	0%	0,0000	0,0000	0,00	0%
3	Пензенская область	0,0000	0,0000	0,00	0%	0,0000	0,0000	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
4	Самарская область	0,0000	0,0000	0,00	0%	0,0000	0,0000	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
5	Саратовская область	0,0000	0,0000	0,00	0%	0,0000	0,0000	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
6	Ульяновская область	0,0000	0,0000	0,00	0%	0,0000	0,0000	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
7	Чувашская Республика - Чувашия	0,0000	0,0000	0,00	0%	0,0000	0,0000	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%

Таблица №22 - Количественные показатели повышения качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование	Осуществление тех. прис.		Отклонение, (факт-план)		Осуществление тех. прис. с нарушением установленного срока		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	**14 578,00**	**15 242,00**	**664,00**	**5%**	**0,00**	**3,00**	**3,00**	**0%**
1	Республика Мордовия	1 057,00	932,00	-125,00	-12%	0,00	3,00	3,00	3 ед. вне плана
2	Оренбургская область	2 043,00	1 769,00	-274,00	-13%	0,00	0,00	0,00	0%
3	Пензенская область	2 541,00	2 483,00	-58,00	-2%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Самарская область	3 316,00	4 111,00	795,00	24%	0,00	0,00	0,00	0%
5	Саратовская область	2 567,00	2 353,00	-214,00	-8%	0,00	0,00	0,00	0%
6	Ульяновская область	1 088,00	983,00	-105,00	-10%	0,00	0,00	0,00	0%
7	Чувашская Республика - Чувашия	1 966,00	2 611,00	645,00	33%	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица №23 - Количественные показатели выполнения требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

№	Наименование	Объем финансовых потребностей для выполнения требований законодательства		Отклонение, (факт-план)		Объем финансовых потребностей для выполнения предписаний органов исполнительной власти		Отклонение, (факт-план)		Объем финансовых потребностей для выполнения требований регламентов рынков электрической энергии		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	**999,79**	**1 519,34**	**519,55**	**52%**	**63,74**	**63,50**	**-0,23**	**0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0%**
1	Республика Мордовия	141,30	153,98	12,68	9%	8,77	8,82	0,05	1%	0,00	0,00	0,00	0%
2	Оренбургская область	298,63	296,39	-2,23	-1%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
3	Пензенская область	220,26	218,68	-1,58	-1%	53,98	53,98	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Самарская область	10,38	241,78	231,40	2229%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
5	Саратовская область	96,40	296,84	200,43	208%	0,99	0,70	-0,28	-29%	0,00	0,00	0,00	0%
6	Ульяновская область	199,86	275,07	75,21	38%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
7	Чувашская Республика - Чувашия	32,96	36,60	3,64	11%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица №24 - Количественные показатели обеспечения текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

№	Наименование	Объем финансовых потребностей для развития информационной инфраструктуры		Отклонение, (факт-план)		Объем финансовых потребностей для хозяйственного обеспечения деятельности сетевой организации		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	**267,30**	**208,82**	**-58,48**	**-22%**	**2 408,30**	**2 020,21**	**-388,09**	**-16%**
1	Республика Мордовия	7,72	8,08	0,36	5%	177,07	153,69	-23,38	-13%
2	Оренбургская область	18,54	21,67	3,13	17%	277,63	247,40	-30,24	-11%
3	Пензенская область	6,96	8,51	1,56	22%	22,69	28,76	6,07	27%
4	Самарская область	0,00	0,00	0,00	0%	583,94	407,00	-176,94	-30%
5	Саратовская область	68,16	1,24	-66,92	-98%	887,07	732,62	-154,44	-17%
6	Ульяновская область	0,00	0,00	0,00	0%	185,63	172,11	-13,52	-7%
7	Чувашская Республика - Чувашия	165,93	169,32	3,40	2%	274,27	278,64	4,36	2%

Таблица № 25 - Количественные показатели в части инвестиций, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики

№	Наименование	Объем финансовых потребностей для деятельности, не относящейся к сфере электроэнергетики		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	**148,05**	**139,40**	**-8,65**	**-6%**
1	Республика Мордовия	0,00	0,00	0,00	0%
2	Оренбургская область	0,00	0,00	0,00	0%
3	Пензенская область	0,00	0,00	0,00	0%
4	Самарская область	28,03	19,38	-8,65	-31%
5	Саратовская область	120,02	120,02	0,00	0%
6	Ульяновская область	0,00	0,00	0,00	0%
7	Чувашская Республика - Чувашия	0,00	0,00	0,00	0%

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических значений количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы ПАО «Россети Волга», допущенные по состоянию на 4 квартал 2024 года.

12.6 Результаты в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше

По результатам рассмотренного раздела отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» (форма 19), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей, которая показала следующие результаты.

Таблица № 26 - Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (форма 19)

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Установленная мощность центра питания, МВА		Фактический резерв мощности для присоединения потребителей, кВт		Фактическое расширение пропускной способности, кВт		Фактическое снижение потерь, кВт×ч/год	
			факт 2023	факт 2024	факт 2023	факт 2024	факт 2023	факт 2024	факт 2023	факт 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35 кВ Ключевская в рамках увеличения объема максимальной мощностью 2638 кВт (Заявитель ООО «Газпромнефть-Оренбург» договор №2230-006839/6230006743 от 11.10.2022г.)	N_ОЭ00106	2,50	4,00	0,00	2,27	2,63	4,20	0,00	0,00

Таблица № 27 - Количественные показатели развития электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей (Форма 18)

№	Наименование	Идентификатор инвестиционного проекта	Увеличение мощности трансформаторов , не связанное с тех. прис.		Увеличения мощности трансформаторов в рамках тех. прис.		Увеличение протяженности ЛЭП, не связанное с тех. прис.		Увеличение протяженности ЛЭП в рамках тех. прис.	
			План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		ВСЕГО:	**0**	**0**	**1,5**	**4**	**0**	**0**	**0**	**0**
1	Техническое перевооружение ПС 35 кВ Ключевская в рамках увеличения объема максимальной мощностью 2638 кВт (Заявитель ООО «Газпромнефть-Оренбург» договор №2230-006839/6230006743 от 11.10.2022г.)	N_ОЭ00106	0	0	1,5	4	0	0	0	0

Таблица № 28 - Количественные показатели развития электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей (Форма 18)

№	Наименование	Идентификатор инвестиционного проекта	Максимальная мощность присоединяемых потребителей		Максимальная мощность присоединяемых объектов генерации		Максимальная мощность энергопринимающих устройств при тех. прис. объектов ЭСХ иных ТСО		Степень загрузки трансформаторной подстанции	
			План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		ВСЕГО:	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,62**	**0,48**
1	Техническое перевооружение ПС 35 кВ Ключевская в рамках увеличения объема максимальной мощностью 2638 кВт (Заявитель ООО «Газпромнефть-Оренбург» договор №2230-006839/6230006743 от 11.10.2022г.)	N_ОЭ00106	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,48

Таблица № 29 - Количественные показатели замещения (обновления) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики (Форма 18)

№	Наименование	Идентификатор инвестиционного проекта	Замена силовых трансформаторов		Замена ЛЭП		Замена выключателей		Замена УКРМ		Доля полезного отпуска, который формируется посредством приборов учета	
			План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		ВСЕГО:	**2,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1	Техническое перевооружение ПС 35 кВ Ключевская в рамках увеличения объема максимальной мощностью 2638 кВт (Заявитель ООО «Газпромнефть-Оренбург» договор №2230-006839/6230006743 от 11.10.2022г.)	N_ОЭ00106	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Вывод: Показатели о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный), соответствуют количественным показателям развития электрической сети.

13 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы

13.1 Фактические значения показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность

Проверка выполнена в соответствии с п. 25 е) распоряжения Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р «Об утверждении методических рекомендаций по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» и на основании:

– постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

– приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта «ж (1)» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах.

На основании проведенной, в рамках ценового аудита, работы по оценке отклонений фактических показателей от плановых, были рассмотрены данные

форм отчета за 12 месяцев 2024 года: форма 12. «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», форма 13. «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», форма 17. «Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)».

В формах представлены данные по плановым и фактическим показателям исполнения программы финансирования инвестиционной программы, освоения капитальных вложений, вводов основных средств.

Предоставленные данные были проанализированы по итогам 12 месяцев 2024 года.

Дополнительно для проверки соответствия данных, указанных в отчете экспертами, были запрошены первичные документы бухгалтерского учета за соответствующий период.

13.1.1 Результаты анализа финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты

Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный).

Капитальные вложения – инвестиции в основной капитал (в основные средства, нематериальные активы, расходы на НИОКР, доходные вложения в материальные ценности), в том числе затраты на новое строительство, расширение, реконструкцию и техническое перевооружение действующих предприятий, приобретение машин, оборудования, инструмента, инвентаря, проектно-изыскательские работы и другие затраты.

В составе вложений во вне оборотных активов учитываются незавершенные капитальные вложения в объекты, которые планируются к использованию в качестве в необоротные активы (основных средств, доходных вложений в материальные ценности, нематериальных активов, расходов на НИОКР).

Анализ фактических показателей освоения капитальных вложений за отчетный период 2024 года представлен в таблице № 30.

Таблица № 30 – Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) ПАО «Россети Волга», млн. руб. без НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	12 месяцев 2024		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	9 564,31	10 140,45	576,14	6
2	Технологическое присоединение	3 304,46	3 624,77	320,30	10
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	4 309,01	4 524,44	215,43	5
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	65,18	66,44	1,27	2
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	1 885,66	1 924,80	39,13	2
1	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	559,30	578,71	19,42	3
2	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	1 383,57	1 506,55	122,98	9
3	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	845,24	1 031,46	186,22	22
4	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	2 009,11	2 071,36	62,25	3
5	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	2 735,09	2 857,09	122,00	4
6	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	534,80	571,96	37,16	7
7	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"	1 497,20	1 523,31	26,11	2

По данным рассмотренного отчета, объем освоения капитальных вложений за 12 месяцев 2024 года составил 10 140,45 млн руб. без НДС, что на 576,14 млн. руб. превысило плановые значение в отчетном периоде.

Из 663 инвестиционных проектов в утвержденной ИПР Общества, запланировано к освоению капитальных вложений в отчетный период на сумму 9 564,31 млн. руб. (без НДС), фактическое освоение проведено по 634 проектам на сумму 9 936,58 млн. руб. (без НДС), что на 375,27 млн. руб. больше плановых значений, из которых по 307 произошло недоосвоение капитальных вложений, величина фактического объема освоения составила 3 249,04 млн. руб., что составляет 34% от запланированного, по 226 проектам с объемом освоения капитальных вложений в размере 5 108,9 млн. руб. – что на 54% выше планового значения. По 101 инвестиционному проекту с размером освоения 1 581,64 млн. руб. освоение капитальных вложений проедено в рамках

плановых значений. По 162 инвестиционным проектам было проведено вне плановое освоение капитальных вложений.

Таблица № 31 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 12 месяцев 2024 года.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения (12 мес. 2024)	9 564,31	663		
2	Фактическое освоение, в том числе:	10 140,45	796	6	20
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	9 939,58	634	4	-4
2.1.1.	без отклонений	1 581,64	101	-83	-85
2.1.1.	с перевыполнением плана освоения	5 108,90	226	-47	-66
2.1.2.	с недоосвоением	3 249,04	307	-66	-54
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	200,87	162	2	20
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 12 мес.2024 (НД)[1]	162,58	148	2	19
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	0	-100	-100

Из 695 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плана, было выявлено 307 инвестиционных проектов, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и плановый остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода не является отрицательным (данные, указанные в столбце 19 формы № 12 отчета об исполнении ИПР). Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться.

Среди оставшихся титулов – 388 проектов, по которым имеет место отклонение фактических объемов освоения капиталовложений за отчетный период 2024г. от плановых, в рамках, представленных ПАО «Россети Волга»

[1] НД – Инвестиционные проекты, включенные в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (п. 197 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

данных причины отклонений (обоснования) предоставлены для всех проектов, среди которых по 111 инвестиционным проектам произошло отклонение в плане освоения капитальных вложений – недоосвоение. Так же по 277 инвестиционным проектам произошло перевыполнение или внеплановое освоение капитальных вложений.

На основе указанных ПАО «Россети Волга» причин отклонений объемов освоения капитальных вложений по проектам, по которым складывается отрицательная динамика, Экспертной организацией выполнена оценка распределения проектов по указанным причинам отклонений. Наиболее существенное отклонение в плане недоосвоения капитальных вложений сложилось в следствие экономии по факту реализации инвестиционных проектов. Такая динамика сложилась по 62 инвестиционным проектам из 111 проектов, по которым зафиксировано отклонение в плане недоосвоения капитальных вложений. Так же зафиксировано отклонение по 27 проектам по причине уточнения графика реализации инвестиционных проектов.

В ходе технологического и ценового аудита обоснованными считались отклонения по проектам, по которым имел место факт вне квартального плана при условии, что остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода планируется не отрицательным. Такие отклонения Экспертная организация считает обоснованными, поскольку отклонения данного вида не ведут к риску срыва плана освоения. Таких проектов выявлено 277 титулов с размером освоения в 3 364,16 млн. руб., из которых факт сверхпланового освоения по 91 инвестиционному проекту обусловлен выполнением мероприятий по технологическому присоединению, а также принятием бесхозного имущества по 44 проектам.

На основе указанных ПАО «Россети Волга» причин отклонений объемов освоения капитальных вложений по проектам, по которым складывается сверхплановое освоение капитальных вложений, Экспертной организацией

выполнена оценка распределения проектов по указанным причинам отклонений. Такие причины были сгруппированы следующим образом (Рис. 1):

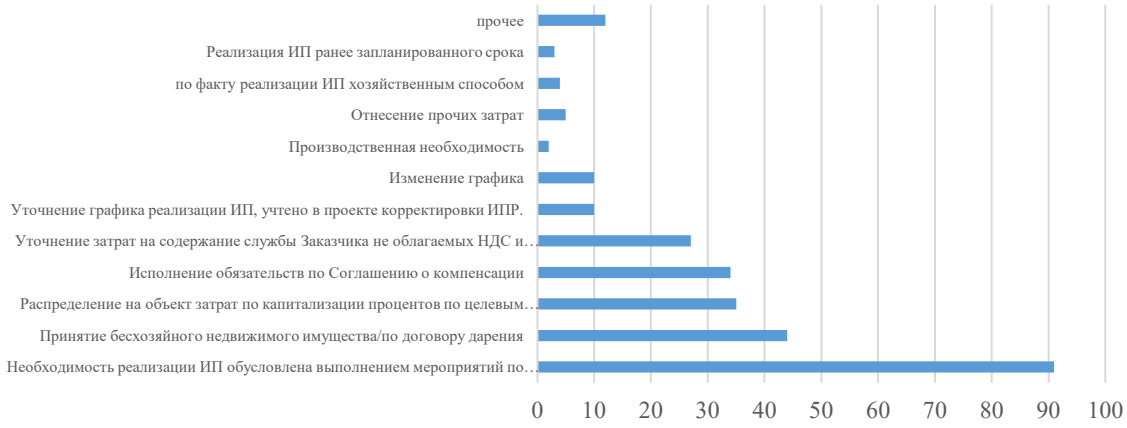


Рис. 1 - Распределение инвестиционных проектов, по которым отмечено перевыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 12 месяцев 2024 года, ед.

Вывод: по случаям превышения освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам Экспертной организации получены разъяснения причин отклонений по всем титулам, выявленные отклонения Экспертная организация считает обоснованными; по случаям наличия не достижения плановых объемов освоения капитальных вложений для инвестиционных проектов выявленные отклонения Экспертная организация считает обоснованными.

Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

Стоимость введенных основных средств в отчетном периоде 2024 года, приведенная в форме 13 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы», составляет 8 934,26 млн. руб. без учета НДС, что на 561,09 млн. руб. выше

запланированного, в том числе, согласно данным бухгалтерского учета ПАО «Россети Волга» за отчетный период также произошло принятие нематериальных активов в размере 186,81 млн. руб.

Таблица № 32 – Отчет о вводе основных средств ПАО «Россети Волга», 12 месяцев 2024 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	12 месяцев 2024		Отклонение от плана финансирования отчетного периода	
		План	Факт	млн.руб. без НДС	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	8 373,17	8 934,26	561,09	6,7
2	Технологическое присоединение	2 541,52	2 814,24	272,72	10,7
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	3 930,65	4 174,81	244,16	6,2
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	68,39	69,65	1,27	1,9
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	1 832,61	1 875,54	42,93	2,3
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	552,40	566,53	14,13	2,6
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	1 087,55	1 226,95	139,40	12,8
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	868,16	1 023,81	155,65	17,9
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	2 153,91	2 182,28	28,36	1,3
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	2 643,37	2 673,00	29,63	1,1
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	392,52	560,93	168,41	42,9
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"	675,26	700,77	25,51	3,8

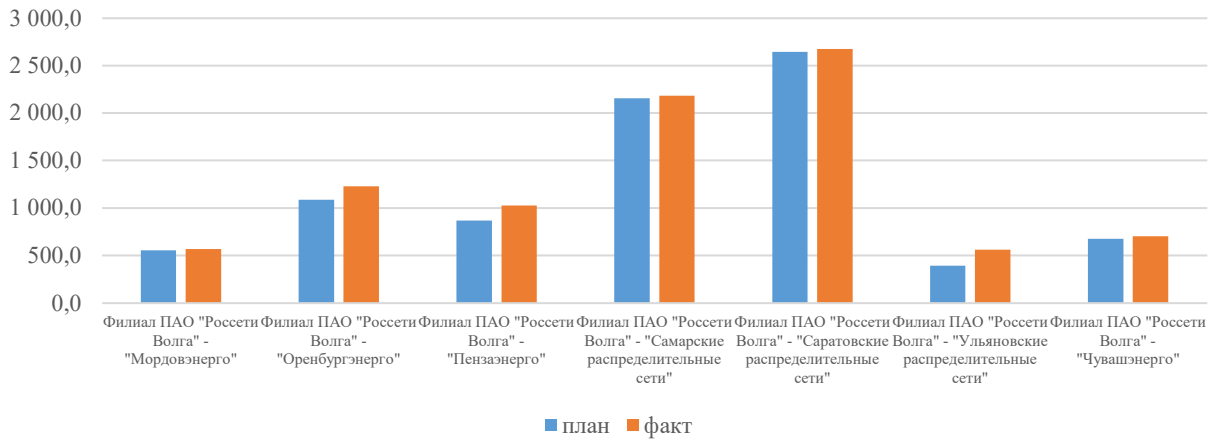


Рис. 2 – Динамика принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету в отчетном периоде 2024 года в разрезе филиалов

Ввод основных средств в отчетном периоде проведен по 580 инвестиционным проектам на сумму 8 934,26 млн. руб. Из 487 инвестиционных проектов, запланированных к принятию основных средств на сумму 8 373,17 млн. руб., фактически проведен ввод ОС по 458 инвестпроектам на сумму 8 415,14 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 122 инвестиционным проектам на сумму 519,11 млн. руб. без НДС.

Таблица № 33 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 12 месяцев 2024 года, ПАО «Россети Волга»

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				ввод ОС	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План ввода ОС (12 мес.2024)	8 373,17	487		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	8 934,26	580	6,7	19
2.1.	Проекты, ввод по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	8 415,14	458	0,5	-6
2.1.1.	без отклонений	1 337,21	72	16,0	15
2.1.1.	с перевыполнением плана ввода	4 623,09	150	-44,8	-69
2.1.2.	с недовыполнением плана ввода	2 454,84	236	-70,7	-52
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к вводу в отчетном периоде	519,11	122	5,8	21
2.2.1.	Проекты, не включенные в план по вводу ОС, но по которым присутствует факт ввода 12 мес.2024 (нд)[2]	139,21	106	1,6	18
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием фактического ввода ОС	0	29	0,0	6

Из 537 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону недовыполнения или перевыполнения плановых значений, было выявлено 294 проекта с размером ввода ОС 4 272,67 млн. руб., для которого величина указанного отклонения не превышает 10%. Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указы-

[2] НД – Инвестиционные проекты, включенные в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (п. 208 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

ваться. Общее количество проектов, имеющих отклонения в объемах принятия основных средств к бухгалтерскому учету за отчетный период от плановых значений и требующих указания причин отклонения, составляет 243 титула: по 89-и из которых зафиксировано отклонение от плановых данных по вводу основных средств, по 154 проектам проведен внеплановый ввод ОС.

Причинами незначительных отклонений в плане по вводу ОС в отчетном периоде стала экономия, сложившаяся по факту реализации инвестиционных проектов – 42 ед. и уточнение графика реализации инвестиционных проектов, таких проектов зафиксировано 27 ед.

Вне плановый ввод по 154 проектам и составил 2 665,17 млн. руб. без НДС, и обусловлен он прежде всего реализацией мероприятий по технологическому присоединению. Таких проектов выявлено 56 титулов. По 41 инвестиционному проекту был проведен ввод ОС по факту принятия бесхозных объектов, а также по решению суда.



Рис. 3 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недовыполнение плана по вводу основных средств, ед.

По итогам рассмотрения отчетов о реализации инвестиционной программы Экспертная организация заключает, что случаи невыполнения плана ввода основных средств к бухгалтерскому учету, так же, как и причины перевыполнения плана ввода основных средств, обусловлены отклонениями в части освоения капитальных вложений.

Вывод: По случаям превышения плана ввода основных средств по инвестиционным проектам получены разъяснения причин отклонений по всем титулам, выявленные отклонения Экспертная организация считает в целом обоснованными; по случаям наличия недостижения плановых объемов ввода основных средств выявленные отклонения Экспертная организация считает в целом обоснованными.

Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ инвестиционной программы (квартальный).

Отчет об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» включает затраты на проектно-изыскательные работы, строительно-монтажные работы, приобретение оборудования и материалов, прочие затраты.

Технологическая структура финансирования капитальных вложений отражает соотношение между проектно-изыскательскими работами, содержанием дирекции строящегося объекта, строительно-монтажными работами, приобретением нового оборудования для строящегося предприятия. Она показывает рациональность принятия технических решений в процессе создания материально-технической базы предприятия.

Таблица №34 – Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный), млн. руб. с НДС, ПАО «Россети Волга»

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Фактически профинансировано за 12 мес. 2024.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 12 мес. 2024				
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Всего	13 470,9	482,8	6 703,7	4 848,8	1 435,5	10 140,4	412,7	4 280,7	4 058,2	1 388,9
2	Технологическое присоединение	6 830,6	262,9	4 163,8	1 881,1	522,7	3 624,8	208,1	1 843,3	1 170,0	403,4
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	4 450,7	192,3	2 391,4	1 390,4	476,7	4 524,4	168,9	2 264,2	1 547,5	543,8

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Фактически профинансировано за 12 мес. 2024.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 12 мес. 2024				
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	42,9	0,6	40,4	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	79,1	0,0	65,6	9,3	4,2	66,4	0,0	54,7	7,8	4,0
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Прочие инвестиционные проекты	2 067,5	27,0	42,5	1 567,9	430,1	1 924,8	35,6	118,6	1 332,9	437,7
8	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	700,3	23,9	197,8	405,0	73,6	578,7	18,4	155,4	304,3	100,7
9	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	2 470,5	74,6	1 490,3	605,9	299,7	1 506,5	43,6	725,3	406,9	330,8
10	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	1 396,7	74,8	766,0	485,3	70,6	1 031,5	58,2	530,0	369,0	74,3
11	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	2 522,0	111,7	1 308,4	849,2	252,6	2 071,4	104,6	967,4	734,5	264,9
12	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	3 873,0	115,5	2 271,2	1 013,5	472,8	2 857,1	97,7	1 318,4	1 047,5	393,5
13	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	768,1	38,4	145,2	391,0	193,5	572,0	32,8	111,1	276,6	151,5
14	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"	1 740,3	43,9	524,8	1 099,0	72,7	1 523,3	57,4	473,1	919,5	73,2

Плановые данные в разбивке по основным этапам работ, согласно утвержденным форматам, в составе отчетных форм не подлежат представлению сетевой организацией и также не утверждаются в составе материалов об инвестиционной программе.

По данным рассмотренного раздела отчета финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы в

разрезе основных этапов работ в отчетном периоде запланировано в объеме 13 264,8 млн. руб. с НДС. Фактическое финансирование капитальных вложений по итогам 12 месяцев проведено на сумму 13 470,9 млн. руб. с НДС, что на 2% выше запланированного на отчетный период 2024 года.

Технологическая структура финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы сетевой организации в разрезе филиалов представлена на рис. 4.

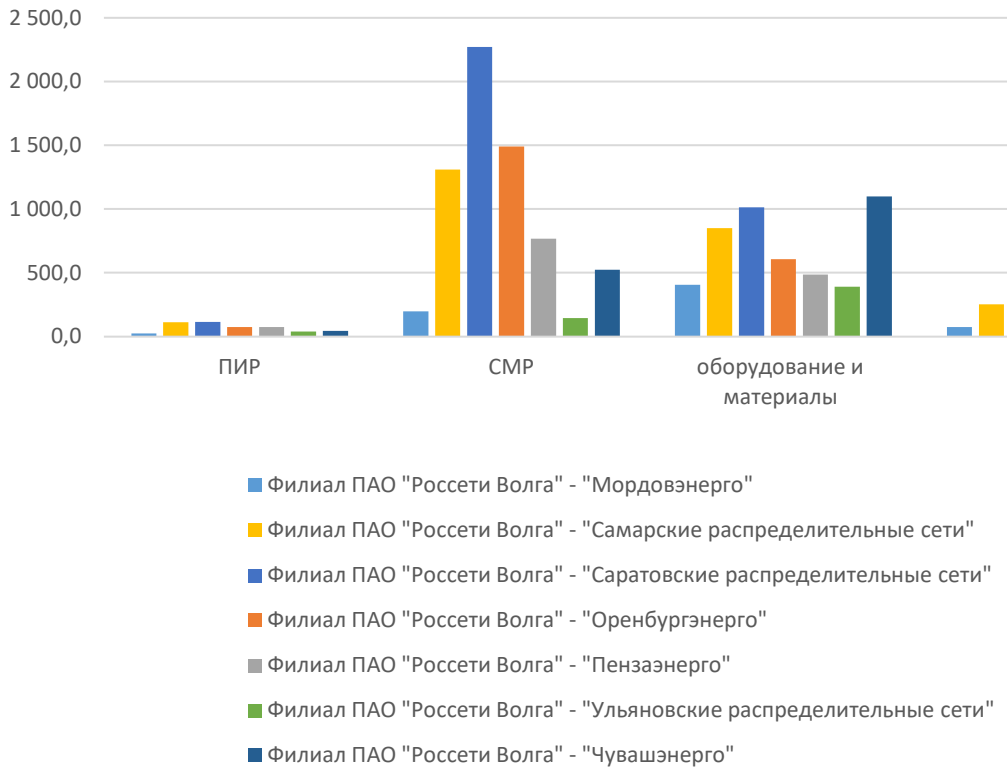


Рис. 4 – Технологическая структура финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом за 12 месяцев 2024 года ПАО «Россети Волга»

Распределение по технологической структуре финансирования капитальных вложений по филиалам происходит не равномерно, в соответствии с технологической необходимостью каждого филиала Общества. Статья финансирования «Строительно-монтажные работы» превалирует над остальными статьями в целом по Обществу и составляет 50%.

Технологическая структура освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы сетевой организации в разрезе филиалов представлена на рис. 5.

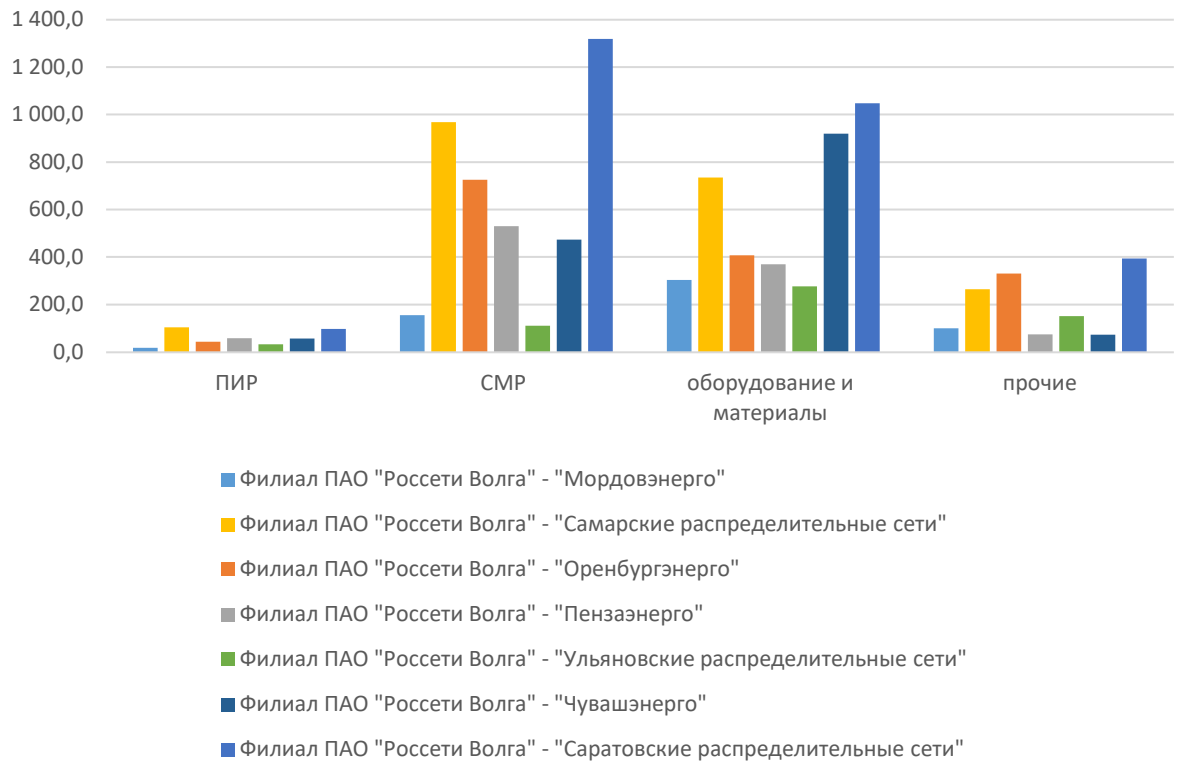


Рис. 5 – Технологическая структура освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом за 12 месяцев 2024 года ПАО «Россети Волга»

Строительно-монтажные работы в технологической структуре освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ Общества преобладают над другими составляющими ИПР и составляет 42% от общей доли фактически освоенных капитальных вложений.

По результатам анализа технологической структуры финансирования капитальных вложений инвестиционной программы по сравнению с технологической структурой освоения капитальных вложений по основным этапам работ в отчетном периоде отмечается отсутствие значительных отклонений, что

свидетельствует о постоянстве единого подхода к финансированию и освоению капитальных вложений при реализации инвестиционной программы.

Анализ причин отклонений фактических показателей от плановых в части финансирования и освоения капитальных вложений за 12 месяцев 2024 года представлен в разделах 13.1 и 13.3.

13.1.2 Результаты анализа формирования фактической стоимости строительства объектов инвестиционной деятельности

Сетевой организацией представлены данные об оценке полной стоимости инвестиционных проектов в соответствии с укрупненными нормативами цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Согласно п.9 Правил заполнения отчетных форм, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, указывается в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год. В случае отсутствия инвестиционного проекта в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год, оценка полной стоимости инвестиционного проекта, включенного в отчет о реализации инвестиционной программы, определяется путем экспертной оценки в ценах соответствующих лет.

Вывод: Экспертной организацией рассмотрены представленные подтверждающие документы. С учетом полученных данных об оценке полной стоимости инвестиционных проектов в соответствии с УНЦ экспертная организация констатирует не превышение величины оценки полной стоимости инвестиционных проектов в прогнозных ценах соответствующих лет над оценкой в соответствии с УНЦ. Заключение о порядке ценообразования приведено в разделе 14.

13.2 Фактические значения количественных показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность

Фактические количественные показатели, характеризующие абсолютные величины, отражают исполнение или неисполнение задач инвестиционной программы ПАО «Россети Волга», полученные в заданный отчетный период. Сравнение фактических и плановых показателей и позволяет определить величину плюсовых и минусовых отклонений.

Таблица № 35 - Количественные показатели развития электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 4 кв 2024	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Увеличение мощности трансформаторов , не связанное с тех. прис.	78,18	87,94	9,76	12%
2	Увеличения мощности трансформаторов в рамках тех. прис.	25,43	43,19	17,76	70%
3	Увеличение протяженности ЛЭП, не связанное с тех. прис.	154,54	232,73	78,19	51%
4	Увеличение протяженности ЛЭП в рамках тех. прис.	432,96	579,99	147,04	34%
5	Максимальная мощность присоединяемых потребителей	949,28	269,45	-679,83	-72%
6	Максимальная мощность присоединяемых объектов генерации	0,00	0,00	0,00	0%
7	Максимальная мощность энергопринимающих устройств при тех. прис. объектов ЭСХ иных ТСО	0,00	0,00	0,00	0%
8	Степень загрузки трансформаторной подстанции	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 36 - Количественные показатели замещения (обновления) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 4 кв 2024	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Замена силовых трансформаторов	24,90	13,31	-11,60	-47%
2	Замена ЛЭП	321,95	264,84	-57,10	-18%
3	Замена выключателей	45,00	17,00	-28,00	-62%
4	Замена УКРМ	0,00	0,00	0,00	0%
5	Доля полезного отпуска, который формируется посредством приборов учета	0,28	0,00	-0,28	-100%

Таблица № 37 - Количественные показатели повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 4 кв 2024	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии	0,0000	0,0000	0,0000	0%
2	Средняя частоты прекращения передачи электрической энергии	0,0000	0,0000	0,0000	0%
3	Объем недоотпущенной электрической энергии	0,0000	0,0000	0,0000	0%

Таблица № 38 - Количественные показатели повышения качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 4 кв 2024	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Осуществление тех. прис.	14 578,00	15 242,00	664,00	5%
2	Осуществление тех. прис. с нарушением установленного срока	0,00	3,00	3,00	0%

Таблица № 39 - Количественные показатели выполнения требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 4 кв 2024	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для выполнения требований законодательства	999,79	1 519,34	519,55	52%
2	Объем финансовых потребностей для выполнения предписаний органов исполнительной власти	63,74	63,50	-0,23	0%
3	Объем финансовых потребностей для выполнения требований регламентов рынков электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 40 - Количественные показатели обеспечения текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 4 кв 2024	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для развития информационной инфраструктуры	267,30	208,82	-58,48	-22%
2	Объем финансовых потребностей для хозяйственного обеспечения деятельности сетевой организации	2 408,30	2 020,21	-388,09	-16%

Таблица № 41 - Количественные показатели в части инвестиций, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 4 кв 2024	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для деятельности, не относящейся к сфере электроэнергетики	148,05	139,40	-8,65	-6%

Вывод: Отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, являются обоснованными.

13.3 Фактические объемы финансирования и общая стоимость инвестиционных проектов, причины превышения

Сведения о финансировании ИПР представлены: **форма 10** «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», **форма 11** «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)», **форма 20** «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)».

Представленная информация дает понять, какова структура инвестиционной программы Общества и насколько фактические значения за отчетный период соответствуют плановым объемам финансирования.

Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 12 месяцев 2024 г. общий объем финансирования инвестиционных проектов составил 13 470,86 млн руб. при плановых данных в 13 264,75 млн руб. (с НДС). Перевыполнение плановых значений составило 2%.

Таблица № 42 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 12 месяцев 2024 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	12 месяцев 2024		Отклонение от плана финансирования отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	13 264,75	13 470,86	206,11	2
2	Технологическое присоединение	6 678,63	6 830,58	151,95	2
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	4 320,57	4 450,75	130,18	3
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	42,87	42,87	0,00	0
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	77,88	79,13	1,26	2
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	2 144,80	2 067,52	-77,28	-4
8	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	689,43	700,29	10,86	2
9	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	2 449,98	2 470,50	20,52	1
10	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	1 300,95	1 396,68	95,73	7
11	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	2 506,95	2 521,95	15,01	1
12	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	3 818,13	3 873,00	54,88	1
13	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	766,08	768,15	2,07	0
14	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"	1 733,25	1 740,30	7,05	0

Фактически из 784 запланированных к финансированию инвестиционных проектов (общее количество проектов в утвержденной к финансированию ИПР 983 ед.) на сумму 13 264,75 млн. руб., в том числе 14 позиций по «Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт», профинансировано 752 проекта на сумму 13 396,63 млн. руб. с НДС, из которых по 318 проектам с размером финансирования 4 200,32 млн. руб. объемы финансирования составили величину меньше планового значения, по 227 проектам – перевыполнение плана финансирования и размером финансирования 6 991,56 млн. руб. И без отклонений профинансировано 207 инвестиционных проектов с объемом финансирования 2 204,74 млн. руб. Следует отметить, что 127 инвестиционных проектов с размером финансирования 74, 24 млн. руб., профинансировано вне плана.

Также, в ходе анализа было выявлено 32 инвестиционных проекта, что составляет 4% от запланированного, финансирование которых не состоялось.

Таблица № 43 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 12 месяцев 2024 года, ПАО «Россети Волга»

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финансирование	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования капитальных вложений (12 мес.2024)	13 264,75	784		
2	Фактическое финансирование, в том числе:	13 470,86	879	2	12
2.1.	Проекты, финансирования по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	13 396,63	752	1	-4
2.1.1.	без отклонений	2 204,74	207	-83	-74
2.1.2.	с перевыполнением плана финансирования	6 991,56	227	-47	-71
2.1.3.	с недофинансированием	4 200,32	318	32	-59
3	Фактическое финансирование проектов, не планируемых к финансированию в отчетном периоде	74,24	127	1	14
3.1.	В том числе проекты, не включенные в план финансирования капитальных вложений, но по которым присутствует факт 12 мес.2024 (НД)[3]	60,13	102	0	12
4	Проекты, включенные в план по финансированию, но с отсутствием фактических данных	0,00	32	-100	-96

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями – 704 титула, выявлено 235 инвестиционных проектов с объемом финансирования 6 208,49 млн. руб., для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на конец отчетного периода в прогнозных ценах соответствующих лет не является отрицательным, в связи с чем в соответствии с положениями пункта 155 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм) для указанных проектов может не указываться причина отклонения. По всем оставшимся проектам, для которых имеет место отклонение объемов финансирования за отчетный период 2024 года от планового значения, (469 ед.) в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 182 проектам с объемом финансирования 519,64 млн. руб. – недофинансирование, а по 287 инвестиционным

[3] НД – Проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. (п. 151 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320

проектам с объемом финансирования 3 544,84 млн. руб. сложилось перевыполнение плановых значений.

Причины отклонений в плане неисполнения плана финансирования по 182 инвестиционным проектам были сгруппированы следующим образом:

1. Экономия (76 проектов);
   - Экономия по торгам;
   - Экономия по факту реализации ИП;
   - Экономия по факту выполнения работ хозяйственным способом;
   - По факту выполнения работ хоз. способом.
2. Уточнение графика реализации ИП, учтено в проекте корректировки ИПР (56 проектов);
3. Уточнение затрат на содержание службы Заказчика, в соответствии с пунктом 1.4 Положения по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций (16 проектов).

На основе указанных ПАО «Россети Волга» причин отклонений финансирования проектов Экспертной организацией выполнена оценка распределения недофинансированных проектов по указанным причинам отклонений, для чего приведенные компанией причины были сгруппированы следующим образом:



Рис. 6 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансирования капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Волга», 12 месяцев 2024 г.

По 32 инвестиционным проектам финансирование капитальных вложений не было осуществлено, по 18 из которых финансирование не было проведено по причине уточнения графика реализации инвестицинных проектов. По этой же причине произошло наиболее существенное отклонение по финансированию инвестиционного проекта «Модернизация информационно-телекоммуникационной инфраструктуры филиала ПАО "Россети Волга" - "Самарские РС"» - М_СамРС00429. Размер отклонения составил 145,83 млн. руб.

Наиболее существенное отклонение в финансировании капитальных вложений в денежном эквиваленте произошло по следующим инвестиционным проектам:

1. Модернизация информационно-телекоммуникационной инфраструктуры филиала ПАО "Россети Волга" - "Самарские РС – М_СамРС00429, размер отклонения минус 145,83 млн. руб.
2. Модернизация информационно-телекоммуникационной инфраструктуры филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские РС" – М_УлРС00136, размер отклонения минус 113,15 млн. руб.

Недофинансирование капитальных вложений по данному проекту сложилось в следствие Уточнение затрат на содержание службы Заказчика, в соответствии с пунктом 1.4 Положения по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций (утверждено Минфином РФ 30.12.1993 N 160) и учётной политикой ПАО «Россети Волга» и их перераспределение между инвестиционными проектами, которое произошло за счет уточнения графика реализации проектов, а также изменения количества инвестиционных проектов в отчетном периоде.

Существенный вклад в перевыполнение плана финансирования инвестиционной программы в отчетном периоде внесло финансирование по 287 инвестиционном проектам с размером финансирования 3 544,84 млн. рублей (ин-

вестпроекты, отклонение по которым превышает 10% и для которых необходимо указать причину отклонения, в том числе 102 инвестиционных проекта, финансирование которых в данный отчетный период не планировалось. Размер финансирования по данным проектам составил 60,13 млн. руб. с НДС).

Анализ отклонений в плане внепланового финансирования капитальных вложений в отчетном периоде сгруппирован ниже:

1. Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению, а также включением проектов по производственной необходимости (75 проектов);
2. Уточнение затрат на содержание службы Заказчика, не облагаемых НДС и входящих в сметную стоимость инвестиционного проекта в соответствии с пунктом 1.4 Положения по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций (60 проектов);
3. Выполнение обязательств по соглашениям о компенсации (34 проекта);
4. Уточнение графика реализации ИП, учтено в проекте корректировки ИПР (29 проектов);
5. Прочее.



Рис. 7 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по финансирования капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Волга», 12 месяцев 2024 г.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем появления и финансирования таких объектов вызван, прежде всего, выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, погашением кредиторской задолженности. Доля к общему факту финансирования, приходящаяся на такие проекты, составляет 26%.

Из 102 инвестиционных проектов, финансирование которых проведено вне плана, и которые не были включены в утверждённую ИПР в отчетный период, по 69 проектам были проведены мероприятия по технологическому присоединению в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861. На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Волга» за отчетный период Экспертная организация заключает следующее:

- по случаям превышения финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам Экспертной организации получены разъяснения причин отклонений по всем титулам, выявленные отклонения Экспертная организация считает обоснованными;

- по случаям наличия не достижения плановых объемов финансирования капитальных вложений для инвестиционных проектов выявленные отклонения Экспертная организация считает обоснованными.

Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный).

Источниками финансирования инвестиционных проектов Общества могут быть федеральный бюджет, бюджет субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и иные источники. Финансирование инвестиционных проектов ПАО «Россети Волга» не предусматривает финансирование за счет федерального бюджета и бюджетов

субъектов Российской Федерации и муниципальных образований. Происходит оно только за счет двух источников: средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и эти средства являются основным источником финансирования инвестиционных проектов, и иных источников.

Отчет по данной форме происходит с нарастающим итогом за весь год. Поэтому экспертная организация не делает выводы об исполнении или неисполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования по истечении отчетного периода и, соответственно, не проводит анализ отклонений в отчете о финансировании инвестиционной программы в разрезе ее источников.

Таблица № 44 – Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования за 12 месяцев 2024 года, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	12 месяцев 2024					
		План			Факт		
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Всего	13 264,75	8 651,16	4 613,59	13 470,86	8 643,48	4 827,38
2	Технологическое присоединение	6 678,63	2 783,68	3 894,95	6 830,58	2 634,06	4 196,52
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	4 320,57	3 843,17	477,40	4 450,75	4 006,11	444,64
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	42,87	42,87	0,00	42,87	42,87	0,00
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	77,88	77,88	0,00	79,13	79,13	0,00
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Прочие инвестиционные проекты	2 144,80	1 903,57	241,24	2 067,52	1 881,30	186,22
8	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	689,43	389,11	300,32	700,29	523,20	177,09
9	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	2 449,98	1 405,98	1 044,00	2 470,50	1 357,67	1 112,82
10	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	1 300,95	838,41	462,53	1 396,68	770,80	625,88
11	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	2 506,95	2 189,82	317,12	2 521,95	2 184,55	337,40
12	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	3 818,13	2 591,95	1 226,17	3 873,00	2 579,16	1 293,84

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	12 месяцев 2024					
		План			Факт		
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
13	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	766,08	625,93	140,14	768,15	620,26	147,89
14	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"	1 733,25	609,95	1 123,30	1 740,30	607,85	1 132,45

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 206,11 млн. руб. выше от запланированного на 2024 год. Финансирование за счет федерального бюджета и бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований не планируется.

Финансирование инвестиционных проектов за счет средств, полученных от оказания услуг, реализация товаров и услуг, проведено на 7,68 млн. руб. ниже запланированных значений. В то время как, финансирование проектов за счет иных источников финансирования за отчетный период проведено на 213,79 млн. руб. больше запланированного на 2024 год.

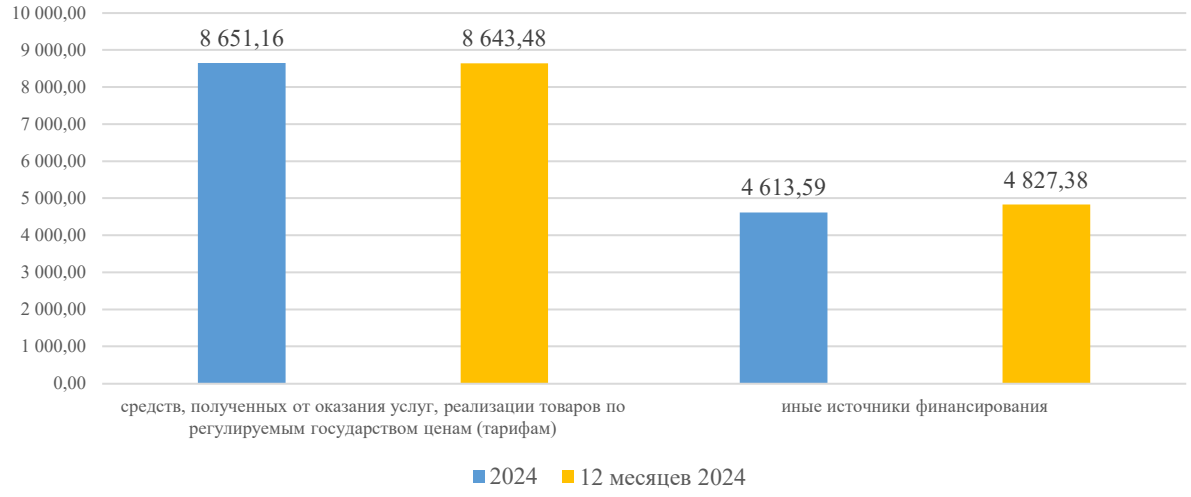


Рис. 8 – Динамика исполнения плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)

Для обоснования правильности заполнения форм в соответствии с установленными требованиями были проанализированы данные счета 51 «Расчетные счета» бухгалтерской отчетности.

Причины отклонений в финансировании капитальных вложений сформулированы в отчете формы 10 отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный).

Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)

Таблица № 45 (начало) – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Волга» 12 месяцев 2024 г. млн. руб. с НДС

№№	Наименование	Филиалы ПАО "Россети Волга"			Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"			Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"			Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"		
		План 2024г.	Факт 12 мес.24	%	План 2024г.	Факт 12 мес.24	%	План 2024г.	Факт 12 мес.24	%	План 2024г.	Факт 12 мес.24	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	81 552	83 246	2	4 298	4 547	6	16 353	17 232	5	10 214	10 538	3
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	77 605	77 086	-1	3 836	3 936	3	15 507	15 547	0	9 897	9 857	0
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	3 948	6 160	56	462	610	32	846	1 684	99	318	682	115
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-751	-454	-40	108	558	416	-267	-758	184	-289	-408	41
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	3 197	5 706	78	570	1 168	105	580	926	60	28	274	876
6	Налог на прибыль	409	2 483	506	40	193	378	52	470	807	20	322	1 529
7	Чистая прибыль (убыток)	2 788	3 223	16	530	975	84	528	456	-14	8	-48	-686
8	Дебиторская задолженность на конец периода	6 744	7 165	6	627	1 168	86	1 605	882	-45	780	701	-10
9	Кредиторская задолженность на конец периода	18 895	20 781	10	673	907	35	4 010	5 255	31	2 150	2 504	16
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	48 331	49 666	3	2 148	2 270	6	8 465	8 955	6	3 831	3 976	4
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	13 265	13 471	2	689	700	2	2 450	2 470	1	1 301	1 397	7
11.1.	Собственные средства:	12 882	13 178	2	595	686	15	2 450	2 470	1	1 119	1 154	3
	прибыль, направляемая на инвестиции	3 490	4 000	15	84	110	31	742	783	6	169	243	44
	амортизация	6 918	6 772	-2	381	445	17	1 191	1 162	-2	707	659	-7
	возврат НДС	2 085	2 069	-1	105	108	2	389	386	-1	207	215	4
	прочие собственные средства	388	337	-13	24	24	0	128	140	9	36	37	2
11.2.	привлеченные средства-кредиты	383	293	-24	95	14	-85	0	0	-	182	243	34

Таблица № 45 (окончание) – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Волга» 12 месяцев 2024 г. млн. руб. с НДС

№№	Наименование	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"			Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"			Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"			Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"		
		План 2024г.	Факт 12 мес.24	%	План 2024г.	Факт 12 мес.24	%	План 2024г.	Факт 12 мес.24	%	План 2024г.	Факт 12 мес.24	%
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	18 424	18 240	-1	18 893	19 378	3	7 410	7 345	-1	5 960	5 966	0
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	17 440	17 469	0	17 446	17 196	-1	7 196	6 943	-4	6 282	6 137	-2
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	983	772	-22	1 447	2 182	51	214	402	87	-323	-171	-47
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	51	265	420	-52	89	-270	-30	9	-129	-271	-208	-23
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	1 034	1 036	0	1 395	2 271	63	184	410	123	-594	-379	-36
6	Налог на прибыль	53	497	836	224	619	177	21	186	794	0	195	-
7	Чистая прибыль (убыток)	981	539	-45	1 171	1 652	41	163	224	37	-594	-575	-3
8	Дебиторская задолженность на конец периода	1 356	1 743	29	1 483	1 458	-2	739	737	0	154	478	210
9	Кредиторская задолженность на конец периода	3 367	3 512	4	5 442	5 539	2	1 026	925	-10	2 229	2 138	-4
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	17 661	18 007	2	8 803	9 017	2	3 600	3 643	1	3 823	3 798	-1
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	2 507	2 522	1	3 818	3 873	1	766	768	0	1 733	1 740	0
11.1.	Собственные средства:	2 507	2 522	1	3 818	3 873	1	766	768	0	1 627	1 704	5
	прибыль, направляемая на инвестиции	355	387	9	1 199	1 450	21	109	117	8	832	910	9
	амортизация	1 728	1 734	0	1 868	1 732	-7	531	527	-1	513	513	0
	возврат НДС	397	386	-3	590	579	-2	120	119	-1	276	277	0
	прочие собственные средства	26	14	-46	162	112	-31	7	6	-13	5	5	-4
11.2.	привлеченные средства-кредиты	0	0	-	0	0	-	0	0	-	107	36	-66

Фактические показатели выручки за 12 месяцев 2024 года составили 83 246 млн. руб., что на 1 693 млн. руб. выше запланированных на 2024 год. Затраты на производство на 519 млн. руб. ниже запланированного. По итогам отчетного периода за счет увеличения доходов от долевого участия в других организациях, а также прочих внереализационных доходов, размер прочих доходов составил 2 783 млн. руб., что на 1 979 млн. руб. больше плановых данных. Размер прочих расходов составил 3 237 млн. руб., что выше плановых данных на 1 683 млн. руб., произошло это за счет увеличения размера процентов к уплате на 321 млн. руб., а также увеличение прочих внереализационных расходов на 1 258 млн. руб. По итогам года фактические показатели Прибыль (убыток) до налогообложения составила 5 706 млн. руб., что на 2 509 млн. руб. выше показателя на весь 2024 год, что, соответственно, и привело деятельность Общества по итогам 2024 года к получению чистой прибыли в размере 3 223 млн. руб. (+ 435 млн. руб.)

В рамках анализа дебиторской и кредиторской задолженности важно оценивать соотношение этих показателей. Оптимальны считается их равенство. Ситуация, когда кредиторская задолженность превышает дебиторскую, приемлема, поскольку кредиторская задолженность является источником финансирования дебиторской задолженности. Обратная ситуация увеличивает финансовый цикл, т.е. Общество быстрее расплачивается с поставщиками, чем получает деньги от покупателей. И это наименее оптимальное соотношение дебиторской и кредиторской задолженности и может характеризоваться как дополнительное отвлечение средств из оборота. Как положительную тенденцию следует отметить уменьшение удельного веса дебиторской задолженности в отчетном периоде, что свидетельствует о росте поступлений платежей от дебиторов. Однако, отрицательная динамика – это рост кредиторской задолженности относительно плановых данных на весь 2024 год.

Следует отметить, что финансирование инвестиционной программы составило 13 471 млн. руб. и проведено с превышением плановых показателей

на 206 млн. руб. Основную часть в финансировании инвестиционной программы Общества составляют собственные средства Общества – 13 178 млн. руб. Собственные средства, направляемые на финансирование ИПР, состоят из прибыли, полученной от оказания услуг по передаче электрической энергии, и прибыли, полученной от технологического присоединения потребителей в размере 4 000 млн. руб., что на 510 млн. руб. выше плановых данных на 2024 год. Также произошло перевыполнение плана по финансированию инвестиционной программы за счет прочих собственных средств, а именно, за счет выполнения работ по переустройству электросетевых объектов в соответствии с соглашениями о компенсации затрат. Также в состав собственных средств, направляемых на финансирование инвестиционной программы, входят амортизационные отчисления, фактический направленный размер составил 6 772 млн. руб., возврат НДС и прочие собственные средства. Использование дополнительных заемных средств было проведено в размере 293 млн. руб., что на 90 млн. руб. ниже плановых данных.

Вывод: Факторы, приведшие к отклонению фактических величин от плановых, Экспертная организация считает обоснованными. Результатом проведенного технологического и ценового аудита отчетов, экспертная организация подтверждает эффективность реализации инвестиционной программы за 12 месяцев 2024 года.

14 Результаты анализа порядка ценообразования

Согласно методическим рекомендациям по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденные распоряжением Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы включает в себя анализ порядка ценообразования.

Под ценообразованием в строительстве понимается механизм образования стоимости цен на строительную продукцию. Вопросы ценообразования при строительстве объектов капитального строительства регулируются Градостроительным кодексом Российской Федерации, а именно на основании федерального закона «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и статьи 11 и 14 федерального закона «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 03.07.2016 г. №369-ФЗ. Цены в строительстве формируются на основании правил, рекомендуемых системой ценообразования и сметного нормирования. Основанием для ценообразования в процессе строительства по заключенному контракту являются порядок и условия расчетов в пределах договорной цены, предусматриваемые в контракте, проектная и сметная документация, сметно-нормативная база, система индексов к базисной сметной стоимости, а также методики применения сметных норм и сметных цен и методика определения сметной стоимости, действующие на момент утверждения проектно-сметной документации.

В рамках исполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» заключены договоры подряда на выполнение проектно-изыскательских и/или строительно-монтажных работ. Цена договора определяется на основании сметного расчета стоимости строительства. Помимо работ, выполненных подрядным способом, для исполнения инвестиционной программы применен также хозяйственный способ выполнения работ. В отчете о выполнении инвестиционной программы за 12 месяцев 2024 года отражены промежуточные либо окончательные итоги освоения капитальных вложений по каждому инвестиционному проекту.

Для анализа порядка ценообразования в отчете об исполнении инвестиционной программы рассмотрены акты о приемке выполненных работ, которые служат подтверждением объема и стоимости выполненных строительно-монтажных и пусконаладочных работ, а также по проектно-изыскательским работам, работам по выносу проекта в натуру рассмотрены акты о выполнении соответствующих работ. Также рассматривались акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией в случае сдачи объекта строительства. Составление акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией осуществляется на основании результатов проведенных обследований, проверок, контрольных измерений и испытаний, а также документов организации исполнителя работ, которые подтверждают факт соответствия принимаемого объекта строительства проектной документации, предусмотренной договором подряда.

Акты о приемке выполненных работ составлены на основании сметных расчетов в составе договора подряда, сформированных на основании проектно-сметной документации. Основой ценообразования является примененная сметно-нормативная база. Сметная документация рассматриваемых инвестиционных проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению сформирована на основе нормативной базы ценообразования 2001 года базисно-индексным методом в соответствие с объемами работ,

предусмотренными проектом. Основными нормативными документами при составлении смет являлись территориальные либо федеральные единичные расценки на строительные работы, единичные расценки на монтажные работы, единичные расценки на пусконаладочные работы, а также данные по стоимости (счета-фактуры, товарные накладные) оборудования и материалов, не учтенных сборниками сметных цен. Выбор сметно-нормативной базы основан на условиях заключенных договоров подряда.

Для инвестиционных проектов по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов рассмотрена первичная документация по оформлению перехода права собственности на материальные ценности от продавца покупателю и иная первичная документация для подтверждения расходов, участвующих в образовании цены объекта.

На примерах рассмотрим порядок ценообразования, применяемый при формировании объема освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, отраженным в отчете исполнения инвестиционной программы за 12 месяцев 2024 года. По результатам анализа материалов, обосновывающих объемы освоения капитальных вложений в рамках рассматриваемого отчета, инвестиционные проекты можно дифференцировать на следующие основные группы.

1. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены проектно-изыскательские и/или строительно-монтажные и пусконаладочные работы подрядным способом, например, это инвестиционные проекты с идентификаторами M_МЭ00298, M_МЭ00008-2.1, O_ОЭ00067, K_ОЭ00429, O_ОЭ10001, F_ПЭ00025, M_ПЭ00258-3, M_ПЭ00015-17, M_СамРС00234, L_СамРС00215, M_СарРС01000, N_СарРС01110, M_СарРС00638, M_СарРС01517, M_УлРС00118.1-2, O_ЧЭ00580, M_ЧЭ00371.

Расчет сметной стоимости проектных и изыскательских работ произведен с использованием базисно-индексного метода на основе справочников базовых цен с использованием индексов изменения стоимости проектных и изыскательских работ.

По строительно-монтажным и пусконаладочным работам расчет сметной стоимости работ выполнен с использованием базисно-индексного метода на основании территориальных либо федеральных единичных расценок соответствующего региона. Для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс изменения сметной стоимости по видам строительства, выпускаемый Минстроем России, а именно индекс к ТЕР-2001 либо ФЕР-2001 для соответствующего региона по выполненным в отчетном периоде видам строительства. Выбор метода индексации предусматривается условиями договора.

При необходимости для учета влияния условий производства строительных и монтажных работ, а также пусконаладочных работ в сметных расчетах предусмотрены соответствующие повышающие коэффициенты к нормам затрат труда, оплате труда рабочих, нормам времени и затратам на эксплуатацию машин и механизмов. При этом данные повышающие коэффициенты обоснованы проектно-сметной документацией. Стоимость оборудования и материалов, не учтенных сборниками сметных цен, определена по счетам-фактурам (товарным накладным).

Кроме прямых затрат, определяемых с использованием той или иной сметно-нормативной базы, в состав сметной стоимости по выполнению инвестиционных проектов входят также накладные расходы, сметная прибыль и лимитированные затраты согласно нормам действующего законодательства в области ценообразования. Накладные расходы и сметная прибыль определены от фонда оплаты труда на основе нормативов по видам строительных, монтажных и пусконаладочных работ на основе действующих методических указаний по определению величины накладных расходов и сметной прибыли.

Помимо прямых затрат и накладных расходов и сметной прибыли для формирования полной стоимости в части инвестиционных проектов учитываются лимитированные затраты по нормативам также согласно действующих норм ценообразования. Лимитированные затраты соответствуют сметной документации к проекту. Расчеты стоимости работ по выносу проекта строительства в натуру произведены на основании соответствующих справочников базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Расчеты сметной стоимости таких работ также выполнены с использованием базисно-индексного метода. Для обоснования стоимости прочих затрат рассмотрены акты сдачи-приемки услуг по осуществлению строительного контроля и прочая первичная документация. Данные затраты предусмотрены сводным сметным расчетом в составе проектно-сметной документации.

Кроме того, в рассматриваемых инвестиционных проектах по выполнению проектно-изыскательских и/или строительно-монтажных и пусконаладочных работ помимо затрат предусмотренных актами о приемке выполненных работ и актами о выполнении работ в полной стоимости инвестиционного проекта учтены затраты на содержание службы заказчика и прочие затраты, предусмотренные учетной политикой организации и участвующие в формировании первоначальной стоимости объекта основных средств, что подтверждено бухгалтерскими документами, в том числе оборотно-сальдовой ведомостью по счету 08 «Вложения во внеоборотные активы» и оборотно-сальдовой ведомостью по счету 07 «Оборудование к установке».

Для формирования полной стоимости согласно условиям договора по части объектов применяется коэффициент снижения подрядчика (коэффициент договорной цены).

За итогами всех затрат предусмотрен налог на добавленную стоимость согласно Налогового кодекса РФ.

По части объектов работы завершены полностью за 12 месяцев 2024 года, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

2. Инвестиционные проекты по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов, а также объектов нематериальных активов, например, инвестиционные проекты с идентификаторами М_МЭ00133-7.1, М_МЭ00133-28, М_ОЭ00153-20, О_ОЭ10003, М_СамРС00138-2.8, О_СарРС01427, О_УлРС00070-32.

В рамках таких инвестиционных проектов была произведена закупка оборудования, устройств, механизмов, машин и спецтехники. Процесс образования цены в данном случае определяется по итогам закупочной процедуры. В качестве первичной документации представлены договоры, товарные накладные, счета-фактуры, в которых указаны реквизиты принимающей и передающей сторон, а также общая стоимость поставляемой продукции.

Также в рамках таких инвестиционных проектов была произведена закупка сетевого имущества и нежилого помещения. Процесс образования цены в данном случае определяется в соответствии с условиями договоров.

Вывод: Порядок ценообразования, используемый для формирования фактической стоимости строительства, реконструкции объектов инвестиционной деятельности в рамках рассматриваемого отчета по исполнению инвестиционной программы соответствует действующим нормам ценообразования в строительстве.

15 Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы (при наличии таких предложений), подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы, с приложением обосновывающих документов и расчетов

В основе ИПР ПАО «Россети Волга» лежат мероприятия, обусловленные СиППР регионов присутствия ПАО «Россети Волга». Одним из значимых факторов является блок проектов в сфере технологического присоединения потребителей – физических лиц. Так же, основополагающий показатель деятельности ТСО — надежность энергоснабжения, есть суть проектов в сфере реконструкции, модернизации и технического перевооружения объектов электросетевого хозяйства общества.

Все вышеперечисленные факторы учтены в утвержденной ИПР.

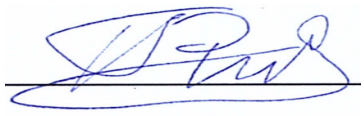
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



Мальнев Алексей Николаевич



Селяев Андрей Николаевич



Рыбка Павел Николаевич



Журин Александр Николаевич

Эксперты АО «Группа Компаний ЩИТ»



Стребков Андрей Сергеевич



Бурцева Светлана Александровна



Сазанова Кристина Николаевна



Михайлов Андрей Борисович

ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ВОЛГА» ЗА 4 КВАРТАЛ 2024 ГОДА (НАКОПИТЕЛЬНЫМ ИТОГОМ)

ПО ДОГОВОРУ № 2491-000638 от 21.05.2024

49 листов

УТВЕРЖДЕН

Протоколом № 6 общего собрания участников
Общества с ограниченной ответственностью
«Межрегиональная экспертная
Компания»
от 10 июля 2017 года

У С Т А В

Общества с ограниченной ответственностью «Межрегиональная экспертная компания»

новая редакция

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - ИП
ЗИГЕЛЬ Д.В.

г. Москва
2017 г.

1. Общие положения

1.1. Устав Общества с ограниченной ответственностью «Межрегиональная экспертная компания» (в дальнейшем именуемое «Общество»), составлен в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

1.2. Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная экспертная компания», создано в соответствии с ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» и Гражданским кодексом РФ.

1.3. Общество имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, нести обязанности, иметь счета в банках, быть истцом и ответчиком в суде.

1.4. Общество имеет круглую печать, содержащую его полное фирменное наименование и указание на место нахождения Общества, а также вправе иметь штампы, бланки, собственную эмблему, зарегистрированный в установленном порядке товарный знак и другие средства индивидуализации.

2. Фирменное наименование, адрес и место нахождения Общества

2.1. Общество имеет следующее фирменное наименование:

2.1.1. Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная экспертная компания» – полное фирменное наименование.

2.1.2. ООО «МЭКОМ» – сокращенное фирменное наименование.

2.2. Место нахождения Общества: Российская Федерация, город Москва.

3. Участники Общества

3.1. Участниками Общества могут быть граждане и юридические лица.

3.2. Общество ведет список участников Общества с указанием сведений о каждом участнике Общества, размере его доли в уставном капитале Общества и ее оплате, а также о размере долей, принадлежащих Обществу, датах их перехода к Обществу или приобретения Обществом.

3.3. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа Общества, обеспечивает соответствие сведений об участниках Общества и принадлежащих им долях или частях долей в уставном капитале Общества, о долях или частях долей, принадлежащих Обществу, сведениям, содержащимся в едином государственном реестре юридических лиц, и нотариально удостоверенным сделкам, по переходу долей в уставном капитале Общества, о которых стало известно Обществу.

3.4. Каждый участник Общества обязан своевременно информировать Общество об изменении сведений о своем имени или наименовании, месте жительства или месте нахождения, а также сведений о принадлежащих ему долях в уставном капитале Общества. В случае непредставления участником Общества информации об изменении сведений о себе Общество не несет ответственность за причиненные в связи с этим убытки.

4. Цель создания Общества

4.1. Цель создания Общества – получение прибыли в результате коммерческой деятельности.

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

5. Предмет деятельности Общества

5.1. Общество вправе осуществлять любую деятельность, не запрещенную законодательством Российской Федерации.

5.2. Для осуществления видов деятельности, подлежащих лицензированию, Общество получает лицензию в установленном законодательством РФ порядке. Если условиями предоставления лицензии на осуществление определенного вида деятельности предусмотрено требование осуществлять такую деятельность как исключительную, Общество в течение срока действия лицензии вправе осуществлять только виды деятельности, предусмотренные лицензией, и сопутствующие виды деятельности.

6. Права и обязанности участников Общества

6.1. Участники обязаны:

6.1.1. Оплачивать долю в уставном капитале Общества в порядке, в размерах и в сроки, предусмотренные законодательством, а также договором об учреждении Общества.

6.1.2. Соблюдать требования Устава.

6.1.3. Участвовать в принятии корпоративных решений, без принятия которых Общество не может продолжать свою деятельность, если без этого участия решение принять невозможно.

6.1.4. Не совершать действия, заведомо направленные на причинение вреда Обществу;

6.1.5. Не совершать действия, которые затруднят достижение целей компании или сделают невозможным достижение этих целей.

6.1.6. Не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества.

6.1.7. Выполнять принятые на себя обязательства по отношению к Обществу.

6.1.8. Оказывать содействие Обществу в осуществлении им своей деятельности.

6.2. Участники имеют право:

6.2.1. Участвовать в управлении делами Общества в порядке, установленном настоящим Уставом и действующим законодательством РФ.

6.2.2. Получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с его бухгалтерскими книгами и иной документацией в установленном настоящим Уставом порядке.

6.2.3. Получать долю прибыли пропорционально своей доле в уставном капитале.

6.2.4. Требовать исключения другого участника из Общества в судебном порядке, если такой участник своими действиями (бездействием) причинил существенный вред Обществу или другим образом существенно затрудняет его деятельность и достижение целей, ради которых оно создавалось.

6.2.5. Продать или осуществить отчуждение иным образом своей доли или части доли в уставном капитале Общества другому участнику, а также третьему лицу в порядке, предусмотренном настоящим Уставом и действующим законодательством.

6.2.6. Оспаривать сделки, заключенные Обществом;

6.2.7. Требовать возмещения убытков, которые были причинены Обществу другими участниками или третьими лицами.

6.2.8. Получить в случае ликвидации Общества часть имущества, оставшегося после расчетов с кредиторами, или его стоимость.

6.2.9. Пользоваться иными правами, предоставляемыми участникам Общества с ограниченной ответственностью законодательством РФ.

7. Размер, порядок образования, изменения уставного капитала Общества

7.1. Уставный капитал Общества составляется из номинальной стоимости долей его участников и составляет 20 000 (двадцать тысяч) рублей.

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

7.2. Любое изменение уставного капитала производится по решению общего собрания участников в соответствии с действующим законодательством и настоящим уставом.

7.3. Увеличение уставного капитала Общества допускается только после его полной оплаты. Увеличение уставного капитала Общества может осуществляться за счет имущества Общества, и (или) за счет дополнительных вкладов участников Общества, и (или) за счет вкладов третьих лиц, принимаемых в Общество.

7.4. Денежная оценка имущества, вносимого для оплаты доли в уставном капитале Общества, определяется актом и отчетом независимого оценщика, и утверждается решением общего собрания участников, принимаемого единогласно. Участники не вправе определять денежную оценку неденежного вклада в размере, превышающем сумму оценки, определенную независимым оценщиком

7.5. Общество вправе, а в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью», обязано уменьшить свой уставный капитал. Уменьшение уставного капитала Общества может осуществляться путем уменьшения номинальной стоимости долей всех участников Общества в уставном капитале Общества и (или) погашения долей, принадлежащих Обществу. Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости долей всех участников Общества осуществляется с сохранением размеров долей всех участников Общества.

7.6. Если по окончании второго и каждого последующего финансового года стоимость чистых активов Общества окажется меньше его уставного капитала, Общество в порядке и в срок, которые предусмотрены законом об обществах с ограниченной ответственностью, обязано увеличить стоимость чистых активов до размера уставного капитала или зарегистрировать в установленном порядке уменьшение уставного капитала.

Если по окончании второго и каждого последующего финансового года стоимость чистых активов Общества окажется меньше минимального размера уставного капитала, установленного Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» на дату государственной регистрации Общества, Общество подлежит ликвидации.

7.7. В течение трёх рабочих дней с даты принятия решения об уменьшении своего уставного капитала Общество обязано сообщить о таком решении в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, и дважды с периодичностью один раз в месяц опубликовать в органе печати, в котором публикуются данные о государственной регистрации юридических лиц, уведомление об уменьшении его уставного капитала. Кредитор Общества, если его права требования возникли до опубликования уведомления об уменьшении уставного капитала Общества, не позднее чем в течение тридцати дней с даты последнего опубликования такого уведомления вправе потребовать от Общества досрочного исполнения соответствующего обязательства, а при невозможности досрочного исполнения такого обязательства его прекращения и возмещения связанных с этим убытков.

8. Порядок перехода доли (части доли) участника в уставном капитале Общества к другому лицу

8.1. Участник Общества вправе продать или иным образом уступить свою долю в уставном капитале Общества либо ее часть одному или нескольким участникам данного Общества. Согласие Общества или других участников Общества на совершение такой сделки не требуется.

8.2. Участник Общества вправе продать или иным образом уступить свою долю в уставном капитале Общества либо ее часть третьим лицам.

8.3. Доля участника Общества может быть отчуждена до полной ее оплаты только в той части, в которой она уже оплачена.

8.4. Участники Общества пользуются преимущественным правом покупки доли или части доли участника Общества по цене предложения третьему лицу или по отличной от цены предложения третьему лицу и заранее определенной уставом Общества цене (далее – заранее определенная уставом цена) пропорционально размерам своих долей, если уставом Общества не

КОПИЯ ВЕРНА "МЭКОМ" УПРАВЛЯЮЩИЙ – ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

предусмотрен иной порядок осуществления преимущественного права покупки доли или части доли.

8.5. Общество имеет преимущественное право покупки доли или части доли, принадлежащих участнику Общества, по цене предложения третьему лицу, если другие участники Общества не использовали свое преимущественное право покупки доли или части доли участника Общества.

8.6. Участник Общества, намеренный продать свою долю (часть доли) третьему лицу, обязан известить в письменной форме об этом остальных участников Общества и само Общество путем направления через Общество за свой счет оферты, адресованной этим лицам и содержащей указание цены и других условий продажи. Оферта о продаже доли или части доли в уставном капитале Общества считается полученной всеми участниками Общества в момент ее получения Обществом. При этом она может быть акцептована лицом, являющимся участником Общества на момент акцепта, а также Обществом в случаях, предусмотренных настоящим уставом. Оферта считается неполученной, если в срок не позднее дня ее получения Обществом участнику Общества поступило извещение о ее отзыве. Отзыв оферты о продаже доли или части доли после ее получения Обществом допускается только с согласия всех участников Общества. Оферта о продаже доли подлежит обязательному нотариальному удостоверению.

8.7. В случае если участники Общества не воспользуются преимущественным правом покупки всей доли (всей части доли), предлагаемой для продажи, в течение тридцати дней с даты получения оферты Обществом, Общество в течение следующих семи дней имеет преимущественное право покупки доли (части доли), предлагаемой для продажи. Решение об использовании преимущественного права Общества на приобретение доли (части доли), продаваемой участником Общества третьим лицам, принимается единоличным исполнительным органом Общества.

Преимущественное право покупки доли или части доли в уставном капитале Общества у участника и Общества прекращаются в день:

- представления составленного в письменной форме заявления об отказе от использования данного преимущественного права в порядке, предусмотренном настоящим пунктом;
- истечения срока использования данного преимущественного права.

В случае, если до окончания срока преимущественного права покупки доли или части доли в уставном капитале Общества, определенного настоящим пунктом, участники Общества или Общество не воспользуются преимущественным правом покупки доли или части доли в уставном капитале Общества, предлагаемых для продажи, либо отказа участников Общества и Общества от преимущественного права покупки доли или части доли в уставном капитале Общества, доля или часть доли могут быть проданы третьему лицу по цене, которая не ниже установленной в оферте для Общества и его участников цены, и на условиях, которые были сообщены Обществу и его участникам, в течение одного месяца с даты окончания срока осуществления преимущественного права приобретения доли (части доли), продаваемой участником Общества третьим лицам.

Уступка указанного преимущественного права не допускается.

Уступка доли третьим лицам иным способом, чем продажа, допускается только с согласия других участников Общества.

8.8. Сделка, направленная на отчуждение доли или части доли в уставном капитале Общества путем продажи, подлежит обязательному нотариальному удостоверению. Несоблюдение нотариальное формы указанной сделки влечет ее недействительность. Нотариальное удостоверение сделки не требуется в случаях, предусмотренных п. 11 ст. 21 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью».

8.9. Доля или часть доли в уставном капитале Общества переходят к ее приобретателю с момента внесения соответствующей записи в единый государственный реестр юридических лиц, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 7 статьи 23 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью».

8.10. После нотариального удостоверения сделки, направленной на отчуждение доли или части доли в уставном капитале Общества, нотариус, совершивший ее нотариальное

Управляющий ИП ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

удостоверение, в течение двух рабочих дней со дня данного удостоверения, если больший срок не предусмотрен договором, подаёт в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, заявление о внесении соответствующих изменений в единый государственный реестр юридических лиц.

Заявление направляется в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью нотариуса, удостоверившего договор, направленный на отчуждение доли или части доли в уставном капитале Общества

8.11. В срок не позднее чем в течение трёх дней с момента нотариального удостоверения сделки, направленной на отчуждение доли или части доли в уставном капитале Общества, нотариус, совершивший её нотариальное удостоверение, совершает нотариальное действие по передаче Обществу, отчуждение доли или части доли в уставном капитале которого осуществляется, копии заявления, предусмотренного пунктом 14 ст. 21 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью».

По соглашению лиц, совершающих сделку, направленную на отчуждение доли или части доли в уставном капитале Общества, Общество, отчуждение доли или части доли в уставном капитале которого осуществляется, может быть уведомлено об этом одним из указанных лиц, совершающих сделку.

8.12. К приобретателю доли или части доли в уставном капитале Общества переходят все права и обязанности участника Общества, возникшие до совершения сделки, направленной на отчуждение указанной доли или части доли в уставном капитале Общества, или до возникновения иного основания ее перехода, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью». Участник Общества, осуществивший отчуждение своей доли или части доли в уставном капитале Общества, несет перед Обществом обязанность по внесению вклада в имущество, возникшую до совершения сделки, направленной на отчуждение указанных доли или части доли в уставном капитале Общества, солидарно с ее приобретателем.

8.13. Доли в уставном капитале Общества переходят к наследникам граждан и к правопреемникам юридических лиц, являвшихся участниками Общества. Согласие остальных участников Общества на переход доли в уставном капитале Общества к наследникам граждан и к правопреемникам юридических лиц, являвшихся участниками Общества, не требуется.

8.14. Участник Общества вправе передать в залог принадлежащую ему долю или часть доли в уставном капитале Общества другому участнику Общества или с согласия общего собрания участников Общества третьему лицу. Решение общего собрания участников Общества о даче согласия на залог доли или части доли в уставном капитале Общества, принадлежащих участнику Общества, принимается большинством голосов всех участников Общества. Голос участника Общества, который намерен заложить свою долю или часть доли, при определении результатов голосования не учитываются.

8.15. Договор залога доли или части доли в уставном капитале Общества подлежит нотариальному удостоверению. Несоблюдение нотариальной формы указанной сделки влечет за собой ее недействительность.

8.16. В течение двух рабочих дней со дня нотариального удостоверения договора залога доли или части доли в уставном капитале Общества, за исключением случаев, если в соответствии с гражданским законодательством либо договором залога доли или части доли в уставном капитале Общества залог возникнет в будущем, нотариус, удостоверивший договор залога, подает в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, заявление о внесении соответствующих изменений в единый государственный реестр юридических лиц. Заявление направляется в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью нотариуса, удостоверившего договор залога доли или части доли в уставном капитале Общества

8.17. Не позднее чем в течение двух рабочих дней с момента нотариального удостоверения договора залога доли или части доли в уставном капитале Общества нотариус, совершивший

нотариальное удостоверение договора залога, совершает нотариальное действие по передаче Обществу, доля или часть доли в уставном капитале которого заложена, копии этого заявления.

9. Выход участника из Общества

9.1. Участник Общества вправе выйти из Общества путем отчуждения доли Обществу независимо от согласия других его участников или Общества. Заявление участника Общества о выходе из Общества должно быть нотариально удостоверено по правилам, предусмотренным законодательством о нотариате для удостоверения сделок.

9.2. Выход участников Общества из Общества, в результате которого в Обществе не остается ни одного участника, а также выход единственного участника Общества из Общества не допускается.

9.3. Выход участника Общества из Общества не освобождает его от обязанности перед Обществом по внесению вклада в имущество Общества, возникшей до подачи заявления о выходе из Общества.

9.4. В случае выхода участника из Общества в соответствии со статьей 26 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью» его доля переходит к Обществу. Общество обязано выплатить участнику Общества, подавшему заявление о выходе из Общества, действительную стоимость его доли в уставном капитале Общества, определяемую на основании данных бухгалтерской отчетности Общества за последний отчетный период, предшествующий дню подачи заявления о выходе из Общества, или с согласия этого участника Общества выдать ему в натуре имущество такой же стоимости либо в случае неполной оплаты им доли в уставном капитале Общества действительную стоимость оплаченной части доли.

Общество обязано выплатить участнику Общества действительную стоимость его доли или части доли в уставном капитале Общества либо выдать ему в натуре имущество такой же стоимости в течение трех месяцев со дня возникновения соответствующей обязанности.

10. Приобретение Обществом доли или части доли в уставном капитале Общества

10.1. Общество не вправе приобретать доли или части долей в своем уставном капитале, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

10.2. Порядок приобретения Обществом доли или части доли в своем уставном капитале регламентируется Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

11. Вклады в имущество Общества

11.1. Участники Общества обязаны, по решению общего собрания участников Общества вносить вклады в имущество Общества.

11.2. Вклады в имущество Общества вносятся всеми участниками Общества пропорционально их долям в уставном капитале Общества.

11.3. Вклады в имущество Общества не изменяют размеры и номинальную стоимость долей участников Общества в уставном капитале Общества.

12. Управление в Обществе

12.1. Высшим органом Общества является Общее собрание участников Общества. Общее собрание участников Общества может быть очередным или внеочередным.

12.2. Все участники Общества имеют право присутствовать на Общем собрании участников Общества, принимать участие в обсуждении вопросов повестки дня и голосовать при принятии решений.

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ – ИП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

Каждый участник Общества имеет на общем собрании участников Общества число голосов пропорциональное его доле в уставном капитале Общества, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящим Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа Общества, не являющееся участником Общества, может участвовать в общем собрании участников Общества с правом совещательного голоса.

12.3. Принятие общим собранием участников Общества решения и состав участников Общества (в соответствии со ст. 67.1 ГК РФ), присутствовавших при его принятии, подтверждаются подписанием протокола собрания всеми участниками Общества, либо подписание протокола избираемыми на собрании Председателем и Секретарем собрания участников.

12.4. К компетенции общего собрания участников Общества относятся:

1) определение основных направлений деятельности Общества, а также принятие решения об участии в ассоциациях и других объединениях коммерческих организаций;

2) утверждение устава Общества, внесение в него изменений или утверждение устава Общества в новой редакции, принятие решения о том, что Общество в дальнейшем действует на основании типового устава, либо о том, что Общество в дальнейшем не будет действовать на основании типового устава, изменение размера уставного капитала Общества, наименования Общества, места нахождения Общества;

3) принятие решения о внесении участниками Общества вкладов в имущество Общества;

4) образование единоличного исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий, а также принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющему, утверждение такого управляющего и условий договора с ним;

5) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;

6) принятие решения о распределении чистой прибыли Общества между участниками Общества;

7) утверждение (принятие) документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества (внутренних документов Общества);

8) принятие решения о размещении Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг;

9) назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора и определение размера оплаты его услуг;

10) утверждение ревизора Общества;

11) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;

12) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;

13) принятие решения об одобрении крупных сделок;

14) принятие решения об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;

15) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящим Уставом.

Вопросы, отнесенные к исключительной компетенции Общего собрания участников Общества, не могут быть переданы им на решение иными органами управления Обществом.

12.5. Очередное общее собрание участников Общества созывается исполнительным органом Общества не реже одного раза в год.

Очередное общее собрание участников Общества, на котором утверждаются годовые результаты деятельности Общества, проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через четыре месяца после окончания финансового года.

12.6. Внеочередное общее собрание участников Общества проводится в случаях, если его проведения требуют интересы участников и Общества.

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий – ИП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

12.7. Внеочередное общее собрание участников Общества созывается исполнительным органом Общества по его инициативе, по требованию аудитора, ревизора, а также участников Общества, обладающих в совокупности не менее чем одной десятой от общего числа голосов участников Общества.

12.8. Исполнительный орган Общества обязан в течение пяти дней с даты получения требования о проведении внеочередного общего собрания участников Общества рассмотреть данное требование и принять решение о проведении внеочередного Общего собрания участников Общества или об отказе в его проведении.

12.9. В случае принятия решения о проведении внеочередного общего собрания участников Общества общее собрание должно быть проведено не позднее сорока пяти дней со дня получения требования о его проведении.

12.10. Решение об отказе в проведении внеочередного общего собрания участников Общества может быть принято исполнительным органом Общества только в случае:

Если не соблюден установленный настоящим Уставом порядок предъявления требования о проведении внеочередного Общего собрания участников Общества;

Если ни один из вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного Общего собрания участников Общества, не относится к его компетенции или не соответствует требованиям федеральных законов.

Если один или несколько вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников Общества, не относится к компетенции общего собрания участников Общества или не соответствует требованиям Федеральных законов, данные вопросы не включаются в повестку дня.

12.11. Исполнительный орган Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников Общества, а также изменять предложенную форму проведения внеочередного общего собрания участников Общества.

Наряду с вопросами, предложенными для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников Общества, исполнительный орган Общества по собственной инициативе вправе включать в нее дополнительные вопросы.

12.12. В случае, если в течение установленного в п. 12.8. настоящего Устава срока не принято решение о проведении внеочередного общего собрания или принято решение об отказе в его проведении, указанное собрание может быть созвано органами или лицами, требующими его проведения. В данном случае исполнительный орган Общества обязан предоставить указанным органам или лицам список участников Общества с их адресами.

Расходы на подготовку, созыв и проведение такого общего собрания могут быть возмещены по решению общего собрания участников Общества за счет средств Общества.

12.13. Орган или лица, созывающие Общее собрание, обязаны не позднее чем за тридцать дней до его проведения уведомить об этом каждого участника Общества заказным письмом по адресу, указанному в списке участников Общества о времени, месте проведения общего собрания участников Общества, а также предлагаемой повестке дня. Указанные уведомления могут быть вручены участникам Общества под роспись.

12.14. Любой участник Общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня Общего собрания участников дополнительных вопросов не позднее чем за пятнадцать дней до его проведения. Дополнительные вопросы, за исключением вопросов, которые не относятся к компетенции общего собрания или не соответствуют требованиям федеральных законов, включаются в повестку дня общего собрания.

12.15. Орган или лица, созывающие общее собрание участников Общества не вправе вносить изменения в формулировки дополнительных вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания участников Общества.

12.16. В случае, если по предложению участников Общества в первоначальную повестку дня Общего собрания участников Общества вносятся изменения, орган или лица, созывающие общее собрание участников Общества, обязаны не позднее чем за десять дней до его проведения

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - ИП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.
"МЭКОМ"

уведомить всех участников Общества о внесенных в повестку дня изменениях путем рассылки заказных писем всем участникам Общества. Указанные уведомления могут быть вручены участникам Общества под роспись.

12.17. К информации и материалам, подлежащим предоставлению участникам Общества при подготовке Общего собрания участников Общества, относятся годовой отчет Общества, заключения аудитора по результатам проверки годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов Общества, сведения о кандидате на пост единоличного исполнительного органа Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой редакции, проект решения о том, что Общество в дальнейшем действует на основании типового устава, проекты внутренних документов Общества.

Указанные информация и материалы в течение тридцати дней (информация и материалы по дополнительным вопросам – за десять дней) до проведения Общего собрания участников Общества должны быть предоставлены всем участникам Общества для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество обязано по требованию участника Общества предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

12.18. В случае нарушения установленного настоящим Уставом порядка созыва Общего собрания участников Общества такое Общее собрание признается правомочным, если в нем участвуют все участники Общества.

12.19. Перед открытием Общего собрания участников Общества проводится регистрация прибывших участников Общества. Не зарегистрировавшийся участник Общества (представитель участника Общества) не вправе принимать участие в голосовании.

12.20. Участники Общества вправе участвовать в Общем собрании лично или через своих представителей. Представители участников Общества должны предъявить документы, подтверждающие их надлежащие полномочия. Доверенность, выданная представителю участника Общества, должна содержать сведения о представляемом и представителе (имя или наименование, место жительства или место нахождения, паспортные данные), быть оформлена в соответствии с требованиями статьи 185 Гражданского кодекса Российской Федерации или удостоверена нотариально.

12.21. Общее собрание участников Общества открывается лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества. Общее собрание участников Общества, созванное аудитором, ревизором или участниками Общества, открывает аудитор, ревизор или один из участников Общества, созвавших данное общее собрание.

Лицо, открывающее Общее собрание участников Общества, проводит выборы председательствующего из числа участников Общества. При голосовании по вопросу об избрании председательствующего каждый участник Общего собрания имеет один голос, а решение по указанному вопросу принимается большинством голосов от общего числа голосов участников Общества, имеющих право голосовать на данном Общем собрании.

12.22. Исполнительный орган Общества организует ведение протокола Общего собрания. Протоколы всех Общих собраний подшиваются в книгу протоколов, которая должна в любое время предоставляться любому участнику Общества для ознакомления. По требованию участников Общества им выдаются выписки из книги протоколов, удостоверенные исполнительным органом Общества.

12.23. Общее собрание участников Общества вправе принимать решения только по вопросам повестки дня, сообщенным участникам Общества в соответствии с пунктами 1 и 2 статьи 36 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящим Уставом, за исключением случаев, если в данном общем собрании участвуют все участники Общества.

12.24. Решения по вопросам, указанным в подпункте 2 пункта 12.4, настоящего Устава, а также решение о внесении вкладов участниками в имущество Общества пропорционально их долям, принимаются большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества.

Решения по вопросам, указанным в подпунктах 12 пункта 12.4, настоящего Устава, а также решение о внесении вкладов в имущество участниками Общества непропорционально их долям, принимаются всеми участниками Общества единогласно.

Остальные решения принимаются большинством голосов от общего числа голосов участников Общества если необходимость большего числа голосов для принятия таких решений не предусмотрена Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью», Уставом Общества.

Решения Общего собрания участников Общества принимаются открытым голосованием.

12.25. Решение общего собрания участников Общества может быть принято без проведения собрания (совместного присутствия участников Общества для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование) путем проведения заочного голосования (опросным путем). Такое голосование может быть проведено путем обмена документами посредством электронной связи с применением средств электронной подписи каждого участника, обеспечивающей аутентичность передаваемых и принимаемых сообщений и их документальное подтверждение.

Решение Общего собрания участников Общества по вопросам, указанным в подпункте 5 пункта 12.4 настоящего Устава не может быть принято путем проведения заочного голосования (опросным путем).

12.26. Порядок проведения заочного голосования определяется Положением, утверждаемым Общим собранием участников.

12.27. Решение Общего собрания участников Общества, принятое с нарушением требований Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью», иных правовых актов Российской Федерации, настоящего Устава Общества и нарушающее права и законные интересы участника Общества, может быть признано судом недействительным по заявлению участника Общества, не принимавшего участия в голосовании или голосовавшего против оспариваемого решения. Такое заявление может быть подано в течение двух месяцев со дня, когда участник Общества узнал или должен был узнать о принятом решении. В случае, если участник Общества принимал участие в общем собрании участников Общества, принявшем обжалуемое решение, указанное заявление может быть подано в течение двух месяцев со дня принятия такого решения.

12.28. В Обществе, состоящем из одного участника, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания участников Общества, принимаются единственным участником Общества единолично и оформляются письменно.

12.29. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляет единоличный исполнительный орган Общества – Генеральный директор, который избирается Общим собранием участников сроком на пять лет.

12.30. Договор между Обществом и Генеральным директором подписывается от имени Общества лицом, председательствующим на общем собрании участников Общества, на котором был избран Генеральный директор, или участником Общества, уполномоченным решением общего собрания участников Общества.

12.31. Генеральный директор Общества:

1) без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы и совершает сделки;

2) выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;

3) издает приказы о назначении на должности работников Общества, об их переводе и увольнении, применяет меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания;

4) осуществляет иные полномочия, не отнесенные Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» или настоящим Уставом Общества к компетенции Общего собрания участников Общества.

12.32. Решение Генерального директора, принятое с нарушением требований Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью», иных правовых актов Российской

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ – ИП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

Федерации, настоящего Устава и нарушающее права и законные интересы участника Общества, может быть признано судом недействительным по заявлению этого участника Общества.

Такое заявление может быть подано в суд в течение двух месяцев со дня, когда участник Общества узнал или должен был узнать о принятом решении.

13. Распределение прибыли Общества между участниками Общества

13.1. Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества. Решение об определении части прибыли Общества, распределяемой между участниками Общества, принимается общим собранием участников Общества.

13.2. Часть прибыли Общества, предназначенная для распределения между его участниками, распределяется пропорционально их долям в уставном капитале Общества

14. Порядок хранения документов Общества и порядок предоставления информации участникам Общества и другим лицам

14.1. Общество обязано хранить следующие документы:

1) решение об учреждении Общества, устав Общества, а также внесенные в устав Общества и зарегистрированные в установленном порядке изменения и дополнения;
2) протокол (протоколы) собрания учредителей Общества, содержащий решение о создании Общества и об утверждении денежной оценки неденежных вкладов в уставный капитал Общества, а также иные решения, связанные с созданием Общества;
3) документ, подтверждающий государственную регистрацию Общества;
4) документы, подтверждающие права Общества на имущество, находящееся на его балансе;
5) внутренние документы Общества;
6) положения о филиалах и представительствах Общества;
7) документы, связанные с эмиссией облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества;
8) протоколы общих собраний участников Общества;
9) списки аффилированных лиц Общества;
10) заключения аудитора, ревизора, государственных и муниципальных органов финансового контроля;
11) иные документы, предусмотренные федеральными законами и иными правовыми актами Российской Федерации, настоящим Уставом, внутренними документами Общества, решениями общего собрания участников Общества и исполнительных органов Общества.

14.2. По требованию участника Общества или аудитора, Общество обязано в трехдневный срок предоставить им возможность ознакомиться документами, указанными в п.14.1, настоящего Устава, в том числе с изменениями, в помещении исполнительного органа Общества, за плату в размере, не превышающем затрат на изготовление копий.

Для ознакомления с документами и получения копий соответствующее лицо подает письменную заявку Генеральному директору Общества.

15. Крупные сделки

15.1. Крупной сделкой Общества считается сделка, соответствующая критериям, установленным статьей 46 Федерального закона от 8.02.1998 № 14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью».

15.2. Решение об одобрении крупной сделки принимается общим собранием участников Общества.

КОПИЯ ВЕРНА
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

15.3. Крупная сделка, совершенная с нарушением порядка ее одобрения, может быть признана недействительной по иску Общества или его участника.

16. Реорганизация и прекращение деятельности Общества

16.1. Общество создается без ограничения срока.

16.2. Прекращение деятельности Общества осуществляется в форме реорганизации (присоединение или слияние) или ликвидации.

16.3. Реорганизация Общества (слияние, присоединение, разделение, выделение и преобразование) осуществляется по решению Общего собрания участников Общества или в соответствии с действующим законодательством по решению суда.

16.4. Общество вправе преобразоваться в акционерное Общество, хозяйственное товарищество или производственный кооператив.

16.5. В течение трех рабочих дней после даты принятия решения о реорганизации юридического лица оно обязано уведомить в письменной форме уполномоченный государственный орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, о начале процедуры реорганизации с указанием формы реорганизации. В случае участия в реорганизации двух и более юридических лиц такое уведомление направляется юридическим лицом, последним принявшим решение о реорганизации или определенным решением о реорганизации. На основании такого уведомления уполномоченный государственный орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, вносит в единый государственный реестр юридических лиц запись о том, что юридические лица находятся в процессе реорганизации. Кредитор юридического лица, если его права требования возникли до опубликования первого уведомления о реорганизации юридического лица, вправе потребовать в судебном порядке досрочного исполнения соответствующего обязательства должником, а при невозможности досрочного исполнения – прекращения обязательства и возмещения связанных с этим убытков, за исключением случаев, установленных законом или соглашением кредитора с реорганизуемым юридическим лицом.

Требования о досрочном исполнении обязательства или прекращении обязательства и возмещении убытков могут быть предъявлены кредиторами не позднее чем в течение тридцати дней после даты опубликования последнего уведомления о реорганизации юридического лица.

16.6. Реорганизация Общества влечет за собой переход прав и обязанностей, принадлежащих Обществу, к его правопреемникам.

16.7. Генеральный директор Общества несет ответственность за составление передаточного акта и включение в него положений о правопреемстве по всем обязательствам Общества в отношении всех его кредиторов и должников, включая и обязательства, оспариваемые сторонами.

16.8. Передаточный акт утверждается общим собранием участников Общества представляется вместе с учредительными документами для государственной регистрации вновь возникших юридических лиц или внесения изменений в учредительные документы существующих юридических лиц.

16.9. Общество может быть ликвидировано добровольно в порядке, установленном Гражданским кодексом РФ, с учетом требований Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящего Устава.

Ликвидация Общества производится по решению Общего собрания участников Общества либо по решению суда в случаях, предусмотренных законодательством РФ.

16.10. Участники юридического лица, принявшие решение о ликвидации юридического лица, в течение трех рабочих дней после даты принятия данного решения обязаны сообщить в письменной форме об этом в уполномоченный государственный орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, для внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о том, что юридическое лицо находится в процессе ликвидации, а также опубликовать сведения о принятии данного решения в порядке, установленном законом.

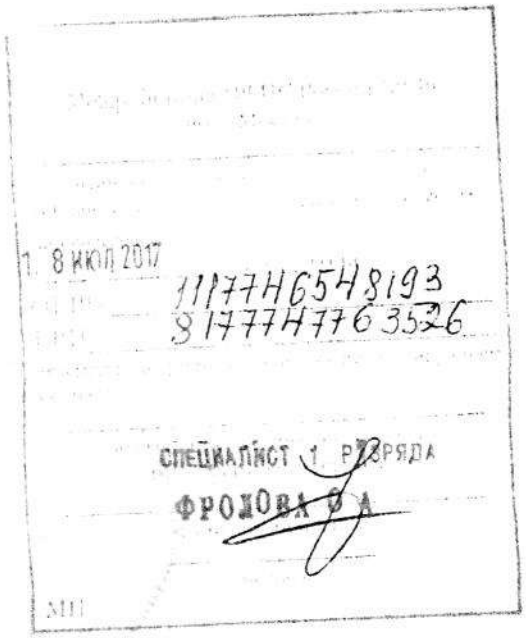
КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

16.11. С момента назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все полномочия по управлению делами Общества.

16.12. Ликвидационная комиссия (ликвидатор) от имени ликвидируемого Общества выступает в суде. Ликвидационная комиссия помещает в органах печати, в которых публикуются данные о регистрации юридических лиц, сообщение о ликвидации Общества, порядке и сроках для предъявления требований его кредиторами.

16.13. Ликвидация считается завершенной, а Общество прекратившим существование с момента внесения соответствующей записи в единый государственный реестр юридических лиц.

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ – ИП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



Пронумеровано, прошито и скреплено печатью на 14 (четырнадцать) листах

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ – ИП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



У Т В Е Р Ж Д Е Н
Общим собранием учредителей
Общества с ограниченной ответственность
«Спецконтроль инжиниринг»
от «24»июня 2011 г.
Протокол № 1 от «24» июня 2011 г.

Договор об учреждении Общества с ограниченной ответственностью «Спецконроль инжиниринг»

г. Москва «24» июня 2011 года

Хабаров Павел Борисович (паспорт № по г., код подразделения , зарегистрирован по адресу: гор.

Гершевич Марк Иосифович (паспорт № , зарегистрирован по адресу: гор.),

Ермаков Дмитрий Николаевич (паспорт № выдан отделением по , зарегистрирован по адресу: г. Москва,

Часовский Дмитрий Владиленович (паспорт № выдан код подразделения зарегистрирован по адресу:

Булатов Умар Хамидович (паспорт № выдан зарегистрирован по адресу:

именуемые в дальнейшем «Учредители» («Участники»), на основании Гражданского кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 08.02.1998 г. № 14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Учредители обязуются учредить Общество с ограниченной ответственностью (далее – Общество), уставный капитал которого разделен на доли.

1.2. Настоящий Договор регулирует отношения Участников в процессе осуществления ими совместной деятельности по учреждению коммерческой организации в форме Общества с Ограниченной Ответственностью.

1.3. В соответствии с настоящим Договором определяются состав Учредителей (Участников) создаваемого Общества, размер Уставного капитала Общества, размер и номинальная стоимость доли каждого из Учредителей Общества, размер, порядок и сроки оплаты таких долей в Уставном капитале Общества.

1.4. Общество считается созданным как юридическое лицо с момента его государственной регистрации.

1.5. Общество создается без ограничения срока.

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ - ИП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

2. Наименование и место нахождения Общества

2.1. Полное фирменное наименование Общества:
Общество с ограниченной ответственностью «Спецконроль инжиниринг».
Сокращенное фирменное наименование Общества: ООО «Спецконроль инжиниринг».

2.2. Определить место нахождения Общества:
107031, город Москва, улица Рождественка, дом 5/7, строение 2, помещение V, комн. 18.

По данному адресу находится исполнительный орган Общества в лице Генерального директора.

3. Уставный капитал Общества

3.1. Размер уставного капитала Общества составляет 10 000 (Десять тысяч) рублей.

3.2. Уставный капитал Общества состоит из номинальной стоимости долей Участников Общества:

3.2.1. Размер доли **Хабарова Павла Борисовича** в Уставном капитале Общества составляет 25% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Хабарова Павла Борисовича составляет 2 500 (Две тысячи пятьсот) рублей.

3.2.2. Размер доли **Гершевича Марка Иосифовича** в Уставном капитале Общества составляет 25% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Гершевича Марка Иосифовича составляет 2 500 (Две тысячи пятьсот) рублей.

3.2.3. Размер доли **Ермакова Дмитрия Николаевича** в Уставном капитале Общества составляет 17% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Ермакова Дмитрия Николаевича составляет 1 700 (Одна тысяча семьсот) рублей.

3.2.4. Размер доли **Часовского Дмитрия Владиленовича** в Уставном капитале Общества составляет 16,5% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Часовского Дмитрия Владиленовича составляет 1 650 (Одна тысяча шестьсот пятьдесят) рублей.

3.2.5. Размер доли **Булатова Умара Хамидовича** в Уставном капитале Общества составляет 16,5% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Булатова Умара Хамидовича составляет 1 650 (Одна тысяча шестьсот пятьдесят) рублей.

3.3. Оплата долей в Уставном капитале Общества осуществляется деньгами. На момент государственной регистрации Общества Учредители вносят 100% Уставного капитала. Затраты по созданию Общества стороны несут пропорционально долям в Уставном капитале.

4. Заключительные положения

4.1. Настоящий Договор составлен в простой письменной форме в количестве 7 (семи) экземпляров, которые идентичны и имеют одинаковую юридическую силу. У каждой из сторон находится по одному экземпляру настоящего Договора, один экземпляр будет храниться в документации Общества после его регистрации в соответствии со статьей 50 Федерального Закона «Об обществах с ограниченной ответственностью», один экземпляр предоставляется в уполномоченный государственный регистрирующий орган.

4.2. Настоящий Договор не является учредительным документом Общества.

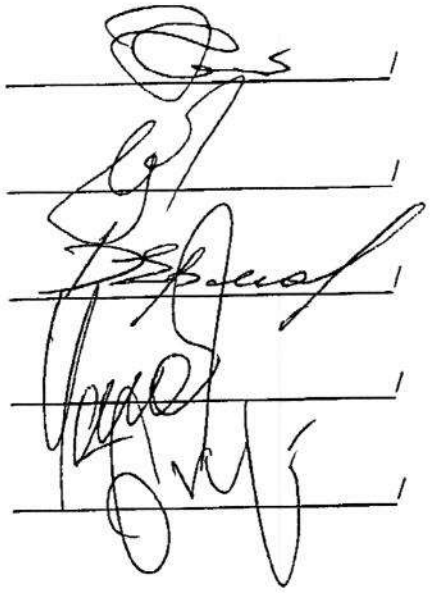
4.3. В случае несоответствия положений Договора об учреждении и положений Устава Общества преимущественную силу для третьих лиц и Участников Общества имеют положения Устава Общества.

4.4. Изменения и дополнения к настоящему Договору оформляются письменно, подписываются надлежащим образом.

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий – ДИ
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

4.5. Если какое-либо из положений Договора является или станет недействительным, то это не отменяет других положений.

5. Подписи Учредителей



Хабаров Павел Борисович

Гершевич Марк Иосифович

Ермаков Дмитрий Николаевич

Часовский Дмитрий Владиленович

Булатов Умар Хамидович

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ - ИП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

ПРОТОКОЛ №1
Общего собрания учредителей
Общества с ограниченной ответственностью
«Спецконтроль инжиниринг»

г. Москва «24» июня 2011 года

Присутствовали учредители Общества с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг»:

Хабаров Павел Борисович (паспорт № и код подразделения , зарегистрирован по адресу:

Гершевич Марк Иосифович (паспорт № выдан города код подразделения , зарегистрирован по адресу: рп.),

Ермаков Дмитрий Николаевич (паспорт № выдан г., код подразделения 3, зарегистрирован по адресу:),

Часовский Дмитрий Владиленович (паспорт № выдан отделением код подразделения , зарегистрирован по адресу: дольщиков, д. 2Б, кв. 1),

Булатов Умар Хамидович (паспорт № выдан отделением по району г. код подразделения), зарегистрирован по адресу:).

Повестка дня:

1. Создание Общества с ограниченной ответственностью.
2. Утверждение размера и порядка формирования Уставного капитала Общества.
3. Подписание Договора об учреждении Общества.
4. Утверждение Устава Общества.
5. Избрание единоличного исполнительного органа Общества.
6. Определение местонахождения Общества.
7. Назначение ответственного за государственную регистрацию Общества.

Вопрос № 1 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: создание Общества с ограниченной ответственностью.

Голосовали: "За" - единогласно.

Решение, принятое по первому вопросу повестки дня: создать Общество с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг» (далее – Общество).

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ – ВП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

Вопрос № 2 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: утверждение размера и порядка формирования уставного капитала Общества.

Голосовали: "За" - единогласно.

Решение, принятое по второму вопросу повестки дня:

- определить Уставный капитал Общества в размере 10 000 (Десять тысяч) рублей;
- Уставный капитал Общества состоит из номинальной стоимости долей участников Общества;
- размер доли **Хабарова Павла Борисовича** в Уставном капитале Общества составляет 25% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Хабарова Павла Борисовича составляет 2 500 (Две тысячи пятьсот) рублей.

- размер доли **Гершевича Марка Иосифовича** в Уставном капитале Общества составляет 25 % Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Гершевича Марка Иосифовича составляет 2 500 (Две тысячи пятьсот) рублей.

- размер доли **Ермакова Дмитрия Николаевича** в Уставном капитале Общества составляет 17% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Ермакова Дмитрия Николаевича составляет 1 700 (Одна тысяча семьсот) рублей.

- размер доли **Часовского Дмитрия Владиленовича** в Уставном капитале Общества составляет 16,5% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Часовского Дмитрия Владиленовича составляет 1 650 (Одна тысяча шестьсот пятьдесят) рублей.

- размер доли **Булатова Умара Хамидовича** в Уставном капитале Общества составляет 16,5% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Булатова Умара Хамидовича составляет 1 650 (Одна тысяча шестьсот пятьдесят) рублей.

- оплата долей в Уставном капитале Общества осуществляется деньгами. На момент государственной регистрации Общества Учредители вносят 100% Уставного капитала.

Вопрос № 3 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: подписание Договора об учреждении Общества с ограниченной ответственностью.

Голосовали: "За" - единогласно.

Решение, принятое по третьему вопросу повестки дня: подписать Договор об учреждении Общества с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг».

Вопрос № 4 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: утверждение Устава Общества.

Голосовали: "За" - единогласно.

Решение, принятое по четвертому вопросу повестки дня: утвердить Устав Общества с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг».

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ – ИП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

Вопрос № 5 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: избрание единоличного исполнительного органа Общества.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по пятому вопросу повестки дня: избрать на должность Генерального директора **Хабарова Павла Борисовича** (паспорт № выдан г., код подразделения), зарегистрирован по адресу:).

Вопрос № 6 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: определение места нахождения Общества.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по шестому вопросу повестки дня: определить местонахождение Общества по адресу: 107031, город Москва, улица Рождественка, дом 5/7, строение 2, помещение V, комн. 18.

Вопрос № 7 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: назначение ответственного за государственную регистрацию Общества.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по седьмому вопросу повестки дня: поручить **Хабарову Павлу Борисовичу** (паспорт № выдан отделом код подразделения зарегистрирован по адресу:),представлять Общество по вопросам государственной регистрации юридического лица и подписывать все необходимые документы, а также по вопросам, связанным с открытием счетов Общества в банке и внесения Уставного капитала от имени всех Учредителей.

Подписи Учредителей

Хабаров Павел Борисович /

Гершевич Марк Иосифович /

Ермаков Дмитрий Николаевич /

Часовский Дмитрий Владиленович /

Булатов Умар Хамидович /

ООО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОГРН 1147746... РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТНАЯ КОМПАНИЯ «МЭКОМ» МОСКВА

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий – ИП
ЕЙГЕЛЬ Д.В.

ПРОТОКОЛ № 4
Общего собрания учредителей
Общества с ограниченной ответственности
«Спецконтроль инжиниринг»

г. Москва «27» мая 2013 года

Место нахождения Общества: город Москва, улица Рождественка, дом 5/7, строение 2, помещение V, комната 18.

Дата проведения общего собрания: 27 мая 2013 года.

Место проведения общего собрания: город Москва, улица Рождественка, дом 5/7, строение 2, помещение V, комната 18.

Время открытия общего собрания – 12 часов 00 минут.

Время закрытия собрания – 12 часов 50 минут.

Дата составления протокола: 27 мая 2013 года.

Для проведения общего собрания учредителей Общества с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг» единогласно выбран председатель общего собрания – Часовский Дмитрий Владиленович.

Секретарь общего собрания – Булатов Умар Хамидович.

Присутствовали учредители Общества с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг»:

Хабаров Павел Борисович (паспорт № подразделения зарегистрирован по адресу:),

Гершевич Марк Иосифович (паспорт № выдан),

Ермаков Дмитрий Николаевич (паспорт № выдан отделением по подразделения , зарегистрирован по адресу:),

Часовский Дмитрий Владиленович (паспорт № выдан гор. код подразделения зарегистрирован по адресу:),

Булатов Умар Хамидович (паспорт № ., код подразделения зарегистрирован по адресу: гор.).

Присутствуют участники, в совокупности владеющие долями в размере 100% уставного капитала Общества, кворум собрания имеется, собрание правомочно принимать решения по всем вопросам повестки дня.

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ - НП "МЭКОМ"
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

Повестка дня:

1. О смене наименования Общества.
2. О смене видов деятельности.
3. Об увеличении уставного капитала Общества.
4. О принятии в состав участников Общества Кривко Александра Николаевича и Фейгеля Дмитрия Валерьевича.
5. Об определении номинальной стоимости и размера доли Кривко Александра Николаевича и Фейгеля Дмитрия Валерьевича.
6. Об изменении размеров долей участников Общества.
7. Об утверждении новой редакции устава Общества.
8. Назначение ответственного за внесение изменений в ЕГРЮЛ.

Вопрос № 1 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: смена наименования Общества.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по первому вопросу повестки дня: изменить наименование Общества. Новое полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная экспертная компания», сокращенное фирменное наименование: ООО «МЭКОМ».

Вопрос № 2 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: смена видов деятельности.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по второму вопросу повестки дня: сменить виды деятельности Общества и внести новые виды деятельности в устав Общества. Новые виды деятельности Общества:

- Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;
- Представление интересов одной стороны против другой стороны в судах или других судебных органах;
- Предоставление рекомендаций и консультаций по общим вопросам права;
- Подготовка финансовых счетов, проверка этих счетов и подтверждение их точности;
- Деятельность в области бухгалтерского учета и аудита;
- Исследование конъюнктуры рынка;
- Деятельность по техническому контролю, испытаниям и анализу;
- Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук;
- Разработка программного обеспечения и консультирование в этой области;
- Предоставление услуг по обработке данных;
- Деятельность, связанная с использованием вычислительной техники и информационной технологией;
- Обучение в образовательных учреждениях дополнительного профессионального образования для имеющих высшее образование;
- Другие виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством Российской Федерации.

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ ДИРЕКТОР
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

Вопрос № 3 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: увеличение уставного капитала Общества.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по третьему вопросу повестки дня: увеличить уставный капитал Общества на основании Заявлений третьих лиц: Кривко Александра Николаевича о принятии его в Общество и внесении вклада денежными средствами в размере 5 000 (Пять тысяч) рублей, Фейгеля Дмитрия Валерьевича о принятии его в Общество и внесении вклада денежными средствами в размере 5 000 (Пять тысяч) рублей и определить уставный капитал Общества в размере 20 000 (Двадцать тысяч) рублей.

Вопрос № 4 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: принятие в состав участников Общества Кривко Александра Николаевича и Фейгеля Дмитрия Валерьевича.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по четвертому вопросу повестки дня: на основании Заявлений, поступивших в Общество 27 мая 2013 года, принять гр. Кривко Александра Николаевича (паспорт 4511 № 617092 выдан отделением УФМС России по гор. Москве по району Восточное Дегунино 05.06.2012, код подразделения 770-017, зарегистрированного по адресу: г. Москва, ул. 800-летия Москвы, д. 22, корп. 1 кв. 56) и Фейгеля Дмитрия Валерьевича (паспорт 4507 № 308967 выдан ОВД района Лианозово города Москвы 13.01.2004, код подразделения 772-065, зарегистрированного по адресу: г. Москва, ул. Илимская, д. 10, кв. 212) в состав участников Общества.

Вопрос № 5 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: определение номинальной стоимости и размера доли Кривко Александра Николаевича и Фейгеля Дмитрия Валерьевича.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по пятому вопросу повестки дня: определить долю Кривко Александра Николаевича в размере 25% (Двадцати пяти процентов) уставного капитала Общества, номинальной стоимостью 5 000 (Пять тысяч) рублей и долю Фейгеля Дмитрия Валерьевича в размере 25% (Двадцати пяти процентов) уставного капитала Общества, номинальной стоимостью 5 000 (Пять тысяч) рублей.

Вопрос № 6 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: изменение размеров долей участников Общества.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по шестому вопросу повестки дня: изменить размеры долей участников Общества и определить их в следующих размерах:

- доля Хабарова Павла Борисовича составит 12,5% (Двенадцать целых пять десятых процентов) уставного капитала Общества номинальной стоимостью 2 500 (Две тысячи пятьсот) рублей;

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

- доля Гершевича Марка Иосифовича составит 12,5% (Двенадцать целых пять десятых процентов) уставного капитала Общества номинальной стоимостью 2 500 (Две тысячи пятьсот) рублей;
- доля Ермакова Дмитрия Николаевича составит 8,5% (Восемь целых пять десятых процентов) уставного капитала Общества номинальной стоимостью 1 700 (Одна тысяча семьсот) рублей;
- доля Часовского Дмитрия Владиленовича составит 8,25% (Восемь целых двадцать пять сотых процентов) уставного капитала Общества номинальной стоимостью 1 650 (Одна тысяча шестьсот пятьдесят) рублей;
- доля Булатова Умара Хамидовича составит 8,25% (Восемь целых двадцать пять сотых процентов) уставного капитала Общества номинальной стоимостью 1 650 (Одна тысяча шестьсот пятьдесят) рублей.

Вопрос № 7 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: утверждение новой редакции устава Общества.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по седьмому вопросу повестки дня: в связи со сменой наименования Общества, сменой видов деятельности, изменением размера уставного капитала Общества принять устав Общества в новой редакции.

Вопрос № 8 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: назначение ответственного за внесение изменений в ЕГРЮЛ.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по восьмому вопросу повестки дня: поручить Фейгелю Дмитрию Валерьевичу (паспорт 4507 № 308967 выдан ОВД района Лианозово города Москвы 13.01.2004, код подразделения 772-065, зарегистрированного по адресу: г. Москва, ул. Илимская, д. 10, кв. 212).

Председатель общего собрания Д.В. Часовский

Секретарь общего собрания У.Х. Булатов

Подписи учредителей Общества

Хабаров Павел Борисович

Гершевич Марк Иосифович

Ермаков Дмитрий Николаевич

Часовский Дмитрий Владиленович

Булатов Умар Хамидович

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ - ИП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

Форма № | Р | 5 | 1 | 0 | 0 | 1 |

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом "О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей" в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании юридического лица

Общество с ограниченной ответственностью "Спецконтроль инжиниринг"
(полное фирменное наименование юридического лица на русском языке с указанием организационно-правовой формы)

ООО "Спецконтроль-инжиниринг"
(сокращенное фирменное наименование юридического лица на русском языке)

13 (число) июля (месяц прописью) 2011 (год) **за основным государственным регистрационным номером**

1	1	1	7	7	4	6	5	4	8	1	9	3

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
(наименование регистрирующего органа)

Старший государственный налоговый инспектор Межрайонной ИФНС России № 46 по г. Москве — Савельева И. С.
(подпись, ФИО)

МП

серия 77 №011893002

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - ИП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

Форма № 1-1-Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТНАЯ КОМПАНИЯ"

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН | 1 | 1 | 1 | 7 | 7 | 4 | 6 | 5 | 4 | 8 | 1 | 9 | 3 |

поставлена на учет в соответствии с
Налоговым кодексом Российской Федерации **18.07.2017**
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения **Инспекция Федеральной налоговой службы № 25 по г.Москве** | 7 | 7 | 2 | 5 |

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП | 7 | 7 | 0 | 2 | 7 | 6 | 6 | 4 | 8 | 7 | / | 7 | 7 | 2 | 5 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 |

Главный государственный налоговый инспектор
отдела формирования дел Межрайонной инспекции
Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве И. В. Мадикова

МП

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ - ИП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

Учредительный документ юридического лица
ОГРН 1147746917097 в новой редакции
представлен при внесении в ЕГРЮЛ
записи от 08.04.2024 за ГРН 2247703573423

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

сведения о сертификате эп

Сертификат: 63EAE0489E208936BA2BF3193712EE7E
Владелец: МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ ПО ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ОБРАБОТКЕ ДАННЫХ МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ ПО ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ОБРАБОТКЕ ДАННЫХ
Действителен: с 30.01.2024 по 24.04.2025

Утвержден
Решением единственного акционера
АО «Группа Компаний ЩИТ»
(Решение б/н от 02.04.2024г.)

УСТАВ
Акционерного общества
«Группа Компаний ЩИТ»

г. Москва
2024 год

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Акционерное общество «Группа Компаний ЩИТ», именуемое в дальнейшем «Общество», создано в соответствии с действующим законодательством в целях удовлетворения общественных потребностей в товарах, выполняемых работах и предоставляемых услугах, а также для получения прибыли и является непубличным корпоративным юридическим лицом (корпорацией).
1.2. Общество действует на основании законодательства Российской Федерации, в том числе Гражданского кодекса Российской Федерации, Федерального закона «Об акционерных обществах» и настоящего Устава, на принципах хозяйственной самостоятельности, самофинансирования и самоокупаемости.
1.3. Организационно-правовая форма: непубличное акционерное общество.
1.4. Общество создано на неограниченный срок.

2. ФИРМЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ, МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ

2.1. Полное фирменное наименование Общества на русском языке: Акционерное общество «Группа Компаний ЩИТ».
2.2. Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: АО «Группа Компаний ЩИТ».
2.3. Полное фирменное наименование Общества на английском языке: Joint-stock company "Group of Companies Shield"
2.4. Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: "Group of Companies Shield" JSC.
2.5. Место нахождения Общества: г. Москва.

3. ЦЕЛЬ И ПРЕДМЕТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

3.1. Целью создания Общества является объединение экономических интересов, материальных, трудовых и финансовых ресурсов акционеров для осуществления в рамках настоящего Устава деятельности, направленной на осуществление высококачественных услуг, получение прибыли, ее использование в интересах акционеров, развития Общества, решения социальных задач работников Общества.
3.2. Общество имеет гражданские права и несет обязанности, необходимые для осуществления любых видов деятельности, не запрещенных федеральными законами.
3.3. Общество может осуществлять любые виды деятельности с соблюдением порядка, установленного законом для отдельных видов деятельности (лицензирование) и за исключением тех видов деятельности, которые запрещены законом.
3.4. В случаях, предусмотренных законом, Общество может заниматься отдельными видами деятельности только на основании специального разрешения (лицензии), членства в саморегулируемой организации или выданного саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ.
3.5. Право Общества осуществлять деятельность, для занятия которой необходимо получение специального разрешения (лицензии), членство в саморегулируемой организации или получение свидетельства саморегулируемой организации о допуске к определенному виду работ, возникает с момента получения такого разрешения (лицензии) или в указанный в нем срок либо с момента вступления юридического лица в саморегулируемую организацию или выдачи саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ и прекращается при прекращении действия разрешения (лицензии), членства в саморегулируемой организации или выданного саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ.

4. ПРАВОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА

4.1. Общество является юридическим лицом и имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе. Общество может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, нести обязанности, быть истцом и ответчиком в суде.
4.2. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территории Российской Федерации и за ее пределами.
4.3. Общество имеет печать.
4.4. Общество вправе иметь штампы и бланки со своим наименованием, собственную эмблему, а также зарегистрированный в установленном порядке товарный знак и другие средства индивидуализации.
4.5. Общество осуществляет все виды внешнеэкономической деятельности.
4.6. Общество может участвовать и создавать на территории Российской Федерации и за ее пределами коммерческие и некоммерческие организации.
4.7. Общество может на добровольных началах объединяться в союзы, ассоциации, а также быть членом других некоммерческих организаций, как на территории Российской Федерации, так и за ее пределами.

4.8. Общество обязано обеспечить ведение и хранение реестра акционеров Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации с момента государственной регистрации Общества.
4.9. Общество проводит все кассовые и расчетные операции в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и несет ответственность за достоверность данных бухгалтерского учета. Отчетный год начинается с 1 января и заканчивается 31 декабря календарного года.
4.10. Ревизионная комиссия в Обществе не предусмотрена в соответствии с п.1.1. ст. 85 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (далее ФЗ «Об акционерных обществах»).

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА

5.1. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.
5.2. Общество не отвечает по обязательствам своих акционеров.
5.3. Государство и его органы не несут ответственности по обязательствам Общества, равно как и Общество не отвечает по обязательствам государства и его органов.

6. ДОЧЕРНИЕ, ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА, ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА

6.1. Общество может иметь дочерние и зависимые Общества с правами юридического лица на территории Российской Федерации, созданные в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» и иными федеральными законами, а за пределами территории Российской Федерации - в соответствии с законодательством иностранного государства по месту нахождения дочернего или зависимого Общества, если иное не предусмотрено международным договором Российской Федерации.
6.2. Общество может создавать филиалы и открывать представительства в соответствии с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации, ФЗ «Об акционерных обществах» и других федеральных законов.

7. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

7.1. Уставный капитал общества составляется из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами.
Размер уставного капитала Общества составляет 1000000 (один миллион) рублей и разделен на 10000 (десять тысяч) штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 100 (сто) рублей каждая акция.
7.2. Оплата дополнительных акций Общества, размещаемых посредством подписки, может осуществляться денежными средствами, вещами, долями (акциями) в уставных (складочных) капиталах других хозяйственных товариществ и обществ, государственными и муниципальными облигациями, подлежащие денежной оценке исключительными, иными интеллектуальными правами и правами по лицензионным договорам, если иное не установлено действующим законодательством.
Оплата дополнительных акций допускается также путем зачета денежных требований к Обществу.
Форма оплаты дополнительных акций Общества определяется решением об их размещении.
7.3. Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям (объявленные акции) 100000000 (сто миллионов) обыкновенных акций номинальной стоимостью 100 (сто) рублей каждая.
Права по объявленным акциям соответствуют правам по размещенным акциям данной категории (типа).
Порядок и условия размещения Обществом объявленных акций определяются соответствующим решением общего собрания акционеров.
7.4. Общество вправе выпускать иные категории (типы) акций в соответствии с действующим законодательством.
7.5. Увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций посредством закрытой подписки производится по решению общего собрания акционеров.
Увеличение уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций осуществляется только за счет имущества Общества по решению общего собрания акционеров.
7.6. При увеличении уставного капитала Общество обязано руководствоваться ограничениями, установленными федеральными законами.
7.7. Уставный капитал Общества может быть уменьшен путем уменьшения номинальной стоимости акций или сокращения их общего количества, в том числе путем приобретения Обществом части акций.
7.8. Уставный капитал может быть уменьшен путем приобретения части размещенных акций Общества по решению общего собрания акционеров с целью их погашения на основании решения общего собрания акционеров Общества и утвержденного им отчета об итогах приобретения акций.
7.9. Уставный капитал может быть уменьшен на основании решения общего собрания об уменьшении уставного капитала путем погашения акций, поступивших в распоряжение Общества в следующих случаях:

- если акции, право собственности на которые перешло к Обществу вследствие их неполной оплаты учредителем в установленный срок, не были реализованы в течение 1 (одного) года с даты их приобретения Обществом;

- если выкупленные Обществом по требованию акционеров акции не были реализованы в течение 1 (одного) года с даты их выкупа (кроме случая выкупа акций при принятии решения о реорганизации Общества);
- если акции, приобретенные Обществом в соответствии с п. 2 ст. 72 ФЗ «Об акционерных обществах», не были реализованы в течение 1 (одного) года с даты их приобретения.

7.10. Если по окончании второго отчетного года или каждого последующего отчетного года стоимость чистых активов Общества окажется меньше его уставного капитала, совет директоров Общества при подготовке к годовому общему собранию акционеров обязан включить в состав годового отчета Общества раздел о состоянии его чистых активов.

Если стоимость чистых активов Общества останется меньше его уставного капитала по окончании отчетного года, следующего за вторым финансовым годом или каждым последующим финансовым годом, по окончании которых стоимость чистых активов Общества оказалась меньше его уставного капитала, в том числе в случае, предусмотренном пунктом 7 ст. 35 ФЗ «Об акционерных обществах», общество не позднее чем через шесть месяцев после окончания соответствующего отчетного года обязано принять одно из следующих решений:

- об уменьшении уставного капитала Общества до величины, не превышающей стоимости его чистых активов. В этом случае уменьшение уставного капитала Общества осуществляется путем уменьшения номинальной стоимости акций;
- о ликвидации Общества.

7.11. В течение трех рабочих дней после принятия Обществом решения об уменьшении его уставного капитала оно обязано сообщить о таком решении в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, и дважды с периодичностью один раз в месяц поместить в средствах массовой информации, в которых опубликовываются данные о государственной регистрации юридических лиц, уведомление об уменьшении его уставного капитала.

В сообщении о решении об уменьшении уставного капитала Общества и уведомлении о таком уменьшении указываются:

- полное и сокращенное наименование Общества, сведения о месте нахождения Общества;
- размер уставного капитала Общества и величина, на которую он уменьшается;
- способ, порядок и условия уменьшения уставного капитала Общества;
- описание порядка и условий заявления кредиторами Общества требований, предусмотренных пунктом 3 настоящей статьи, с указанием адреса (места нахождения) постоянно действующего исполнительного органа Общества, дополнительных адресов, по которым могут быть заявлены такие требования, а также способов связи с Обществом (номера телефонов, факсов, адреса электронной почты и другие сведения).

Кредитор Общества, если его права требования возникли до опубликования уведомления об уменьшении уставного капитала Общества, не позднее 30 дней с даты последнего опубликования такого уведомления вправе потребовать от Общества досрочного исполнения соответствующего обязательства, а при невозможности его досрочного исполнения - прекращения обязательства и возмещения связанных с этим убытков. Срок исковой давности для обращения в суд с данным требованием составляет шесть месяцев со дня последнего опубликования уведомления об уменьшении уставного капитала Общества.

7.12. Уставный капитал Общества уменьшается путем погашения части акций на основании решения общего собрания о реорганизации Общества в следующих случаях:

- предусмотренных абзацем 1 п. 6 ст. 76 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- при реорганизации Общества в форме выделения за счет погашения конвертированных акций.

7.13. При уменьшении уставного капитала Общество обязано руководствоваться ограничениями, установленными федеральными законами.

7.14. Стоимость чистых активов Общества оценивается по данным бухгалтерского учета в порядке, установленном нормативными правовыми актами Российской Федерации.

8. АКЦИИ ОБЩЕСТВА

8.1. Общество вправе размещать обыкновенные акции, а также один или несколько типов привилегированных акций. Номинальная стоимость размещенных привилегированных акций не должна превышать 25 (двадцать пять) процентов от уставного капитала Общества.

8.2. Все акции Общества являются именными и выпускаются в бездокументарной форме.

8.3. Акция, принадлежащая учредителю Общества, предоставляет право голоса с момента учреждения Общества.

8.4. Если при осуществлении преимущественного права на приобретение акций, продаваемых акционером Общества, при осуществлении преимущественного права на приобретение дополнительных акций, а также при консолидации акций приобретение акционером целого числа акций невозможно, образуются части акций (дробные акции).

Дробная акция предоставляет акционеру - ее владельцу права, предоставляемые акцией соответствующей категории (типа), в объеме, соответствующем части целой акции, которую она составляет.

Для целей отражения в уставе Общества общего количества размещенных акций все размещенные дробные акции суммируются. В случае, если в результате этого образуется дробное число, в уставе Общества количество размещенных акций выражается дробным числом.
Дробные акции обращаются наравне с целыми акциями. В случае, если одно лицо приобретает две и более дробные акции одной категории (типа), эти акции образуют одну целую и (или) дробную акцию, равную сумме этих дробных акций.
8.5. Акционеры не отвечают по обязательствам Общества и несут риск убытков, связанных с его деятельностью, в пределах стоимости принадлежащих им акций.
8.6. Акционеры, не полностью оплатившие акции при их размещении, несут солидарную ответственность по обязательствам Общества в пределах неоплаченной части стоимости принадлежащих им акций.
8.7. Акционер обязан:

- исполнять требования устава Общества;
- оплачивать акции при их размещении в сроки, порядке и способами, предусмотренными законодательством, уставом Общества и договором об их размещении;
- не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества;
- своевременно сообщать держателю реестра акционеров об изменениях своего адреса, наименования, банковских реквизитов, номеров абонентской связи и других данных;
- участвовать в принятии Обществом решений, без которых Общество не может продолжать свою деятельность в соответствии с законом, если его участие необходимо для принятия таких решений;
- не совершать действия, заведомо направленные на причинение вреда Обществу;
- не совершать действия (бездействие), которые существенно затрудняют или делают невозможным достижение целей, ради которых создано Общество;
- исполнять иные обязанности, предусмотренные законом, уставом, а также решениями общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.

8.8. Общие права владельцев акций всех категорий (типов):

- отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;
- преимущественное право приобретения акций, продаваемых другими акционерами Общества, по цене предложения третьему лицу в порядке, предусмотренном законом и уставом;
- акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа). Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа);
- получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законом и уставом, в зависимости от категории (типа) принадлежащих ему акций;
- получать часть имущества Общества (ликвидационная квота), оставшегося после ликвидации Общества, пропорционально числу имеющихся у него акций соответствующей категории (типа);
- иметь доступ к документам Общества, в порядке, предусмотренном законом и уставом, и получать их копии за плату, не превышающую затрат на их изготовление;
- в случаях и в порядке, которые предусмотрены действующим законодательством и учредительным документом Общества, получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с его бухгалтерской и иной документацией;
- обжаловать решения органов Общества, влекущие гражданско-правовые последствия, в случаях и в порядке, которые предусмотрены действующим законодательством;
- требовать, действуя от имени Общества, возмещения причиненных Обществу убытков;
- оспаривать, действуя от имени Общества, совершенные им сделки по основаниям, предусмотренным статьей 174 Гражданского кодекса Российской Федерации или законами о корпорациях отдельных организационно-правовых форм, и требовать применения последствий их недействительности, а также применения последствий недействительности ничтожных сделок Общества;
- иные права, предусмотренные законодательством и настоящим уставом.

8.9. Каждая обыкновенная акция Общества имеет одинаковую номинальную стоимость и предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.
8.10. Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества могут в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» участвовать в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, также

имеют право на получение дивидендов, а в случае ликвидации Общества - право на получение части его имущества (ликвидационную квоту).
8.11. Голосующей является акция, предоставляющая ее владельцу право голоса по всем вопросам компетенции общего собрания акционеров, либо по отдельным вопросам, оговоренным в ФЗ «Об акционерных обществах».
Голосующей по всем вопросам компетенции общего собрания акционеров является:

- акция, распределенная при учреждении Общества;
- полностью оплаченная обыкновенная акция, кроме акций, находящихся в распоряжении Общества;
- привилегированная акция, размер дивиденда по которой определен в уставе, начиная с собрания, следующего за годовым общим собранием, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям данного типа (кроме случаев, установленных законом).

8.12. Привилегированная акция любого типа дает право голоса при решении вопроса о реорганизации и ликвидации Общества.
8.13. Привилегированная акция определенного типа дает право голоса при решении вопроса о внесении изменений и дополнений в устав Общества, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций этого типа, включая случаи определения или увеличения размера дивиденда и (или) определения или увеличения ликвидационной стоимости, выплачиваемых по привилегированным акциям предыдущей очереди, а также предоставления акционерам - владельцам привилегированных акций иного типа преимуществ в очередности выплаты дивиденда и (или) ликвидационной стоимости акций.
8.14. Акции, голосующие по всем вопросам компетенции общего собрания акционеров, предоставляют их владельцу право:

- принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;
- выдвигать кандидатов и быть избранным в органы управления Общества в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- вносить предложения в повестку дня общего собрания акционеров в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать для ознакомления список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- доступа к документам бухгалтерского учета в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать созыва внеочередного общего собрания акционеров в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законом.

9. РАЗМЕЩЕНИЕ АКЦИЙ, ОБЛИГАЦИЙ И ИНЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

9.1. Общество вправе осуществлять размещение дополнительных акций и иных эмиссионных ценных бумаг посредством подписки и конвертации. В случае увеличения уставного капитала Общества за счет его имущества Общество должно осуществлять размещение дополнительных акций посредством распределения их среди акционеров.
9.2. В случае размещения акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, посредством подписки Общество вправе проводить только закрытую подписку.
9.3. Общество вправе размещать облигации, в том числе облигации, конвертируемые в акции, и иные эмиссионные ценные бумаги, в том числе конвертируемые в акции.

10. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ РАЗМЕЩЕННЫХ АКЦИЙ

10.1. Общество вправе приобретать размещенные им акции по решению общего собрания акционеров об уменьшении уставного капитала Общества путем приобретения части размещенных акций в целях сокращения их общего количества.
10.2. Акции, приобретенные Обществом на основании принятого общим собранием акционеров решения об уменьшении уставного капитала Общества путем приобретения акций в целях сокращения их общего количества, погашаются при их приобретении.
10.3. Общество вправе приобретать размещенные им акции по решению общего собрания акционеров в соответствии с п. 2. ст. 72 ФЗ «Об акционерных обществах».
10.4. Акции, приобретенные Обществом в соответствии с п. 2 ст. 72 ФЗ «Об акционерных обществах», не предоставляют права голоса, они не учитываются при подсчете голосов, по ним не начисляются дивиденды. Такие акции должны быть реализованы по их рыночной стоимости не позднее 1 (одного) года с даты их приобретения. В

противном случае общее собрание акционеров должно принять решение об уменьшении уставного капитала Общества путем погашения указанных акций.
10.5. Оплата приобретаемых Обществом размещенных им акций осуществляется деньгами, ценными бумагами, другим имуществом, имущественными или иными правами, имеющими денежную оценку.
10.6. При принятии решения о приобретении Обществом размещенных им акций Общество обязано руководствоваться ограничениями, установленными федеральными законами.

11. ДИВИДЕНДЫ

11.1. Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года и (или) по результатам отчетного года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Законом «Об акционерных обществах».
Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев отчетного года может быть принято в течение 3 (трех) месяцев после окончания соответствующего периода.
11.2. Дивиденды выплачиваются в денежной форме и (или) иным имуществом.
11.3. Решением Общего собрания акционеров Общества о выплате дивидендов должны быть определены размер дивидендов по акциям каждой категории (типа), форма их выплаты, порядок выплаты дивидендов в неденежной форме, дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. При этом решение в части установления даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, принимается только по предложению Совета директоров Общества.
Дата, на которую в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов определяются лица, имеющие право на их получение, не может быть установлена ранее 10 дней с даты принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов и позднее 20 дней с даты принятия такого решения.
Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.
11.4. Общество вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям и осуществлять их выплату с учетом ограничений, установленных статьей 43 ФЗ «Об акционерных обществах».

12. ПРЕИМУЩЕСТВЕННОЕ ПРАВО

12.1. Акционеры Общества и само Общество пользуются преимущественным правом приобретения акций, продаваемых другими акционерами Общества, по цене предложения третьему лицу в порядке, предусмотренном законом и уставом. Каждый акционер, воспользовавшийся преимущественным правом, вправе купить часть предложенных к продаже акций, не превышающую в процентном соотношении количества принадлежащих ему акций в общем количестве акций Общества (без учета акций, принадлежащих акционеру, предложившему свои акции для продажи). Уступка преимущественного права акционерами не допускается.
12.2. Преимущественное право действует при продаже акций третьим лицам (не акционерам данного Общества). Преимущественное право не действует: в случаях, установленных ФЗ «Об акционерных обществах»; в случаях приобретения и выкупа Обществом размещенных акций по основаниям и в порядке, предусмотренным ст. 72 – 76 ФЗ «Об акционерных обществах» и настоящим уставом; в случаях, когда приобретателем акций является акционер Общества; при безвозмездном отчуждении акций их владельцами (дарении, наследовании); при переходе прав на акцию в порядке правопреемства при реорганизации акционера – юридического лица; при переходе прав на акцию при распределении имущества среди участников в случае ликвидации акционера – юридического лица.
12.3. Акционер Общества, намеренный продать свои акции третьему лицу, обязан письменно известить об этом Общество. Указанное извещение (извещение о намерении продать акции) должно содержать: фамилию, имя и отчество (полное фирменное наименование), адрес (место нахождения), почтовый адрес и контактный телефон акционера, желающего продать свои акции; фамилию, имя и отчество (полное фирменное наименование) третьего лица, которому акционер намерен продать свои акции; число продаваемых акций с разбивкой по категориям (типам); цену за одну акцию каждой категории (типа); другие существенные условия, на которых акции предлагаются к продаже. Извещение о намерении продать акции подписывается акционером или его представителем. Если извещение о намерении продать акции подписывается представителем, то к нему прилагается доверенность, либо ее нотариально удостоверенная копия. Извещение о намерении продать акции высылается письмом в адрес Общества или сдается в Общество (передается лицу, уполномоченному принимать корреспонденцию для Общества). Днем такого извещения считается дата получения его Обществом или дата сдачи его в Общество.
12.4. Извещение акционеров Общества осуществляется через Общество. После получения Обществом извещения о намерении продать акции единоличный исполнительный орган Общества обязан направить всем акционерам Общества уведомление о возможности осуществления ими права преимущественного приобретения продаваемых акций. Указанное уведомление должно содержать: фамилию, имя и отчество (полное фирменное наименование),

адрес (место нахождения), почтовый адрес и контактный телефон акционера, желающего продать свои акции фамилию, имя и отчество (полное фирменное наименование) третьего лица, которому акционер намерен продать свои акции; число продаваемых акций с разбивкой по категориям (типам); цену за одну акцию каждой категории (типа), либо цену за пакет акций, если акции предлагаются к продаже пакетом; другие существенные условия, на которых акции предлагаются к продаже; день извещения о намерении продать акции; срок, в течение которого акционер может воспользоваться правом преимущественного приобретения в соответствии с настоящим уставом число акций Общества, владельцем которых является акционер, с разбивкой по категориям (типам); число акций, в отношении которых акционер может воспользоваться своим преимущественным правом, с учетом ограничений предусмотренных настоящим уставом. Уведомление направляется акционерам заказным письмом или вручается лично под роспись не позднее 5 (пяти) дней со дня извещения Общества акционером, желающим продать свои акции. Уведомление направляется всем акционерам, включенным в реестр акционеров Общества на день извещения о намерении продать акции. Извещение акционеров Общества в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, осуществляется за счет акционера, желающего продать свои акции.

12.5. Акционер, желающий воспользоваться преимущественным правом, направляет Обществу письменное заявление об использовании преимущественного права.

Указанное заявление должно содержать: фамилию, имя и отчество (полное фирменное наименование), адрес (место нахождения), почтовый адрес и контактный телефон акционера, желающего воспользоваться своим преимущественным правом; число акций, в отношении которых акционером используется преимущественное право (число приобретаемых им акций), с разбивкой по категориям (типам); указание на то, что акционер, желающий воспользоваться своим преимущественным правом, согласен на покупку акций по предложенной цене и другими существенными условиями, на которых акции предлагались к продаже.

Указанное заявление направляется Обществу заказным письмом или вручается ему лично.

Днем получения указанного заявления считается дата получения его Обществом (дата сдачи его в Общество лично). Указанное заявление должно быть получено Обществом в срок не позднее 15 (пятнадцати) дней со дня уведомление акционера Общества о возможности осуществления им права преимущественного приобретения продаваемых акций.

12.6. Акционер, не желающий воспользоваться преимущественным правом, вправе направить Обществу и продавцу акций письменное заявление об отказе от использования преимущественного права.

12.7. По истечении срока осуществления преимущественного права, единоличный исполнительный орган Общества в трехдневный срок рассматривает поданные заявки и принимает решение о количестве акций, которое приобретает каждый акционер, воспользовавшийся преимущественным правом.

В случае, если количество акций, на которое поданы заявки, превышает количество продаваемых акций, единоличный исполнительный орган Общества распределяет право приобретения продаваемых акций пропорционально количеству акций, которыми владеют акционеры и оповещает акционеров, желающих приобрести продаваемые акции о возможности приобретения ими соответствующего количества акций.

В случае, если количество акций, на которые поданы заявки, меньше количества продаваемых акций, Общество может воспользоваться преимущественным правом приобретения отчуждаемых акций.

В течение последующих 5-ти дней акционер-продавец и акционеры-покупатели должны заключить договоры купли-продажи, а покупатели – оплатить стоимость акций.

В случае, если в течение 15 дней после окончания оповещения акционеры и Общество не заявят о желании воспользоваться преимущественным правом приобретения отчуждаемых акций, а также в случае, если иные акционеры и само Общество подадут заявки на приобретение в совокупности меньшего количества акций, чем предложено к продаже, Общество в течение последующих 5 дней должно письменно заказным письмом уведомить акционера, намеренного продать свои акции, о возможности такой продажи.

В этом случае акционер Общества, намеренный продать свои акции, вправе продать их третьему лицу в течение 30 дней с даты получения им разрешения на продажу.

12.8. Срок осуществления преимущественного права прекращается, если до его истечения от всех акционеров Общества получены письменные заявления об использовании или отказе от использования преимущественного права.

13. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

13.1. Органами управления Общества являются:

- общее собрание акционеров – высший орган управления Обществом;
- совет директоров Общества;
- единоличный исполнительный орган Общества.

14. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

14.1. Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров.

Решение общего собрания акционеров может быть принято путем:

- совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решения по вопросам, поставленным на голосование без предварительного направления (вручения) бюллетеней для голосования до проведения общего собрания акционеров;
- совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решения по вопросам, поставленным на голосование с предварительным направлением (вручением) бюллетеней для голосования до проведения общего собрания акционеров;
- заочного голосования (без совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решения по вопросам, поставленным на голосование).

Общество обязано ежегодно проводить годовое общее собрание акционеров в сроки не ранее чем через 2 (два) месяца и не позднее чем через 6 (шесть) месяцев после окончания отчетного года.

14.2. В компетенцию общего собрания акционеров входит решение следующих вопросов:

1) внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение устава Общества в новой редакции;
2) реорганизация Общества;
3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
4) определение количественного состава совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций посредством закрытой подписки;
7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
8) утверждение аудитора Общества;
9) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года;
10) распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков общества по результатам отчетного года;
11) определение порядка ведения общего собрания акционеров;
12) избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий, в случаях, если в соответствии с п.п. 2, п. 3, ст. 67.1 Гражданского кодекса Российской Федерации эти функции не выполняет регистратор;
13) дробление и консолидация акций;
14) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок в случаях, предусмотренных ст. 83 ФЗ «Об акционерных обществах»;
15) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст. 79 ФЗ «Об акционерных обществах»;
16) приобретение Обществом размещенных акций;
17) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово - промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, предусмотренных пп. 19 п. 1 ст. 48 ФЗ «Об акционерных обществах»;
19) одобрение действий учредителей Общества, связанных с созданием Общества;
20) принятие решения о выплате членам совета директоров вознаграждения и (или) компенсации расходов, связанных с исполнением ими своих функций, а также установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;
21) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации или управляющему;
22) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в его акции;
23) увеличение уставного капитала Общества путем размещения Обществом дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций;
24) принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в акции общества;
25) образование единоличного исполнительного органа Общества, досрочное прекращение его полномочий;
26) принятие решения о выплате единоличному исполнительному органу Общества вознаграждения и (или) компенсации расходов, связанных с исполнением им своих функций, а также установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;
27) решение иных вопросов, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах».

14.3. Вопросы, отнесенные к компетенции общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.
По каждому вопросу, поставленному на голосование, может приниматься только отдельное (самостоятельное) решение.
14.4. Общее собрание акционеров не вправе принимать решения по вопросам, не включенным в повестку дня собрания, а также изменять повестку дня, за исключением случаев, если при принятии решения, не включенного в повестку дня общего собрания акционеров непубличного общества, или при изменении повестки дня общего собрания акционеров непубличного общества присутствовали все акционеры такого общества.
14.5. На общем собрании акционеров председательствует лицо, принявшее решение о проведении общего собрания акционеров, если иное не предусмотрено решением Совета директоров Общества. Если решение о проведении общего собрания акционеров принято несколькими лицами, на общем собрании акционеров председательствует одно из указанных лиц, определенное их решением.
14.6. Доступ акционеров Общества к сведениям, составляющим государственную тайну, осуществляется только на основании допуска к сведениям, составляющим государственную тайну, оформленного в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации
14.7. Решение общего собрания акционеров по вопросу, поставленному на голосование, принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в собрании, если для принятия решения ФЗ «Об акционерных обществах» не установлено иное.
14.8. Решения по вопросам, указанным в п.п. 1-3, 5, 6, 15, 16, 22 пункта 14.2 настоящего устава, принимаются общим собранием акционеров большинством в 3/4 (три четверти) голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров.
Если действующим законодательством Российской Федерации будет установлено, что большинством в три четверти голосов должны приниматься какие-либо другие решения, помимо указанных в настоящем пункте, Общество будет обязано руководствоваться в соответствующих случаях нормами действующего законодательства Российской Федерации.
14.9. Подсчет голосов на общем собрании акционеров по вопросу, поставленному на голосование, правом голоса, при решении которого обладают акционеры – владельцы обыкновенных и привилегированных акций Общества, осуществляется по всем голосующим акциям совместно.
Подсчет голосов по вопросу о внесении изменений и дополнений в устав Общества, ограничивающих права акционеров – владельцев привилегированных акций определенного типа, осуществляется по привилегированным акциям этого типа и иным голосующим акциям Общества раздельно. Решение о внесении таких изменений и дополнений считается принятым, если за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров, за исключением голосов акционеров - владельцев привилегированных акций, права по которым ограничиваются, и три четверти голосов всех акционеров - владельцев привилегированных акций того типа, права по которым ограничиваются.
14.10. Решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 4 (четырех) рабочих дней после даты закрытия собрания в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.
14.11. Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 21 (двадцать один) день, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, не позднее чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения, а в случае, если повестка дня содержит вопрос об избрании совета директоров – не менее, чем за 50 дней до даты его проведения.
В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, одним либо несколькими способами: направление заказного письма, вручение каждому из указанных лиц под роспись, размещение информации о собрании на сайте с публикацией в газете, либо без такой публикации, электронное сообщение, текстовое сообщение на контактный телефон или электронную почту.
Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации (телевидение, радио), а также сеть интернет, либо иным образом.
14.12. К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров, относятся:

- годовой отчет Общества, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, аудиторское заключение о такой отчетности;
- сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы Общества, совет директоров Общества, счетную комиссию Общества;
- проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, подлежащих утверждению общим собранием акционеров, проекты решений общего собрания акционеров;
- иные документы и информация, в соответствии с требованиями действующего законодательства.

14.13. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в совет директоров, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее 60 (шестидесяти) дней после окончания отчетного года.
Предложения в повестку дня общего собрания акционеров, а также требование о созыве внеочередного общего собрания, могут быть внесены путем:
направления по почтовому адресу Общества, указанному в его уставе, либо направления по иным почтовым адресам, указываемым в сообщении о проведении внеочередного общего собрания акционеров в качестве почтовых адресов, по которым могут направляться заполненные бюллетени (для предложений, направляемых в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 53 ФЗ «Об акционерных обществах»);
вручения под роспись лицу, занимающему должность (осуществляющему функции) единоличного исполнительного органа Общества или иному лицу, уполномоченному от имени Общества принимать корреспонденцию, адресованную Обществу;
направления иным образом (в том числе с использованием средств факсимильной связи и интернет) в случае, если это предусмотрено уставом или иными внутренними документами Общества.
14.14. В случае, если предложение в повестку дня общего собрания и/или требование о проведении внеочередного общего собрания подписано представителем акционера, к такому предложению (требованию) должна прилагаться доверенность (или нотариально заверенная копия доверенности), содержащая сведения о представляемом и представителе (имя или наименование, место жительства или место нахождения и почтовый адрес, паспортные данные), которая должна быть оформлена в соответствии с требованиями пунктов 4 и 5 статьи 185 Гражданского кодекса Российской Федерации или удостоверена нотариально.
В случае, если доверенность выдана в порядке передоверия, помимо нее представляется также доверенность, на основании которой она выдана, или ее нотариально заверенная копия. При этом доверенность, выданная в порядке передоверия, должна быть нотариально удостоверена.
В случае, если предложение в повестку дня общего собрания и/или требование о проведении внеочередного общего собрания подписано акционером (его представителем), права на акции которого учитываются по счету «депо» в депозитарии, выступающем номинальным держателем, к такому предложению (требованию) должна прилагаться выписка со счета «депо» депозитария, осуществляющего учет прав.
14.15. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.
14.16. Предложение о выдвижении кандидатов для избрания на годовом и внеочередном общем собрании акционеров должно содержать наименование органа, для избрания в который предлагается кандидат, а также по каждому кандидату:

- фамилию, имя и отчество;
- дату рождения;
- сведения об образовании;
- должности, занимаемые в органах управления других юридических лиц;
- адрес, по которому можно связаться с кандидатом;
- согласие кандидата быть избранным в соответствующий орган управления.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).
14.17. Лицо или орган Общества, ответственный за решение вопроса о проведении общего собрания акционеров и за утверждение его повестки, обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (пяти) дней после установленных уставом сроков окончания поступления в Общество предложений в повестку дня общего собрания акционеров.
14.18. Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня общего собрания акционеров, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, за исключением случаев, если:

- акционерами (акционером) не соблюдены установленные уставом сроки внесения вопросов в повестку дня общего собрания акционеров;
- акционеры (акционер) не являются владельцами предусмотренного п.14.12 настоящего устава количества голосующих акций Общества;
- предложение не соответствует требованиям, предусмотренным к содержанию предложений акционеров настоящим уставом;

• вопрос, предложенный для внесения в повестку дня общего собрания акционеров, не отнесен к его компетенции законом и уставом Общества и (или) не соответствует требованиям ФЗ «Об акционерных обществах» и иных нормативных правовых актов Российской Федерации.

14.19. Мотивированное решение лица или органа Общества, ответственного за решение вопроса о проведении общего собрания акционеров и за утверждение его повестки, об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 (трех) дней с момента его принятия.

14.20. Лицо или орган Общества, ответственный за решение вопроса о проведении общего собрания акционеров и за утверждение его повестки, не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

14.21. Помимо вопросов, предложенных акционерами для включения в повестку дня общего собрания акционеров, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, акционер Общества, ответственный за решение вопроса о проведении общего собрания акционеров и за утверждении его повестки дня, вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

14.22. Внеочередное общее собрание акционеров проводится по требованию аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется единоличным исполнительным органом Общества.

14.23. В течение 5 (пяти) дней с даты предъявления требования аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного общего собрания акционеров должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров, либо об отказе в его созыве.

Решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (трех) дней с момента принятия такого решения.

Решение об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров по требованию, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, может быть принято только по основаниям, установленным ФЗ «Об акционерных обществах».

Решение об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров может быть обжаловано в суд.

14.24. Внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 40 (сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Для целей настоящего пункта датой представления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров считается дата получения требования Обществом, если иное не установлено действующим законодательством.

14.25. В случаях, когда в соответствии со ст. 68 — 70 ФЗ «Об акционерных обществах» единоличный исполнительный орган Общества, ответственный за решение вопроса о проведении общего собрания акционеров и за утверждение его повестки, обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (сорока) дней с момента принятия решения о его проведении.

14.26. В случае, если в течение установленного ФЗ «Об акционерных обществах» срока не принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.

При этом органы и лица, созывающие внеочередное общее собрание акционеров, обладают предусмотренными ФЗ «Об акционерных обществах» полномочиями, необходимыми для созыва и проведения общего собрания акционеров.

В этом случае расходы на подготовку и проведение общего собрания акционеров могут быть возмещены по решению общего собрания акционеров за счет средств Общества.

14.27. Общее собрание акционеров правомочно (имеет кворум), если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности более чем половиной голосов размещенных голосующих акций Общества. Голосующей акцией Общества является обыкновенная акция или привилегированная акция, предоставляющая акционеру – ее владельцу право голоса при решении вопроса, поставленного на голосование.

В случае, если ко времени начала проведения общего собрания нет кворума ни по одному из вопросов, включенных в повестку дня общего собрания, открытие общего собрания переносится на 1 час. Перенос открытия общего собрания более одного раза не допускается.

Сообщение о повторном общем собрании акционеров осуществляется в порядке, предусмотренном настоящим уставом для сообщения о созыве общего собрания акционеров.

Принявшими участие в общем собрании акционеров считаются акционеры, зарегистрировавшиеся для участия в нем, и акционеры, бюллетени которых получены не позднее 2 (двух) дней до даты проведения общего собрания акционеров. Принявшими участие в общем собрании акционеров, проводимом в форме заочного голосования, считаются акционеры, бюллетени которых получены до даты окончания приема бюллетеней.

14.28. Лица, зарегистрировавшиеся для участия в общем собрании, вправе голосовать по всем вопросам повестки дня до его закрытия.

14.29. Голосование по вопросам повестки дня общего собрания акционеров может осуществляться - без использования бюллетеней по принципу «одна голосующая акция Общества - один голос», за исключением случаев, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах».

14.30. Голосование по вопросам повестки дня общего собрания акционеров осуществляется бюллетенями для голосования, если иной способ не предусмотрен при подготовке к проведению общего собрания акционеров.

14.31. При проведении общего собрания акционеров в форме заочного голосования и при проведении общего собрания акционеров путем совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решения по вопросам, поставленным на голосование с предварительным направлением (вручением) бюллетеней для голосования до проведения общего собрания акционеров, бюллетень для голосования должен быть направлен или вручен под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не позднее чем за 21 (двадцать один) день до проведения общего собрания акционеров.

Датой направления бюллетеня при направлении его по почте считается дата, указанная на оттиске календарного штемпеля, подтверждающего дату его почтового отправления.

Направление бюллетеня для голосования осуществляется простым письмом.

14.32. При проведении общего собрания акционеров, за исключением общего собрания акционеров, проводимого в форме заочного голосования, лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (их представители), вправе принять участие в таком собрании либо направить заполненные бюллетени в Общество. При этом при определении кворума и подведении итогов голосования учитываются голоса, представленные бюллетенями для голосования, полученными Обществом не позднее, чем за 2 (два) дня до даты проведения общего собрания акционеров.

14.33. Бюллетень для голосования должен содержать сведения, указанные в п. 4 ст. 60 ФЗ «Об акционерных обществах», а также данные, необходимые для идентификации лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, либо указание на необходимость заполнения таких данных при заполнении бюллетеня; указание на то, что бюллетень для голосования должен быть подписан лицом, имеющим право на участие в общем собрании акционеров (его представителем); указание на то, что бюллетень, заполненный с нарушением требований, установленных ФЗ «Об акционерных обществах» и иными нормативными правовыми актами может быть признан недействительным.

В бюллетене для голосования также может содержаться указание количества акций, право голоса по которым принадлежит лицу, имеющему право на участие в общем собрании акционеров. При этом, если количество голосов, которыми может голосовать указанное лицо, по разным вопросам повестки дня общего собрания не совпадает, в бюллетене для голосования также должно быть указано количество (число) голосов, которыми может голосовать лицо, имеющее право на участие в общем собрании акционеров, по каждому вопросу повестки дня общего собрания акционеров.

14.34. При голосовании, осуществляемом бюллетенями для голосования, засчитываются голоса по тем вопросам, по которым голосующим оставлен только один из возможных вариантов голосования. Бюллетени для голосования, заполненные с нарушением указанного требования, признаются недействительными.

Если вопрос, голосование по которому осуществляется бюллетенем для голосования, включает более 1 (одной) формулировки решения по вопросу и вариант ответа «за» оставлен более чем у 1 (одной) из предложенных формулировок, бюллетень признается недействительным в части принятия решения по указанному вопросу.

Если при принятии решения об образовании единоличного исполнительного органа, утверждении аудитора Общества оставлен вариант голосования «за» более чем у одного из кандидатов, бюллетень признается недействительным в части принятия решения по указанному вопросу.

Если бюллетень для голосования содержит несколько вопросов, поставленных на голосование, несоблюдение вышеуказанных требований в отношении одного или нескольких вопросов не влечет за собой признания бюллетеня для голосования недействительным в целом.

Если бюллетень не позволяет идентифицировать лицо (акционера или представителя акционера), проголосовавшее данным бюллетенем, то голоса, представленные таким бюллетенем, не учитываются при подведении итогов голосования.

При проведении собрания в форме заочного голосования бюллетени, полученные Обществом после даты проведения общего собрания акционеров (даты окончания приема бюллетеней для голосования), признаются недействительными.

Если при проведении собрания в форме совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование, с предварительным направлением (вручением) бюллетеней для голосования до проведения общего собрания акционеров на собрании, в урне для

голосования будут обнаружены бюллетени, направленные акционерам предварительно до проведения общего собрания акционеров, то эти бюллетени признаются недействительными, как поступившие в Общество позже 2 (двух) дней до даты проведения собрания.
При признании бюллетеня для голосования недействительным голоса по содержащимся в нем вопросам не подсчитываются.
Если при подведении итогов голосования обнаружится более 1 (одного) заполненного бюллетеня и/или дубликата бюллетеня от одного лица, то все такие бюллетени и/или их дубликаты считаются недействительными.
14.35. При проведении общего собрания акционеров могут использоваться информационные и коммуникационные технологии, позволяющие обеспечить возможность дистанционного участия в общем собрании акционеров, обсуждения вопросов повестки дня без присутствия в месте проведения общего собрания акционеров, а также принятия решений по вопросам, поставленным на голосование путем заполнения электронной формы бюллетеня.
Адрес в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором лицо, имеющее право на участие в Общем собрании акционеров, может зарегистрироваться для участия в общем собрании акционеров, заполнить электронную форму бюллетеней и проголосовать данным бюллетенем, определяется решением Совета директоров и указывается в сообщении о проведении Общего собрания акционеров.
Принявшими участие в общем собрании акционеров считаются акционеры, зарегистрировавшиеся для участия в нем, в том числе на указанном в сообщении о проведении общего собрания акционеров сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также акционеры, бюллетени которых получены или электронная форма бюллетеней, которых заполнена на указанном в таком сообщении сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее 2 (двух) дней до даты проведения общего собрания акционеров.
Заполнение электронной формы бюллетеней на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» может осуществляться акционерами в ходе проведения общего собрания акционеров, если они не реализовали свое право на участие в таком собрании иным способом.
14.36. Принятие решений единственным акционером Общества, которому принадлежат все голосующие акции Общества, подтверждается путем подписания указанным акционером текстового экземпляра Решения и не требует нотариального удостоверения, если иное не предусмотрено настоящим Уставом или действующим законодательством РФ.

15. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

15.1. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров.
15.2. К компетенции совета директоров относятся следующие вопросы:
1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
2) созыв годового или внеочередного Общего собрания акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах»;
3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
4) установление даты определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
5) размещение Обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные Обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала Общества, а также размещение Обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций;
6) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
7) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг;
8) формирование комитетов совета директоров Общества, утверждение внутренних документов, которыми определяются их компетенция и порядок деятельности, определение их количественного состава, назначение председателя и членов комитета и прекращение их полномочий;
9) определение принципов и подходов к организации в Обществе управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита;
10) определение размера оплаты услуг аудитора;
11) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
12) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
13) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено ФЗ «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено уставом Общества к компетенции исполнительных органов Общества;

14) согласие на совершение или последующее одобрение сделок в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
15) согласие на совершение или последующее одобрение сделок XI ФЗ «Об акционерных обществах»;
16) утверждение отчета об итогах приобретения акций при уменьшении уставного капитала Общества путем приобретения акций Обществом в целях их погашения;
17) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
18) иные вопросы, предусмотренные настоящим уставом и ФЗ «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

15.3. Количественный состав совета директоров Общества определяется решением годового общего собрания акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров, но не может быть менее чем пять членов. Лица, избранные в состав совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное число раз. По решению Общего собрания акционеров полномочия любого члена (всех членов) совета директоров Общества могут быть прекращены досрочно.

15.4. Совет директоров возглавляет Председатель совета директоров, который избирается членами совета директоров из их числа большинством голосов от общего числа членов совета директоров Общества. Совет директоров вправе в любое время переизбрать своего Председателя большинством голосов от общего числа членов совета директоров. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа, не может быть одновременно Председателем совета директоров Общества.

15.5. Председатель совета директоров организует его работу, созывает заседания совета директоров Общества и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола, председательствует на Общем собрании акционеров, если иное не предусмотрено решением Совета директоров Общества.

15.6. Заседание совета директоров Общества созывается Председателем совета директоров по его собственной инициативе, по требованию члена совета директоров, аудитора или исполнительного органа Общества. Кворум для проведения заседания совета директоров определяется присутствием не менее половины от числа избранных членов совета директоров.

15.7. Каждый член совета директоров обладает одним голосом. В случае равенства голосов членов совета директоров, право решающего голоса принадлежит Председателю совета директоров.

15.8. Решения на заседании совета директоров принимаются большинством голосов членов совета директоров, принимающих участие в заседании, если настоящим Уставом, Положением о совете директоров Общества или ФЗ «Об акционерных обществах» не установлено иное.

15.9. Решение совета директоров Общества об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций принимается советом директоров Общества единогласно всеми членами совета директоров Общества, при этом не учитываются голоса выбывших членов совета директоров Общества.

15.10. Решения о приостановлении полномочий единоличного исполнительного органа Общества и об образовании временного единоличного исполнительного органа Общества принимаются большинством в три четверти голосов членов совета директоров Общества, при этом не учитываются голоса выбывших членов совета директоров Общества.

15.11. При необходимости определения цены (денежной оценки) имущества, являющегося предметом сделки, советом директоров, если заинтересованное в совершении таких сделок лицо является членом совета директоров Общества, цена (денежная оценка) имущества определяется решением членов совета директоров Общества, не заинтересованных в совершении сделки.

15.12. Заседания совета директоров могут проводиться в двух формах:
Заседание – совместное присутствие членов совета директоров;
Заочное голосование – без совместного присутствия членов совета директоров.

15.13. В Обществе с числом акционеров - владельцев голосующих акций менее пятидесяти функции совета директоров Общества может осуществлять общее собрание акционеров.
В случае, если по решению общего собрания акционеров совет директоров не сформирован, решение вопроса о проведении общего собрания акционеров и об утверждении его повестки дня принимает единоличный исполнительный орган Общества.

16. ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА

16.1. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом общества – Генеральный директор. Единоличный исполнительный орган Общества подотчетен общему собранию акционеров и совету директоров Общества, в случае его формирования.

16.2. К компетенции Единоличного исполнительного органа Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и совета директоров Общества.
Единоличный исполнительный орган Общества организует выполнение решений общего собрания акционеров и совета директоров Общества.

Единоличный исполнительный орган Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе:

- осуществляет текущее руководство деятельностью Общества;
- имеет право первой подписи под финансовыми, распорядительными и иными документами;
- распоряжается имуществом Общества для обеспечения его текущей деятельности в пределах, определенных уставом;
- совершает сделки от имени Общества;
- представляет интересы Общества, как в Российской Федерации, так и за ее пределами;
- утверждает штатные расписания, принимает и увольняет работников Общества, заключает с ними трудовые договоры, применяет к работникам меры поощрения и налагает на них взыскания;
- издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- представляет на общих собраниях акционеров исполнительные органы Общества;
- принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам;
- выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;
- открывает в банках счета Общества;
- несет ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в Обществе, своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, представляемых уполномоченным государственным органам, участникам, кредиторам и в средства массовой информации, а также несет ответственность за взаимодействие с общим собранием акционеров;
- исполняет другие функции, необходимые для достижения целей деятельности Общества и обеспечения его нормальной работы, в соответствии с действующим законодательством и уставом Общества, за исключением функций, закрепленных ФЗ «Об акционерных обществах» и уставом Общества за другими органами управления Общества.

Единоличный исполнительный орган Общества действует с учётом ограничений, предусмотренных настоящим уставом и ФЗ «Об акционерных обществах».

16.3. Единоличный исполнительный орган Общества действует с предварительного согласия общего собрания акционеров или совета директоров Общества при совершении следующих сделок:

- по приобретению (отчуждению) недвижимого имущества;
- связанных с куплей-продажей долей/акций российских и иностранных юридических лиц, а также при совершении иных инвестиционных сделок;
- принятия решений об учреждении юридических лиц;
- по приобретению (отчуждению) ценных бумаг;
- по любым операциям с векселями;
- по привлечению заемных (кредитных) средств;
- по передаче имущества в залог;
- выдачи поручительств и иных гарантий в качестве обеспечения обязательств третьих лиц;
- передачи имущества в аренду, доверительное управление, безвозмездное пользование.

16.4. Договор с единоличным исполнительным органом Общества от имени Общества подписывается лицом, председательствовавшим на общем собрании (заседании), на котором избран единоличный исполнительный орган Общества. В договоре определяются права и обязанности, сроки и размеры оплаты труда единоличного исполнительного органа Общества.

16.5. Единоличный исполнительный орган Общества избирается - бессрочно.

16.6. Совмещение лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества в органах управления других организаций, допускается только с согласия органа, принявшего решение об его избрании.

16.7. Единоличный исполнительный орган Общества несет персональную ответственность за организацию работ и создание условий по защите государственной тайны в Обществе; за несоблюдение установленных законодательством ограничений по ознакомлению со сведениями, составляющими государственную тайну.

16.8. По решению общего собрания акционеров полномочия единоличный исполнительный орган Общества могут быть переданы по договору коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему). Общее собрание акционеров вправе в любое время принять решение о досрочном прекращении полномочий управляющей организации или управляющего.

16.9. На период отсутствия единоличного исполнительного органа Общества по причине отпуска, командировки, болезни и иным обстоятельствам, единоличный исполнительный орган Общества вправе возложить выполнение своих обязанностей на Исполняющего обязанности единоличного исполнительного Общества.

Возложение обязанностей по руководству текущей деятельностью Общества на период отсутствия единоличного исполнительного органа Общества оформляется приказом и выдается доверенность на срок отсутствия единоличного исполнительного органа Общества.

16.10. К компетенции Исполняющего обязанности единоличного исполнительного органа Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества в объеме, установленном доверенностью, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и совета директоров Общества.
16.11. В случае досрочного прекращения полномочий единоличного исполнительного органа Общества по причине увольнения или смерти, обязанности единоличного исполнительного органа Общества до принятия решения об избрании, выполняет Заместитель единоличного исполнительного органа Общества.

17. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА

17.1. Единоличный исполнительный орган Общества, а равно управляющая организация или управляющий при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.
17.2. Единоличный исполнительный орган Общества, а равно управляющая организация или управляющий несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами.
17.3. Общество или акционер (акционеры), владеющий в совокупности не менее чем 1 (одним) процентом обыкновенных акций Общества, вправе обратиться в суд с иском члену совета директоров Общества, единоличному исполнительному органу Общества, временному единоличному исполнительному органу Общества, равно как и к управляющей организации (управляющему) о возмещении убытков, причиненных Обществу, в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах».

18. РЕЗЕРВНЫЙ ФОНД ОБЩЕСТВА

18.1. В Обществе создается резервный фонд в размере 5 (пять) процентов уставного капитала Общества.
18.2. Величина ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет 5 (пять) процентов от чистой прибыли Общества. Указанные отчисления производятся до достижения размера резервного фонда, предусмотренного уставом.
18.3. Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.
18.4. Резервный фонд не может быть использован для иных целей.

19. ХРАНЕНИЕ ДОКУМЕНТОВ И ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ ИНФОРМАЦИИ АКЦИОНЕРАМ

19.1. Общество обязано хранить следующие документы:

- решение об учреждении (протокол и договор о создании Общества);
- устав Общества и внесенные в него изменения и дополнения, которые зарегистрированы в установленном порядке;
- документ, подтверждающий государственную регистрацию Общества;
- решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, изменения в решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, отчет об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, уведомление об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг;
- документы, подтверждающие права Общества на имущество, находящееся на его балансе;
- утвержденные общим собранием акционеров внутренние документы Общества, регулирующие деятельность его органов;
- положение о филиале или представительстве Общества;
- годовые отчеты;
- годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность и аудиторское заключение о ней; формируемые в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах»;
- отчеты оценщиков в случаях выкупа акций Обществом по требованию акционера;
- документы, полученные Обществом в соответствии с главой XI.1 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- протоколы общих собраний акционеров (решения акционера, являющегося владельцем всех голосующих акций Общества), заседаний совета директоров Общества и коллегиального исполнительного органа Общества (правления, дирекции);
- списки аффилированных лиц общества;
- проспекты ценных бумаг, ежеквартальные отчеты эмитента и иные документы, содержащие информацию, подлежащую опубликованию или раскрытию иным способом в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» и другими федеральными законами;
- уведомления о заключении акционерных соглашений, направленные Обществу, а также списки лиц, заключивших такие соглашения;

- бюллетени для голосования, а также доверенности (копии доверенностей) на участие в общем собрании акционеров;
- списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и лиц, имеющих право на получение дивидендов, а также иные списки, составляемые Обществом для осуществления акционерами своих прав в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах»;
- судебные решения и постановления по спорам, связанным с созданием Общества, управлением им или участием в нем, а также судебные акты по таким спорам, в том числе определения о возбуждении арбитражным судом производства по делу и принятии искового заявления либо заявления об изменении основания или предмета ранее заявленного иска.
- иные документы, предусмотренные ФЗ «Об акционерных обществах», уставом Общества, внутренними документами Общества, решениями общего собрания акционеров, совета директоров Общества, органов управления Общества, а также документы, предусмотренные правовыми актами Российской Федерации.

19.2. Общество хранит документы, предусмотренные пунктом 19.1. настоящего устава, по месту нахождения его исполнительного органа в порядке и в течение сроков, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

19.3. Общество обязано обеспечить акционерам доступ к документам, предусмотренным пунктом 19.1. настоящего устава.

К документам бухгалтерского учета и протоколам заседаний коллегиального исполнительного органа имеют право доступа акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 25 процентов голосующих акций Общества.

19.4. Документы, предусмотренные пунктом 19.1. настоящего устава, должны быть предоставлены Обществом в течение семи рабочих дней со дня предъявления соответствующего требования для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество обязано по требованию лиц, имеющих право доступа к документам, предусмотренным пунктом 19.1. настоящего устава, предоставить им копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

19.5. Общество обязано обеспечивать акционерам Общества доступ к имеющимся у него судебным актам по спору, связанному с созданием Общества, управлением им или участием в нем, в том числе к определениям о возбуждении арбитражным судом производства по делу и принятии искового заявления или заявления, об изменении основания или предмета ранее заявленного иска. В течение трех дней со дня предъявления соответствующего требования акционером указанные документы должны быть предоставлены Обществом для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество по требованию акционера обязано предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление таких копий, не может превышать затраты на их изготовление.

20. РЕОРГАНИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ ОБЩЕСТВА

20.1. Реорганизация Общества осуществляется в порядке, установленном ФЗ «Об акционерных обществах», Гражданским кодексом Российской Федерации и иными федеральными законами. При реорганизации Общества все документы (управленческие, финансово-хозяйственные, по личному составу и др.) передаются в соответствии с установленными правилами его правопреемникам.

20.2. Порядок и сроки ликвидации Общества устанавливаются общим собранием акционеров или судом. Срок для предъявления требований кредиторами не может быть менее 2 (двух) месяцев с даты опубликования сообщения о ликвидации Общества.

20.3. Порядок ликвидации Общества определен ФЗ «Об акционерных обществах». Количественный состав и порядок работы ликвидационной комиссии утверждается одновременно с решением вопроса о ее назначении, органом, принявшим решение о ликвидации Общества.

20.4. Оставшееся после завершения расчетов с кредиторами имущество ликвидируемого Общества распределяется ликвидационной комиссией между акционерами в очередности, предусмотренной ФЗ «Об акционерных обществах».

20.5. При ликвидации Общества все документы, имеющие научно-историческое значение, а также документы по личному составу (личные дела, карточки учета и т.д.), передаются на государственное хранение в архивы.

Передача и упорядочение документов осуществляются силами и за счет средств Общества в соответствии с требованиями архивных органов.

20.6. При реорганизации (ликвидации) Общества, прекращении работ, содержащих сведения, составляющие государственную тайну, Общество обязано обеспечить сохранность этих сведений и их носителей путем разработки и осуществления мер режима секретности, защиты информации, ПДИТР, охраны и пожарной безопасности.

20.7. Ликвидация считается завершенной, а Общество - прекратившим существование с момента внесения органом, осуществляющим государственную регистрацию юридических лиц, соответствующей записи в единый государственный реестр юридических лиц.

Российская Федерация

Город Москва

Двадцатого июня две тысячи двадцать четвёртого года

Я, Сугробов Валерий Викторович, нотариус города Москвы, подтверждаю, что содержание изготовленного мной на бумажном носителе документа тождественно содержанию представленного мне электронного документа.

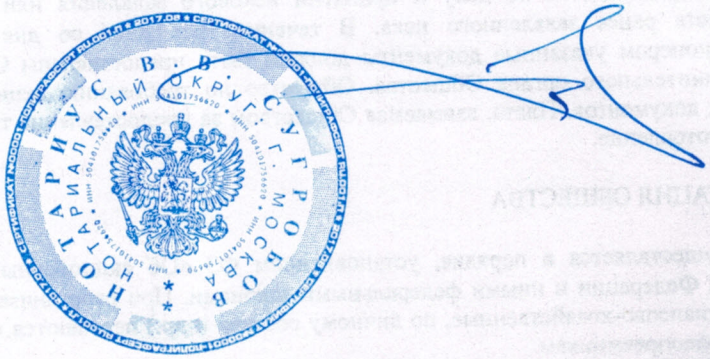
Усиленная квалифицированная электронная подпись лица, подписавшего представленный мне электронный документ, и ее принадлежность этому лицу проверены.

Настоящий документ на бумажном носителе равнозначен представленному мне электронному документу и имеет ту же юридическую силу.

Зарегистрировано в реестре: № **77/550-н/77-2024-1-465**.

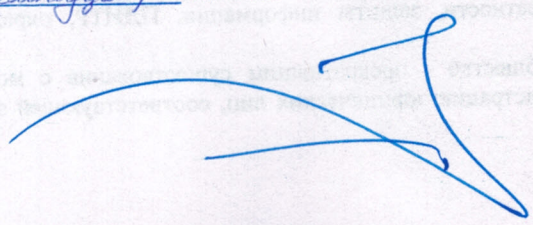
Уплачено за совершение нотариального действия: 3600 руб. 00 коп.

В.В.Сугробов





Всего прошнуровано,
пронумеровано и скреплено
печатью - 18 -
- восемнадцать - листов.
Нотариус



Компьютерная система "Экспресс"

Форма № Р51003

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении юридического лица

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГРУППА КОМПАНИЙ ШИТ"

полное наименование юридического лица

внесена запись о создании юридического лица

"12" (*число*) августа (*месяц прописью*) 2014 (*год*) года

за основным государственным регистрационным номером (ОГРН)

1	1	4	7	7	4	6	9	1	7	0	9	7

Запись содержит сведения, приведенные в прилагаемом к настоящему свидетельству листе записи Единого государственного реестра юридических лиц.

Свидетельство выдано налоговым органом Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве

наименование регистрирующего органа

"12" (*число*) августа (*месяц прописью*) 2014 (*год*) года

Старший государственный налоговый инспектор Межрайонной ИФНС России № 46 по г. Москве — Е. Н. Кулагина

Подпись, фамилия, инициалы

МП

КОПИЯ ВЕРНА

ГРУППА КОМПАНИЙ ЩИТ

серия 77 №017346295

Форма № 1-1-Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЁ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГРУППА КОМПАНИЙ ЩИТ"

(полное наименование российской организации

в соответствии с учредительными документами)

О Г Р Н | 1 | 1 | 4 | 7 | 7 | 4 | 6 | 9 | 1 | 7 | 0 | 9 | 7 |

поставлена на учет в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации — 12 августа 2014 (число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения — Инспекция Федеральной налоговой службы № 20

по г.Москве | 7 | 7 | 2 | 0 |

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен ИНН/КПП | 7 | 7 | 2 | 0 | 8 | 2 | 2 | 5 | 2 | 9 | / | 7 | 7 | 2 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 |

Старший государственный налоговый инспектор Межрайонной ИФНС России № 46 по г. Москве — Е. Н. Кулагина

(подпись, фамилия, инициалы)

МП

КОПИЯ ВЕРНА

серия 77 №017346296

Форма № 1-1-Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГРУППА КОМПАНИЙ ЩИТ"

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН | 1 | 1 | 4 | 7 | 7 | 4 | 6 | 9 | 1 | 7 | 0 | 9 | 7 |

поставлена на учет в соответствии с
Налоговым кодексом Российской Федерации **31.08.2017**
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения **Инспекция Федеральной налоговой службы № 28 по г.Москве** | 7 | 7 | 2 | 8 |

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен
ИНН/КПП | 7 | 7 | 2 | 0 | 8 | 2 | 2 | 5 | 2 | 9 | / | 7 | 7 | 2 | 8 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 |

Заместитель начальника отдела регистрации и
учета налогоплательщиков Инспекции
Федеральной налоговой службы №28 по г.Москве Н. С. Колесникова

МП

КОПИЯ ВЕРНА

ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов, предоставленных для исследования

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ВОЛГА» ЗА 4 КВАРТАЛ 2024 ГОДА (НАКОПИТЕЛЬНЫМ ИТОГОМ)

ПО ДОГОВОРУ № 2491-000638 от 21.05.2024

64 листов

Таблица П2.1 - Реестр материалов ПАО «Россети Волга», ИНН 6450925977

№	Категория	Наименование	Размер
1	2	3	4
1	Форма	Отчет об исп. ПЗ по ИПР за 2024г.xlsx	1.7 MB
2	Форма	Приложение_10.xlsx	819 kB
3	Форма	Приложение_11.xlsx	1.0 MB
4	Форма	Приложение_12.xlsx	901 kB
5	Форма	Приложение_13.xlsx	1.2 MB
6	Форма	Приложение_14.xlsx	718 kB
7	Форма	Приложение_15.xlsx	1.0 MB
8	Форма	Приложение_16.xlsx	870 kB
9	Форма	Приложение_17.xlsx	1.1 MB
10	Форма	Приложение_18.xlsx	631 kB
11	Форма	Приложение_19.xlsx	473 kB
12	Форма	СВОД Рекомендуемая_форма_по_абз.6_п._ж(1)_ППРФ 24.xlsx	852 kB
13	Форма	Финплан - факт 2024.xlsx	337 kB
14	Паспорта МЭ	МЭ00296.xlsx	210 kB
15	Паспорта МЭ	F_МЭ00075.xlsx	207 kB
16	Паспорта МЭ	F_МЭ00076.xlsx	208 kB
17	Паспорта МЭ	M_МЭ00008-2.1.xlsx	1.4 MB
18	Паспорта МЭ	M_МЭ00008-3.1.xlsx	219 kB
19	Паспорта МЭ	M_МЭ00028-1.xlsx	201 kB
20	Паспорта МЭ	M_МЭ00028-2.xlsx	202 kB
21	Паспорта МЭ	M_МЭ00133-10.1.xlsx	204 kB
22	Паспорта МЭ	M_МЭ00133-17.1.xlsx	209 kB
23	Паспорта МЭ	M_МЭ00133-20.1.xlsx	206 kB
24	Паспорта МЭ	M_МЭ00133-21.1.xlsx	207 kB
25	Паспорта МЭ	M_МЭ00133-22.1.xlsx	204 kB
26	Паспорта МЭ	M_МЭ00133-23-12.xlsx	202 kB
27	Паспорта МЭ	M_МЭ00133-23-13.xlsx	201 kB
28	Паспорта МЭ	M_МЭ00133-28.xlsx	205 kB
29	Паспорта МЭ	M_МЭ00133-31.xlsx	204 kB
30	Паспорта МЭ	M_МЭ00133-4.1.xlsx	205 kB
31	Паспорта МЭ	M_МЭ00133-7.1.xlsx	202 kB
32	Паспорта МЭ	M_МЭ00297.xlsx	199 kB
33	Паспорта МЭ	M_МЭ00298.xlsx	200 kB
34	Паспорта МЭ	M_МЭ00360.xlsx	225 kB
35	Паспорта МЭ	M_МЭ00361.xlsx	225 kB
36	Паспорта МЭ	M_МЭ00362.xlsx	225 kB
37	Паспорта МЭ	M_МЭ00363.xlsx	225 kB
38	Паспорта МЭ	M_МЭ00364.xlsx	224 kB
39	Паспорта МЭ	M_МЭ00365.xlsx	225 kB
40	Паспорта МЭ	M_МЭ00388.xlsx	209 kB
41	Паспорта МЭ	M_МЭ00397.xlsx	210 kB
42	Паспорта МЭ	M_МЭ00400.xlsx	210 kB
43	Паспорта МЭ	N_МЭ00408.xlsx	210 kB
44	Паспорта МЭ	N_МЭ00417.xlsx	209 kB
45	Паспорта МЭ	N_МЭ00423.xlsx	206 kB
46	Паспорта МЭ	N_МЭ00424.xlsx	204 kB
47	Паспорта МЭ	N_МЭ00432.xlsx	214 kB
48	Паспорта МЭ	N_МЭ00433.xlsx	211 kB
49	Паспорта МЭ	N_МЭ00434.xlsx	214 kB
50	Паспорта МЭ	N_МЭ00435.xlsx	214 kB
51	Паспорта МЭ	N_МЭ00436.xlsx	208 kB
52	Паспорта МЭ	N_МЭ00437.xlsx	209 kB
53	Паспорта МЭ	N_МЭ00438.xlsx	210 kB
54	Паспорта МЭ	N_МЭ00439.xlsx	207 kB
55	Паспорта МЭ	N_МЭ00440.xlsx	208 kB
56	Паспорта МЭ	N_МЭ00441.xlsx	207 kB
57	Паспорта МЭ	N_МЭ00442.xlsx	211 kB
58	Паспорта МЭ	N_МЭ00530.xlsx	208 kB
59	Паспорта МЭ	N_МЭ00565.xlsx	215 kB
60	Паспорта МЭ	N_МЭ00566.xlsx	211 kB
61	Паспорта МЭ	O_МЭ00133-23-17.xlsx	203 kB

1	2	3	4
62	Паспорта МЭ	O_МЭ00133-24.xlsx	201 kB
63	Паспорта МЭ	O_МЭ00133-35.xlsx	204 kB
64	Паспорта МЭ	O_МЭ00133-36.xlsx	202 kB
65	Паспорта МЭ	O_МЭ00430.xlsx	210 kB
66	Паспорта МЭ	O_МЭ00564.xlsx	214 kB
67	Паспорта МЭ	O_МЭ00567.xlsx	245 kB
68	Паспорта МЭ	O_МЭ00573.xlsx	211 kB
69	Паспорта МЭ	O_МЭ00576.xlsx	209 kB
70	Паспорта МЭ	O_МЭ00579.xlsx	216 kB
71	Паспорта МЭ	O_МЭ00580.xlsx	226 kB
72	Паспорта МЭ	O_МЭ00582.xlsx	208 kB
73	Паспорта МЭ	O_МЭ00583.xlsx	210 kB
74	Паспорта МЭ	O_МЭ00584.xlsx	207 kB
75	Паспорта МЭ	O_МЭ00585.xlsx	212 kB
76	Паспорта МЭ	O_МЭ00586.xlsx	206 kB
77	Паспорта МЭ	O_МЭ00587.xlsx	217 kB
78	Паспорта МЭ	O_МЭ00593.xlsx	217 kB
79	Паспорта МЭ	O_МЭ00594.xlsx	210 kB
80	Паспорта МЭ	O_МЭ00598.xlsx	209 kB
81	Паспорта МЭ	O_МЭ00599.xlsx	212 kB
82	Паспорта МЭ	O_МЭ00600.xlsx	217 kB
83	Паспорта МЭ	O_МЭ00601.xlsx	208 kB
84	Паспорта МЭ	O_МЭ00602.xlsx	205 kB
85	Паспорта МЭ	O_МЭ00603.xlsx	208 kB
86	Паспорта МЭ	O_МЭ00604.xlsx	207 kB
87	Паспорта МЭ	O_МЭ00606.xlsx	210 kB
88	Паспорта МЭ	O_МЭ00607.xlsx	217 kB
89	Паспорта МЭ	O_МЭ00608.xlsx	209 kB
90	Паспорта МЭ	P_МЭ00596.xlsx	208 kB
91	Паспорта МЭ	P_МЭ00597.xlsx	208 kB
92	Паспорта МЭ	P_МЭ00614.xlsx	210 kB
93	Паспорта ОЭ	!O_ОЭ10001.xlsx	1.9 MB
94	Паспорта ОЭ	!O_ОЭ10007.xlsx	1.9 MB
95	Паспорта ОЭ	!O_ОЭ10020.xlsx	1.9 MB
96	Паспорта ОЭ	!O_ОЭ10022.xlsx	1.9 MB
97	Паспорта ОЭ	!P_ОЭ00501.xlsx	1.9 MB
98	Паспорта ОЭ	!P_ОЭ00513.xlsx	1.9 MB
99	Паспорта ОЭ	!P_ОЭ00560.xlsx	1.9 MB
100	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00507.xlsx	2.0 MB
101	Паспорта ОЭ	H_ОЭ00378.xlsx	2.3 MB
102	Паспорта ОЭ	H_ОЭ00464-1.xlsx	2.3 MB
103	Паспорта ОЭ	H_ОЭ00464-2.xlsx	2.3 MB
104	Паспорта ОЭ	H_ОЭ00464-3.xlsx	2.3 MB
105	Паспорта ОЭ	H_ОЭ00464-4.xlsx	2.3 MB
106	Паспорта ОЭ	H_ОЭ00464-5.xlsx	2.3 MB
107	Паспорта ОЭ	H_ОЭ00464-6.xlsx	2.3 MB
108	Паспорта ОЭ	H_ОЭ00464-7.xlsx	2.3 MB
109	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_0_M_ОЭ00153-10.xlsx	2.1 MB
110	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_0_M_ОЭ00153-4.xlsx	2.1 MB
111	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_0_O_ОЭ00153-1.xlsx	1.9 MB
112	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_F_ОЭ00102.xlsx	1.9 MB
113	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_M_ОЭ00058.xlsx	1.8 MB
114	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_M_ОЭ00073.xlsx	2.0 MB
115	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_M_ОЭ00120.xlsx	1.9 MB
116	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_M_ОЭ00121.xlsx	1.9 MB
117	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_M_ОЭ00126.xlsx	1.9 MB
118	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_N_ОЭ00011.xlsx	239 kB
119	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_N_ОЭ00013.xlsx	2.3 MB
120	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_N_ОЭ00014.xlsx	2.0 MB
121	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_N_ОЭ00070.xlsx	1.9 MB
122	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_N_ОЭ00432.xlsx	1.8 MB
123	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_O_ОЭ00067.xlsx	1.9 MB
124	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_O_ОЭ00097.xlsx	1.9 MB
125	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_O_ОЭ00098.xlsx	1.9 MB
126	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_O_ОЭ00099.xlsx	1.9 MB
127	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_O_ОЭ10003.xlsx	2.0 MB

1	2	3	4
128	Паспорта ОЭ	H0401_1076450006280_22_1_O_ОЭ10004.xlsx	2.0 MB
129	Паспорта ОЭ	J_ОЭ00017.xlsx	1.9 MB
130	Паспорта ОЭ	J_ОЭ00019.xlsx	1.8 MB
131	Паспорта ОЭ	J_ОЭ00020.xlsx	1.8 MB
132	Паспорта ОЭ	K_ОЭ00429.xlsx	1.8 MB
133	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00010.xlsx	1.8 MB
134	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00011.xlsx	1.9 MB
135	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00030-6.xlsx	1.9 MB
136	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00056.xlsx	1.8 MB
137	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00057.xlsx	1.8 MB
138	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00115.xlsx	1.8 MB
139	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00116.xlsx	1.9 MB
140	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00153-1.xlsx	2.1 MB
141	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00153-12.xlsx	2.1 MB
142	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00153-14.xlsx	2.1 MB
143	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00153-17.xlsx	2.1 MB
144	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00153-19.xlsx	2.1 MB
145	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00153-20.xlsx	2.1 MB
146	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00153-22.xlsx	2.1 MB
147	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00153-23.xlsx	2.1 MB
148	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00153-24.xlsx	2.2 MB
149	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00153-30.xlsx	2.1 MB
150	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00153-31.xlsx	2.1 MB
151	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00153-32.xlsx	2.1 MB
152	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00153-33.xlsx	2.1 MB
153	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00153-34.xlsx	2.1 MB
154	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00153-35.xlsx	2.1 MB
155	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00153-36.xlsx	2.1 MB
156	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00187.xlsx	1.9 MB
157	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00201.xlsx	1.9 MB
158	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00400.xlsx	11.3 MB
159	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00401.xlsx	2.4 MB
160	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00402.xlsx	1.9 MB
161	Паспорта ОЭ	M_ОЭ00403.xlsx	2.2 MB
162	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00001.xlsx	1.8 MB
163	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00012.xlsx	1.8 MB
164	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00030.xlsx	1.9 MB
165	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00031.xlsx	1.9 MB
166	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00033.xlsx	1.9 MB
167	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00038.xlsx	1.9 MB
168	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00040.xlsx	1.9 MB
169	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00041.xlsx	1.9 MB
170	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00042.xlsx	1.9 MB
171	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00043.xlsx	1.9 MB
172	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00044.xlsx	1.9 MB
173	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00045.xlsx	1.9 MB
174	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00046.xlsx	1.9 MB
175	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00047.xlsx	1.9 MB
176	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00106.xlsx	2.0 MB
177	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00207.xlsx	1.9 MB
178	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00237.xlsx	1.9 MB
179	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00305.xlsx	1.9 MB
180	Паспорта ОЭ	N_ОЭ00502.xlsx	1.9 MB
181	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00001.xlsx	1.9 MB
182	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00003.xlsx	1.9 MB
183	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00004.xlsx	1.9 MB
184	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00005.xlsx	1.9 MB
185	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00006.xlsx	1.9 MB
186	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00007.xlsx	1.9 MB
187	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00008.xlsx	2.0 MB
188	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00009.xlsx	2.0 MB
189	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00010.xlsx	915 kB
190	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00011.xlsx	1.9 MB
191	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00012.xlsx	1.9 MB
192	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00017.xlsx	1.9 MB
193	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00035.xlsx	1.9 MB

1	2	3	4
194	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00046.xlsx	1.9 MB
195	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00050.xlsx	1.9 MB
196	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00052.xlsx	1.9 MB
197	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00053.xlsx	1.9 MB
198	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00054.xlsx	1.9 MB
199	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00055.xlsx	1.9 MB
200	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00056.xlsx	2.1 MB
201	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00057.xlsx	1.9 MB
202	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00058.xlsx	1.9 MB
203	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00059.xlsx	1.9 MB
204	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00060.xlsx	1.9 MB
205	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00061.xlsx	1.9 MB
206	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00062.xlsx	1.9 MB
207	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00063.xlsx	2.0 MB
208	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00064.xlsx	1.9 MB
209	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00065.xlsx	1.9 MB
210	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00070.xlsx	1.9 MB
211	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00071.xlsx	1.9 MB
212	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00072.xlsx	1.9 MB
213	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00153-2.xlsx	1.9 MB
214	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00500.xlsx	1.9 MB
215	Паспорта ОЭ	O_ОЭ00501.xlsx	1.9 MB
216	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10006.xlsx	1.9 MB
217	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10008.xlsx	1.9 MB
218	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10021.xlsx	1.9 MB
219	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10023.xlsx	1.9 MB
220	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10024.xlsx	1.9 MB
221	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10025.xlsx	1.9 MB
222	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10026.xlsx	1.9 MB
223	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10027.xlsx	1.9 MB
224	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10028.xlsx	1.9 MB
225	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10029.xlsx	1.9 MB
226	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10030.xlsx	1.9 MB
227	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10031.xlsx	1.9 MB
228	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10032.xlsx	1.9 MB
229	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10033.xlsx	1.9 MB
230	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10034.xlsx	1.9 MB
231	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10035.xlsx	1.9 MB
232	Паспорта ОЭ	O_ОЭ10005.xlsx	1.9 MB
233	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00500.xlsx	1.9 MB
234	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00502.xlsx	1.8 MB
235	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00503.xlsx	2.0 MB
236	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00504.xlsx	2.0 MB
237	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00505.xlsx	1.9 MB
238	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00506.xlsx	2.0 MB
239	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00508.xlsx	1.9 MB
240	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00510.xlsx	927 kB
241	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00511.xlsx	1.8 MB
242	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00516.xlsx	1.9 MB
243	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00524.xlsx	1.9 MB
244	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00527.xlsx	1.9 MB
245	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00528.xlsx	1.9 MB
246	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00573.xlsx	1.9 MB
247	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00574.xlsx	1.9 MB
248	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00575.xlsx	1.9 MB
249	Паспорта ОЭ	P_ОЭ00576.xlsx	1.9 MB
250	Паспорта ОЭ	P_ОЭ10574.xlsx	1.9 MB
251	Паспорта ПЭ	F_ПЭ00011.xlsx	583 kB
252	Паспорта ПЭ	F_ПЭ00025.xlsx	606 kB
253	Паспорта ПЭ	I_ПЭ00128.xlsx	608 kB
254	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00008.xlsx	615 kB
255	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00015-17.xlsx	1.2 MB
256	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00015-19.xlsx	822 kB
257	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00055-1-20.1.xlsx	579 kB
258	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00055-1-20.2.xlsx	579 kB
259	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00055-1-28.xlsx	572 kB

1	2	3	4
260	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00055-1-33.xlsx	559 kB
261	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00055-1-38.xlsx	562 kB
262	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00055-1-39.xlsx	560 kB
263	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00055-1-41.xlsx	562 kB
264	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00055-2.xlsx	565 kB
265	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00055-3.xlsx	564 kB
266	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00055-4.xlsx	572 kB
267	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00055-5.xlsx	562 kB
268	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00055-6.xlsx	562 kB
269	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00055-7.1.xlsx	572 kB
270	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00223.xlsx	214 kB
271	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00225.xlsx	214 kB
272	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00243.xlsx	218 kB
273	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00254.xlsx	595 kB
274	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00258-1.xlsx	571 kB
275	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00258-3.xlsx	569 kB
276	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00258-4.xlsx	566 kB
277	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00258-6.xlsx	573 kB
278	Паспорта ПЭ	M_ПЭ00258.xlsx	574 kB
279	Паспорта ПЭ	N_ПЭ00201.xlsx	575 kB
280	Паспорта ПЭ	N_ПЭ00202.xlsx	573 kB
281	Паспорта ПЭ	N_ПЭ00262.xlsx	578 kB
282	Паспорта ПЭ	N_ПЭ00267.xlsx	578 kB
283	Паспорта ПЭ	N_ПЭ00280.xlsx	609 kB
284	Паспорта ПЭ	N_ПЭ00283.1.xlsx	574 kB
285	Паспорта ПЭ	N_ПЭ00283.xlsx	627 kB
286	Паспорта ПЭ	N_ПЭ00286.xlsx	630 kB
287	Паспорта ПЭ	N_ПЭ00293.xlsx	572 kB
288	Паспорта ПЭ	N_ПЭ00306.xlsx	627 kB
289	Паспорта ПЭ	N_ПЭ00315.xlsx	578 kB
290	Паспорта ПЭ	N_ПЭ00341.xlsx	573 kB
291	Паспорта ПЭ	N_ПЭ00345.xlsx	574 kB
292	Паспорта ПЭ	N_ПЭ00359.xlsx	573 kB
293	Паспорта ПЭ	N_ПЭ00367.xlsx	573 kB
294	Паспорта ПЭ	N_ПЭ00400.xlsx	592 kB
295	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00055-1-44.xlsx	562 kB
296	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00055-1-45.xlsx	563 kB
297	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00055-1-46.xlsx	562 kB
298	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00055-1-50.xlsx	562 kB
299	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00055-1-51.xlsx	562 kB
300	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00055-1-52.xlsx	563 kB
301	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00055-7.3.xlsx	571 kB
302	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00201.xlsx	575 kB
303	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00202.xlsx	575 kB
304	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00203.xlsx	578 kB
305	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00204.xlsx	576 kB
306	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00207.xlsx	572 kB
307	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00280.xlsx	606 kB
308	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00351.xlsx	572 kB
309	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00353.xlsx	575 kB
310	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00354.xlsx	575 kB
311	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00355.xlsx	576 kB
312	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00356.xlsx	576 kB
313	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00370.xlsx	573 kB
314	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00371.xlsx	573 kB
315	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00372.1.xlsx	618 kB
316	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00372.xlsx	574 kB
317	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00373.xlsx	572 kB
318	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00374.xlsx	573 kB
319	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00375.xlsx	573 kB
320	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00376.xlsx	572 kB
321	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00377.xlsx	574 kB
322	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00401.xlsx	576 kB
323	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00403.xlsx	568 kB
324	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00425.xlsx	576 kB
325	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00430.xlsx	575 kB

1	2	3	4
326	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00432.xlsx	585 kB
327	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00433.xlsx	600 kB
328	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00434.xlsx	614 kB
329	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00435.xlsx	573 kB
330	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00436.xlsx	573 kB
331	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00437.xlsx	575 kB
332	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00438.xlsx	573 kB
333	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00439.xlsx	575 kB
334	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00440.xlsx	573 kB
335	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00441.xlsx	573 kB
336	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00442.xlsx	611 kB
337	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00443.xlsx	575 kB
338	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00444.xlsx	576 kB
339	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00445.xlsx	616 kB
340	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00449.xlsx	572 kB
341	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00450.xlsx	573 kB
342	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00451.xlsx	618 kB
343	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00452.xlsx	618 kB
344	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00459.xlsx	619 kB
345	Паспорта ПЭ	O_ПЭ00463.xlsx	620 kB
346	Паспорта ПЭ	P_ПЭ00201.xlsx	578 kB
347	Паспорта ПЭ	P_ПЭ00203.xlsx	573 kB
348	Паспорта ПЭ	P_ПЭ00204.xlsx	577 kB
349	Паспорта ПЭ	P_ПЭ00205.xlsx	572 kB
350	Паспорта ПЭ	P_ПЭ00206.xlsx	571 kB
351	Паспорта ПЭ	P_ПЭ00355.xlsx	578 kB
352	Паспорта ПЭ	P_ПЭ00356.xlsx	578 kB
353	Паспорта ПЭ	P_ПЭ00357.xlsx	578 kB
354	Паспорта ПЭ	P_ПЭ00358.xlsx	579 kB
355	Паспорта ПЭ	P_ПЭ00359.xlsx	579 kB
356	Паспорта ПЭ	P_ПЭ00360.xlsx	579 kB
357	Паспорта ПЭ	P_ПЭ00366.xlsx	615 kB
358	Паспорта ПЭ	P_ПЭ00367.xlsx	572 kB
359	Паспорта ПЭ	P_ПЭ00368.xlsx	577 kB
360	Паспорта ПЭ	P_ПЭ00369.xlsx	614 kB
361	Паспорта ПЭ	R_ПЭ00206.xlsx	574 kB
362	Паспорта СамРС	O_СамРС00646.xlsx	207 kB
363	Паспорта СамРС	O_СамРС00845.xlsx	306 kB
364	Паспорта СамРС	O_СамРС00864.xlsx	308 kB
365	Паспорта СамРС	O_СамРС00866.xlsx	308 kB
366	Паспорта СамРС	O_СамРС00874.xlsx	387 kB
367	Паспорта СамРС	O_СамРС00875.xlsx	307 kB
368	Паспорта СамРС	O_СамРС00885.xlsx	254 kB
369	Паспорта СамРС	O_СамРС00886.xlsx	254 kB
370	Паспорта СамРС	O_СамРС00890.xlsx	217 kB
371	Паспорта СамРС	P_СамРС00001.1.xlsx	286 kB
372	Паспорта СамРС	P_СамРС00001.2.xlsx	298 kB
373	Паспорта СамРС	P_СамРС00001.4.xlsx	286 kB
374	Паспорта СамРС	P_СамРС00001.5.xlsx	285 kB
375	Паспорта СамРС	P_СамРС00001.6.xlsx	286 kB
376	Паспорта СамРС	P_СамРС00884.xlsx	217 kB
377	Паспорта СамРС	P_СамРС00891.xlsx	253 kB
378	Паспорта СамРС	P_СамРС00908.xlsx	216 kB
379	Паспорта СамРС	P_СамРС00921.xlsx	217 kB
380	Паспорта СамРС	F_СамРС00017.xlsx	362 kB
381	Паспорта СамРС	F_СамРС00074.xlsx	207 kB
382	Паспорта СамРС	F_СамРС00111.xlsx	272 kB
383	Паспорта СамРС	F_СамРС00117.xlsx	255 kB
384	Паспорта СамРС	H_СамРС00193.xlsx	283 kB
385	Паспорта СамРС	H_СамРС00196-6.xlsx	259 kB
386	Паспорта СамРС	H_СамРС00198-1.xlsx	258 kB
387	Паспорта СамРС	H_СамРС00199-2.xlsx	272 kB
388	Паспорта СамРС	H_СамРС00200-1.xlsx	275 kB
389	Паспорта СамРС	H_СамРС00249.xlsx	294 kB
390	Паспорта СамРС	H_СамРС00270.xlsx	266 kB
391	Паспорта СамРС	H_СамРС00308.xlsx	280 kB

1	2	3	4
392	Паспорта СамРС	H0228_1076450006280_22_1_H_СамРС00271.xlsx	272 kB
393	Паспорта СамРС	H0228_1076450006280_22_1_M_СамРС00198.xlsx	345 kB
394	Паспорта СамРС	H0228_1076450006280_22_1_M_СамРС00229.xlsx	275 kB
395	Паспорта СамРС	H0228_1076450006280_22_1_M_СамРС00230.xlsx	272 kB
396	Паспорта СамРС	H0228_1076450006280_22_1_M_СамРС00232.xlsx	271 kB
397	Паспорта СамРС	H0228_1076450006280_22_1_M_СамРС00233.xlsx	273 kB
398	Паспорта СамРС	I0418_1076450006280_21_0_O_СамРС00466 .xlsx	358 kB
399	Паспорта СамРС	K_СамРС00636.xlsx	271 kB
400	Паспорта СамРС	K_СамРС00646.xlsx	287 kB
401	Паспорта СамРС	K_СамРС00685.xlsx	203 kB
402	Паспорта СамРС	L_СамРС00189.xlsx	300 kB
403	Паспорта СамРС	L_СамРС00215.xlsx	292 kB
404	Паспорта СамРС	M_СамРС00025.xlsx	208 kB
405	Паспорта СамРС	M_СамРС00048.xlsx	286 kB
406	Паспорта СамРС	M_СамРС00100.xlsx	266 kB
407	Паспорта СамРС	M_СамРС00190.xlsx	218 kB
408	Паспорта СамРС	M_СамРС00191.xlsx	210 kB
409	Паспорта СамРС	M_СамРС00192.xlsx	209 kB
410	Паспорта СамРС	M_СамРС00196.xlsx	274 kB
411	Паспорта СамРС	M_СамРС00199.xlsx	286 kB
412	Паспорта СамРС	M_СамРС00202 .xlsx	347 kB
413	Паспорта СамРС	M_СамРС00203.xlsx	343 kB
414	Паспорта СамРС	M_СамРС00217.xlsx	299 kB
415	Паспорта СамРС	M_СамРС00220.xlsx	277 kB
416	Паспорта СамРС	M_СамРС00222.xlsx	298 kB
417	Паспорта СамРС	M_СамРС00223.xlsx	301 kB
418	Паспорта СамРС	M_СамРС00225.xlsx	268 kB
419	Паспорта СамРС	M_СамРС00226.xlsx	271 kB
420	Паспорта СамРС	M_СамРС00227.xlsx	272 kB
421	Паспорта СамРС	M_СамРС00234.xlsx	327 kB
422	Паспорта СамРС	M_СамРС00235.xlsx	289 kB
423	Паспорта СамРС	M_СамРС00419.xlsx	281 kB
424	Паспорта СамРС	M_СамРС00430.xlsx	218 kB
425	Паспорта СамРС	M_СамРС00431.xlsx	218 kB
426	Паспорта СамРС	M_СамРС00432.xlsx	281 kB
427	Паспорта СамРС	M_СамРС00433.xlsx	281 kB
428	Паспорта СамРС	M_СамРС00434.xlsx	282 kB
429	Паспорта СамРС	M_СамРС00435 .xlsx	258 kB
430	Паспорта СамРС	M_СамРС00436.xlsx	319 kB
431	Паспорта СамРС	M_СамРС00437.xlsx	319 kB
432	Паспорта СамРС	M_СамРС00441.xlsx	2.4 MB
433	Паспорта СамРС	M_СамРС00442.xlsx	282 kB
434	Паспорта СамРС	M_СамРС00443.xlsx	267 kB
435	Паспорта СамРС	M_СамРС00444.xlsx	267 kB
436	Паспорта СамРС	M_СамРС00445.xlsx	267 kB
437	Паспорта СамРС	M_СамРС00446.xlsx	267 kB
438	Паспорта СамРС	M_СамРС00447.xlsx	296 kB
439	Паспорта СамРС	M_СамРС00450.xlsx	289 kB
440	Паспорта СамРС	M_СамРС00666.xlsx	276 kB
441	Паспорта СамРС	M_СамРС00724.xlsx	268 kB
442	Паспорта СамРС	M_СамРС00759.xlsx	198 kB
443	Паспорта СамРС	M_СамРС00763.xlsx	275 kB
444	Паспорта СамРС	M_СамРС00779.xlsx	263 kB
445	Паспорта СамРС	M_СамРС00782.xlsx	266 kB
446	Паспорта СамРС	M_СамРС00783.xlsx	291 kB
447	Паспорта СамРС	N_СамРС00788.xlsx	272 kB
448	Паспорта СамРС	N_СамРС00808.xlsx	297 kB
449	Паспорта СамРС	N_СамРС00815.xlsx	279 kB
450	Паспорта СамРС	N_СамРС00828.xlsx	269 kB
451	Паспорта СамРС	N_СамРС00833.xlsx	811 kB
452	Паспорта СамРС	N_СамРС00857.xlsx	255 kB
453	Паспорта СамРС	N_СамРС00858.xlsx	254 kB
454	Паспорта СамРС	N_СамРС00862.xlsx	253 kB
455	Паспорта СамРС	N_СамРС00871.xlsx	254 kB
456	Паспорта СамРС	O_СамРС00467.xlsx	261 kB
457	Паспорта СамРС	O_СамРС00665.xlsx	296 kB

1	2	3	4
458	Паспорта СамРС	O_СамРС00842.xlsx	266 kB
459	Паспорта СамРС	O_СамРС00852.xlsx	267 kB
460	Паспорта СамРС	O_СамРС00868.xlsx	267 kB
461	Паспорта СамРС	O_СамРС00869.xlsx	264 kB
462	Паспорта СамРС	O_СамРС00870.xlsx	267 kB
463	Паспорта СамРС	O_СамРС00872.xlsx	292 kB
464	Паспорта СамРС	O_СамРС00873.xlsx	254 kB
465	Паспорта СамРС	O_СамРС00876.xlsx	292 kB
466	Паспорта СамРС	O_СамРС00878.xlsx	268 kB
467	Паспорта СамРС	O_СамРС00879.xlsx	290 kB
468	Паспорта СамРС	O_СамРС00880.xlsx	292 kB
469	Паспорта СамРС	O_СамРС00882.xlsx	265 kB
470	Паспорта СамРС	O_СамРС00883.xlsx	263 kB
471	Паспорта СамРС	O_СамРС00887.xlsx	262 kB
472	Паспорта СамРС	O_СамРС00889.xlsx	261 kB
473	Паспорта СамРС	O_СамРС00895.xlsx	527 kB
474	Паспорта СамРС	P_СамРС00844.xlsx	261 kB
475	Паспорта СамРС	P_СамРС00893.xlsx	254 kB
476	Паспорта СамРС	P_СамРС00905.xlsx	253 kB
477	Паспорта СамРС	P_СамРС00917.xlsx	290 kB
478	Паспорта СарРС	+F_СарРС00039.xlsx	208 kB
479	Паспорта СарРС	+L_СарРС00933.xlsx	211 kB
480	Паспорта СарРС	+M_СарРС00319.xlsx	207 kB
481	Паспорта СарРС	+M_СарРС01000.xlsx	208 kB
482	Паспорта СарРС	+M_СарРС01611.xlsx	206 kB
483	Паспорта СарРС	+M_СарРС01624.xlsx	209 kB
484	Паспорта СарРС	+M_СарРС01625.xlsx	209 kB
485	Паспорта СарРС	+N_СарРС01095.xlsx	210 kB
486	Паспорта СарРС	+N_СарРС01110.xlsx	210 kB
487	Паспорта СарРС	+N_СарРС01115.xlsx	209 kB
488	Паспорта СарРС	+N_СарРС01116.xlsx	209 kB
489	Паспорта СарРС	+N_СарРС01130.xlsx	209 kB
490	Паспорта СарРС	+N_СарРС01141.xlsx	209 kB
491	Паспорта СарРС	+N_СарРС01146.xlsx	212 kB
492	Паспорта СарРС	+N_СарРС01147.xlsx	211 kB
493	Паспорта СарРС	+N_СарРС01206.xlsx	209 kB
494	Паспорта СарРС	+N_СарРС01218.xlsx	209 kB
495	Паспорта СарРС	+N_СарРС01226.xlsx	209 kB
496	Паспорта СарРС	+N_СарРС01227.xlsx	209 kB
497	Паспорта СарРС	+N_СарРС01230.xlsx	208 kB
498	Паспорта СарРС	+N_СарРС01249.xlsx	211 kB
499	Паспорта СарРС	+N_СарРС01252.xlsx	209 kB
500	Паспорта СарРС	+O_СарРС01253.xlsx	210 kB
501	Паспорта СарРС	+O_СарРС01257.xlsx	207 kB
502	Паспорта СарРС	+O_СарРС01263.xlsx	210 kB
503	Паспорта СарРС	+O_СарРС01264.xlsx	209 kB
504	Паспорта СарРС	+O_СарРС01265.xlsx	210 kB
505	Паспорта СарРС	+O_СарРС01292.xlsx	212 kB
506	Паспорта СарРС	+O_СарРС01293.xlsx	210 kB
507	Паспорта СарРС	+O_СарРС01294.xlsx	211 kB
508	Паспорта СарРС	+O_СарРС01295.xlsx	211 kB
509	Паспорта СарРС	+O_СарРС01296.xlsx	212 kB
510	Паспорта СарРС	+O_СарРС01314.xlsx	210 kB
511	Паспорта СарРС	+O_СарРС01317.xlsx	212 kB
512	Паспорта СарРС	+O_СарРС01432.xlsx	209 kB
513	Паспорта СарРС	+O_СарРС01436.xlsx	210 kB
514	Паспорта СарРС	+O_СарРС01439.xlsx	209 kB
515	Паспорта СарРС	+O_СарРС01440.xlsx	209 kB
516	Паспорта СарРС	+O_СарРС01441.xlsx	209 kB
517	Паспорта СарРС	+O_СарРС01442.xlsx	209 kB
518	Паспорта СарРС	+O_СарРС01445.xlsx	209 kB
519	Паспорта СарРС	+O_СарРС01450.xlsx	208 kB
520	Паспорта СарРС	+O_СарРС01451.xlsx	211 kB
521	Паспорта СарРС	+O_СарРС01466.xlsx	208 kB
522	Паспорта СарРС	+O_СарРС01476.xlsx	208 kB
523	Паспорта СарРС	+O_СарРС01479.xlsx	208 kB

1	2	3	4
524	Паспорта CapPC	+O_CapPC01480.xlsx	208 kB
525	Паспорта CapPC	+O_CapPC01493.xlsx	208 kB
526	Паспорта CapPC	M_CapPC00370.xlsx	212 kB
527	Паспорта CapPC	M_CapPC01518.xlsx	212 kB
528	Паспорта CapPC	M_CapPC01677.xlsx	218 kB
529	Паспорта CapPC	O_CapPC01323.xlsx	446 kB
530	Паспорта CapPC	O_CapPC01431.xlsx	216 kB
531	Паспорта CapPC	F_CapPC00025.xlsx	210 kB
532	Паспорта CapPC	F_CapPC00046.xlsx	205 kB
533	Паспорта CapPC	F_CapPC00084.xlsx	223 kB
534	Паспорта CapPC	F_CapPC00086.xlsx	122 kB
535	Паспорта CapPC	F_CapPC00087.xlsx	122 kB
536	Паспорта CapPC	F_CapPC00089.xlsx	202 kB
537	Паспорта CapPC	F_CapPC00090.xlsx	120 kB
538	Паспорта CapPC	F_CapPC00202.xlsx	215 kB
539	Паспорта CapPC	F_CapPC00203.xlsx	209 kB
540	Паспорта CapPC	F_CapPC00256.xlsx	214 kB
541	Паспорта CapPC	F_CapPC00299.xlsx	127 kB
542	Паспорта CapPC	F_CapPC00320.xlsx	130 kB
543	Паспорта CapPC	F_CapPC00325.xlsx	123 kB
544	Паспорта CapPC	F_CapPC00330.xlsx	203 kB
545	Паспорта CapPC	F_CapPC00331.xlsx	127 kB
546	Паспорта CapPC	F_CapPC00335.xlsx	129 kB
547	Паспорта CapPC	F_CapPC00341.xlsx	129 kB
548	Паспорта CapPC	F_CapPC00345.xlsx	127 kB
549	Паспорта CapPC	F_CapPC00352.xlsx	217 kB
550	Паспорта CapPC	F_CapPC00354.xlsx	218 kB
551	Паспорта CapPC	F_CapPC00358.xlsx	129 kB
552	Паспорта CapPC	F_CapPC00366.xlsx	217 kB
553	Паспорта CapPC	F_CapPC00429.xlsx	209 kB
554	Паспорта CapPC	G_CapPC00518.xlsx	211 kB
555	Паспорта CapPC	H_CapPC00015.xlsx	549 kB
556	Паспорта CapPC	H_CapPC00021.xlsx	549 kB
557	Паспорта CapPC	H_CapPC00433-1.xlsx	273 kB
558	Паспорта CapPC	H_CapPC00433-2.xlsx	221 kB
559	Паспорта CapPC	H_CapPC00613.xlsx	212 kB
560	Паспорта CapPC	H_CapPC00653.xlsx	211 kB
561	Паспорта CapPC	H_CapPC00654.xlsx	145 kB
562	Паспорта CapPC	H_CapPC00670+.xlsx	134 kB
563	Паспорта CapPC	I_CapPC00828+.xlsx	212 kB
564	Паспорта CapPC	L_CapPC00975.xlsx	211 kB
565	Паспорта CapPC	L_CapPC00979.xlsx	125 kB
566	Паспорта CapPC	M_ИА00432-262-.xlsx	554 kB
567	Паспорта CapPC	M_ИА00432-263.xlsx	547 kB
568	Паспорта CapPC	M_ИА00432-264.xlsx	541 kB
569	Паспорта CapPC	M_CapPC00009.xlsx	207 kB
570	Паспорта CapPC	M_CapPC00061+.xlsx	215 kB
571	Паспорта CapPC	M_CapPC00300.xlsx	424 kB
572	Паспорта CapPC	M_CapPC00407.xlsx	209 kB
573	Паспорта CapPC	M_CapPC00410+.xlsx	127 kB
574	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-211+.xlsx	553 kB
575	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-212+.xlsx	553 kB
576	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-215+.xlsx	550 kB
577	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-218+.xlsx	552 kB
578	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-219.xlsx	546 kB
579	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-220+.xlsx	552 kB
580	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-221+.xlsx	552 kB
581	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-222+.xlsx	553 kB
582	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-225+.xlsx	551 kB
583	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-226+.xlsx	551 kB
584	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-228+.xlsx	551 kB
585	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-233+.xlsx	554 kB
586	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-238+.xlsx	546 kB
587	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-239+.xlsx	549 kB
588	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-255+.xlsx	554 kB
589	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-256+.xlsx	550 kB

1	2	3	4
590	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-257+.xlsx	557 kB
591	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-258+.xlsx	550 kB
592	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-259+.xlsx	560 kB
593	Паспорта CapPC	M_CapPC00432-260+.xlsx	552 kB
594	Паспорта CapPC	M_CapPC00638+.xlsx	210 kB
595	Паспорта CapPC	M_CapPC00681.xlsx	208 kB
596	Паспорта CapPC	M_CapPC00682.xlsx	208 kB
597	Паспорта CapPC	M_CapPC00716.xlsx	209 kB
598	Паспорта CapPC	M_CapPC01051+.xlsx	130 kB
599	Паспорта CapPC	M_CapPC01516+.xlsx	207 kB
600	Паспорта CapPC	M_CapPC01517.xlsx	209 kB
601	Паспорта CapPC	M_CapPC01524.xlsx	207 kB
602	Паспорта CapPC	M_CapPC01525.xlsx	208 kB
603	Паспорта CapPC	M_CapPC01526.xlsx	206 kB
604	Паспорта CapPC	M_CapPC01542.xlsx	206 kB
605	Паспорта CapPC	M_CapPC01547.xlsx	424 kB
606	Паспорта CapPC	M_CapPC01548.xlsx	415 kB
607	Паспорта CapPC	M_CapPC01549.xlsx	414 kB
608	Паспорта CapPC	M_CapPC01550.xlsx	416 kB
609	Паспорта CapPC	M_CapPC01551.xlsx	425 kB
610	Паспорта CapPC	M_CapPC01562+.xlsx	128 kB
611	Паспорта CapPC	M_CapPC01564++.xlsx	128 kB
612	Паспорта CapPC	M_CapPC01566+.xlsx	129 kB
613	Паспорта CapPC	M_CapPC01573.xlsx	202 kB
614	Паспорта CapPC	M_CapPC01578+.xlsx	130 kB
615	Паспорта CapPC	M_CapPC01595+.xlsx	128 kB
616	Паспорта CapPC	M_CapPC01597.xlsx	208 kB
617	Паспорта CapPC	M_CapPC01598.xlsx	214 kB
618	Паспорта CapPC	M_CapPC01599+.xlsx	208 kB
619	Паспорта CapPC	M_CapPC01601+.xlsx	129 kB
620	Паспорта CapPC	M_CapPC01602+.xlsx	129 kB
621	Паспорта CapPC	M_CapPC01605.xlsx	206 kB
622	Паспорта CapPC	M_CapPC01607+.xlsx	129 kB
623	Паспорта CapPC	M_CapPC01608+.xlsx	129 kB
624	Паспорта CapPC	M_CapPC01614+.xlsx	208 kB
625	Паспорта CapPC	M_CapPC01618+.xlsx	1.7 MB
626	Паспорта CapPC	M_CapPC01620+.xlsx	1.4 MB
627	Паспорта CapPC	M_CapPC01673+.xlsx	128 kB
628	Паспорта CapPC	M_CapPC01676.xlsx	218 kB
629	Паспорта CapPC	N_CapPC00432-265+.xlsx	554 kB
630	Паспорта CapPC	N_CapPC00432-269+.xlsx	553 kB
631	Паспорта CapPC	N_CapPC00432-270+.xlsx	554 kB
632	Паспорта CapPC	N_CapPC00432-271+.xlsx	554 kB
633	Паспорта CapPC	N_CapPC01118.xlsx	211 kB
634	Паспорта CapPC	N_CapPC01122.xlsx	204 kB
635	Паспорта CapPC	N_CapPC01123.xlsx	216 kB
636	Паспорта CapPC	N_CapPC01138.xlsx	214 kB
637	Паспорта CapPC	N_CapPC01204.xlsx	127 kB
638	Паспорта CapPC	N_CapPC01205.xlsx	506 kB
639	Паспорта CapPC	N_CapPC01207.xlsx	211 kB
640	Паспорта CapPC	N_CapPC01208.xlsx	212 kB
641	Паспорта CapPC	N_CapPC01209.xlsx	212 kB
642	Паспорта CapPC	N_CapPC01210.xlsx	212 kB
643	Паспорта CapPC	N_CapPC01211.xlsx	210 kB
644	Паспорта CapPC	N_CapPC01219.xlsx	206 kB
645	Паспорта CapPC	N_CapPC01220.xlsx	206 kB
646	Паспорта CapPC	N_CapPC01222.xlsx	212 kB
647	Паспорта CapPC	N_CapPC01223.xlsx	210 kB
648	Паспорта CapPC	N_CapPC01224.xlsx	210 kB
649	Паспорта CapPC	N_CapPC01225.xlsx	211 kB
650	Паспорта CapPC	N_CapPC01262.xlsx	447 kB
651	Паспорта CapPC	N_CapPC01278.xlsx	216 kB
652	Паспорта CapPC	N_CapPC01279.xlsx	130 kB
653	Паспорта CapPC	N_CapPC01281.xlsx	213 kB
654	Паспорта CapPC	N_CapPC01316.xlsx	209 kB
655	Паспорта CapPC	N_CapPC01319.xlsx	215 kB

1	2	3	4
656	Паспорта СарРС	N_СарРС01324.xlsx	212 kB
657	Паспорта СарРС	О_ИА00432-281.xlsx	552 kB
658	Паспорта СарРС	О_ИА00432-282.xlsx	552 kB
659	Паспорта СарРС	О_ИА00432-283.xlsx	553 kB
660	Паспорта СарРС	О_СарРС00432-219+.xlsx	553 kB
661	Паспорта СарРС	О_СарРС00432-274+.xlsx	552 kB
662	Паспорта СарРС	О_СарРС00432-275+.xlsx	554 kB
663	Паспорта СарРС	О_СарРС00432-276+.xlsx	552 kB
664	Паспорта СарРС	О_СарРС00432-277+.xlsx	553 kB
665	Паспорта СарРС	О_СарРС00432-278+.xlsx	553 kB
666	Паспорта СарРС	О_СарРС00432-279+.xlsx	551 kB
667	Паспорта СарРС	О_СарРС00432-280+.xlsx	553 kB
668	Паспорта СарРС	О_СарРС01256.xlsx	430 kB
669	Паспорта СарРС	О_СарРС01259.xlsx	547 kB
670	Паспорта СарРС	О_СарРС01261.xlsx	548 kB
671	Паспорта СарРС	О_СарРС01262.xlsx	448 kB
672	Паспорта СарРС	О_СарРС01301.xlsx	216 kB
673	Паспорта СарРС	О_СарРС01315.xlsx	431 kB
674	Паспорта СарРС	О_СарРС01400.xlsx	431 kB
675	Паспорта СарРС	О_СарРС01402.xlsx	548 kB
676	Паспорта СарРС	О_СарРС01403.xlsx	203 kB
677	Паспорта СарРС	О_СарРС01404.xlsx	203 kB
678	Паспорта СарРС	О_СарРС01405.xlsx	212 kB
679	Паспорта СарРС	О_СарРС01407.xlsx	209 kB
680	Паспорта СарРС	О_СарРС01408.xlsx	446 kB
681	Паспорта СарРС	О_СарРС01409.xlsx	204 kB
682	Паспорта СарРС	О_СарРС01410.xlsx	204 kB
683	Паспорта СарРС	О_СарРС01411.xlsx	551 kB
684	Паспорта СарРС	О_СарРС01413.xlsx	550 kB
685	Паспорта СарРС	О_СарРС01414.xlsx	552 kB
686	Паспорта СарРС	О_СарРС01415.xlsx	546 kB
687	Паспорта СарРС	О_СарРС01421.xlsx	128 kB
688	Паспорта СарРС	О_СарРС01423.xlsx	129 kB
689	Паспорта СарРС	О_СарРС01424+.xlsx	128 kB
690	Паспорта СарРС	О_СарРС01425+.xlsx	127 kB
691	Паспорта СарРС	О_СарРС01426.xlsx	447 kB
692	Паспорта СарРС	О_СарРС01428.xlsx	446 kB
693	Паспорта СарРС	О_СарРС01429.xlsx	130 kB
694	Паспорта СарРС	О_СарРС01430.xlsx	211 kB
695	Паспорта СарРС	О_СарРС01437.xlsx	209 kB
696	Паспорта СарРС	О_СарРС01443.xlsx	208 kB
697	Паспорта СарРС	О_СарРС01446.xlsx	206 kB
698	Паспорта СарРС	О_СарРС01447.xlsx	216 kB
699	Паспорта СарРС	О_СарРС01448.xlsx	205 kB
700	Паспорта СарРС	О_СарРС01449.xlsx	209 kB
701	Паспорта СарРС	О_СарРС01453.xlsx	211 kB
702	Паспорта СарРС	О_СарРС01454.xlsx	545 kB
703	Паспорта СарРС	О_СарРС01455.xlsx	547 kB
704	Паспорта СарРС	О_СарРС01457.xlsx	207 kB
705	Паспорта СарРС	О_СарРС01458.xlsx	128 kB
706	Паспорта СарРС	О_СарРС01460.xlsx	546 kB
707	Паспорта СарРС	О_СарРС01461.xlsx	546 kB
708	Паспорта СарРС	О_СарРС01463.xlsx	547 kB
709	Паспорта СарРС	О_СарРС01464.xlsx	204 kB
710	Паспорта СарРС	О_СарРС01465.xlsx	209 kB
711	Паспорта СарРС	О_СарРС01473.xlsx	208 kB
712	Паспорта СарРС	О_СарРС01478.xlsx	129 kB
713	Паспорта СарРС	О_СарРС01486.xlsx	210 kB
714	Паспорта СарРС	О_СарРС01487.xlsx	545 kB
715	Паспорта СарРС	О_СарРС01488.xlsx	209 kB
716	Паспорта СарРС	О_СарРС01489.xlsx	209 kB
717	Паспорта СарРС	О_СарРС01490.xlsx	210 kB
718	Паспорта СарРС	О_СарРС01491.xlsx	546 kB
719	Паспорта СарРС	О_СарРС01494.xlsx	209 kB
720	Паспорта СарРС	Р_СарРС01737.xlsx	209 kB
721	Паспорта УлРС	+УлРС00118.1-2.xlsx	2.7 MB

1	2	3	4
722	Паспорта УлРС	+УлРС00118.1-3.xlsx	1.7 MB
723	Паспорта УлРС	+M_УлРС00070-13-3.xlsx	205 kB
724	Паспорта УлРС	+M_УлРС00070-15-3.xlsx	206 kB
725	Паспорта УлРС	+M_УлРС00070-16-3.xlsx	203 kB
726	Паспорта УлРС	+M_УлРС00070-17-3 средства малой механизации.xlsx	204 kB
727	Паспорта УлРС	+M_УлРС00070-18-3.xlsx	205 kB
728	Паспорта УлРС	+M_УлРС00070-19-3 средсва реллейной защиты.xlsx	203 kB
729	Паспорта УлРС	+M_УлРС00070-20-3.xlsx	205 kB
730	Паспорта УлРС	+M_УлРС00070-21.45.xlsx	203 kB
731	Паспорта УлРС	+M_УлРС00070-21.51 набор Жулева.xlsx	206 kB
732	Паспорта УлРС	+M_УлРС00070-24.3.xlsx	203 kB
733	Паспорта УлРС	+M_УлРС00070-30.xlsx	203 kB
734	Паспорта УлРС	+M_УлРС00070-4.4.xlsx	201 kB
735	Паспорта УлРС	+M_УлРС00070-5.10 малый бригадный автомобиль.xlsx	201 kB
736	Паспорта УлРС	+M_УлРС00114.4.xlsx	210 kB
737	Паспорта УлРС	+M_УлРС00114.5.xlsx	209 kB
738	Паспорта УлРС	+M_УлРС00114.6 Создание СРА в РС Барашиского РЭС.xlsx	208 kB
739	Паспорта УлРС	+M_УлРС00114.7 Создание СРА в РС Радищевского РЭС.xlsx	208 kB
740	Паспорта УлРС	+M_УлРС00118.2-2.xlsx	447 kB
741	Паспорта УлРС	+M_УлРС00119.2.xlsx	407 kB
742	Паспорта УлРС	+M_УлРС00132 ПС 110кВ Клин.xlsx	208 kB
743	Паспорта УлРС	+M_УлРС00136.xlsx	204 kB
744	Паспорта УлРС	+M_УлРС00138.2 Зарядная станция.xlsx	210 kB
745	Паспорта УлРС	+N_УлРС00056.1.95 Установка узла учета на ВЛ-10 кВ №8 ПС «Куро-едово» в п. Вязовый (ООО Энергопром ГРУПП).xlsx	204 kB
746	Паспорта УлРС	+N_УлРС00056.1.96 Установка узла учета на ВЛ-10 кВ №17 ПС «Но-воспасская.xlsx	203 kB
747	Паспорта УлРС	+N_УлРС00070-19-3.1 Приобретение устройства испытательного средств релейной защиты и автоматики.xlsx	204 kB
748	Паспорта УлРС	+N_УлРС00070-21.60.xlsx	201 kB
749	Паспорта УлРС	+N_УлРС00070-21.61.1.xlsx	204 kB
750	Паспорта УлРС	+N_УлРС00070-21.61.3.xlsx	204 kB
751	Паспорта УлРС	+N_УлРС00070-24.4 приобретение легкового автомобиля 3 шт..xlsx	201 kB
752	Паспорта УлРС	+N_УлРС00096.49.1 Тетюшское.xlsx	203 kB
753	Паспорта УлРС	+N_УлРС00096.49.2 Мулловка.xlsx	206 kB
754	Паспорта УлРС	+N_УлРС00096.49.3 Н.Томышово.xlsx	205 kB
755	Паспорта УлРС	+N_УлРС00096.49.4 Старое зеленое.xlsx	205 kB
756	Паспорта УлРС	+N_УлРС00096.49.5 Коромысловка.xlsx	203 kB
757	Паспорта УлРС	+N_УлРС00113.1.xlsx	205 kB
758	Паспорта УлРС	+N_УлРС00139 Модернизация Ишеевка.xlsx	204 kB
759	Паспорта УлРС	+N_УлРС00140.2 асфальтная дорога.xlsx	205 kB
760	Паспорта УлРС	+N_УлРС00141 Красная река.xlsx	202 kB
761	Паспорта УлРС	+N_УлРС00142 опора моста.xlsx	126 kB
762	Паспорта УлРС	+N_УлРС00143.11 Реконструкция ВЛ-10 кВ Тиинск.xlsx	203 kB
763	Паспорта УлРС	+N_УлРС00143.17 Реконструкция ВЛ 10 кВ Ишеевка схемы плавк.xlsx	206 kB
764	Паспорта УлРС	+O_УлРС00056 1 111 птимаш.xlsx	204 kB
765	Паспорта УлРС	+O_УлРС00056 1 112 ларин.xlsx	206 kB
766	Паспорта УлРС	+O_УлРС00056 1 113 ЖКХ Свияга.xlsx	206 kB
767	Паспорта УлРС	+O_УлРС00056 1 114 Шакирова.xlsx	205 kB
768	Паспорта УлРС	+O_УлРС00056 1 115 Татнефть.xlsx	205 kB
769	Паспорта УлРС	+O_УлРС00056.1.110 Трёхсосинский.xlsx	202 kB
770	Паспорта УлРС	+O_УлРС00056.1.117 Димитровградский Элеватор.xlsx	203 kB
771	Паспорта УлРС	+O_УлРС00056.1.119 Ульяновск ООО РЖД.xlsx	202 kB
772	Паспорта УлРС	+O_УлРС00070-17-3.1.xlsx	204 kB
773	Паспорта УлРС	+O_УлРС00070-24.5.xlsx	204 kB
774	Паспорта УлРС	+O_УлРС00070-32.xlsx	203 kB
775	Паспорта УлРС	+O_УлРС00070-33.xlsx	202 kB
776	Паспорта УлРС	+O_УлРС00070-6.4.xlsx	204 kB
777	Паспорта УлРС	+O_УлРС00096.50.xlsx	203 kB
778	Паспорта УлРС	+O_УлРС00096.51.xlsx	206 kB
779	Паспорта УлРС	+O_УлРС00113.2.xlsx	205 kB
780	Паспорта УлРС	+O_УлРС00148 НМА.xlsx	203 kB
781	Паспорта УлРС	+O_УлРС00153 Модернизация ВЛ 35 кВ Павловка – КС 11 I цепь.xlsx	205 kB
782	Паспорта УлРС	O_УлРС00056 1 121 БирАгро.xlsx	206 kB
783	Паспорта УлРС	P_УлРС00056.1.124 ИП Кудрявцев А.Ю..xlsx	206 kB
784	Паспорта ЧЭ	1. M_ЧЭ00341.xlsx	213 kB

1	2	3	4
785	Паспорта ЧЭ	10. N_ЧЭ00592.xlsx	221 kB
786	Паспорта ЧЭ	100. N_ЧЭ00533.xlsx	265 kB
787	Паспорта ЧЭ	101. N_ЧЭ00534.xlsx	266 kB
788	Паспорта ЧЭ	102. N_ЧЭ00535.xlsx	266 kB
789	Паспорта ЧЭ	103. N_ЧЭ00536.xlsx	265 kB
790	Паспорта ЧЭ	104. N_ЧЭ00537.xlsx	267 kB
791	Паспорта ЧЭ	105. N_ЧЭ00542.xlsx	266 kB
792	Паспорта ЧЭ	106. N_ЧЭ00515.xlsx	265 kB
793	Паспорта ЧЭ	107. N_ЧЭ00516.xlsx	266 kB
794	Паспорта ЧЭ	108. N_ЧЭ00517.xlsx	266 kB
795	Паспорта ЧЭ	109. M_ЧЭ00419-15.xlsx	240 kB
796	Паспорта ЧЭ	11. N_ЧЭ00593.xlsx	220 kB
797	Паспорта ЧЭ	110. N_ЧЭ00419-16.xlsx	282 kB
798	Паспорта ЧЭ	111. O_ЧЭ00419-17.xlsx	318 kB
799	Паспорта ЧЭ	112. O_ЧЭ00419-18.xlsx	318 kB
800	Паспорта ЧЭ	113. O_ЧЭ00419-20.xlsx	322 kB
801	Паспорта ЧЭ	114. O_ЧЭ00419-21.xlsx	319 kB
802	Паспорта ЧЭ	115. O_ЧЭ00419-22.xlsx	318 kB
803	Паспорта ЧЭ	116. O_ЧЭ00625.xlsx	361 kB
804	Паспорта ЧЭ	117. N_ЧЭ00506.xlsx	386 kB
805	Паспорта ЧЭ	118. M_ЧЭ00423.xlsx	286 kB
806	Паспорта ЧЭ	119. O_ЧЭ00650.xlsx	229 kB
807	Паспорта ЧЭ	12. N_ЧЭ00594.xlsx	222 kB
808	Паспорта ЧЭ	120. O_ЧЭ00643.xlsx	233 kB
809	Паспорта ЧЭ	121. O_ЧЭ00642.xlsx	228 kB
810	Паспорта ЧЭ	122. P_ЧЭ00655.xlsx	208 kB
811	Паспорта ЧЭ	123. P_ЧЭ00658.xlsx	208 kB
812	Паспорта ЧЭ	124. P_ЧЭ00661.xlsx	208 kB
813	Паспорта ЧЭ	125. P_ЧЭ00660.xlsx	219 kB
814	Паспорта ЧЭ	126. O_ЧЭ00767.xlsx	254 kB
815	Паспорта ЧЭ	127. O_ЧЭ00768.xlsx	253 kB
816	Паспорта ЧЭ	128. O_ЧЭ00769.xlsx	253 kB
817	Паспорта ЧЭ	13. O_ЧЭ00636.xlsx	206 kB
818	Паспорта ЧЭ	14. O_ЧЭ00604.xlsx	221 kB
819	Паспорта ЧЭ	15. O_ЧЭ00603.xlsx	220 kB
820	Паспорта ЧЭ	16. O_ЧЭ00602.xlsx	221 kB
821	Паспорта ЧЭ	17. O_ЧЭ00634.xlsx	219 kB
822	Паспорта ЧЭ	18. O_ЧЭ00632.xlsx	225 kB
823	Паспорта ЧЭ	19. O_ЧЭ00580.xlsx	263 kB
824	Паспорта ЧЭ	2. M_ЧЭ00342.xlsx	227 kB
825	Паспорта ЧЭ	20. I_ЧЭ00177.xlsx	221 kB
826	Паспорта ЧЭ	21. N_ЧЭ00488.xlsx	219 kB
827	Паспорта ЧЭ	22. N_ЧЭ00574.xlsx	221 kB
828	Паспорта ЧЭ	23. N_ЧЭ00576.xlsx	222 kB
829	Паспорта ЧЭ	24. N_ЧЭ00577.xlsx	219 kB
830	Паспорта ЧЭ	25. N_ЧЭ00507.xlsx	241 kB
831	Паспорта ЧЭ	26. N_ЧЭ00578.xlsx	242 kB
832	Паспорта ЧЭ	27. N_ЧЭ00571.xlsx	242 kB
833	Паспорта ЧЭ	28. O_ЧЭ00570.xlsx	242 kB
834	Паспорта ЧЭ	29. O_ЧЭ00598.xlsx	238 kB
835	Паспорта ЧЭ	3. M_ЧЭ00344.xlsx	226 kB
836	Паспорта ЧЭ	30. I_ЧЭ00175.xlsx	261 kB
837	Паспорта ЧЭ	31. H_ЧЭ00137-2.xlsx	282 kB
838	Паспорта ЧЭ	32. H_ЧЭ00138.xlsx	282 kB
839	Паспорта ЧЭ	33. H_ЧЭ00139.xlsx	306 kB
840	Паспорта ЧЭ	34. H_ЧЭ00140.xlsx	288 kB
841	Паспорта ЧЭ	35. H_ЧЭ00140 - 1.xlsx	289 kB
842	Паспорта ЧЭ	36. H_ЧЭ00140 - 2.xlsx	289 kB
843	Паспорта ЧЭ	37. H_ЧЭ00141.xlsx	303 kB
844	Паспорта ЧЭ	38. H_ЧЭ00141 - 1.xlsx	284 kB
845	Паспорта ЧЭ	39. H_ЧЭ00141 - 2.xlsx	284 kB
846	Паспорта ЧЭ	4. M_ЧЭ00345.xlsx	224 kB
847	Паспорта ЧЭ	40. H_ЧЭ00145.xlsx	302 kB
848	Паспорта ЧЭ	41. H_ЧЭ00146.xlsx	288 kB
849	Паспорта ЧЭ	42. H_ЧЭ00147.xlsx	301 kB
850	Паспорта ЧЭ	43. I_ЧЭ00178.xlsx	281 kB

1	2	3	4
851	Паспорта ЧЭ	44. I_ЧЭ00179.xlsx	280 kB
852	Паспорта ЧЭ	45. I_ЧЭ00180.xlsx	279 kB
853	Паспорта ЧЭ	46. I_ЧЭ00181.xlsx	259 kB
854	Паспорта ЧЭ	47. I_ЧЭ00182.xlsx	280 kB
855	Паспорта ЧЭ	48. I_ЧЭ00183.xlsx	282 kB
856	Паспорта ЧЭ	49. N_ЧЭ00509.xlsx	280 kB
857	Паспорта ЧЭ	5. M_ЧЭ00346.xlsx	228 kB
858	Паспорта ЧЭ	50. N_ЧЭ00510.xlsx	278 kB
859	Паспорта ЧЭ	51. N_ЧЭ00511.xlsx	278 kB
860	Паспорта ЧЭ	52. N_ЧЭ00513.xlsx	277 kB
861	Паспорта ЧЭ	53. N_ЧЭ00514.xlsx	280 kB
862	Паспорта ЧЭ	54. N_ЧЭ00597.xlsx	219 kB
863	Паспорта ЧЭ	55. N_ЧЭ00595.xlsx	219 kB
864	Паспорта ЧЭ	56. N_ЧЭ00599.xlsx	221 kB
865	Паспорта ЧЭ	57. O_ЧЭ00600.xlsx	223 kB
866	Паспорта ЧЭ	58. O_ЧЭ00601.xlsx	221 kB
867	Паспорта ЧЭ	59. O_ЧЭ00624.xlsx	221 kB
868	Паспорта ЧЭ	6. N_ЧЭ00450.xlsx	225 kB
869	Паспорта ЧЭ	60. O_ЧЭ00584.xlsx	222 kB
870	Паспорта ЧЭ	61. O_ЧЭ00638.xlsx	210 kB
871	Паспорта ЧЭ	62. M_ЧЭ00408.xlsx	648 kB
872	Паспорта ЧЭ	63. M_ЧЭ00409.xlsx	502 kB
873	Паспорта ЧЭ	64. H_ЧЭ00155.xlsx	313 kB
874	Паспорта ЧЭ	65. M_ЧЭ00405.xlsx	263 kB
875	Паспорта ЧЭ	66. M_ЧЭ00419-11.xlsx	313 kB
876	Паспорта ЧЭ	67. M_ЧЭ00419-9.xlsx	242 kB
877	Паспорта ЧЭ	68. M_ЧЭ00419-12.xlsx	245 kB
878	Паспорта ЧЭ	69. M_ЧЭ00419-13.xlsx	284 kB
879	Паспорта ЧЭ	7. N_ЧЭ00456.xlsx	224 kB
880	Паспорта ЧЭ	70. M_ЧЭ00419-10.xlsx	244 kB
881	Паспорта ЧЭ	71. M_ЧЭ00419-14.xlsx	239 kB
882	Паспорта ЧЭ	72. H_ЧЭ00163.xlsx	297 kB
883	Паспорта ЧЭ	73. I_ЧЭ00191.xlsx	334 kB
884	Паспорта ЧЭ	74. M_ЧЭ00415.xlsx	379 kB
885	Паспорта ЧЭ	75. H_ЧЭ00161.xlsx	310 kB
886	Паспорта ЧЭ	76. L_ЧЭ00318.xlsx	261 kB
887	Паспорта ЧЭ	77. O_ЧЭ00645.xlsx	255 kB
888	Паспорта ЧЭ	78. O_ЧЭ00646.xlsx	254 kB
889	Паспорта ЧЭ	79. O_ЧЭ00626.xlsx	262 kB
890	Паспорта ЧЭ	8. N_ЧЭ00573.xlsx	224 kB
891	Паспорта ЧЭ	80. O_ЧЭ00637.xlsx	208 kB
892	Паспорта ЧЭ	81. O_ЧЭ00641.xlsx	208 kB
893	Паспорта ЧЭ	82. O_ЧЭ00635.xlsx	229 kB
894	Паспорта ЧЭ	83. O_ЧЭ00648.xlsx	230 kB
895	Паспорта ЧЭ	84. O_ЧЭ00644.xlsx	235 kB
896	Паспорта ЧЭ	85. O_ЧЭ00639.xlsx	233 kB
897	Паспорта ЧЭ	86. O_ЧЭ00647.xlsx	230 kB
898	Паспорта ЧЭ	87. O_ЧЭ00649.xlsx	230 kB
899	Паспорта ЧЭ	88. O_ЧЭ00651.xlsx	241 kB
900	Паспорта ЧЭ	89. O_ЧЭ00582-.xlsx	248 kB
901	Паспорта ЧЭ	9. N_ЧЭ00575.xlsx	223 kB
902	Паспорта ЧЭ	90. O_ЧЭ00640.xlsx	236 kB
903	Паспорта ЧЭ	91. M_ЧЭ00371.xlsx	267 kB
904	Паспорта ЧЭ	92. N_ЧЭ00492.xlsx	284 kB
905	Паспорта ЧЭ	93. M_ЧЭ00398.xlsx	273 kB
906	Паспорта ЧЭ	94. M_ЧЭ00399.xlsx	271 kB
907	Паспорта ЧЭ	95. M_ЧЭ00400.xlsx	271 kB
908	Паспорта ЧЭ	96. M_ЧЭ00384.xlsx	204 kB
909	Паспорта ЧЭ	97. M_ЧЭ00385.xlsx	207 kB
910	Паспорта ЧЭ	98. M_ЧЭ00386.xlsx	206 kB
911	Паспорта ЧЭ	99. M_ЧЭ00387.xlsx	206 kB

Таблица П2.2 - Реестр материалов ПАО «Россети Волга», ИНН 6450925977 предоставленных по дополнительному запросу

№	Категория	Наименование	Размер
1	2	3	4
1	563-БПО-МПИ	2470-000563-2024-ЭС-БПО.pdf	2.6 MB
2	563-БПО-МПИ	Акт №563-1 от 01.12.2024 ПИР 563 БПО.pdf	153 kB
3	563-БПО-МПИ	Договор подряда №2470-000563 от 05.04.2024.pdf	3.6 MB
4	563-БПО-МПИ	Исполнительная документация 563-МПИ-БПО-ИД-2.pdf	14.4 MB
5	563-БПО-МПИ	КС-14 №71 от 06.12.2024 дог 2470-000563.pdf	825 kB
6	563-БПО-МПИ	КС-2 №1 от 04.12.2024.pdf	2.6 MB
7	563-БПО-МПИ	КС-2 №2 от 04.12.2024.pdf	2.5 MB
8	563-БПО-МПИ	КС-2 №3 от 04.12.2024.pdf	3.5 MB
9	563-БПО-МПИ	КС-2 №4 от 04.12.2024.pdf	2.1 MB
10	563-БПО-МПИ	КС-2 №5 от 04.12.2024.pdf	931 kB
11	563-БПО-МПИ	КС-2 №6 от 04.12.2024.pdf	896 kB
12	563-БПО-МПИ	КС-3 563 от 04.12.2024.pdf	81.5 kB
13	563-БПО-МПИ	КС-3 №6 от 04.12.2024.pdf	644 kB
14	563-БПО-МПИ	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 08.03 за 4 квартал 2024 УРС005532.xls	52.5 kB
15	563-БПО-МПИ	Пояснительная записка.docx	19.6 kB
16	563-БПО-МПИ	Пояснительная записка.pdf	451 kB
17	563-БПО-МПИ	Реестр М_УлРС00118.1-2 2470-000563.xlsx	11.6 kB
18	563-БПО-МПИ	Смета на проектные работы.pdf	1.4 MB
19	563-БПО-МПИ	ССР.pdf	612 kB
20	563-БПО-МПИ	УПД.pdf	13.2 MB
21	566-УПО-МПИ	566-ЭС-МПИ-УПО.pdf	2.6 MB
22	566-УПО-МПИ	Акт ПИР №566-1 от 01.12.2024.pdf	90.4 kB
23	566-УПО-МПИ	Договор № 2470-000564 от 05.04.24_УлРС.pdf	61.8 MB
24	566-УПО-МПИ	Исполнительная документация 566-МПИ-УПО-ИД.pdf	20.2 MB
25	566-УПО-МПИ	КС-14 №377 от 06.12.2024.pdf	269 kB
26	566-УПО-МПИ	КС-2 №1 от 04.12.2024.pdf	3.2 MB
27	566-УПО-МПИ	КС-2 №2 от 04.12.2024.pdf	2.9 MB
28	566-УПО-МПИ	КС-2 №3 от 04.12.2024.pdf	3.0 MB
29	566-УПО-МПИ	КС-2 №4 от 04.12.2024.pdf	1.3 MB
30	566-УПО-МПИ	КС-2 №5 от 04.12.2024.pdf	826 kB
31	566-УПО-МПИ	КС-2 №6 от 04.12.2024.pdf	844 kB
32	566-УПО-МПИ	КС-3 №7 от 04.12.2024.pdf	603 kB
33	566-УПО-МПИ	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 08.03 за 4 квартал 2024 УРС005532.xls	52.5 kB
34	566-УПО-МПИ	Пояснительная записка.docx	19.6 kB
35	566-УПО-МПИ	Пояснительная записка.pdf	441 kB
36	566-УПО-МПИ	Реестр М_УлРС00118.1-2 2470-000566.xlsx	11.6 kB
37	566-УПО-МПИ	Смета на проектные работы+.pdf	347 kB
38	566-УПО-МПИ	ССР.pdf	619 kB
39	566-УПО-МПИ	УПД.pdf	13.2 MB
40	572-ЮПО-МПИ	572-ЭС-ЮПО-МПИ.pdf	2.5 MB
41	572-ЮПО-МПИ	Акт №572-1 от 01.12.2024г..pdf	110 kB
42	572-ЮПО-МПИ	Договор подряда №2470-000572 от 05.04.2024.pdf	3.4 MB
43	572-ЮПО-МПИ	Исполнительная документация 566-МПИ-УПО-ИД.pdf	20.2 MB
44	572-ЮПО-МПИ	КС-14 №333 от 06.12.2024г. дог 2470-000572.pdf	282 kB
45	572-ЮПО-МПИ	КС-2 №1.pdf	972 kB
46	572-ЮПО-МПИ	Кс-2 №2.pdf	981 kB
47	572-ЮПО-МПИ	КС-2 №3.pdf	765 kB
48	572-ЮПО-МПИ	КС-2 №4.pdf	1.1 MB
49	572-ЮПО-МПИ	КС-2 №5.pdf	342 kB
50	572-ЮПО-МПИ	КС-3.pdf	72.0 kB
51	572-ЮПО-МПИ	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 08.03 за 4 квартал 2024 УРС005532.xls	52.5 kB
52	572-ЮПО-МПИ	Пояснительная записка.docx	19.6 kB
53	572-ЮПО-МПИ	Пояснительная записка.pdf	456 kB
54	572-ЮПО-МПИ	Реестр М_УлРС00118.1-2 2470-000572.xlsx	11.4 kB
55	572-ЮПО-МПИ	Смета на проектные работы.pdf	346 kB

1	2	3	4
56	572-ЮПО-МПИ	ССР.pdf	604 kB
57	572-ЮПО-МПИ	УПД.pdf	13.2 MB
58	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	2024-11-24_17-54-32.png	621 kB
59	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	2024-11-24_17-54-40.png	304 kB
60	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	2024-11-24_17-54-47.png	337 kB
61	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	2024-11-24_18-04-25.png	285 kB
62	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	2024-11-24_18-04-34.png	363 kB
63	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	2024-11-24_18-04-42.png	495 kB
64	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	2024-11-24_18-12-34.png	432 kB
65	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	2024-11-24_18-12-46.png	197 kB
66	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	2024-11-24_18-13-08.png	253 kB
67	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	2024-11-24_18-28-17.png	253 kB
68	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	2024-11-24_18-28-37.png	417 kB
69	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	2024-11-24_18-29-25.png	242 kB
70	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	2024-11-24_18-38-25.png	378 kB
71	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	2024-11-24_18-38-57.png	249 kB
72	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	2024-11-24_18-39-10.png	497 kB
73	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	910_Установка приборов учета_522-ФЗ_Сар. ПО_КС-14.pdf	2.2 MB
74	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	911_Установка приборов учета_522-ФЗ_Ков. ПО_КС-14.pdf	2.2 MB
75	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	912_Установка приборов учета_522-ФЗ_Ком. ПО_КС-14.pdf	2.2 MB
76	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	913_Установка приборов учета_522-ФЗ_Кр. ПО_КС-14.pdf	2.2 MB
77	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	914_Установка приборов учета_522-ФЗ_Кр. ПО_доп_КС-14.pdf	2.1 MB
78	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Акт на ПИР №1 от 01.12.2025 2410-000111.pdf	137 kB
79	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Акт на ПИР №1 от 01.12.2025 2410-000112.pdf	133 kB
80	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Акт на ПИР №1 от 01.12.2025 2410-000117.pdf	137 kB
81	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Акт на ПИР №1 от 01.12.2025 2410-002096.pdf	133 kB
82	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Акты на ПИР №1 от 01.12.2025 2410-000109.pdf	131 kB
83	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Анализ сч 08.03_по договорам.xlsx	60.8 kB
84	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Договор №10 от 09.04.2024 г..pdf	11.5 MB
85	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Договор №11 от 09.04.2024 г..pdf	12.1 MB
86	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Договор №12 от 09.04.2024 г..pdf	11.5 MB
87	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Договор №13 от 09.04.2024 г..pdf	21.7 MB
88	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Договор №70_2410-002096+ЛС.pdf	24.5 MB
89	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ИД -1.pdf	22.8 MB
90	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ИД (1).pdf	22.5 MB
91	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ИД (2).pdf	25.1 MB
92	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ИД (3).pdf	52.5 MB
93	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ИД (4).pdf	22.2 MB
94	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ИД (5).pdf	17.0 MB
95	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ИД (8).pdf	53.1 MB
96	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ИД- 2.pdf	25.5 MB
97	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ИД-3.pdf	17.8 MB
98	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ИД-4.pdf	20.3 MB
99	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ИД-5.pdf	37.0 MB
100	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Конъюнктурный анализ - Конъюнктурный анализ.xlsx	17.2 kB
101	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Конъюнктурный анализ.gsfx	4.9 kB
102	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	КС-2_.pdf	10.0 MB
103	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	КС-2.pdf	2.7 MB
104	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	КС-3_.pdf	715 kB
105	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	КС-3-2410-000111.pdf	164 kB
106	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	КС-3-2410-002096.pdf	150 kB
107	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	КС-3.pdf	747 kB
108	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	КС-6.pdf	15.7 MB
109	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ЛСР по Методике 2020 (РИМ).xlsx	318 kB
110	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	M_МЭ00008-2.1_Пояснительная записка_Ковылкинское ПО.docx	14.2 kB
111	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	M_МЭ00008-2.1_Пояснительная записка_Ковылкинское ПО.pdf	78.4 kB
112	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	M_МЭ00008-2.1_Пояснительная записка_Комсомольское ПО.docx	14.2 kB
113	M_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	M_МЭ00008-2.1_Пояснительная записка_Комсомольское ПО.pdf	78.4 kB

1	2	3	4
114	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	М_МЭ00008-2.1_Пояснительная записка_Краснослободское ПО_доп.объем.docx	14.2 kB
115	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	М_МЭ00008-2.1_Пояснительная записка_Краснослободское ПО_доп.объем.pdf	78.5 kB
116	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	М_МЭ00008-2.1_Пояснительная записка_Краснослободское ПО.docx	14.2 kB
117	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	М_МЭ00008-2.1_Пояснительная записка_Краснослободское ПО.pdf	78.4 kB
118	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	М_МЭ00008-2.1_Пояснительная записка_Саранское ПО.docx	14.2 kB
119	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	М_МЭ00008-2.1_Пояснительная записка_Саранское ПО.pdf	78.4 kB
120	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Нартис-И100-SP1.gsfx	8.5 kB
121	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Нартис-И100-W111.gsfx	10.6 kB
122	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Нартис-И300-SP31.gsfx	8.5 kB
123	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ОСВ сч 08.03_СВОД.xlsx	56.4 kB
124	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ПИР ИПР 2410-002096 доп объем со сметным разделом.pdf	5.3 MB
125	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ПИР Ковылкинское ПО ИПР-2024 2410-000111.pdf	7.2 MB
126	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ПИР Комсомольское ПО ИПР-2024 2410-000112.pdf	5.7 MB
127	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ПИР Краснослободское ПО ИПР-2024 2410-000117.pdf	8.0 MB
128	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ПИР Саранское ПО ИПР-2024 2410-000109.pdf	5.9 MB
129	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ПНР.gsfx	7.0 kB
130	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Пояснительная записка к сметам 2410-000109.docx	20.4 kB
131	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Пояснительная записка к сметам 2410-000111.docx	20.4 kB
132	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Пояснительная записка к сметам 2410-000112.docx	20.4 kB
133	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Пояснительная записка к сметам 2410-000117.docx	20.4 kB
134	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Пояснительная записка к сметам 2410-002096.docx	20.4 kB
135	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	РиМ 189.26 ВК4G.gsfx	9.1 kB
136	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	РиМ 489.24 ВК4G.gsfx	10.6 kB
137	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	РиМ 489.26 ВК4G.gsfx	8.7 kB
138	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	РиМ 489.30 ВК4G.gsfx	10.8 kB
139	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Сводный сметный расчет ПР - ССРСС по Методике 2020 РИМ (Приложение №6).xlsx	18.3 kB
140	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Сводный сметный расчет ПР - ССРСС по Методике 2020 РИМ.xlsx	18.5 kB
141	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Сводный сметный расчет ПР.gsfx	5.5 kB
142	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	СМР, ПНР - ЛСР по Методике 2020 (РИМ).xlsx	67.1 kB
143	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Счет-фактура ПИР_№222 от 01.12.2025 2410-000109.pdf	124 kB
144	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Счет-фактура ПИР_№223 от 01.12.2025 2410-000111.pdf	127 kB
145	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Счет-фактура ПИР_№224 от 01.12.2025 2410-000112.pdf	129 kB
146	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Счет-фактура ПИР_№225 от 01.12.2025 2410-000117.pdf	130 kB
147	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Счет-фактура ПИР_№226 от 01.12.2025 2410-002096.pdf	128 kB
148	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Счет-фактура СМР_№263 от 25.12.2024.pdf	1.2 MB
149	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Счет-фактура СМР_№264 от 25.12.2024.pdf	1017 kB
150	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Счет-фактура СМР_№297 от 25.12.2024.pdf	936 kB
151	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Счет-фактура СМР_№298 от 25.12.2024.pdf	957 kB
152	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Счет-фактура СМР_№299 от 25.12.2024.pdf	934 kB
153	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ТТН (1).pdf	1003 kB
154	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ТТН (2).pdf	4.2 MB
155	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ТТН (3).pdf	4.2 MB
156	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ТТН (4).pdf	986 kB
157	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	ТТН (5).pdf	985 kB
158	М_МЭ00008-2.1_Учет_522-ФЗ	Thumbs.db	19.0 kB
159	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	819. Страховой Атяшево_2456018XWE378.pdf	7.8 MB
160	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	875_Модернизация ПС Атяшево_АБ_КС-14_.pdf	1.8 MB
161	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	Договор №31.pdf	12.3 MB
162	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	ИД (1).pdf	902 kB
163	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	ИД (2).pdf	20.6 MB
164	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	ИД (3).pdf	19.2 MB
165	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	Конъюнктурный анализ_М_МЭ00297.xlsx	12.8 kB

1	2	3	4
166	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	КС-2.pdf	605 kB
167	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	КС-3.pdf	101 kB
168	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	ЛСР Замена АБ Атяшево 10.2023.xlsx	41.1 kB
169	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	М_МЭ00298_Пояснительная записка.docx	14.1 kB
170	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	М_МЭ00298_Пояснительная записка.pdf	76.0 kB
171	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	Общий журнал КС-6.pdf	792 kB
172	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	ОСВ сч 08.03 Модернизация ПС Атяшево.xlsx	51.1 kB
173	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	ССР_АКБ Атяшево_инвест_2024.pdf	972 kB
174	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	ССР_АКБ Атяшево_инвест_2024.xlsx	59.7 kB
175	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	Счет фактура СМР.pdf	314 kB
176	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	Типовой проект ПС v01_переработанный Поставщиком с Ишуткиным.pdf	3.7 MB
177	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	ТТН - Подтверждающие.pdf	391 kB
178	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	Thumbs.db	18.0 kB
179	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	tkp_23_M_МЭ00298_АКБ_Акку-Фертриб.jpg	524 kB
180	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	tkp_23_M_МЭ00298_АКБ_Пауэрконцепт.pdf	223 kB
181	М_МЭ00298_ПС 110 Атяшево (АКБ)	tkp_23_M_МЭ00298_АКБ_ПРЕОРА.pdf	201 kB
182	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	1119-23-ООС-RC05.pdf	2.1 MB
183	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	1119-23-ПБ-RC06.pdf	1.4 MB
184	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	1119-23-ПЗ-RC06.pdf	26.1 MB
185	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	1119-23-ПОС-RC06.pdf	127 MB
186	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	1119-23-ПП-RC06.pdf	89.5 MB
187	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	1119-23-ППО.pdf	89.5 MB
188	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	1119-23-СМ-RC06.pdf	4.2 MB
189	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	1119-23-ТБЭ.pdf	602 kB
190	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	1119-23-ТКР-RC06.pdf	70.1 MB
191	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	1119-23-ЭС-RC06.pdf	260 MB
192	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	1119-23-ЭЭ-RC06.pdf	898 kB
193	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	97.024269.xlsx	41.5 kB
194	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Акт входного контроля Александровка №1-№110 СКАН.pdf	7.4 MB
195	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Акт инд испыт.pdf	586 kB
196	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Акт оборуд.pdf	624 kB
197	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Акт раб ком.pdf	769 kB
198	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Акт №15_23.pdf	351 kB

1	2	3	4
199	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Анализ информации о стоимости материалов.xlsx	960 kB
200	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	АОСР 2.pdf	79.6 MB
201	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	АОСР.pdf	118 MB
202	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Вед изм проекта.pdf	252 kB
203	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Вед недоделок.pdf	277 kB
204	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Договор на ПИР 2350-004419.pdf	1.4 MB
205	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Договор на СМР 2450-009146.pdf	1.1 MB
206	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Документ10.pdf	728 kB
207	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Документ11.pdf	960 kB
208	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Документ12.pdf	706 kB
209	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Документ14.pdf	992 kB
210	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Документ15.pdf	704 kB
211	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Документ16.pdf	815 kB
212	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Документ17.pdf	785 kB
213	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Документ18.pdf	1.2 MB
214	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Документ20.pdf	2.0 MB
215	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Документ6.pdf	837 kB
216	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Документ7.pdf	562 kB
217	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Документ8.pdf	707 kB
218	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Документ9.pdf	747 kB
219	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Журнал антикорозии.pdf	832 kB
220	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Журнал сварочных работ.pdf	784 kB
221	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ИД.pdf	58.6 MB
222	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	КС-11.pdf	1.2 MB
223	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	КС-14.pdf	1.3 MB
224	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	КС-2 Акты от 8-1 по 9-6.pdf	8.8 MB
225	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	КС-2 Акты от 9-7 по 9-9.pdf	903 kB
226	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	КС-2 Акты 5-1 по 5-5.pdf	4.5 MB
227	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	КС-2 Акты 6-1 по 6-6.pdf	4.3 MB
228	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	КС-2 Акты 7-1 по 7-5.pdf	4.2 MB
229	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	КС-2 Акты от 4-1 по 4-5.pdf	4.0 MB
230	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	КС-2 от 1-1 по 1-3 Александровка.pdf	4.4 MB
231	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	КС-2 от 1-4 по 1-6 Александровка.pdf	4.7 MB

1	2	3	4
232	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	КС-2 от 1-7 по 3-3 Александровка.pdf	8.6 MB
233	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	КС-2 от 3-4 по 3-6 Александровка.pdf	2.8 MB
234	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	КС-3 Александровка.pdf	964 kB
235	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	КС6.pdf	3.9 MB
236	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-01 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 0,4кВ-А101.gsfx	3.5 kB
237	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-01 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 0,4кВ-А101.xml	5.2 kB
238	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-02 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 0,4кВ-А102.gsfx	3.5 kB
239	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-02 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 0,4кВ-А102.xml	5.2 kB
240	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-03 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 0,4кВ-А103.gsfx	3.5 kB
241	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-03 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 0,4кВ-А103.xml	5.2 kB
242	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-04 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 0,4кВ-А104.gsfx	3.5 kB
243	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-04 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 0,4кВ-А104.xml	5.2 kB
244	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-05 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 0,4кВ-А105.gsfx	3.5 kB
245	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-05 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 0,4кВ-А105.xml	5.2 kB
246	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-06 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 0,4кВ-А106.gsfx	3.5 kB
247	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-06 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 0,4кВ-А106.xml	5.2 kB
248	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-07 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 0,4кВ-А116.gsfx	3.5 kB
249	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-07 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 0,4кВ-А116.xml	5.2 kB
250	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-08 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 0,4кВ-А117.gsfx	3.5 kB
251	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-08 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 0,4кВ-А117.xml	5.2 kB
252	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-09 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 10кВ-А117.gsfx	3.5 kB
253	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-09 Вынос трассы в натуру-ВЛИ 10кВ-А117.xml	5.2 kB
254	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-10 Расчистка трассы от ДКР-А101.gsfx	4.7 kB
255	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-10 Расчистка трассы от ДКР-А101.xml	10.0 kB
256	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-11 Расчистка трассы от ДКР-А102.gsfx	4.8 kB
257	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-11 Расчистка трассы от ДКР-А102.xml	10.0 kB
258	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-12 Расчистка трассы от ДКР-А105.gsfx	4.7 kB
259	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-12 Расчистка трассы от ДКР-А105.xml	10.0 kB
260	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-13 Расчистка трассы от ДКР-А117.gsfx	4.7 kB
261	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-13 Расчистка трассы от ДКР-А117.xml	10.0 kB
262	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-14 Расчистка трассы от ДКР.gsfx	5.3 kB
263	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.1-01-14 Расчистка трассы от ДКР.xml	12.9 kB
264	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-01-01 Демонтажные работы - А101.gsfx	12.5 kB

1	2	3	4
265	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-01-01 Демонтажные работы - А101.xml	213 kB
266	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-01-02 Демонтажные работы - А102.gsfx	21.8 kB
267	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-01-02 Демонтажные работы - А102.xml	245 kB
268	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-01-03 Демонтажные работы - А103.gsfx	22.7 kB
269	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-01-03 Демонтажные работы - А103.xml	238 kB
270	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-01-04 Демонтажные работы - А104.gsfx	19.3 kB
271	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-01-04 Демонтажные работы - А104.xml	161 kB
272	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-01-05 Демонтажные работы - А105.gsfx	14.4 kB
273	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-01-05 Демонтажные работы - А105.xml	98.9 kB
274	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-01-06 Демонтажные работы - А106.gsfx	21.5 kB
275	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-01-06 Демонтажные работы - А106.xml	206 kB
276	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-01-07 Демонтажные работы - А116.gsfx	16.2 kB
277	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-01-07 Демонтажные работы - А116.xml	112 kB
278	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-01 Строительство ВЛИ 0,4кВ - А101.gsfx	18.2 kB
279	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-01 Строительство ВЛИ 0,4кВ - А101.xml	185 kB
280	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-02 Строительство ВЛИ 0,4кВ - А102.gsfx	17.8 kB
281	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-02 Строительство ВЛИ 0,4кВ - А102.xml	173 kB
282	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-03 Строительство ВЛИ 0,4кВ - А103.gsfx	17.8 kB
283	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-03 Строительство ВЛИ 0,4кВ - А103.xml	163 kB
284	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-04 Строительство ВЛИ 0,4кВ - А104.gsfx	16.7 kB
285	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-04 Строительство ВЛИ 0,4кВ - А104.xml	125 kB
286	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-05 Строительство ВЛИ 0,4кВ - А105.gsfx	17.9 kB
287	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-05 Строительство ВЛИ 0,4кВ - А105.xml	164 kB
288	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-06 Строительство ВЛИ 0,4кВ - А106.gsfx	17.9 kB
289	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-06 Строительство ВЛИ 0,4кВ - А106.xml	160 kB
290	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-07 Строительство ВЛИ 0,4кВ - А116.gsfx	14.4 kB
291	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-07 Строительство ВЛИ 0,4кВ - А116.xml	89.6 kB
292	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-08 Строительство ВЛИ 0,4кВ - А117.gsfx	17.7 kB
293	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-08 Строительство ВЛИ 0,4кВ - А117.xml	140 kB
294	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-09 Строительство ВЛИ 10кВ - А117.gsfx	11.9 kB
295	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.2-02-09 Строительство ВЛИ 10кВ - А117.xml	82.6 kB
296	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-01 ПНР ВЛ 0,4 кВ-А101.gsfx	4.5 kB
297	М_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-01 ПНР ВЛ 0,4 кВ-А101.xml	9.6 kB

1	2	3	4
298	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-02 ПНР ВЛ 0,4 кВ-А102.gsfx	4.5 kB
299	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-02 ПНР ВЛ 0,4 кВ-А102.xml	9.6 kB
300	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-03 ПНР ВЛ 0,4 кВ-А103.gsfx	4.5 kB
301	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-03 ПНР ВЛ 0,4 кВ-А103.xml	9.6 kB
302	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-04 ПНР ВЛ 0,4 кВ-А104.gsfx	4.5 kB
303	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-04 ПНР ВЛ 0,4 кВ-А104.xml	9.6 kB
304	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-05 ПНР ВЛ 0,4 кВ-А105.gsfx	4.5 kB
305	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-05 ПНР ВЛ 0,4 кВ-А105.xml	9.5 kB
306	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-06 ПНР ВЛ 0,4 кВ-А106.gsfx	4.5 kB
307	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-06 ПНР ВЛ 0,4 кВ-А106.xml	9.6 kB
308	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-07 ПНР ВЛ 0,4 кВ-А116.gsfx	4.5 kB
309	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-07 ПНР ВЛ 0,4 кВ-А116.xml	9.5 kB
310	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-08 ПНР ВЛ 0,4 кВ-А117.gsfx	4.5 kB
311	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-08 ПНР ВЛ 0,4 кВ-А117.xml	9.6 kB
312	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-09 ПНР ВЛ 10 кВ-А117.gsfx	4.5 kB
313	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 1.9-01-09 ПНР ВЛ 10 кВ-А117.xml	9.5 kB
314	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.2-01-01 Монтаж КТП 10-0,4кВ - А101.gsfx	10.7 kB
315	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.2-01-01 Монтаж КТП 10-0,4кВ - А101.xml	52.4 kB
316	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.2-01-02 Монтаж КТП 10-0,4кВ - А102.gsfx	10.8 kB
317	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.2-01-02 Монтаж КТП 10-0,4кВ - А102.xml	53.8 kB
318	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.2-01-03 Монтаж КТП 10-0,4кВ - А103.gsfx	9.4 kB
319	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.2-01-03 Монтаж КТП 10-0,4кВ - А103.xml	35.9 kB
320	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.2-01-04 Монтаж КТП 10-0,4кВ - А104.gsfx	14.9 kB
321	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.2-01-04 Монтаж КТП 10-0,4кВ - А104.xml	97.4 kB
322	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.2-01-05 Монтаж КТП 10-0,4кВ - А105.gsfx	10.5 kB
323	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.2-01-05 Монтаж КТП 10-0,4кВ - А105.xml	50.7 kB
324	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.2-01-06 Монтаж КТП 10-0,4кВ - А106.gsfx	10.9 kB
325	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.2-01-06 Монтаж КТП 10-0,4кВ - А106.xml	53.8 kB
326	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.2-01-07 Монтаж КТП 10-0,4кВ - А116.gsfx	16.1 kB
327	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.2-01-07 Монтаж КТП 10-0,4кВ - А116.xml	111 kB
328	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.2-01-08 Монтаж КТП 10-0,4кВ - А117.gsfx	8.9 kB
329	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.2-01-08 Монтаж КТП 10-0,4кВ - А117.xml	32.1 kB
330	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.9-01-01 ПНР КТП 10-0,4 кВ-А101.gsfx	4.9 kB

1	2	3	4
331	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.9-01-01 ПНР КТП 10-0,4 кВ-А101.xml	13.2 kB
332	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.9-01-02 ПНР КТП 10-0,4 кВ-А102.gsfx	4.9 kB
333	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.9-01-02 ПНР КТП 10-0,4 кВ-А102.xml	13.2 kB
334	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.9-01-03 ПНР КТП 10-0,4 кВ-А103.gsfx	4.9 kB
335	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.9-01-03 ПНР КТП 10-0,4 кВ-А103.xml	13.2 kB
336	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.9-01-04 ПНР КТП 10-0,4 кВ-А104.gsfx	4.9 kB
337	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.9-01-04 ПНР КТП 10-0,4 кВ-А104.xml	13.2 kB
338	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.9-01-05 ПНР КТП 10-0,4 кВ-А105.gsfx	4.9 kB
339	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.9-01-05 ПНР КТП 10-0,4 кВ-А105.xml	13.2 kB
340	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.9-01-06 ПНР КТП 10-0,4 кВ-А106.gsfx	4.9 kB
341	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.9-01-06 ПНР КТП 10-0,4 кВ-А106.xml	13.2 kB
342	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.9-01-07 ПНР КТП 10-0,4 кВ-А116.gsfx	4.9 kB
343	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.9-01-07 ПНР КТП 10-0,4 кВ-А116.xml	13.2 kB
344	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.9-01-08 ПНР КТП 10-0,4 кВ-А117.gsfx	4.9 kB
345	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ЛС 2.9-01-08 ПНР КТП 10-0,4 кВ-А117.xml	13.2 kB
346	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	М-35.pdf	6.8 MB
347	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ОСВ 07.docx	11.4 kB
348	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ОСВ 97.024269,97.020855 (08.03).xls	78.0 kB
349	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Постановление №2815 от 16.07.2024.pdf	62.4 MB
350	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Пояснительная записка-1119-23-СМ.docx	208 kB
351	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ПП20162.pdf	52.9 kB
352	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ПП21266.pdf	53.5 kB
353	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Приказ 633.1 ПСД.pdf	609 kB
354	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Приказ от 12.12.2024 №Ж-1526.4 О назначении рабочей комиссии по объекту капитального строительства_ОКС.pdf	207 kB
355	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Приказ от 16.12.2024 №Ж-1570.1 О назначении приемочной комиссии по готовности законченного строительством объекта_ОКС.pdf	229 kB
356	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	присоединение.docx	11.4 kB
357	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	ПС Александровка Ф-1 (Ставропольский р-н).pdf	536 kB
358	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Реестр.pdf	2.2 MB
359	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Сметные расчеты-1119-23.xlsx	3.4 MB
360	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Справка.pdf	265 kB
361	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	Тех отчет.pdf	10.9 MB
362	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	УПД Александровка все подпис.pdf	2.2 MB
363	M_СамРС00234Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка	КП-Экология-отходы.pdf	816 kB

1	2	3	4
364	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	2460-008658_ СМР ПС Новоузенская.pdf	4.4 MB
365	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт ПИР №1 от 10.12.2024 г.pdf	723 kB
366	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 1 бурение.doc	74.5 kB
367	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ № 1 ВВ, ТТ.docx	31.1 kB
368	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 10 щебень.doc	74.5 kB
369	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 11 стойки площадка.doc	75.5 kB
370	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 12 обратная засыпка.doc	75.5 kB
371	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 13 бурение РМ1.doc	74.5 kB
372	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 14 щебень.doc	75.0 kB
373	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 15 стойки рамы.doc	74.5 kB
374	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 16 обратная засыпка.doc	75.5 kB
375	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 17 траншея под Бдл.doc	74.0 kB
376	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 18 щебеньпод Бдл.doc	74.5 kB
377	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 19 Бдл.doc	74.0 kB
378	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 1ГИ Гидроизоляция.doc	75.0 kB
379	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 1з Траншея.doc	74.0 kB
380	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ № 2 Блок испытательный.docx	30.4 kB
381	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 2 щебень.doc	75.0 kB
382	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 2з.doc	74.0 kB
383	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ № 3 мет.конструкц.docx	31.8 kB
384	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 3 стойки.doc	75.0 kB
385	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 3з Траншея тогф.doc	74.5 kB
386	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 4 обратная засыпка.doc	74.5 kB
387	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 4з.doc	75.0 kB
388	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 5 бурение.doc	75.0 kB
389	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ № 5 Шкаф ШРЗ.docx	30.6 kB
390	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ № 6 СОН 44.docx	31.3 kB
391	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 6 щебень.doc	75.5 kB
392	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 7 стойки.doc	75.5 kB
393	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ № 7Шкаф ШОВ ШВЗ ШЗТТ.docx	31.1 kB
394	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ № 8 кабель NYM.docx	30.7 kB
395	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 8 обратная засыпка.doc	76.0 kB
396	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Акт № 9 бурение.doc	74.0 kB

1	2	3	4
397	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ №10 кабель контрольный КВВГ.docx	31.6 kB
398	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ №11 кабель контрольный КВВГ.docx	30.5 kB
399	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ №12 кабель контрольный КВВГ.docx	30.8 kB
400	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ №13 кабель контрольный КВВГ.docx	31.6 kB
401	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ №14 кабель контрольный КВВГ.docx	31.3 kB
402	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ №15.песок.docx	30.4 kB
403	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ №16 мастика.docx	30.3 kB
404	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ №17 мет.конструкции.docx	30.6 kB
405	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ №4 щебень ..docx	29.5 kB
406	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	АКТ №9 АС150.docx	30.2 kB
407	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Безымянный.jpg	120 kB
408	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	ВГТ паспорт №3710 — копия.pdf	944 kB
409	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	ВГТ паспорт №3710.pdf	944 kB
410	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Договор ПИР 2391-002306 от 11.01.24 Новоузенская.pdf	1.8 MB
411	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Журнал антикоррозионной защиты сварных соединений .doc	124 kB
412	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Журнал входного контроля.doc	98.0 kB
413	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Журнал сварочных работ.doc	132 kB
414	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	копия паспорта мастика.pdf	299 kB
415	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	КС-11 №91 от 04.12.2024.pdf	1.5 MB
416	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	КС-14 №91 от 12.12.2024.pdf	1.4 MB
417	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	КС-2 №1 от 04.12.2024 г.pdf	3.2 MB
418	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	КС-2 №2 от 04.12.2024 г.pdf	7.6 MB
419	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	КС-2 №3 от 04.12.2024 г.pdf	4.7 MB
420	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	КС-2 №4 от 04.12.2024 г.pdf	4.6 MB
421	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	КС-2 №5 от 04.12.2024 г.pdf	3.3 MB
422	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	КС-3 №1 от 04.12.2024 г.pdf	464 kB
423	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Общий журнал работ по 1026.xls	195 kB
424	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183- ИОС6.2.pdf	1.9 MB
425	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-ВПК.pdf	426 kB
426	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-ГП.pdf	7.4 MB
427	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-ИОС5.1_12.01.25.pdf	19.0 MB
428	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-ИОС5.1.1_23.01.25.pdf	7.6 MB
429	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-ИОС5.1.2.pdf	961 kB

1	2	3	4
430	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-ИОС6.1.pdf	10.7 MB
431	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-КР.pdf	4.2 MB
432	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-КС.pdf	3.6 MB
433	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-КУЭ.pdf	1.3 MB
434	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-ООС.pdf	2.9 MB
435	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-ПБ.pdf	575 kB
436	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-ПЗ.pdf	10.4 MB
437	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-ПЗУ.pdf	3.3 MB
438	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-ПОС.pdf	32.6 MB
439	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-ПР.pdf	4.3 MB
440	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-СМ от 03.02.25.rar	12.4 MB
441	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-СП.pdf	288 kB
442	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-ТМ.pdf	5.6 MB
443	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-УА1_23.01.25.pdf	3.9 MB
444	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-УА2_14.01.25.pdf	24.9 MB
445	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-ЭП1.pdf	12.1 MB
446	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	П1100284-0183-ЭП2.pdf	13.3 MB
447	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспоорт 1947.pdf	609 kB
448	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспорт 1953.pdf	668 kB
449	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспорт 1961.pdf	624 kB
450	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспорт 2033.pdf	629 kB
451	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспорт заземл.устр. ВГТ.doc	104 kB
452	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспорт заземл.устр. ТОГФ.doc	105 kB
453	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспорт лотки.pdf	543 kB
454	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспорт ш3в-002.pdf	2.1 MB
455	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспорт шзв.pdf	2.8 MB
456	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспорт шов.pdf	2.6 MB
457	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспорт №12300023.pdf	296 kB
458	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспорт1957.pdf	656 kB
459	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспорт2 ш3в-002.pdf	376 kB
460	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспорт3 ш3в-002.pdf	215 kB
461	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Паспорта на кабель.pdf	414 kB
462	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспорта ТОГФ.pdf	2.6 MB

1	2	3	4
463	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспорта.7z	13.7 MB
464	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	паспрт 1951.pdf	675 kB
465	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Пояснительная записка объект ПС Новоузенская.docx	13.9 kB
466	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Пояснительная к ССР.pdf	52.4 kB
467	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Приборы.pdf	1.5 MB
468	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Привод ППрМ-00-2К паспорт №3231.pdf	834 kB
469	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Приказ на входной контроль.doc	104 kB
470	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Приказ на ответствен.doc	54.5 kB
471	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Приказы на Новоузенск.pdf	1.1 MB
472	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Расчёт на ПИР.pdf	161 kB
473	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Реестр перед.документации окончание (Автосохраненный).doc	151 kB
474	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	РСТ МЕТРОЛОГИЯ https.docx	18.1 kB
475	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Свидетельство Лаборатории.jpg	3.1 MB
476	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Свидетельство ПС Новоузенская.pdf	99.6 kB
477	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Сводка затрат.pdf	1.7 MB
478	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Сертификат_Полоса 5х50.pdf	75.9 kB
479	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема № 3 траншея ТОГФ.doc	100 kB
480	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема № траншея ВГТ.doc	102 kB
481	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №1 Бурение стоек под выключатель.doc	110 kB
482	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №1 Заземление смонтированного.doc	198 kB
483	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №10 Щебеночная подготовка.doc	99.5 kB
484	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №11 Монтаж фундаментов под площадку обслуживания.doc	110 kB
485	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №12Обратная засыпка котлована под лестницу.doc	144 kB
486	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №13 Бурение котлованов под раму.doc	62.0 kB
487	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №14 щебень рм1.doc	64.0 kB
488	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №15 Монтаж фундаментов раму.doc	63.0 kB
489	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №16 обратная засыпка.doc	67.0 kB
490	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №17 котлован блока БДЛ.doc	59.0 kB
491	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №18 щебень блока БДЛ.doc	71.5 kB
492	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №19 монтаж блока БДЛ.doc	82.0 kB
493	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №2 Заземление смонтированного.doc	198 kB
494	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №2 щебеночная подготовка под выключатель.doc	124 kB
495	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №3 монтаж стоек под выключатель под выключатель.doc	136 kB

1	2	3	4
496	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №4 Обратная засыпка котлована под выключатель.doc	233 kB
497	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №5 Бурение котлованов под фундаментные стойки опор трансформаторов.doc	66.5 kB
498	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №6 щебеночная подготовка под тронсформаторы тока.doc	71.0 kB
499	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №7 монтаж стоек трансформаторов тока ТОГФ-110.doc	80.5 kB
500	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №8Обратная засыпка котлована трансформаторов тока ТОГФ-110.doc	93.0 kB
501	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Схема №9 Бурение котлованов под площадку.doc	89.5 kB
502	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	форма 2.doc	102 kB
503	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	форма 3.doc	88.0 kB
504	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	форма 4.doc	98.0 kB
505	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	форма 5.doc	110 kB
506	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	форма 6а.doc	91.5 kB
507	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	Thumbs.db	17.5 kB
508	M_CapPC00638_ПС Новоузенская	zhurnal_po_montazhu_stroitelnyx_konstrukcij.doc	109 kB
509	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	2091-000714 от 25.11.2020.pdf	7.5 MB
510	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	2460-002683 ВЛ 10 кВ РЖД Михайловка.pdf	8.8 MB
511	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	2460-002683 ДС1_ВЛ 10 кВ РЖД Михайловка.pdf	67.5 kB
512	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	2460-002683 ДС2_ВЛ 10 кВ РЖД Михайловка.pdf	10.7 MB
513	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	53-21-СМ_Михайловка.pdf	6.1 MB
514	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Акт разбивки осей.pdf	1.4 MB
515	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Акт тех.готовности.pdf	654 kB
516	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Акты входного контроля.pdf	103 MB
517	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	АОСР на ГНБ №2.pdf	617 kB
518	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	АОСР на ГНБ.pdf	1.4 MB
519	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	АОСР.pdf	254 MB
520	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Ведомость изменений.pdf	436 kB
521	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Ведомость недоделок.pdf	496 kB
522	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Ведомость смонтированного оборудования.pdf	893 kB
523	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Журнал антикоррозионной защиты.pdf	9.4 MB
524	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Журнал монтажа кабельных муфт.pdf	2.1 MB
525	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Журнал прокладки кабелей.pdf	1.6 MB
526	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Журнал сварочных работ.pdf	7.4 MB
527	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Журнал учета входного контроля.pdf	10.1 MB
528	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	КС-11 297.pdf	2.3 MB
529	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	КС-14 300.pdf	2.3 MB
530	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	КС-2 №1-5.pdf	13.8 MB
531	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	КС-2 №6.pdf	5.5 MB
532	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	КС-2 №7-12.pdf	30.5 MB
533	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	КС-3 №1.pdf	581 kB
534	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	КС-3 №2.pdf	563 kB
535	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	КС-3 №3.pdf	586 kB
536	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Общий журнал работ.pdf	37.6 MB
537	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	ОСВ 08.pdf	488 kB
538	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Паспорт ВЛ.pdf	6.7 MB
539	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Паспорт зазем. устройства.pdf	10.8 MB
540	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Паспорт КЛ.pdf	1.8 MB
541	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	ПЗ к смете Михайловка.docx	112 kB
542	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Пояснительная записка объекты РЖД 10 кВ.docx	13.7 kB
543	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Протокол ГНБ.pdf	2.0 MB
544	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Справка.pdf	448 kB
545	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	ССР Михайловка.xlsx	154 kB
546	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Том 1. 53-21-ПЗ.pdf	20.2 MB
547	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Том 10. 53-21-ЭС.изм2 от 08.11.22.pdf	42.7 MB
548	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Том 2. 53-21-ППО.pdf	14.5 MB
549	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Том 3. 53-21-ТКР.pdf	335 kB

1	2	3	4
550	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Том 4. 53-21-ПОС.pdf	3.5 MB
551	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Том 4.1. 53-21-СК.pdf	186 kB
552	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Том 5. 53-21-ПОД.pdf	634 kB
553	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Том 6. 53-21-ООС.pdf	3.4 MB
554	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Том 7. 53-21-ПБ.pdf	3.3 MB
555	M_CapPC01000_РЖД 10 кВ	Том 9. 53-21-ОЭ.pdf	191 kB
556	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	1. 2391-000229-ПЗ 21.09.23.pdf	4.1 MB
557	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	1ОБЩИЙ ЖУРНАЛ РАБОТ КС-6.doc	1000 kB
558	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	2. 2391-000229-ППО.pdf	3.0 MB
559	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	2391-000229-Инновационные решения 21.09.23.pdf	207 kB
560	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	2460-004293 ДС1 Новоузенск-Алгай.pdf	960 kB
561	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	2460-004293 ДС2 Новоузенск-Алгай.pdf	10.2 MB
562	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	2460-004293_ВЛ 110 кВ Новоузенск-Алгай.pdf	7.9 MB
563	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	3.1. 2391-000229-ТКР.1 12.09.23 исправ.pdf	26.1 MB
564	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	3.2. 2391-000229-ТКР.2 12.09.23 исправ.pdf	2.6 MB
565	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	5.1. 2391-000229-ПОС 21.09.23 исправ.pdf	4.4 MB
566	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	5.2. 2391-000229-ПОС.СК.pdf	525 kB
567	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	5.3. 2391-000229-ПОС.БЭ.pdf	485 kB
568	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	6. 2391-000229-ПОД 12.09.23 исправ.pdf	3.3 MB
569	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	7. 2391-000229-ООС 21.09.23.pdf	4.7 MB
570	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	8. 2391-000229-ПБ 12.09.23.pdf	2.7 MB
571	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	9. 2391-000229-СМ 21.09.23.PDF	9.0 MB
572	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 1 тросостойка.docx	30.7 kB
573	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Акт № 10 монтаж стойки УСО-1А.doc	74.0 kB
574	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 10 оттяжка, траверсы.docx	30.4 kB
575	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 11 хомут.docx	30.2 kB
576	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 12 СК22.1-1.1.docx	30.1 kB
577	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 13 УСО.docx	30.1 kB
578	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 14 Разъединитель.docx	30.2 kB
579	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 15 грозотрос.docx	31.0 kB
580	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 16 Изолятор ИОС-35-500.docx	30.3 kB
581	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 17 сцепная.docx	30.8 kB
582	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 18 провод АС50.docx	30.0 kB
583	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 19 Реле.docx	30.5 kB
584	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Акт № 1Бурение опор 5а,6а.doc	73.5 kB
585	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 2 зажим ШС.docx	30.3 kB
586	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 20 изолятор ПСД.docx	30.2 kB
587	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 21 СТГН.docx	30.1 kB
588	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 22 Щебень.docx	30.0 kB
589	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 23 бетон.docx	30.3 kB
590	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 24полоса.docx	30.1 kB
591	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Акт № 2Монтаж опор 5а,6а.doc	74.5 kB
592	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Акт № 3 Обратная засыпка опор 5а,6а.doc	74.5 kB
593	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 3 сцепная.docx	30.7 kB
594	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Акт № 4 Заземление опор 5а,6а.doc	75.0 kB
595	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 4 сцепная.docx	30.4 kB
596	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 5 провод Пув1х2.5.docx	30.3 kB
597	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Акт № 5 разработка котлованов.doc	74.0 kB
598	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Акт № 6 Монтаж плиты.doc	74.5 kB
599	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 6 сцепная.docx	30.7 kB
600	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 7 грозотрос.docx	31.1 kB
601	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Акт № 7 обратная засыпка плиты.doc	75.0 kB
602	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Акт № 8 разработка котлована для УСО-1А.doc	73.5 kB
603	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 8 сцепная.docx	30.8 kB
604	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	АКТ № 9 сцепная, виброгасители не закрнчен.docx	30.6 kB
605	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Акт № 9 щебеночное основание для УСО-1А — копия.doc	74.0 kB
606	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Алгай.docx	720 kB
607	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Бурение+монтаж заземл СВ.docx	496 kB
608	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Грозотрос 19755м.pdf	1.9 MB
609	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	грозотросс 40000 которого нехватало.pdf	89.4 kB
610	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Журнал антикоррозионной защиты сварных соединений (2).doc	82.5 kB
611	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Журнал антикоррозионной защиты сварных соединений .doc	125 kB
612	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Журнал входного контроля.doc	97.5 kB
613	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Журнал сварочных работ.doc	136 kB

1	2	3	4
614	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Зажим шлейфовый ШС.pdf	3.9 MB
615	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Изолятор ИОС.pdf	349 kB
616	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-11 №90 от 04.12.2024.pdf	1.4 MB
617	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-14№90 от 12.12.2024 г.pdf	1.3 MB
618	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-2№1 от 13.09.2024 г.pdf	3.9 MB
619	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-2№10 от 04.12.2024 г (5 этап).pdf	667 kB
620	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-2№11 от 04.12.2024 г (5 этап).pdf	1.0 MB
621	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-2№12 от 04.12.2024 г (5 этап).pdf	1.5 MB
622	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-2№2 от 30.09.2024 г.pdf	4.9 MB
623	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-2№3 от 30.09.2024 г.pdf	5.5 MB
624	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-2№4 от 31.10.2024 г (3 этап).pdf	1.8 MB
625	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-2№5 от 31.10.2024 г (3 этап).pdf	3.8 MB
626	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-2№6 от 30.11.2024 г (4 этап).pdf	1.9 MB
627	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-2№7 от 30.11.2024 г (4 этап).pdf	3.1 MB
628	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-2№8 от 30.11.2024 г (4 этап).pdf	1.5 MB
629	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-2№9 от 04.12.2024 г (5 этап).pdf	915 kB
630	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-3№1 от 13.09.2024 г.pdf	466 kB
631	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-3№2 от 30.09.2024 г.pdf	467 kB
632	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-3№3 от 31.10.2024 г (3 этап).pdf	447 kB
633	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-3№4 от 30.11.2024 г (4 этап).pdf	456 kB
634	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	КС-3№5 от 04.12.2024 г (5 этап).pdf	456 kB
635	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	о назначении ответственных для погран..doc	77.0 kB
636	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	о назначении ответственных.doc	77.0 kB
637	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	оттяжка, траверса.pdf	140 kB
638	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	П. 3.4 Опоры.pdf	23.8 kB
639	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	ПАСПОРТ СТГН оп. 270 ВЛ-110 кВ Алгай - КС-1.PDF	3.6 MB
640	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Паспорта грозотрос 40000м.pdf	1.9 MB
641	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Плита ПА2-1.pdf	515 kB
642	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Пояснительная записка к сметной документации.pdf	67.6 kB
643	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Пояснительная записка объекты ВЛ-110 КС-1.docx	13.9 kB
644	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Приказ № 498 от 13.08.2024 г. О техническом надзоре.pdf	120 kB
645	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Провод АС50.pdf	71.5 kB
646	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	РГ-35.pdf	2.5 MB
647	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Реле.pdf	4.3 MB
648	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Свидетельство ВЛ 110 Новоузенск КС I-II.pdf	792 kB
649	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Сводный сметный расчет.pdf	1.2 MB
650	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	сертификат коромысла.pdf	141 kB
651	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Сертификаты сцепная (АВК №3).pdf	593 kB
652	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Стойка СК22.pdf	598 kB
653	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Стойка УСО.pdf	960 kB
654	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	тросостойка.pdf	746 kB
655	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	усо 1А монтаж.PNG	41.5 kB
656	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	усо 1А щебень.PNG	22.8 kB
657	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	усо1А котлован.PNG	19.8 kB
658	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	форма 2.doc	101 kB
659	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	форма 3.doc	88.5 kB
660	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	форма 4.doc	97.5 kB
661	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	форма 5.doc	105 kB
662	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	форма 6а.doc	91.5 kB
663	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	Thumbs.db	17.0 kB
664	M_CapPC01517_ВЛ-110 КС-1	zhurnal_po_montazhu_stroitelnyx_konstrukcij.doc	107 kB
665	M_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007557.pdf	4.9 MB
666	M_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007558.pdf	4.9 MB
667	M_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007559.pdf	4.9 MB
668	M_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007560.pdf	4.9 MB
669	M_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007561.pdf	4.8 MB
670	M_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007562.pdf	4.9 MB
671	M_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007563.pdf	4.9 MB
672	M_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007564.pdf	4.9 MB
673	M_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007565.pdf	4.9 MB
674	M_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007566.pdf	4.9 MB
675	M_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007567.pdf	4.9 MB
676	M_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007568.pdf	4.8 MB
677	M_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007569.pdf	2.9 MB
678	M_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007570.pdf	4.8 MB
679	M_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007571.pdf	4.8 MB

1	2	3	4
680	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007572.pdf	4.8 MB
681	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007573.pdf	4.8 MB
682	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007574.pdf	4.8 MB
683	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007575.pdf	4.8 MB
684	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007576.pdf	4.8 MB
685	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007577.pdf	4.9 MB
686	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007578.pdf	4.9 MB
687	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007579.pdf	4.9 MB
688	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007580.pdf	4.8 MB
689	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007581.pdf	4.9 MB
690	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007582.pdf	4.9 MB
691	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007583.pdf	4.8 MB
692	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007584.pdf	4.9 MB
693	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007585.pdf	4.9 MB
694	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007586.pdf	4.9 MB
695	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007587.pdf	4.9 MB
696	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007588.pdf	4.9 MB
697	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007589.pdf	4.9 MB
698	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	007590.pdf	4.9 MB
699	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	008193.pdf	4.4 MB
700	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	008194.pdf	4.3 MB
701	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	008200.pdf	4.4 MB
702	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	008201.pdf	4.4 MB
703	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-2-АС_изм.1.pdf	8.9 MB
704	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-2-АСУ_изм.1.pdf	4.4 MB
705	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-2-ВКЛ.pdf	4.6 MB
706	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-2-ГТ_Изм.1.pdf	5.3 MB
707	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-2-ОВН_изм.1.pdf	5.9 MB
708	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-2-ОПС_изм.1.pdf	5.8 MB
709	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-2-РЗА.pdf	19.5 MB
710	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-2-СУЭ_изм.1.pdf	1.3 MB
711	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-2-ТМ_Изм.1.pdf	11.6 MB
712	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-2-ЭВ1_Изм.1.pdf	1.1 MB
713	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-2-ЭВ2.pdf	13.8 MB
714	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-2-ЭП_Изм.1.pdf	9.4 MB
715	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-АР_изм.1.pdf	1.5 MB
716	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИД1-БЭО.pdf	512 kB
717	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИД2-ОЭ.pdf	614 kB
718	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИД3-ОМ.pdf	472 kB
719	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИОС1-ЭП_Изм.2.pdf	52.8 MB
720	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИОС10-ОВН.pdf	4.2 MB
721	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИОС11-ЭМС.pdf	497 kB
722	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИОС12-ВОЛС.pdf	6.6 MB
723	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИОС13-НК_изм.1 .pdf	2.2 MB
724	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИОС14-ОВ.pdf	816 kB
725	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИОС2-РЗА.pdf	7.6 MB
726	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИОС3-МХ_Изм.1.pdf	1.7 MB
727	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИОС4-АСУ_изм.2.pdf	2.7 MB
728	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИОС5-СС_Изм.2.pdf	5.7 MB
729	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИОС6-ТМ_Изм.2.pdf	4.0 MB
730	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИОС7-ОПС_изм.2.pdf	3.6 MB
731	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИОС8-СУЭ_Изм.2.pdf	3.5 MB
732	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ИОС9-МО_изм.1.pdf	4.2 MB
733	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ООС изм. 3.pdf	25.8 MB
734	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ПБ_Изм.3.pdf	7.4 MB
735	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ПЗ_Изм.3.pdf	29.3 MB
736	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ПЗУ_Изм.4.pdf	20.1 MB
737	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ПОД_Изм.1.pdf	3.5 MB
738	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ПОС изм.4.pdf	14.5 MB
739	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-РР_изм.1.pdf	984 kB
740	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-СМ.pdf	452 kB
741	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	1720-000143-ЭЭ_Изм.2.pdf	594 kB
742	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	90002409021.pdf	5.9 MB
743	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Акт входного контроля 1-39.pdf	5.8 MB
744	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Акт о проведении автономных испытаний.pdf	287 kB
745	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Акт осмотра кабельной канал. перед закрытием.pdf	73.1 kB

1	2	3	4
746	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Акт передачи смонтир. оборуд. для пусконалад..pdf	125 kB
747	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Акт приемки траншей под монтаж кабелей.pdf	51.0 kB
748	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Акт сдачи-приемки эл.монтаж работ.pdf	168 kB
749	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Акт технической готовности эл.монт.работ.pdf	62.6 kB
750	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Акты 1-51.pdf	17.5 MB
751	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	БПИ-1.pdf	47.3 kB
752	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Ведомость изменения и отступлений от проекта.pdf	31.8 kB
753	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Ведомость смонтированного жл.оборудования.pdf	62.4 kB
754	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Ведомость эл.монтаж.недоделок.pdf	30.7 kB
755	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	выписка ПС Кугеси 2020.pdf	1.1 MB
756	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Декларация на ТМ- 2 , МТК-30.КП и МТК-30.БТУ.pdf	558 kB
757	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	декларация на кабель АСБВ.jpg	764 kB
758	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Договор 17 ПИР №1720-000143 ПС Кугеси.pdf	2.5 MB
759	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Договор №2420-001743.pdf	17.4 MB
760	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Документ о качестве беттоной смеси №1074 от 22.08.24.pdf	56.2 kB
761	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Журнал антикоррозийной защиты.pdf	167 kB
762	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Журнал бетонных работ.pdf	1.0 MB
763	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Журнал КС 6а.pdf	4.1 MB
764	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Журнал монтажа кабельных муфт.pdf	600 kB
765	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Журнал сварочных работ .pdf	392 kB
766	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Журнал учетв входного контроля.pdf	4.8 MB
767	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	кабели питания Cabeus(1).jpg	541 kB
768	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Кабельный журнал. pdf.pdf	1.5 MB
769	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Контакторы Паспорт ГЛЦИ.644436.001-01ПС.pdf	185 kB
770	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Контакторы Паспорт ГЛЦИ.644436.002-01ПС-1.pdf	187 kB
771	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Контакторы Паспорт ГЛЦИ.644436.002-01ПС.pdf	199 kB
772	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Контакторы Паспорт ИТАК.644400.042ПС.pdf	184 kB
773	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Контакторы Паспорт ИТАК.645300.008ПС.pdf	182 kB
774	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-11.pdf	10.8 MB
775	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-14 № 1926-СПО_31.12.2024.pdf	8.1 MB
776	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №1.pdf	136 kB
777	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №10.pdf	637 kB
778	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №11.pdf	439 kB
779	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №12.pdf	795 kB
780	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №13.pdf	497 kB
781	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №14.pdf	351 kB
782	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №15.pdf	318 kB
783	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №16.pdf	263 kB
784	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №17.pdf	131 kB
785	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №18.pdf	113 kB
786	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №19.pdf	120 kB
787	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №2.pdf	463 kB
788	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №3.pdf	287 kB
789	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №4.pdf	198 kB
790	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №5.pdf	726 kB
791	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №6.pdf	646 kB
792	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №7.pdf	261 kB
793	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №8.pdf	582 kB
794	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-2 №9.pdf	366 kB
795	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	КС-3 №1.pdf	146 kB
796	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси.docx	12.6 kB
797	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Общий журнал КС-6 Кугеси.pdf	4.1 MB
798	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	ОСВ сч.08 ЧЭ0009821 за 4 квартал 2024_Кугеси.pdf	291 kB
799	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	ОСВ сч.08 ЧЭ0009821 за 4 квартал 2024_Кугеси.xls	71.5 kB
800	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Отказное письмо по обязательной спецификации Гранза.pdf	1.4 MB
801	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Отказное письмо Пожарная безопасность Гранза.pdf	213 kB
802	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	ОТР ПС Кугеси 24.03.17.pdf	1.1 MB
803	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт ВРУ ЩАП.pdf	124 kB
804	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт заземляющего устройства.pdf	92.6 kB
805	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества 198 от 01.06.24.pdf	71.8 kB
806	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества 2467П268.pdf	150 kB
807	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества 40 от 12.02.24.pdf	66.2 kB
808	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель ВВГ-Пнг 2х1,5ок (N)-0,66 .pdf	99.4 kB
809	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель ВВГ-Пнг 3х1,5ок (N,PE)-0,66 .pdf	97.7 kB
810	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель ВВГ-Пнг 3х2,5ок (N,PE)-0,66 .pdf	109 kB

1	2	3	4
811	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель ВВГЭнг 2х2,5ок (N)-1 .pdf	45.3 kB
812	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВВГЭнг 10х1,5 .pdf	63.1 kB
813	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВВГЭнг 10х1,5 2525м.pdf	63.1 kB
814	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВВГЭнг 10х2,5 .pdf	90.2 kB
815	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВВГЭнг 14х1 .pdf	93.2 kB
816	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВВГЭнг 4х1,5 5825м .pdf	162 kB
817	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВВГЭнг 4х1,5 8227м .pdf	126 kB
818	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВВГЭнг 4х2,5 .pdf	70.1 kB
819	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВВГЭнг 5х2,5 .pdf	72.1 kB
820	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВВГЭнг 7х1,5 .pdf	112 kB
821	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВВГЭнг 7х2,5 .pdf	68.5 kB
822	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВПЭфнг 1х2х0,52 .pdf	67.2 kB
823	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВПЭфнг 2х2х0,52 .pdf	65.9 kB
824	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВПЭфнг 2х2х0,6 .pdf	68.2 kB
825	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВПЭфнг 2х2х0,75 .pdf	78.9 kB
826	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВПЭфнг 4х2х0,52 3100м .pdf	58.8 kB
827	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВПЭфнг 4х2х0,52 610м .pdf	61.7 kB
828	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества Кабель КВПЭфнг 4х2х0,52 .pdf	84.2 kB
829	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества № НФ-4481 от 05.07.2024-1.pdf	304 kB
830	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества № НФ-5739 от 20.08.2024 Гранза.pdf	307 kB
831	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт качества №316 от 24.08.24.pdf	76.9 kB
832	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт Контакторы ПМ12 ГЖИК.644136.002ПС.pdf	148 kB
833	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт Контакторы ПМ12 ГЖИК.644136.002ПС2.pdf	157 kB
834	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт Контакторы ПМ12 ГЛЦИ.644236.011ПС.pdf	168 kB
835	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт Контакторы ПМ12 ГЛЦИ.644436.001-01ПС.pdf	188 kB
836	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт Контакторы ПМ12 ГЛЦИ.644436.002-01ПС.pdf	192 kB
837	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт Контакторы ПМ12 ГЛЦИ.644436.002-01ПС2.pdf	187 kB
838	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт Контакторы ПМ12 ИТАК.644400.042 ПС.pdf	187 kB
839	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт на песок.jpg	1.6 MB
840	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт на щебень.jpg	441 kB
841	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт привод ПРГ-00 №993.pdf	88.9 kB
842	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт привод ПРГ-00 №997.pdf	90.7 kB
843	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт привод ПРГ-01 №562.pdf	85.2 kB
844	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт привод ПРГ-01 №579.pdf	81.4 kB
845	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт Приставка ПКЛ ГЖИК.656111.0005ПС2.pdf	55.7 kB
846	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт Приставка ПКЛ ГЖИК.656111.000ПС1.pdf	54.5 kB
847	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт Приставка ПКЛ ГЖИК.656111.000ПС3.pdf	54.9 kB
848	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт Приставка ПКЛ ГЖИК.656111.000ПС4.pdf	60.0 kB
849	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт разъединитель РГ.1а-35 №1.pdf	129 kB
850	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт разъединитель РГ.1а-35 №2.pdf	150 kB
851	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт реактор РДМК-500 №Р13227-1.pdf	161 kB
852	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт реактор РДМК-500 №Р13227-2.pdf	162 kB
853	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт Светильник Консул.pdf	125 kB
854	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт светодиодный сигнальный маячок.pdf	94.4 kB
855	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт светодиодный сигнальный маячок2.pdf	93.0 kB
856	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт трансформатор тока ТВ-35-11 №8053.pdf	176 kB
857	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт трансформатор тока ТВ-35-11 №8056.pdf	185 kB
858	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт фильтр ФНПМ-500-10-У1 №Ф13227-1.pdf	163 kB
859	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт фильтр ФНПМ-500-10-У1 №Ф13227-2.pdf	162 kB
860	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт Шкаф АСУ ТП ШЭ2608.10.006.pdf	308 kB
861	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт Ящик ЯРТТ.pdf	137 kB
862	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Паспорт № 624.pdf	166 kB
863	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	ПИР 1720-000143 3 этап ПС Кугеси.pdf	751 kB
864	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	ПИР 1720-000143 ПС Кугеси 1 этап.pdf	1.1 MB
865	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	ПИР 1720-000143 ПС Кугеси 2 этап.pdf	1.3 MB
866	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	ПИСЬМО 1638И-05-2017 коробка.pdf	291 kB
867	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	ПИСЬМО по плите закрытия кабеля.pdf	1.3 MB
868	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Приложение Шкафы RC19.jpg	127 kB
869	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол посигнальной проверки системы ТИ.pdf	745 kB
870	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол посигнальной проверки системы ТС.pdf	1.2 MB
871	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол посигнальной проверки системы ТУ.pdf	122 kB
872	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007557.pdf	2.4 MB
873	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007558.pdf	2.4 MB
874	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007559.pdf	2.4 MB
875	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007560.pdf	2.4 MB
876	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007561.pdf	2.4 MB

1	2	3	4
877	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007562.pdf	2.4 MB
878	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007563.pdf	2.4 MB
879	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007564.pdf	2.4 MB
880	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007565.pdf	2.4 MB
881	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007566.pdf	2.4 MB
882	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007567.pdf	2.4 MB
883	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007568.pdf	2.4 MB
884	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007569.pdf	2.4 MB
885	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007570.pdf	2.4 MB
886	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007571.pdf	2.4 MB
887	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007572.pdf	2.4 MB
888	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007573.pdf	2.4 MB
889	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007574.pdf	2.4 MB
890	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007575.pdf	2.4 MB
891	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007576.pdf	2.4 MB
892	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007577.pdf	2.4 MB
893	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007578.pdf	2.4 MB
894	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007579.pdf	2.4 MB
895	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007580.pdf	2.4 MB
896	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007581.pdf	2.4 MB
897	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007582.pdf	2.4 MB
898	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007583.pdf	2.4 MB
899	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007584.pdf	2.4 MB
900	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007585.pdf	2.4 MB
901	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007586.pdf	2.4 MB
902	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007587.pdf	2.4 MB
903	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007588.pdf	2.4 MB
904	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007589.pdf	2.3 MB
905	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №007590.pdf	2.3 MB
906	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Протокол ПСИ №900024090 21.pdf	3.5 MB
907	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Расчет ПИР.pdf	227 kB
908	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Реестры КС-2.pdf	85.7 kB
909	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Результаты испытаний песок.pdf	672 kB
910	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	РОСС RU Д-RU.PA01.B.26309_23.pdf	793 kB
911	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Руководство Выключатель ВМ63 ноябрь2023-2.pdf	370 kB
912	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Руководство Выключатель ВМ63 ноябрь2023-3.pdf	343 kB
913	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Руководство Выключатель ВМ63 ноябрь2023.pdf	386 kB
914	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Руководство Выключатель ВМ63 октябрь 2023.pdf	385 kB
915	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Руководство по монтажу Гилростат.pdf	194 kB
916	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Руководство по монтажу Гилростат2.pdf	192 kB
917	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Руководство по монтажу Терморегулятор.pdf	208 kB
918	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Руководство по монтажу Терморегулятор2.pdf	210 kB
919	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Руководство реактор РДМК.pdf	778 kB
920	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	РЭ КРУ ЭлекКом-6(10)КС изм. 1.pdf	3.8 MB
921	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Свидетельство о госрегистрации АСМиУ.pdf	748 kB
922	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сводка затрат на 1 и 2 этап.xlsx	27.1 kB
923	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	сертифика авт.выкл. IC.pdf	402 kB
924	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	сертификат вык.нагрузки ISW.pdf	2.2 MB
925	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	сертификат выкл.авт.ВА47-29.pdf	871 kB
926	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат ЕАС-ВВГЭнг.pdf	608 kB
927	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат ЕАС-кабель КВВГЭpdf.pdf	623 kB
928	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат ЕАС-кабель КВВГpdf.pdf	620 kB
929	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	сертификат зажим аппаратный.pdf	4.0 MB
930	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат зажимы аппаратные.pdf	4.0 MB
931	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат качества МС 032024-2 757 от 11.03.24.pdf	246 kB
932	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат качества ПуГВ 1х2,5з-желтый.pdf	50.6 kB
933	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат качества ПуГВ 1х4 з-желтый.pdf	55.4 kB
934	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат качества ПуГВ 1х6 з-желтый.pdf	51.0 kB
935	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат качества сталь плоская от 22.09.23.pdf	145 kB
936	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат качества №08695А2-23.pdf	180 kB
937	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат качества №130-7891 второй лист.pdf	86.8 kB
938	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат качества №130-7891 первый лист.pdf	91.3 kB
939	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат КРУ 10 кВ.jpg	3.0 MB
940	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат на зажимы.pdf	2.1 MB
941	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат на монитор.jpg	3.0 MB
942	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат на ПЭ труба подит.pdf	418 kB

1	2	3	4
943	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат провод ПВС.pdf	860 kB
944	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат РДМК, АДМК, РДСК, АДСК № РОСС RU.ОС12.Н00125 до 08.10.2026.pdf	339 kB
945	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат сваи t.jpg	184 kB
946	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат СМСМ-000179 от 28.12.22.pdf	119 kB
947	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соотв. ящик ЯРТТ.pdf	295 kB
948	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соответствия гранза.pdf	3.3 MB
949	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соответствия Шкаф ИТО ШЭ2608.pdf	326 kB
950	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соответствия № C-RU. ПБ37.В.02319.pdf	259 kB
951	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соответствия №АПБ.RU. ОС002-3.Н.01427.pdf	1.6 MB
952	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соответствия №ЕАЭС RU C-RU. АЖ03.В.00055-19.pdf	378 kB
953	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соответствия №ЕАЭС RU C-RU. АЯ46.В.06871-19.pdf	241 kB
954	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соответствия №ЕАЭС RU C-RU. АЯ46.В.10650-19.pdf	158 kB
955	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соответствия №ЕАЭС RU C-RU. НА48.В.00004-22.pdf	242 kB
956	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соответствия №ЕАЭС RU C-RU. НА75.В.01130-21.pdf	173 kB
957	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соответствия №ЕАЭС RU C-RU. НА75.В.01874-22.pdf	171 kB
958	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соответствия №ЕАЭС RU C-RU. НВ26.В.01431-21.pdf	470 kB
959	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соответствия №ЕАЭС RU C-RU. НF06.В.01183-23.pdf	578 kB
960	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соответствия RU №0131962.pdf	386 kB
961	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соответствия RU №0178382.pdf	233 kB
962	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соответствия RU №0205903.pdf	369 kB
963	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат соответствия RU №0330824.pdf	473 kB
964	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат труба гофр.pdf	572 kB
965	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат Шкафы ШУ, ШПКУ (АСУ).pdf	705 kB
966	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат ЩАП-12.pdf	790 kB
967	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Сертификат №1317 по накладной 00БП-001317 от 22.08.24.pdf	73.5 kB
968	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	СС техничка ЗПТ ПЭ100 до 08.2027 РОСС RU.32671.04АЛЯ0ОС008.С00526.pdf	2.1 MB
969	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	ССР-2017 2этап Кугеси.xlsx	16.9 kB
970	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Термометр ТКП СНИЦ.405 153.008ПС № 8959.pdf	256 kB
971	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Термометр ТКП СНИЦ.405 153.008ПС № 8984.pdf	219 kB
972	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Термометр ТКП-160Сг-М3 Методика проверки.pdf	161 kB
973	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Термометр ТКП-160Сг-М3 Методика проверки2.pdf	162 kB
974	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Термометр ТКП-160Сг-М3 Руководство по эксплуата-ции.pdf	733 kB
975	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Тех план ПС Кугеси 2020.pdf	15.1 MB
976	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Техническая документация по сдаче эл.монт.работ.pdf	78.4 kB
977	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Технический отчет приемо-сдаточный АББ.pdf	12.2 MB
978	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Технический отчет.pdf	1.5 MB
979	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Технический паспорт плитка.jpg	628 kB
980	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	труба элсв 108х4.pdf	2.8 MB
981	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	УЗП.pdf	6.1 MB
982	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Фильтр ФНПМ.jpg	296 kB
983	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Фильтры ФНПМ-80 1600-6 35У Руководство.pdf	647 kB
984	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Шкафы RC19(2).jpg	153 kB
985	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Экспертное заключение № 1113 труба гофр..pdf	12.9 MB
986	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	ІП-203_24 КРУ 6-10кВ_ЭлекКом Логистик (НТЦ)-2.pdf	1.5 MB
987	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Sertifikat_шкаф коммуникац.pdf	2.5 MB
988	М_ЧЭ00371_ПС Кугеси	Thumbs.db	37.0 kB
989	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	00-AGG DE22D5.pdf	34.2 kB
990	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	01-Паспорт. Дверь ДМП Зав.№ 3073.pdf	831 kB
991	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	01-ПС Маршрутизатор ESR-31-2 экз.pdf	936 kB
992	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	01-ТП Мультиплексор NATEKS.pdf	3.0 MB
993	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	02-ГТ ИБП Импульс Фристайл-2 экз.pdf	1.8 MB
994	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	02-Паспорт. Дверь ДМП Зав.№ 4632.pdf	857 kB
995	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	02-ПС Маршрутизатор ESR-31-2 экз.pdf	936 kB
996	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	03-Паспорт Блок-Контейнер Сер.№ 241013.pdf	6.6 MB

1	2	3	4
997	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	03-ПС ИБП LAN Зав.№ 57718.pdf	929 kB
998	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	03-ПС ИБП LAN Зав.№ 57720.pdf	910 kB
999	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	03-ПС ИБП LAN Зав.№ 57721.pdf	910 kB
1000	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	03-ПС ИБЭП LAN Зав.№ 57719.pdf	905 kB
1001	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	03-ПС ИБЭП LAN.pdf	927 kB
1002	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	03-РЭ ИБП Импульс Фристайл.pdf	9.2 MB
1003	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	04-ПС Шкаф ШТК-М Арт 42-6.pdf	1.6 MB
1004	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	04-РЭ ИБП LAN.pdf	13.7 MB
1005	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	04-AGG Accessories List.pdf	389 kB
1006	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	05-РС Шкаф ШТК-М.pdf	499 kB
1007	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	05-РЭ ИБП Импульс Фристайл.pdf	9.2 MB
1008	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	05-AGG Crew Information.pdf	388 kB
1009	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	06-ГТ ИБП Импульс Фристайл-2 экз.pdf	1.8 MB
1010	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	06-Модуль вентиляторный R-FAN Сер.№ 213709.pdf	1.0 MB
1011	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	06-AGG IL4-AMF8 electrical wiring diagram.pdf	446 kB
1012	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	07-ПС Модули вентиляторные R-FAN Сер.№ 214223.pdf	1.0 MB
1013	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	07-ПС Шкаф ШТК-М Арт 42-6.pdf	1.6 MB
1014	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	07-ПС Шкаф ШТК-М Арт. 42-6.pdf	1.6 MB
1015	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	07-ПС+РУ Блок розеток REM s-n 240801470.pdf	1.6 MB
1016	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	07-DEUTZ BFM3 Operation Manual.pdf	5.3 MB
1017	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	08-ПС+РУ Блок розеток REM s-n 240801481.pdf	1.6 MB
1018	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	08-РС Шкаф ШТК-М.pdf	499 kB
1019	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	08-ЭТ Секция LSA PROFIL.pdf	296 kB
1020	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	08-DEUTZ BFM3 Product Certificate.pdf	439 kB
1021	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	09-Модули вентиляторные R-FAN Сер.№ 214224.pdf	1.1 MB
1022	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	09-ПС Модули вентиляторные R-FAN Зав.№ 214229.pdf	1.1 MB
1023	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	09-ПС Модули вентиляторные R-FAN Сер.№ 214225.pdf	1.1 MB
1024	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	09-ПС Модуль вентиляторный R-FAN Сер.№ 214226.pdf	1.0 MB
1025	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	09-РЭ Генератор AGG.pdf	9.1 MB
1026	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	09-ТО+ИЭ АВР № 000248.pdf	1.0 MB
1027	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	09-ЭТ Секция LSA PROFIL.pdf	296 kB
1028	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	10-ИУ ПО UPSilon 2000 SN 76MDB2MI-6P4R53K9.pdf	656 kB
1029	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	10-ИУ РО UPSilon 2000 SN 78WU187Z-59XLQQV5 .pdf	757 kB
1030	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	10-ПС+РУ Блок розеток REM s-n 240801465.pdf	1.6 MB
1031	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	10-ПС+РУ Блок розеток REM s-n 240801506.pdf	1.6 MB
1032	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	10-ПС+РУ Блок розеток REM s-n 240801471.pdf	1.6 MB
1033	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	10-ПС+РУ Блок розеток REM s-n 240801484.pdf	1.6 MB
1034	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	10-Руководство Оператора. Контроллер для генерато-ров.pdf	8.3 MB
1035	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	11-ПС+ИЭ Трансформатор ТП3 ЭТА Сер.№ 456-2.pdf	743 kB
1036	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	11-РУ РЭ РО Синхронный генератор.pdf	16.5 MB
1037	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	11-ТП Шлюз VoiceCom Зав. № 021703795.pdf	2.5 MB
1038	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	11-ЭТ Секция LSA PROFIL.pdf	296 kB
1039	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	12-ИУ ПО UPSilon 2000 SN 5ZVCG62T-88ULZNI1.pdf	769 kB
1040	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	12-ИУ ПО UPSilon 2000 SN 80W1QPH8-1HZUOQYD.pdf	741 kB
1041	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	12-ПС+ИЭ Трансформатор ТП3 ЭТА Сер.№ 456-3.pdf	738 kB
1042	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	12-ФО Сётчик Меркурий Зав. № 49839966.pdf	1.5 MB
1043	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	12-TEST REPORT.pdf	254 kB
1044	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	121-123 ПС 110кВ Чагаси.pdf	726 kB
1045	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	13-ИУ ПО UPSilon 2000 SN 7PJBY480-DBOR4QZ.pdf	758 kB
1046	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	13-ИУ ПО UPSilon 2000 SN 8JIDV5S0-53ZLQ79P.pdf	653 kB
1047	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	13-ПС+ИЭ Трансформатор ТП3 ЭТА Сер.№ 456-1.pdf	734 kB
1048	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	13-РЭ Электроконвекторы NEOCLIMA-3 экз..pdf	2.1 MB
1049	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	13-ТО+ИЭ АВР Сер.№ 000245.pdf	1004 kB
1050	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	13-ФО Счётчик Меркурий Зав. № 50014417.pdf	1.5 MB
1051	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	13-Works Load Test Report.pdf	472 kB
1052	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	14-ГТ NEOKLIMA.pdf	849 kB
1053	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	14-ПС+ИЭ Трансформатор ТП3 ЭТА Сер.№ 456-5.pdf	743 kB
1054	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	14-ПС+ИЭ Трансформатор ТП3 ЭТА Сер.№ 456-8.pdf	749 kB
1055	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	14-Трансформатор ТП3 ЭТА Сер.№ 456-4.pdf	741 kB
1056	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	14-Упаковочный Лист 1-1 УПАТС МиниКом.pdf	279 kB
1057	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	14-Этикетка Считыватели-3.pdf	771 kB
1058	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	1432-1433 ПС 110кВ Ибреси.pdf	258 kB
1059	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	15-ИЭ Телефон Panasonic.pdf	9.6 MB
1060	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	15-ПС+ИЭ Трансформатор ТП3 ЭТА Сер.№ 456-7.pdf	747 kB
1061	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	15-РЭ РИП-12 исп.54 Зав.№ 100000224228.pdf	1.2 MB

1	2	3	4
1062	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	15-ТО+ИЭ АВР Сер.№ 000247.pdf	1023 kB
1063	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	15-Трансформатор ТП3 ЭТА Сер.№ 456-6.pdf	743 kB
1064	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	15-Формуляр УПАТС МиниКом Зав. № 12476.pdf	10.3 MB
1065	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	1542-1547 ПТК ВЛ-110 Южная 1-2.pdf	1.9 MB
1066	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	16-ИнфоЛист Panasonic.pdf	1.8 MB
1067	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	16-ИЭ Телефон Panasonic 2 экз.pdf	9.6 MB
1068	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	16-РЭ РИП-12 исп.54 Зав.№ 100000224227.pdf	1.2 MB
1069	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	16-ТО+ИЭ АВР № 000246.pdf	1023 kB
1070	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	16-ТО+ИЭ АВР № 000249.pdf	1.0 MB
1071	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	16-Этикетка Пульт PS-OS40T Зав.№ 50+841103.pdf	933 kB
1072	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	1651-1668 электросетевой комплекс Пс Цивильская 110 35 10 кв.pdf	1.4 MB
1073	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	168-169 ПС 110кВ Ачаксы.pdf	594 kB
1074	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	17-ИнфоЛист Panasonic 2 экз.pdf	1.8 MB
1075	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	17-ИЭ Телефон Panasonic 2 экз.pdf	9.6 MB
1076	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	17-ИЭ Телефон Panasonic.pdf	9.6 MB
1077	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	17-РЭ БКУ С2000-АСПТ.pdf	1.2 MB
1078	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	17-ТП Шлюз VoiceCom Зав. № 021703798.pdf	3.1 MB
1079	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	17-Этикетка Пульт PS-OS40T Зав.№ 50+841104.pdf	915 kB
1080	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	18-ИнфоЛист Panasonic 2 экз.pdf	1.8 MB
1081	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	18-ИнфоЛист Panasonic.pdf	1.8 MB
1082	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	18-Пульт PS-OS40T-2 экз..pdf	1.1 MB
1083	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	18-РЭ Устройство УК-ВК Зав.№ 17266.pdf	1.1 MB
1084	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	18-WARRANTY CARD GNRL № PCCF0011031614.pdf	3.7 MB
1085	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	1879-1899 Реконструкция ПС 110 6_6 кВ Южная.pdf	583 kB
1086	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	19-РЭ Блок Приемно-Контрольный С2000-4 Зав.№ 17231.pdf	977 kB
1087	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	19-РЭ Пульт PS-OS40T-2 экз.pdf	13.7 MB
1088	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	19-WARRANTY CARD GNRL № PCCF0011031579.pdf	3.6 MB
1089	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	19-WARRANTY CARD GNRL № PCCF0011031599.pdf	3.7 MB
1090	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	19-WARRANTY CARD GNRL № PCCF0011035615.pdf	3.0 MB
1091	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	199-200 ПС 110кВ Буинск.pdf	268 kB
1092	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	20-ИнфоЛист Panasonic 3 экз.pdf	1.8 MB
1093	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	20-РЭ Блок контр пуск С2000-КПБ. Зав.№ 28710.pdf	994 kB
1094	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	20-ТП Шлюз VoiceCom Зав. № 021703797.pdf	3.1 MB
1095	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	20-WARRANTY CARD GNRL № PCCF0011031581.pdf	3.6 MB
1096	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	20-WARRANTY CARD GNRL № PCCF0011031613.pdf	3.6 MB
1097	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	20.1-ИЭ Телефон Panasonic-3 экз..pdf	9.6 MB
1098	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	21-ПС Корпуса ЩМП.pdf	961 kB
1099	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	21-ТП Шлюз VoiceCom Зав. № 021703800.pdf	3.1 MB
1100	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	21-WARRANTY CARD GNRL № PCCF0011031583.pdf	3.6 MB
1101	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2121-2129 ПС Динамо 110 10 кВ.pdf	1.4 MB
1102	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	22-ПС Шины нулевые ШНК.pdf	1.0 MB
1103	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	22-WARRANTY CARD GNRL № PCCF0011031585.pdf	3.7 MB
1104	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.1_ Алатырь.pdf	17.1 MB
1105	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.10_ Шумерля.pdf	12.2 MB
1106	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.11_ Динамо.pdf	12.4 MB
1107	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.12_ Южное ПО.pdf	10.4 MB
1108	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.13_ Ачаксы.pdf	15.5 MB
1109	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.15_ТМ Алатырь.pdf	5.2 MB
1110	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.17_ТМ Киря.pdf	12.3 MB
1111	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.18_ТМ Буинск.pdf	14.7 MB
1112	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.19_ТМ Ибреси.pdf	13.7 MB
1113	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.20_ТМ Рассвет.pdf	11.7 MB
1114	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.21_ТМ Чагаси.pdf	11.6 MB
1115	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.22_ТМ Южная.pdf	33.4 MB
1116	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.23_ТМ Цивильск.pdf	8.8 MB
1117	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.24_ТМ Шумерля.pdf	6.7 MB
1118	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.25_ТМ Динамо.pdf	11.9 MB
1119	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.26_ТМ Южное ПО.pdf	5.1 MB
1120	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.3_ Киря.pdf	13.8 MB
1121	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.4_ Буинск.pdf	13.7 MB
1122	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.5_ Ибреси.pdf	15.1 MB
1123	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.6_ Рассвет.pdf	13.9 MB
1124	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.7_ Чагаси.pdf	18.3 MB
1125	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.8_ Южная.pdf	16.8 MB

1	2	3	4
1126	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИОС1.9_ Цивильск.pdf	11.5 MB
1127	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ИР.pdf	3.3 MB
1128	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ООС.pdf	8.8 MB
1129	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ПБ.pdf	5.2 MB
1130	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ПЗ.pdf	52.3 MB
1131	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ПОС.СК.pdf	4.8 MB
1132	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ПОС.pdf	20.9 MB
1133	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.СМ_ 23.03.2023.pdf	29.9 MB
1134	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ТКР1.pdf	10.4 MB
1135	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ТКР2.pdf	6.9 MB
1136	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ТКР3.pdf	8.6 MB
1137	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ТКР4.pdf	7.3 MB
1138	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ТКР5.pdf	7.4 MB
1139	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ТКР6.pdf	9.6 MB
1140	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ТКР7.pdf	9.9 MB
1141	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2220-001278.ЦР.pdf	3.4 MB
1142	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	23-ЭТ Светильник ДБО.pdf	1.0 MB
1143	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	23-WARRANTY CARD GNRL № PCCF0011031586.pdf	3.7 MB
1144	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	24-ПС Щит АВР ДГУ.pdf	843 kB
1145	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	24-ТП Шлюз VoiceCom Зав. № 021703799.pdf	3.1 MB
1146	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ЛГ1 ВОЛС Алатырь-Киря с изм лотками.pdf	21.4 MB
1147	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ЛГ2 ВОЛС отпайка на Алтышево.pdf	10.9 MB
1148	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ЛГ3 ВОЛС Киря-Буинск.pdf	14.5 MB
1149	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ЛГ4 ВОЛС Буинск-Ибреси.pdf	12.2 MB
1150	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ЛГ5 ВОЛС Ибреси-Рассвет.pdf	11.6 MB
1151	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ЛГ6 ВОЛС Рассвет-Чагаси.pdf	17.7 MB
1152	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ЛГ7 ВОЛС Чагаси-ЮПО.pdf	16.2 MB
1153	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-СС1_Киря.pdf	15.4 MB
1154	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-СС10_Динамо.pdf	15.2 MB
1155	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-СС11_ЮПО.pdf	12.6 MB
1156	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-СС12_Ачаксы.pdf	16.3 MB
1157	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-СС2_Буинск.pdf	16.0 MB
1158	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-СС3_Ибреси.pdf	16.6 MB
1159	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-СС4_Рассвет.pdf	15.2 MB
1160	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-СС5_Чагаси.pdf	19.2 MB
1161	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-СС6_Шумерля.pdf	13.2 MB
1162	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-СС7_Алатырь.pdf	20.5 MB
1163	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-СС8_Южная.pdf	19.1 MB
1164	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-СС9_Цивильск.pdf	14.0 MB
1165	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ТМ1 ПС 110 Буинск.pdf	3.4 MB
1166	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ТМ10 ПС 110 Динамо.pdf	3.3 MB
1167	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ТМ11 ДП Южного ПО.pdf	2.6 MB
1168	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ТМ2 ПС 110 Рассвет.pdf	3.6 MB
1169	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ТМ3 ПС 110 Чагаси.pdf	3.6 MB
1170	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ТМ4 ПС 110 Цивильск.pdf	3.2 MB
1171	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ТМ5 ПС 110 кВ Алатырь.pdf	4.3 MB
1172	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ТМ6 РД ПС 110 Киря.pdf	3.3 MB
1173	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ТМ7 ПС 110 Ибреси и Ибресенский РЭС.pdf	3.6 MB
1174	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ТМ8 ПС 110 Южная.pdf	6.7 MB
1175	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	2420-001278-ТМ9 ПС 110 Шумерля.pdf	2.8 MB
1176	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	25-Схема Электрич АВР ДГУ.pdf	151 kB
1177	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	26-ЭТ KREPTA 3 Корпус модульный ЩРН(В)-П.pdf	2.0 MB
1178	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	30- пс кирская.pdf	184 kB
1179	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	350-353 ПС 110кВ Рассвет.pdf	260 kB
1180	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	36-41 пс алатырская.pdf	124 kB
1181	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	45- пс шумерлинская.pdf	149 kB
1182	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	5. Прил. 2.1.1. Проектные работы РД.xls	174 kB
1183	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	6-8- Алатырь-Буинск от 16.05.08 (ВЛ).pdf	196 kB
1184	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Акт технической готовности ПС Буинск.pdf	3.4 MB
1185	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Акт технической готовности ПС Ибресси.pdf	4.0 MB
1186	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Акт технической готовности ПС Киря.pdf	3.3 MB
1187	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Акт технической готовности ПС Рассвет.pdf	3.4 MB
1188	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Акт технической готовности ПС Чагаси.pdf	4.0 MB
1189	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Акт технической готовности.pdf	2.8 MB
1190	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Акт №1 ПД.pdf	234 kB
1191	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Акт №1 РД.pdf	73.4 kB

1	2	3	4
1192	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Акты входного контроля.pdf	22.9 MB
1193	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	АОСР.pdf	13.9 MB
1194	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Выписка ЕГРН ПС 110 Буинск.pdf	3.0 MB
1195	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Выписка на ПС 110 Шумерлинская.pdf	73.2 kB
1196	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	выписка ПС Кугеси 2020.pdf	1.1 MB
1197	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Договор № 2220-001278.zip	1.7 MB
1198	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Договор №2420-002495.pdf	7.8 MB
1199	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	ДС к договору №2420-002495_1.pdf	47.5 MB
1200	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Журнал входного контроля.pdf	7.5 MB
1201	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Журнал общих работ Южное ПО.pdf	2.8 MB
1202	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Журнал расшивки цифрового кросса Буинск.pdf	914 kB
1203	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Журнал расшивки цифрового кросса Киря.pdf	937 kB
1204	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Журнал расшивки цифрового кросса ПС Ибресси.pdf	1.9 MB
1205	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Журнал расшивки цифрового кросса ПС Рассвет.pdf	905 kB
1206	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Журнал расшивки цифрового кросса ПС Чагаси.pdf	928 kB
1207	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Журнал расшивки цифрового кросса ПС Шумерля.pdf	601 kB
1208	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Исполнительные схемы ПС Киря.pdf	3.4 MB
1209	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Исполнительные схемы ПС Шумерля.pdf	4.3 MB
1210	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Кабельный журнал ПС Буинск.pdf	1.5 MB
1211	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Кабельный журнал ПС Ибресси.pdf	1.8 MB
1212	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Кабельный журнал ПС Киря.pdf	1.1 MB
1213	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Кабельный журнал ПС Рассвет.pdf	1.4 MB
1214	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Кабельный журнал ПС Чагаси.pdf	1.8 MB
1215	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Кабельный журнал ПС Шумерля.pdf	1.3 MB
1216	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-11 АПО.pdf	4.3 MB
1217	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-11 СПО.pdf	8.1 MB
1218	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-11 ЮПО.pdf	5.0 MB
1219	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-14 АПО.pdf	368 kB
1220	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-14 СПО.pdf	212 kB
1221	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-14 ЮПО.pdf	3.7 MB
1222	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №1.pdf	970 kB
1223	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №10.pdf	1.3 MB
1224	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №11.pdf	1.1 MB
1225	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №12.pdf	1.6 MB
1226	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №13.pdf	1.0 MB
1227	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №14.pdf	636 kB
1228	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №15.pdf	621 kB
1229	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №16.pdf	530 kB
1230	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №17.pdf	215 kB
1231	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №18.pdf	219 kB
1232	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №19.pdf	219 kB
1233	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №2.pdf	626 kB
1234	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №20.pdf	293 kB
1235	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №21.pdf	239 kB
1236	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №22.pdf	171 kB
1237	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №23.pdf	197 kB
1238	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №24.pdf	88.7 kB
1239	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №3.pdf	851 kB
1240	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №4.pdf	911 kB
1241	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №5.pdf	995 kB
1242	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №6.pdf	830 kB
1243	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №7.pdf	697 kB
1244	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №8.pdf	1.2 MB
1245	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-2 №9.pdf	1.1 MB
1246	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	КС-3 Строительство ВОЛС Киря Буинск.pdf	180 kB
1247	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	ЛГ-1; ЛГ-2 ИД Алатырь - Киря с отп Алтышево v2_240919_180718.pdf	21.9 MB
1248	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	ЛГ-3 ИД Киря - Буинск.pdf	18.8 MB
1249	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	ЛГ-4 ИД Буинск - Ибреси.pdf	16.1 MB
1250	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	ЛГ-5 Ибреси-Рассвет.pdf	11.2 MB
1251	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	ЛГ-6 Рассвет-Чагаси.pdf	4.0 MB
1252	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	ЛГ-7 Чагаси-Южное ПО.pdf	13.0 MB
1253	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Н_ЧЭ00161_ВОЛС.docx	13.0 kB
1254	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	Общий журнал работ.pdf	4.2 MB
1255	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	ОСВ сч.08 ЧЭ0004572 за 4 квартал 2024_ВОЛС.pdf	406 kB
1256	Н_ЧЭ00161_ВОЛС	ОСВ сч.08 ЧЭ0004572 за 4 квартал 2024_ВОЛС.xls	81.0 kB

1	2	3	4
1257	H_ЧЭ00161_ВОЛС	ПЗ СМ.pdf	737 kB
1258	H_ЧЭ00161_ВОЛС	Прил. 8. ПИР_смета ВОЛС Киря ПД.xls	50.0 kB
1259	H_ЧЭ00161_ВОЛС	Сводка затрат + сводные_С-А_к договору.xls	139 kB
1260	H_ЧЭ00161_ВОЛС	Сертификаты соответствия.pdf	17.0 MB
1261	H_ЧЭ00161_ВОЛС	Сертификаты.pdf	17.3 MB
1262	H_ЧЭ00161_ВОЛС	Сметы 2 этап.xls	3.9 MB
1263	H_ЧЭ00161_ВОЛС	Сметы 3 этап.xls	3.4 MB
1264	H_ЧЭ00161_ВОЛС	Тех план ПС Кугеси 2020.pdf	15.1 MB
1265	H_ЧЭ00161_ВОЛС	Thumbs.db	79.0 kB
1266	O_CaPC01427 Здание АУ	02_Выписка ЕГРН Большая Садовая 158.pdf	1.3 MB
1267	O_CaPC01427 Здание АУ	05_ПП № 23988 от 09.10.2024_22 000_госпошлина за регистрацию прав собственности.pdf	53.1 kB
1268	O_CaPC01427 Здание АУ	10_ОС-1_САР00001100 от 11.10.2024.pdf	7.0 MB
1269	O_CaPC01427 Здание АУ	12_ПП № 25813 от 28.10.2024_120 000 000.pdf	61.4 kB
1270	O_CaPC01427 Здание АУ	Договор КП от 11.10.2024.pdf	1.0 MB
1271	F_ПЭ00025 Сурск	07 Счет.xls	38.0 kB
1272	F_ПЭ00025 Сурск	Договор №2340-003725.pdf	17.8 MB
1273	F_ПЭ00025 Сурск	Исполнительная документация.pdf	29.1 MB
1274	F_ПЭ00025 Сурск	КЗ Волга УПД 274 от 29.05.24.pdf	379 kB
1275	F_ПЭ00025 Сурск	КС-2,3 СМР Сурск 2 этап ТЭС .pdf	5.0 MB
1276	F_ПЭ00025 Сурск	ОСВ за 4 кв. 2024 Сурск.xls	64.0 kB
1277	F_ПЭ00025 Сурск	Пояснительная записка F_ПЭ00025 Сурск.pdf	138 kB
1278	F_ПЭ00025 Сурск	РАСЧЕТЫ КР1 (изм.1).pdf	1.6 MB
1279	F_ПЭ00025 Сурск	ССР_Реконструкция ПС Сурск.xlsx	55.3 kB
1280	F_ПЭ00025 Сурск	ТАИЗ УПД 292, 288 от 17.05.24.pdf	676 kB
1281	F_ПЭ00025 Сурск	ТАИЗ УПД 294, 293 от 17.05.24.pdf	653 kB
1282	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-АР.pdf	23.6 MB
1283	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ИОС1 испр1.pdf	14.7 MB
1284	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ИОС2.pdf	475 kB
1285	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ИОС3 испр.pdf	5.0 MB
1286	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ИОС4.pdf	737 kB
1287	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ИОС5.pdf	5.3 MB
1288	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ИОС6.1 испр.pdf	2.1 MB
1289	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ИОС6.2.pdf	3.2 MB
1290	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ИОС6.3.pdf	3.0 MB
1291	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ИОС6.4.pdf	1.1 MB
1292	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ИОС6.5.pdf	1.5 MB
1293	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-КР1 испр.pdf	36.4 MB
1294	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-КР2 Том 4.2 с КЛ 35кВ испр.pdf	6.8 MB
1295	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-КР3. Том 3 испр.pdf	6.9 MB
1296	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ООС изм.pdf	71.6 MB
1297	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ПБ .pdf	5.2 MB
1298	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ПЗ.pdf	38.4 MB
1299	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ПЗУ1 испр.pdf	18.9 MB
1300	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ПЗУ2.pdf	118 MB
1301	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ПЗУ3.pdf	5.2 MB
1302	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ПОД1.pdf	5.1 MB
1303	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ПОД2.pdf	3.3 MB
1304	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ПОС1_скорр_этапы.pdf	3.6 MB
1305	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ПОС1.pdf	3.6 MB
1306	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ПОС2.pdf	10.8 MB
1307	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ПОС3.pdf	8.6 MB
1308	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-СМ1_тит_Пояснит записка.pdf	781 kB
1309	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ТБЭ.pdf	516 kB
1310	F_ПЭ00025 Сурск	ТЭС-58-073-17-ЭЭ.pdf	815 kB
1311	F_ПЭ00025 Сурск	УПД (статус 1) № 68 от 07 ноября 2024 г.pdf	450 kB
1312	F_ПЭ00025 Сурск	УПД (статус 1) № 69 от 07 ноября 2024 г.pdf	611 kB
1313	F_ПЭ00025 Сурск	УПД (статус 1) № 70 от 07 ноября 2024 г.pdf	63.5 kB
1314	F_ПЭ00025 Сурск	УПД (статус 1) № 71 от 07 ноября 2024 г.pdf	63.4 kB
1315	F_ПЭ00025 Сурск	УПД (статус 1) № 72 от 07 ноября 2024 г.pdf	67.6 kB
1316	F_ПЭ00025 Сурск	УПД (статус 1) № 73 от 07 ноября 2024 г.pdf	429 kB
1317	F_ПЭ00025 Сурск	УПД (статус 1) № 74 от 07 ноября 2024 г.pdf	427 kB
1318	F_ПЭ00025 Сурск	УПД (статус 1) № 75 от 07 ноября 2024 г.pdf	63.5 kB
1319	F_ПЭ00025 Сурск	УПД (статус 1) № 76 от 07 ноября 2024 г.pdf	66.6 kB
1320	F_ПЭ00025 Сурск	УПД (статус 1) № 77 от 07 ноября 2024 г.pdf	1.1 MB
1321	F_ПЭ00025 Сурск	УПД (статус 1) № 78 от 08 ноября 2024 г.pdf	62.8 kB

1	2	3	4
1322	F_ПЭ00025 Сурск	УПД (статус 1) № 90 от 22 ноября 2024 г.pdf	52.4 kB
1323	F_ПЭ00025 Сурск	УПД №12011490065 от 28.05.24.pdf	126 kB
1324	F_ПЭ00025 Сурск	УПД №12011490066 от 28.05.24.pdf	126 kB
1325	F_ПЭ00025 Сурск	УПД №12012530064 от 09.09.24.pdf	164 kB
1326	F_ПЭ00025 Сурск	ЭКРА СФ от 06.08.24.pdf	217 kB
1327	F_ПЭ00025 Сурск	ЭКРА Торг-12 от 06.08.24.pdf	337 kB
1328	F_ПЭ00025 Сурск	ЭТМ от 26.09.23 (ост).pdf	382 kB
1329	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	!ССР проект ВЛ-6кВ (1-2 эт),ВЛ-0,4кВ, КТП Аккерман-07.12.2021.pdf	4.5 MB
1330	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	(Со штампом) Договор на СМР Аккермановка2.pdf	9.7 MB
1331	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	01_2030-004090-ПЗ.pdf	35.6 MB
1332	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	02.1 2030-004090-ППО.1.pdf	87.9 MB
1333	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	02.2 2030-004090-ППО.2.pdf	83.6 MB
1334	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	02.3 2030-004090-ППО.3.pdf	54.7 MB
1335	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.1_2030-004090- ТКР1 ВЛЗ 6 кВ.pdf	71.0 MB
1336	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.10_2030-004090-ТКР.10 (6В 160кВА).pdf	11.3 MB
1337	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.11_2030-004090-ТКР.11 (7В 250кВА).pdf	9.5 MB
1338	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.12_2030-004090-ТКР.12 (8В).pdf	9.0 MB
1339	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.13_2030-004090-ТКР.13 (9В 100кВА).pdf	8.9 MB
1340	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.14_2030-004090-ТКР.14 (10В 250кВА).pdf	14.7 MB
1341	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.15_2030-004090-ТКР.15 (11В 160кВА) ок.pdf	7.1 MB
1342	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.16_2030-004090-ТКР.16 (12В 400кВА).pdf	14.2 MB
1343	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.17_2030-004090-ТКР.17 (13В 250кВА).pdf	7.5 MB
1344	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.18_2030-004090-ТКР.18 (15В 250кВА).pdf	7.4 MB
1345	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.19_2030-004090-ТКР.19 (17В 400кВА).pdf	9.1 MB
1346	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.2_2030-004090-ТКР.2 1 этап.pdf	218 MB
1347	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.20_2030-004090-ТКР.20 (18В 250кВА).pdf	8.0 MB
1348	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.21_2030-004090-ТКР.21 (20В 100кВА)2907.pdf	7.9 MB
1349	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.22_2030-004090-ТКР.22 (21В 630кВА).pdf	10.7 MB
1350	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.23_2030-004090-ТКР.23 (22В 160кВА) .pdf	13.9 MB
1351	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.24_2030-004090-ТКР.24 (23В 100кВА).pdf	13.8 MB
1352	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.25_2030-004090-ТКР.25 (24В 250кВА).pdf	18.2 MB
1353	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.26_2030-004090-ТКР.26 (25В 100кВА).pdf	7.6 MB
1354	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.27_2030-004090-ТКР.27 (26В 160кВА).pdf	10.9 MB
1355	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.28_2030-004090-ТКР.28 (27В 100кВА).pdf	7.5 MB
1356	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.29_2030-004090-МО.pdf	254 kB
1357	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.3_2030-004090 ТКР.3 2 этап.pdf	30.2 MB
1358	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.30_2030-004090-ОЭ.pdf	396 kB

1	2	3	4
1359	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.4_2030-004090-ТКР.4.ПЗ ВЛИ-0,4 и КТП.pdf	12.2 MB
1360	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.5 2030-004090-ТКР.5 (1В 100кВА).pdf	8.2 MB
1361	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.6_2030-004090-ТКР.6 (2В 160кВА).pdf	14.5 MB
1362	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.7_2030-004090-ТКР.7 (3В 160кВА).pdf	7.2 MB
1363	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.8_2030-004090-ТКР.8 (4В 160кВА).pdf	16.2 MB
1364	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	03.9_2030-004090-ТКР.9 (5В 630кВА).pdf	8.3 MB
1365	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	05.1_2030-004090-ПОС.1 этап.pdf	2.8 MB
1366	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	05.2_2030-004090-ПОС.2 этап.pdf	31.1 MB
1367	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	05.3_2030-004090-ПОС.3 3этап.pdf	25.8 MB
1368	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	05.3_2030-004090-ПОС.3 4этап.pdf	24.1 MB
1369	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	05.4_2030-004090-СК.pdf	558 kB
1370	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	06.1. 2030-004090-ПОД.1этап.pdf	3.7 MB
1371	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	06.2_2030-004090-ПОД.2этап.pdf	70.7 MB
1372	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	06.3_2030-004090-ПОД.3этап.pdf	43.6 MB
1373	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	06.4_2030-004090-ПОД.4этап.pdf	54.2 MB
1374	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	07_2030-004090-ООС.pdf	549 kB
1375	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	08_2030-004090-ПБ.pdf	266 kB
1376	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	1.pdf	3.1 MB
1377	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	10.1_2030-004090-ИГДИ геодезия.pdf	28.2 MB
1378	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	10.2_2030-004090-ИГЛИ геология.pdf	24.9 MB
1379	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	10.3_2030-004090-ЭЭ.pdf	5.1 MB
1380	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157670 от 01.12.2015г..pdf	559 kB
1381	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157671 от 01.12.2015г..pdf	460 kB
1382	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157672 от 01.12.2015г..pdf	572 kB
1383	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157673 от 01.12.2015г..pdf	578 kB
1384	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157674 от 01.12.2015г..pdf	569 kB
1385	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157675 от 01.12.2015г..pdf	467 kB
1386	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157676 от 01.12.2015г..pdf	564 kB
1387	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157677 от 01.12.2015г..pdf	566 kB
1388	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157699 от 01.12.2015г..pdf	556 kB
1389	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157700 от 01.12.2015г..pdf	583 kB
1390	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157802 от 01.12.2015г..pdf	595 kB
1391	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157803 от 01.12.2015г..pdf	580 kB

1	2	3	4
1392	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157881 от 01.12.2015г..pdf	572 kB
1393	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157882 от 01.12.2015г..pdf	561 kB
1394	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157883 от 01.12.2015г..pdf	558 kB
1395	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157884 от 01.12.2015г..pdf	547 kB
1396	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157885 от 01.12.2015г..pdf	469 kB
1397	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157886 от 01.12.2015г..pdf	560 kB
1398	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157887 от 01.12.2015г..pdf	566 kB
1399	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	157888 от 01.12.2015г..pdf	560 kB
1400	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	2.pdf	4.3 MB
1401	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	3.pdf	5.5 MB
1402	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	4.pdf	7.1 MB
1403	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	5.pdf	5.3 MB
1404	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	56АБ 866738 от 12.04.2013г..pdf	746 kB
1405	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	56АВ 467369 от 25.05.2015г..pdf	2.7 MB
1406	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	56АВ 467370 от 25.05.2015г..pdf	2.8 MB
1407	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	56АВ 467550 от 25.05.2015г..pdf	2.8 MB
1408	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	56АВ 530213 от 22.08.2014г..pdf	1.8 MB
1409	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	56АВ 530214 от 22.08.2014г..pdf	1.8 MB
1410	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	6.pdf	3.3 MB
1411	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	7.pdf	7.3 MB
1412	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	9 СМ ПЗ.pdf	673 kB
1413	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	Акты входного контроля 1-35.pdf	2.8 MB
1414	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	Акты входного контроля 36-73.pdf	3.3 MB
1415	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	Акты входного контроля 74-131.pdf	4.9 MB
1416	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	Акты скрытых работ 1-32.pdf	6.1 MB
1417	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	Акты скрытых работ 120-147.pdf	5.6 MB
1418	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	Акты скрытых работ 148-156.pdf	1.7 MB
1419	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	Акты скрытых работ 33-64.pdf	6.1 MB
1420	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	Акты скрытых работ 65-80.pdf	3.2 MB
1421	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	Акты скрытых работ 81-95.pdf	3.1 MB
1422	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	Акты скрытых работ 96-119.pdf	4.6 MB
1423	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	Договор 2030-004090 от 29.06.2020 ПИР Аккермановка.pdf	1.8 MB
1424	К_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	ИД.pdf	2.6 MB

1	2	3	4
1425	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	КС-2,3 1 этап Аккермановка.pdf	1.2 MB
1426	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	ЛС Аккермановка.pdf	712 kB
1427	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	ОСВ_08.03_PR-74-R-20-0000005_4 кв 2024.xlsx	58.6 kB
1428	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	Паспорт ВЛ3.pdf	9.2 MB
1429	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	ПЗ.docx	18.9 kB
1430	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	ПЗ.pdf	242 kB
1431	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	Разрешение №26 от 16.09.2021.pdf	82.0 kB
1432	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	Разрешение №27 от 16.09.2021.pdf	87.1 kB
1433	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	Разрешение №28 от 30.09.2021.pdf	10.7 MB
1434	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	УПД 1 этап Аккермановка.pdf	2.7 MB
1435	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	упд оборудование каскад.pdf	530 kB
1436	K_ОЭ00429_Реконструкция ВЛ-6кВ	Thumbs.db	222 kB
1437	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	0_1Облож_Титул_РДЭП.doc	124 kB
1438	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	0_1Облож_Титул_СМ.doc	123 kB
1439	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	01-01-01 Демонтаж оборудования.xlsx	24.2 kB
1440	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	01-01-01 Демонтаж оборудования.xml	21.5 kB
1441	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	01-01-02 Демонтаж оборудования защит ячеек КРУ 6 кВ.xlsx	39.9 kB
1442	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	01-01-02 Демонтаж оборудования защит ячеек КРУ 6 кв.xml	44.6 kB
1443	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	01-01-03 Демонтаж ВЛ 6 кВ.xlsx	27.4 kB
1444	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	01-01-03 Демонтаж ВЛ 6 кВ.xml	28.5 kB
1445	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	01-01-04 Расчистка трассы.xlsx	30.3 kB
1446	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	01-01-04 Расчистка трассы.xml	25.2 kB
1447	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	01-01-05 Вынос в натуру центров опор ВЛ 6 кВ.xlsx	15.7 kB
1448	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	01-01-05 Вынос в натуру центров опор ВЛ 6 кВ.xml	4.0 kB
1449	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	01-01-06 Исполнительная съемка.xlsx	18.2 kB
1450	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	01-01-06 Исполнительная съемка.xml	6.1 kB
1451	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	02-01-01 Монтаж оборудования.xlsx	26.0 kB
1452	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	02-01-01 Монтаж оборудования.xml	19.1 kB
1453	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	02-01-02 ВЛ 6 кВ.xlsx	92.5 kB
1454	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	02-01-02 ВЛ 6 кВ.xml	120 kB
1455	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	02-01-03 Кабельная линия 6 кВ.xlsx	170 kB
1456	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	02-01-03 Кабельная линия 6 кВ.xml	221 kB
1457	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	02-01-04 Замена защит ячеек КРУ 6 кВ.xlsx	67.2 kB

1	2	3	4
1458	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	02-01-04 Замена защит ячеек КРУ 6 кВ.xml	76.5 kB
1459	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	09-01-01 ПНР оборудования.xlsx	29.9 kB
1460	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	09-01-01 ПНР оборудования.xml	21.0 kB
1461	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	09-01-02 ПНР ВЛ 6 кВ.xlsx	48.8 kB
1462	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	09-01-02 ПНР ВЛ 6 кВ.xml	34.1 kB
1463	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	09-01-03 ПНР Кабельная линия 6 кВ.xlsx	23.1 kB
1464	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	09-01-03 ПНР Кабельная линия 6 кВ.xml	17.2 kB
1465	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	09-01-04 ПНР защит ячеек КРУ 6 кВ.xlsx	24.5 kB
1466	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	09-01-04 ПНР защит ячеек КРУ 6 кВ.xml	18.4 kB
1467	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	10 ПС 110 кВ Северная. Яч. 25, 53. Чертеж общего вида.cdw	285 kB
1468	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	10_2350-002499-ЭП1_Опоры №2а,2б,4.cdw	709 kB
1469	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	10.1-19.1 Г1, ТМ73,ТМ60, ОГ52, Х51, Х7, Х8, РА1, РА2, РА5, РА3 ЭТМ.pdf	366 kB
1470	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	10.2-19.2 Г1, ТМ73,ТМ60, ОГ52, Х51, Х7, Х8, РА1, РА2, РА5, РА3 Волгаэлектросетьстрой.pdf	79.8 kB
1471	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	10.3-19.3 Г1, ТМ73,ТМ60, ОГ52, Х51, Х7, Х8, РА1, РА2, РА5, РА3 Спецпромторг .pdf	131 kB
1472	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	11 ПС 110 кВ Северная. Яч.25, 53. Демонтаж оборудования.cdw	879 kB
1473	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	11_2350-002499-ЭП1_Опоры №3а,3б.cdw	480 kB
1474	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	12_2350-002499-ЭК Прокладка КЛ 6 кВ. Разрезы.cdw	236 kB
1475	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	12_2350-002499-ЭП1_ Натяжная подвеска.cdw	187 kB
1476	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	13_2250-008458-ЭК Прокладка кабеля КЛ 6 кВ в ПС 110кВ Северная и кабельном канале.cdw	3.1 MB
1477	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	13_2350-002499-ЭП1 Закрепление жб стоек.cdw	186 kB
1478	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	14_2350-002499-ЭК Фрагменты профилей пересеч. с нжен.коммун..cdw	330 kB
1479	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	14_2350-002499-ЭП1 Заземляющее устройство опор.cdw	140 kB
1480	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	15_2350-002499-ЭК Профили ГНП..cdw	1.1 MB
1481	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	15_2350-002499-ЭП1_Информационный знак.cdw	146 kB
1482	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	16_2350-002499-ЭК Схема раскладки кабелей и заземления экранов.cdw	150 kB
1483	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	16_2350-002499-ЭП1_РП-6. Демонтаж оборудования .cdw	827 kB
1484	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	17_2350-002499-ЭП1 Структурная схема передачи данных.cdw	273 kB
1485	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	18_2350-002499-ЭП1 Схема подключения контроллера ARIS-1102 к блоку управления реклоузера_вер.1.cdw	203 kB
1486	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2.1-2.3 ПС 110 кВ Северная. Яч. 25, 53. Общие данные.cdw	195 kB
1487	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2.1-2.6_2350-002499-ЭК_Общие данные.cdw	506 kB
1488	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2.1-2.6_2350-002499-ЭП1_Общие данны_вер.1.cdw	414 kB
1489	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	20.1 Траверсса ТМ65.pdf	490 kB
1490	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	20.2 Траверсса ТМ65.pdf	3.3 MB

1	2	3	4
1491	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	20.3 Траверсса ТМ65.pdf	3.3 MB
1492	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	21.1 Траверсса ТМ66.pdf	500 kB
1493	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	21.2 Траверсса ТМ66.pdf	3.3 MB
1494	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	21.3 Траверсса ТМ66.pdf	3.3 MB
1495	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2250-002499-РР2 тч вер1.docx	284 kB
1496	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ИГДИ.pdf	6.0 MB
1497	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ИЛО_вер.2.pdf	2.4 MB
1498	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ИЛО-Гр л.10 Структурная схема передачи данных.cdw	199 kB
1499	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ИЛО-Гр л.11 Информационный знак.cdw	127 kB
1500	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ИЛО-Гр л.12 ПС 110 кВ Северная. Распред. ИТС по ТТ.cdw	162 kB
1501	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ИЛО-Гр л.2 ПС 110 кВ Северная. Яч. 25, 53. СЭП.cdw	138 kB
1502	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ИЛО-Гр л.3 ПС 110 кВ Северная. Яч.25,53 Установка оборудования.cdw	933 kB
1503	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ИЛО-Гр л.4 РП-6 кВ. СЭП.cdw	130 kB
1504	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ИЛО-Гр л.5 РП-6 кВ. План расположения оборудования.cdw	806 kB
1505	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ИЛО-Гр л.6 РП-6 кВ. Основные схемы опор ВЛ-6 кВ.cdw	454 kB
1506	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ИЛО-Гр л.7 Натяжная подвеска.cdw	168 kB
1507	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ИЛО-Гр л.8 Закрепление жб стоек.cdw	170 kB
1508	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ИЛО-Гр л.9 Заземляющее устройство опор.cdw	121 kB
1509	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ИЛО-Гр.doc	145 kB
1510	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ИЛО-ТЧ.doc	584 kB
1511	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ИР_вер.1.pdf	994 kB
1512	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР_вер.2.pdf	24.4 MB
1513	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР-ТЧ.docx	977 kB
1514	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР-Ч-011 ПС 110 кВ Северная. Яч. 25, 53. СЭП.cdw	141 kB
1515	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР-Ч-012 ПС 110 кВ Северная. Яч.25,53 Установка оборудования.cdw	892 kB
1516	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР-Ч-015 ПС 110 кВ Северная. Распред. ИТС по ТТ.cdw	153 kB
1517	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР.РР1_вер.4.pdf	995 kB
1518	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР.РР1-ТЧ. Расчет режимов.docx	218 kB
1519	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР.РР1-Ч-001. Режим №1.cdw	489 kB
1520	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР.РР1-Ч-002. Режимы №2 и 3.cdw	480 kB
1521	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР.РР1-Ч-003. Режим №4.cdw	473 kB
1522	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР.РР1-Ч-004. Режим №5.cdw	465 kB
1523	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР.РР1-Ч-005. Режим №6.cdw	472 kB

1	2	3	4
1524	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР.РР1-Ч-006. Схема замещения.cdw	308 kB
1525	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР.РР2 Вер 3.pdf	1.4 MB
1526	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР.РР2-ТЧ.docx	449 kB
1527	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР.РР2-Ч-001.cdw	385 kB
1528	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ОТР.РР2-Ч-002.cdw	369 kB
1529	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ПБ.pdf	2.3 MB
1530	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ПЗ_вер.3.pdf	6.3 MB
1531	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ПО.pdf	9.4 MB
1532	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ПОС1 л.10_вер.2 ПС 110 кВ Северная. Яч.25,53 Демонтаж оборудования.cdw	879 kB
1533	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ПОС1_вер.4.pdf	6.4 MB
1534	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ПОС2.pdf	5.6 MB
1535	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ППО_вер.3.pdf	5.6 MB
1536	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ППО.ЗУР1.pdf	38.3 MB
1537	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ППО.ЗУР2.pdf	70.7 MB
1538	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-РР1_вер.1.pdf	1.0 MB
1539	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-РР1-ТЧ.docx	423 kB
1540	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-РР2_вер1.pdf	1.6 MB
1541	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-СМ-С.docx	119 kB
1542	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-СМ.ВР.pdf	1.7 MB
1543	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-СМ.pdf	12.2 MB
1544	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ТБЭ.pdf	2.3 MB
1545	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ТКР_вер.3.pdf	6.2 MB
1546	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЦР_вер.1.pdf	995 kB
1547	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЭК_вер.2.pdf	5.5 MB
1548	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЭК_СБ Опознавательный знак.cdw	256 kB
1549	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЭК.ВР.xls	62.5 kB
1550	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЭК.И.ВК.cdw	191 kB
1551	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЭК.И.ВМ.cdw	191 kB
1552	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЭК.СО.cdw	591 kB
1553	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЭП1_вер.2.pdf	3.5 MB
1554	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЭП1.ВР.docx	129 kB
1555	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЭП1.И.ВК.cdw	191 kB
1556	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЭП1.И.ВМ.cdw	191 kB

1	2	3	4
1557	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЭП1.И1.СБ Траверса.cdw	235 kB
1558	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЭП1.И2 кронштейн.cdw	141 kB
1559	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЭП1.И3 Шина.cdw	121 kB
1560	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЭП1.СО_вер.1.cdw	976 kB
1561	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЭП2_вер.1.pdf	2.6 MB
1562	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	2350-002499-ЭП2.ВР.doc	172 kB
1563	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	3 Выбор сечения кабеляАПвПу2гж и падение напряжения вер.1.cdw	250 kB
1564	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	3 ПС 110 кВ Северная. Яч. 25, 53. Схема электрическая принципиальная.cdw	138 kB
1565	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	3_2350-002499-ИР-ТЧ вер.1.docx	159 kB
1566	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	3_2350-002499-ЦР-ТЧ вер.1.docx	159 kB
1567	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	3_2350-002499-ЭК Кабельный журнал.cdw	161 kB
1568	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	3_2350-002499-ЭП1_Ведомость отвода земли.cdw	256 kB
1569	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	3.1-4.1 Разъединитель РЛНД 1-10II_630.pdf	690 kB
1570	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	3.2-4.2 Разъединитель РЛНД 1-10II_630.pdf	725 kB
1571	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	3.3-4.3 Разъединитель РЛНД 1-10II_630.pdf	715 kB
1572	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	4 ПС 110 кВ Северная. Яч. 25, 53. Установка оборудования.cdw	966 kB
1573	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	4_2350-002499-ООС-ТЧ.docx	529 kB
1574	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	4_2350-002499-ПОС1-ТЧ.docx	215 kB
1575	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	4_2350-002499-ПОС2-ТЧ.docx	142 kB
1576	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	4_2350-002499-ЭК Ситуационный план.cdw	1.0 MB
1577	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	4_2350-002499-ЭП1_Вед. опор и фунд .cdw	138 kB
1578	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	4-12_2350-002499-ППО-ТЧ.docx	109 kB
1579	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	4-14_2350-002499-ТКР-ТЧ.doc	556 kB
1580	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	4-15_2350-002499-ПО-ТЧ.doc	14.4 MB
1581	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	4-19_2350-002499-ТБЭ-ТЧ.docx	143 kB
1582	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	4-60_2350-002499-ПЗ-ТЧ.docx	17.5 MB
1583	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	4153 Постановление Россети Тимофеевка КЛ-6 кВ ул.Южная.pdf	3.4 MB
1584	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	5 ПС 110 кВ Северная. Яч. 25, 53. Схема распределения ИТС по ТТ.cdw	161 kB
1585	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	5_2350-002499-ЭП1_Ведомость изолирующих подвесок.cdw	273 kB
1586	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	5-11_2350-002499-ЭК План трассы КЛ-6кВ 27.09 23.М 1;500.dwg	36.3 MB
1587	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	5.1 Ограничитель ОПНп-6_680_7,6 Полимер Аппарат.pdf	289 kB
1588	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	5.2 Ограничитель ОПНп-6_680_7,6 ЗЭУ кВ.pdf	327 kB
1589	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	5.3 Ограничитель ОПНп-6_680_7,6 Таврида.pdf	127 kB

1	2	3	4
1590	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	6_2350-002499-ЭП1_ Ситуационный план.cdw	1.0 MB
1591	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	6_Расчет ширины охранной зоны КЛ.docx	317 kB
1592	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	6.1 Разрядник РВЛ-6.pdf	288 kB
1593	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	6.1-6.6 ПС 110 кВ Северная. Яч. 25, 53. Вторичные цепи.Схема электрическая принципиальная.cdw	595 kB
1594	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	6.2 Разрядник РВЛ-6.pdf	205 kB
1595	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	6.3 Разрядник РВЛ-6 .pdf	327 kB
1596	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	7_2350-002499-ЭП1 РП-6 кВ. План расположения оборудования.cdw	825 kB
1597	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	7.1 Пункт секционирования Таврида.pdf	152 kB
1598	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	7.1-7.2 ПС 110 кВ Северная. Яч. 25, 53. Вторичные цепи.Перечень элементов.cdw	174 kB
1599	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	7.2 Пункт секционирования Волгабелт.pdf	313 kB
1600	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	7.3 Пункт секционирования ТЭЛ МП.pdf	714 kB
1601	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	8_2350-002499-ЭП1_ Основные схемы опор.cdw	473 kB
1602	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	8.1 Зажим герметичный ответвительный RP 150.pdf	356 kB
1603	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	8.1-8.3 ПС 110 кВ Северная. Яч. 25, 53. Монтажная схема.cdw	391 kB
1604	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	8.2 Зажим герметичный ответвительный RP 150.pdf	363 kB
1605	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	8.3 Зажим герметичный ответвительный RP 150.pdf	343 kB
1606	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	9 ПС 110 кВ Северная. Яч. 25, 53. Схема рядов зажимов.cdw	486 kB
1607	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	9_2350-002499-ЭП1 Опоры №1а,1б.cdw	734 kB
1608	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	9.1 Вязка спиральная ВС 120_150.pdf	346 kB
1609	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	9.2 Вязка спиральная ВС 120_150.pdf	329 kB
1610	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	9.3 Вязка спиральная ВС 120_150.pdf	304 kB
1611	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	97.020855.xlsx	41.6 kB
1612	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	АВК КЛ.pdf	12.6 MB
1613	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	акт инд испыт.pdf	138 kB
1614	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	акт оборуд.pdf	149 kB
1615	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	акт раб ком.pdf	198 kB
1616	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Акт №100.pdf	335 kB
1617	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	вед изм проекта.pdf	60.0 kB
1618	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	вед недоделок.pdf	64.7 kB
1619	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Договор на ПИР 2350-002499.pdf	3.2 MB
1620	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Договор на СМР 2450-005408.pdf	9.5 MB
1621	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Документ7.pdf	5.3 MB
1622	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Документ8.pdf	8.8 MB

1	2	3	4
1623	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Документ9.pdf	5.9 MB
1624	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	И. Кронштейн К.cdw	224 kB
1625	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	ИД+АОСР.pdf	66.6 MB
1626	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Конъюнктурный анализ.pdf	272 kB
1627	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Конъюнктурный анализ.xlsx	331 kB
1628	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	КС-11.pdf	925 kB
1629	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	КС-14.pdf	729 kB
1630	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	КС2 №1-6.pdf	8.8 MB
1631	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	КС2 №7.pdf	3.0 MB
1632	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	КС2 №8.pdf	5.5 MB
1633	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	КС2 №9-13.pdf	5.4 MB
1634	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	КС3 №1.pdf	478 kB
1635	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	КС6.pdf	31.5 MB
1636	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	М 35.pdf	206 kB
1637	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	ОСВ 07.docx	11.4 kB
1638	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	ОСВ 97.024269,97.020855 (08.03).xls	78.0 kB
1639	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Паспорта.part1.rar	12.0 MB
1640	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Паспорта.part2.rar	12.0 MB
1641	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Паспорта.part3.rar	12.0 MB
1642	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Паспорта.part4.rar	4.9 MB
1643	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	ПБ-ТЧ .docx	728 kB
1644	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Пояснительная записка.doc	132 kB
1645	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	ПП №19532 от 16.12.2024.pdf	54.0 kB
1646	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	ПП №19860 от 25.12.2023.pdf	52.7 kB
1647	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Приказ 593.1 Об утверждении ПД.pdf	51.4 kB
1648	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Приказ от 14.11.2024 №Ж-1362.1 О назначении рабочей комиссии по объекту капитального строительства_ОКС.pdf	199 kB
1649	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Приказ от 27.11.2024 №Ж-1421 О назначении приемочной комиссии по готовности законченного строительством объекта_ОКС.pdf	219 kB
1650	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Приложение А - Тех.требования к оборудованию.doc	214 kB
1651	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	присоединение.docx	11.4 kB
1652	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Прочие_КЛ_6_кВ_от_ ПС_Северная_до_РП6.tif	445 kB
1653	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Расчет размещения на полигоне.doc	87.0 kB
1654	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	СО Спецификация оборудования, изделий и материалов.cdw	853 kB
1655	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	справка.pdf	63.7 kB

1	2	3	4
1656	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	ССРСС-01.xlsx	22.4 kB
1657	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	УПД Северная.rar	2.0 MB
1658	L_СамРС00215Строительство двух КЛ-6 кВ	Thumbs.db	29.0 kB
1659	M_МЭ00133-28_ОНМ_Мульчер	АКТ ПРИЕМА ПЕРЕДАЧИ от 31.10.24г. МУЛЬЧЕР.pdf	179 kB
1660	M_МЭ00133-28_ОНМ_Мульчер	Договор поставки 2410-001877 от 17.09.24 оригинал.pdf	13.2 MB
1661	M_МЭ00133-28_ОНМ_Мульчер	M_МЭ00133-28_Пояснительная записка.docx	12.9 kB
1662	M_МЭ00133-28_ОНМ_Мульчер	M_МЭ00133-28_Пояснительная записка.pdf	78.0 kB
1663	M_МЭ00133-28_ОНМ_Мульчер	ООО ТД ПодшипникМаш №6084 от 31.10.2024.pdf	1.2 MB
1664	M_МЭ00133-28_ОНМ_Мульчер	ОС-1 № 954 инвен.номер 1373-00-000000835445 октябрь 2024.pdf	1.9 MB
1665	M_МЭ00133-28_ОНМ_Мульчер	ОС-1 № 955 инвен.номер 1382-00-000000830516 октябрь 2024.pdf	1.8 MB
1666	M_МЭ00133-28_ОНМ_Мульчер	ОСВ сч 08.04 Приобретение мульчерного комплекса (ОНМ).xlsx	46.2 kB
1667	M_МЭ00133-7.1_ОНМ_Опоровоз	Акт приема-передачи УРАЛ.pdf	882 kB
1668	M_МЭ00133-7.1_ОНМ_Опоровоз	Договор купли-продажи УРАЛ.pdf	1.1 MB
1669	M_МЭ00133-7.1_ОНМ_Опоровоз	Договор поставки_2410-001730 от 12.09.2024.pdf	20.3 MB
1670	M_МЭ00133-7.1_ОНМ_Опоровоз	M_МЭ00133-7.1_Пояснительная записка.docx	12.9 kB
1671	M_МЭ00133-7.1_ОНМ_Опоровоз	M_МЭ00133-7.1_Пояснительная записка.pdf	78.0 kB
1672	M_МЭ00133-7.1_ОНМ_Опоровоз	ООО ТК №919 от 13.12.2024.pdf	393 kB
1673	M_МЭ00133-7.1_ОНМ_Опоровоз	ОС-1 № 1221 инвен.номер 1382-00-000000830544 декабрь 2024.pdf	1.8 MB
1674	M_МЭ00133-7.1_ОНМ_Опоровоз	ОСВ сч 08.04 Приобретение опоровоза (ОНМ).xlsx	45.9 kB
1675	M_МЭ00133-7.1_ОНМ_Опоровоз	Thumbs.db	12.5 kB
1676	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB 12104-0001 от 12.10.2024.pdf	13.7 MB
1677	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB 15104 -0017 от 15.10.2024.pdf	11.3 MB
1678	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB 15104-0019 от 15.10.2024.pdf	12.1 MB
1679	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB 15104-0023 от 15.10.2024.pdf	12.8 MB
1680	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB06104-0004 OT 06.10.2024.pdf	7.9 MB
1681	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB08104-0001 от 08.10.2024.pdf	8.8 MB
1682	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB08104-0002 OT 08.10.2024.pdf	7.1 MB
1683	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB08104-0003 OT 08.10.2024.pdf	10.7 MB
1684	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB10104-0001 OT 10.10.2024.pdf	7.5 MB
1685	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB10104-0002 OT 10.10.2024.pdf	6.7 MB
1686	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB10104-0003 OT 10.10.2024.pdf	7.5 MB
1687	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB10104-0016 OT 10.10.2024.pdf	11.3 MB
1688	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB10104-0019 OT 10.10.2024.pdf	10.0 MB
1689	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB10104-0021 OT 10.10.2024.pdf	10.2 MB
1690	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB10104-0024 OT 10.10.2024.pdf	10.8 MB
1691	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB12104-0003 от 12.10.2024.pdf	9.3 MB
1692	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB15104-0024 OT 15.10.2024.pdf	9.8 MB
1693	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB15104-0025 OT 15.10.2024.pdf	10.9 MB
1694	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB15104-0026 OT 15.10.2024.pdf	9.5 MB
1695	M_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	AMB15104-0029 от 15.10.2024.pdf	7.5 MB

1	2	3	4
1696	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	АМВ15104-0032 от 15.10.2024.pdf	8.5 MB
1697	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	АМВ16104-0011 ОТ 16.10.2024.pdf	9.2 MB
1698	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	АМВ16104-0012 от 16.10.2024.pdf	6.1 MB
1699	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	АМВ16104-0034 ОТ 16.10.2024.pdf	8.3 MB
1700	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	амв16104-0035 от 16.10.2024.pdf	6.6 MB
1701	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	АМВ16104-0036 ОТ 16.10.2024.pdf	7.7 MB
1702	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	АМВ26104-0002 ОТ 26.10.2024.pdf	9.2 MB
1703	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	АМВ26104-0003.pdf	7.4 MB
1704	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	АМВ30094-0007 ОТ 30.09.2024.pdf	6.0 MB
1705	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	АМВ30094-0008 ОТ 30.09.2024.pdf	6.7 MB
1706	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	Заявка на поставку УАЗ №3 (45+4шт) 2024 подп с 2х сторон.pdf	955 kB
1707	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	ОСВ_08.04_4 кв 2024.xlsx	111 kB
1708	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	ПЗ.docx	16.9 kB
1709	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	ПЗ.pdf	221 kB
1710	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	с АМВ15104-0016 от 15.10.2024.pdf	10.3 MB
1711	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	Тор-12 АМВ06104-0005 от 06.10.2024.pdf	12.8 MB
1712	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	Торг -12 АМВ06104-0014 ОТ 06.10.2024.pdf	11.3 MB
1713	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	Торг-12 АМВ06104-0016 от 06.10.2024.pdf	8.1 MB
1714	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	Торг-12 АМВ104-0020 от 15.10.2024.pdf	13.8 MB
1715	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	Thumbs.db	20.5 kB
1716	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	Торг-12 АМВ06104-0003 от 06.10.2024.pdf	13.7 MB
1717	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	Торг-12 АМВ06104-0015 от 06.10.2024.pdf	8.6 MB
1718	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	Торг-12 АМВ10104-0015 от 10.10.2024.pdf	14.3 MB
1719	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	Торг-12 АМВ10104-0020 от 10.10.2024.pdf	10.2 MB
1720	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	Торг-12 АМВ12104-0002 от 12.10.2024.pdf	10.3 MB
1721	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	Торг-12 АМВ15104-0018 от 15.10.2024.pdf	11.7 MB
1722	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	Торг-12 АМВ17104-0001 от 17.10.2024.pdf	13.7 MB
1723	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	Торг-12 АМВ26104-0004 от 26.10.2024.pdf	13.4 MB
1724	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	Торг-12 АМВ30094-0006 от 30.09.2024.pdf	4.9 MB
1725	М_ОЭ00153-20_Приобретение бригадного автомобиля-144шт	Торг-12. АМВ15104-0021 от 15.10.2024.pdf	10.1 MB
1726	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001293 - Сводный сметный расчет ПР.xlsx	23.8 kB
1727	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001293 НМЦ.pdf	15.3 MB
1728	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001293 Оборудование.pdf	524 kB

1	2	3	4
1729	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001293 ПЗ.pdf	959 kB
1730	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001294 - Сводный сметный расчет ПР.xlsx	23.7 kB
1731	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001294 НМЦ.pdf	15.3 MB
1732	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001294 Оборудование.pdf	547 kB
1733	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001294 ПЗ.pdf	948 kB
1734	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001299 - Сводный сметный расчет ПР.xlsx	23.9 kB
1735	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001299 НМЦ.pdf	15.2 MB
1736	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001299 Оборудование.pdf	562 kB
1737	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001299 ПЗ.pdf	1.0 MB
1738	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001300 - Сводный сметный расчет ПР.xlsx	25.5 kB
1739	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001300 НМЦ.pdf	31.9 MB
1740	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001300 Оборудование.pdf	554 kB
1741	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001300 ПЗ.pdf	1.0 MB
1742	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001302 - Сводный сметный расчет ПР.xlsx	24.3 kB
1743	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001302 НМЦ.pdf	15.3 MB
1744	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001302 Оборудование.pdf	577 kB
1745	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	001302 ПЗ.pdf	950 kB
1746	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	07 Счет.xls	38.0 kB
1747	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	1 часть.pdf	10.8 MB
1748	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	2 часть.pdf	4.4 MB
1749	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	3 часть.pdf	4.2 MB
1750	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Акт ПИР ПУ-0,4 кВ КаПО Энергосервис Волги.pdf	1.4 MB
1751	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Акт ПИР ПУ-0,4 кВ КуПО Энергосервис Волги.pdf	1.4 MB
1752	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Акт ПИР ПУ-0,4 кВ НиПО Энергосервис Волги.pdf	1.4 MB
1753	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Акт ПИР ПУ-0,4 кВ ПеПО Энергосервис Волги.pdf	1.4 MB
1754	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Акт ПИР ПУ-0,4 кВ СеПО Энергосервис Волги.pdf	1.4 MB
1755	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Договор №2440-001293 ВИС 0,4кВ ПеПО.pdf	15.3 MB
1756	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Договор №2440-001294 ВИС 0,4 КуПО.pdf	15.3 MB
1757	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Договор №2440-001299 ВИС 0,4 КаПО.pdf	15.2 MB
1758	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Договор №2440-001300 ВИС 0,4 СеПО.pdf	31.9 MB
1759	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Договор №2440-001302 ВИС 0,4 НиПО.pdf	15.3 MB
1760	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	КС-2,3 СМР ПУ 0,4 кВ КаПО Энергосервис Волги.pdf	588 kB
1761	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	КС-2,3 СМР ПУ 0,4 кВ КуПО Энергосервис Волги.pdf	506 kB

1	2	3	4
1762	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	КС-2,3 СМР ПУ 0,4 кВ НиПО Энергосервис Волги.pdf	284 kB
1763	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	КС-2,3 СМР ПУ 0,4 кВ ПеПО Энергосервис Волги.pdf	590 kB
1764	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	КС-2,3 СМР ПУ 0,4 кВ СеПО Энергосервис Волги.pdf	576 kB
1765	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	ОСВ 08 счет 4 кв 2024 Учет КаПО.xls	56.5 kB
1766	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	ОСВ 08 счет 4 кв 2024 Учет КуПО.xls	56.5 kB
1767	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	ОСВ 08 счет 4 кв 2024 Учет НиПО.xls	56.0 kB
1768	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	ОСВ 08 счет 4 кв 2024 Учет ПеПО.xls	56.5 kB
1769	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	ОСВ 08 счет 4 кв 2024 Учет СеПО.xls	55.5 kB
1770	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	ПИР 2440-001293 ПеПО 0,4 кВ.pdf	7.7 MB
1771	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	ПИР 2440-001294 КуПО 0,4 кВ.pdf	5.8 MB
1772	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	ПИР 2440-001299 КаПО 0,4 кВ.pdf	7.6 MB
1773	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	ПИР 2440-001300 СеПО 0,4 кВ.pdf	7.6 MB
1774	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	ПИР 2440-001302 НилПО 0,4 кВ.pdf	2.7 MB
1775	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Пояснительная записка М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4).pdf	140 kB
1776	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Установка приборов учета (ФЗ-522) 1.pdf	7.5 MB
1777	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Установка приборов учета (ФЗ-522) 2.pdf	10.8 MB
1778	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Установка приборов учета (ФЗ-522) 3.pdf	6.0 MB
1779	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Установка приборов учета (ФЗ-522) 4.pdf	7.6 MB
1780	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Установка приборов учета (ФЗ-522) 5.pdf	1001 kB
1781	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Установка приборов учета (ФЗ-522) 6.pdf	7.0 MB
1782	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Установка приборов учета (ФЗ-522) 7.pdf	12.4 MB
1783	М_ПЭ00015-17 Установка ПУ 522-ФЗ 0,22 (0,4)	Установка приборов учета (ФЗ-522) 8.pdf	32.5 MB
1784	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	07 Счет.xls	38.0 kB
1785	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	2440-002995 Реконструкция ВЛ 10 кВ №20 Ульяновка ПС 110 кВ Евлашево,.pdf	3.9 MB
1786	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	Исполнительная документация.pdf	7.9 MB
1787	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	КС-2,3 СМР Ульяновка ПромЭлектроника СП.PDF	14.5 MB
1788	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	Оборудование.pdf	4.6 MB
1789	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	ОСВ 08 счет 4 кв 2024 Ульяновка.xls	57.0 kB
1790	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	ПЗ.pdf	21.7 MB
1791	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	Пояснительная записка М_ПЭ00258-3 Ульяновка.pdf	143 kB
1792	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	ССР_ВЛ-10_Кузнецкое_ПО.xlsx	426 kB
1793	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	Том 1. 561-07-23-ПЗ.изм3 от 10.12.pdf	32.5 MB
1794	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	Том 10. 561-07-23-ЭЭ.изм1 от 07.12.pdf	1.2 MB
1795	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	Том 11.1. 561-07-23-ИР от 17.12.pdf	217 kB
1796	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	Том 11.2. 561-07-23-ЦР от 17.12.pdf	207 kB
1797	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	Том 2. 561-07-23-ППО.изм3 от 10.12.pdf	41.6 MB
1798	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	Том 3. 561-07-23-ТКР.изм4.1 от 25.12.pdf	6.2 MB
1799	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	Том 4. 561-07-23-ПОС.изм3 от 06.12.pdf	44.2 MB
1800	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	Том 5. 561-07-23-СК.изм1 от 07.12.pdf	1.2 MB
1801	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	Том 6. 561-07-23-ООС.изм2 от 17.12.pdf	1.4 MB
1802	М_ПЭ00258-3 Ульяновка	Том 8. 561-07-23-ТБЭ от 07.12.pdf	1.2 MB
1803	М_СамРС00138-2.2 Приобрете-ние АГП	Договор №2250-006214_подписан с 2х сторон от 01.08.22.pdf	3.7 MB

1	2	3	4
1804	M_СамРС00138-2.2 Приобретение АГП	ДС на ГАЗ_34 л.pdf	9.4 MB
1805	M_СамРС00138-2.2 Приобретение АГП	ДС№2 к дог 2250-006214_ГАЗ_compressed.pdf	9.7 MB
1806	M_СамРС00138-2.2 Приобретение АГП	ОСВ 07 счет с 01.10.2024 по 31.12.2024.xlsx	13.8 kB
1807	M_СамРС00138-2.2 Приобретение АГП	ОСВ 08 счет с 01.10.2024 по 31.12.2024.xlsx	645 kB
1808	M_СамРС00138-2.2 Приобретение АГП	Пояснения об отсутствии документов ИСУ.docx	14.5 kB
1809	M_СамРС00138-2.2 Приобретение АГП	УПД 0003594 от 25.11.24 (СПО 3114).pdf	8.3 MB
1810	M_СамРС00138-2.2 Приобретение АГП	УПД 0003610 от 26.11.24 (ЧПО 3111).pdf	2.8 MB
1811	M_СамРС00138-2.2 Приобретение АГП	УПД 0003695 от 06.12.24 (ЧПО 3112).pdf	2.1 MB
1812	M_СамРС00138-2.2 Приобретение АГП	УПД № 0003581 от 25.11.2024 (ВПО 3113).pdf	282 kB
1813	M_СамРС00138-2.2 Приобретение АГП	ЭПТС_164301099679684, 3113.pdf	971 kB
1814	N_СарРС01110_Флопам	2291-000221.pdf	3.1 MB
1815	N_СарРС01110_Флопам	2291-001330-П-ПЗ Изм.2.pdf	5.9 MB
1816	N_СарРС01110_Флопам	2291-001330-Р-АС Изм.1.pdf	955 kB
1817	N_СарРС01110_Флопам	2291-001330-Р-ЭВ Изм.1.pdf	6.1 MB
1818	N_СарРС01110_Флопам	2460-004162_Флопам.pdf	26.1 MB
1819	N_СарРС01110_Флопам	АВК.pdf	86.6 MB
1820	N_СарРС01110_Флопам	Акт освидетельствования конструкций.pdf	2.5 MB
1821	N_СарРС01110_Флопам	Акт разбивки осей.pdf	1.6 MB
1822	N_СарРС01110_Флопам	Акт технической готовности.pdf	1.3 MB
1823	N_СарРС01110_Флопам	АОСР.pdf	45.1 MB
1824	N_СарРС01110_Флопам	Ведомость недоделок.pdf	465 kB
1825	N_СарРС01110_Флопам	Ведомость смонтированного оборудования.pdf	490 kB
1826	N_СарРС01110_Флопам	Ведомость.pdf	999 kB
1827	N_СарРС01110_Флопам	ДС1 к договору 2291-000221.pdf	527 kB
1828	N_СарРС01110_Флопам	Журнал антикоррозийной защиты.pdf	3.1 MB
1829	N_СарРС01110_Флопам	Журнал сварочных работ.pdf	4.2 MB
1830	N_СарРС01110_Флопам	Журнал учета входного контроля.pdf	8.8 MB
1831	N_СарРС01110_Флопам	КС-11 298.pdf	2.3 MB
1832	N_СарРС01110_Флопам	КС-14 302.pdf	2.3 MB
1833	N_СарРС01110_Флопам	КС-2 №1-2 от 04.12.pdf	3.1 MB
1834	N_СарРС01110_Флопам	КС-2 №3-11.pdf	24.5 MB
1835	N_СарРС01110_Флопам	КС-3 №1 от 04.12.pdf	544 kB
1836	N_СарРС01110_Флопам	КС-3 №2.pdf	562 kB
1837	N_СарРС01110_Флопам	Общий журнал работ.pdf	32.2 MB
1838	N_СарРС01110_Флопам	ОСВ 08.pdf	481 kB
1839	N_СарРС01110_Флопам	Паспорт воздушной линии (временнной).pdf	936 kB
1840	N_СарРС01110_Флопам	Паспорт воздушной линии.pdf	945 kB
1841	N_СарРС01110_Флопам	Паспорт заземляющего участка.pdf	940 kB
1842	N_СарРС01110_Флопам	Паспорт заземляющего участка(Временная линия).pdf	991 kB
1843	N_СарРС01110_Флопам	Пояснительная записка объекты Флопам.docx	13.6 kB
1844	N_СарРС01110_Флопам	Раздел ПД №2-ППО.изм.1.pdf	3.0 MB
1845	N_СарРС01110_Флопам	Раздел ПД №3-ТКР. Подраздел №1-РР.изм.1.pdf	4.7 MB
1846	N_СарРС01110_Флопам	Раздел ПД №3-ТКР. Подраздел №2-РО.pdf	4.9 MB
1847	N_СарРС01110_Флопам	Раздел ПД №3-ТКР.изм.4.pdf	9.0 MB
1848	N_СарРС01110_Флопам	Раздел ПД №5-ПОС. Подраздел №1-ПОС.изм.2.pdf	3.2 MB
1849	N_СарРС01110_Флопам	Раздел ПД №5-ПОС. Подраздел №2-СК.изм.1.pdf	703 kB
1850	N_СарРС01110_Флопам	Раздел ПД №6-ООС.изм.2.pdf	14.2 MB
1851	N_СарРС01110_Флопам	Раздел ПД №7-ПБ.pdf	1.4 MB
1852	N_СарРС01110_Флопам	Раздел ПД №8-ТБЭ.изм.2.pdf	835 kB
1853	N_СарРС01110_Флопам	Раздел ПД №9 СМ. Подраздел №1-ПЗ.изм.2.pdf	24.0 MB
1854	N_СарРС01110_Флопам	Раздел ПД №9 СМ. Подраздел №3-ВОР.изм.2.pdf	2.3 MB
1855	N_СарРС01110_Флопам	Раздел ПД №9 СМ.Подраздел №2-КА.изм.2.pdf	26.3 MB
1856	N_СарРС01110_Флопам	СВ-ВО о СОБСТВ ВЛ 110 кВ ТЭЦ2-Нитрон.pdf	147 kB
1857	N_СарРС01110_Флопам	Сводный сметный расчет.xlsx	402 kB
1858	N_СарРС01110_Флопам	Справка об изменениях.pdf	388 kB
1859	N_СарРС01110_Флопам	стр. 1.tif	88.5 kB

1	2	3	4
1860	N_CapPC01110_Флопам	стр. 2.tif	56.1 kB
1861	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	10ССР т Плюс (Шелковая) 19.10.24 испр.ПИР=лв проектный.pdf	3.4 MB
1862	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	10ССР т Плюс (Шелковая) 19.10.24.xlsx	2.0 MB
1863	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	236 ОС-6 - 5634-00-085077791106.pdf	252 kB
1864	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	24-02-ЭС 19.10.2024.pdf	14.5 MB
1865	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	2430-002771 от 22.04.2024.pdf	3.8 MB
1866	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	5634-00-085077791106.pdf	701 kB
1867	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	Акты ВК.pdf	16.9 MB
1868	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	Акты ОСР.pdf	38.7 MB
1869	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	Договор №2330-005876_8130022298 от 24.11.2023 ПАО Т+.pdf	1.9 MB
1870	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	журнал ВК.pdf	1.8 MB
1871	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	журнал КС-6А.pdf	18.2 MB
1872	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	Исполнительные схемы.pdf	12.1 MB
1873	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	КС-11 Т-Плюс 22298.pdf	2.1 MB
1874	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	КС-14 Т-Плюс 22298.pdf	2.0 MB
1875	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	КС-2 от 19.11.2024 Т Плюс 22298 ОЭСС 2771.pdf	764 kB
1876	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	КС-3 №2 от 19.11.2024 Т Плюс 22298 ОЭСС 2771.pdf	317 kB
1877	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	Общий журнал работ.pdf	11.6 MB
1878	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	ОСВ_08.03_PR-72-S-23-0000250_4 кв 2024.xlsx	66.9 kB
1879	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	ПЗ.docx	19.5 kB
1880	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	ПЗ.pdf	246 kB
1881	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	Планы трасс.pdf	16.6 MB
1882	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	Пояснительная записка ПС Шелковая Т+ рим.pdf	359 kB
1883	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	ППР.pdf	28.3 MB
1884	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	Протоколы бурения.pdf	19.6 MB
1885	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	ТД.pdf	8.1 MB
1886	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	Том 1 - 24-02-ПЗ.pdf	1.5 MB
1887	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	Том 2 - 24-02-ППО.pdf	8.0 MB
1888	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	Том 3 - 24-02-ТКР.pdf	680 kB
1889	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	Том 4 - 24-02-ПОС.pdf	1.1 MB
1890	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	Том 5 - 24-02-ООС.pdf	1.2 MB
1891	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	Том 6 - 24-02-ПБ.pdf	876 kB
1892	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	Том 7 - 24-02-ЭЭ.pdf	935 kB
1893	O_OЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	Том 8 - 24-02-РЗА.pdf	1.3 MB

1	2	3	4
1894	О_ОЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	УПД на материалы Т ПС Шелковая Тплюс .pdf	347 kB
1895	О_ОЭ00067_Строительство двух КЛ 10 кВ	УРС к договору 2КЛ от ячеек №12,27 Шелковая ЧЭСР т Плюс-жа.xlsx	1.4 MB
1896	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	1 ИД.pdf	30.1 MB
1897	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	1.1 Накладная приема-передачи.pdf	2.6 MB
1898	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	10 Сертификаты.pdf	18.4 MB
1899	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	10-101-24-ИГДИ.pdf	16.4 MB
1900	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	10-101-24-ООС.pdf	633 kB
1901	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	10-101-24-ПБ.pdf	558 kB
1902	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	10-101-24-ПЗ.pdf	1.3 MB
1903	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	10-101-24-ПО.pdf	7.7 MB
1904	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	10-101-24-ПОС_22.10.24.pdf	875 kB
1905	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	10-101-24-ППО_18.11.24.pdf	8.8 MB
1906	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	10-101-24-СП.pdf	283 kB
1907	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	10-101-24-ТКР.pdf	3.0 MB
1908	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	10-101-24-ЭС_22.10.24.pdf	4.1 MB
1909	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	10-101-24-ЭЭ.pdf	624 kB
1910	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	11 Журнал 6а.pdf	15.0 MB
1911	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	2 Схемы.pdf	17.2 MB
1912	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	2430-005266 от 23.07.2024.pdf	2.8 MB
1913	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	3 Акты Скрытых работ.pdf	79.6 MB
1914	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	4 Рабочая документация.pdf	17.0 MB
1915	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	5 Технические условия.pdf	4.4 MB
1916	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	5634-00-085077791275.pdf	632 kB
1917	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	5634-00-085077791276.pdf	632 kB
1918	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	6 Общий журнал работ копия.pdf	13.5 MB
1919	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	7 Журнал прокладки КЛ.pdf	1.9 MB
1920	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	8 Акты ВК.pdf	8.8 MB
1921	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	9 Журнал ВК.pdf	894 kB
1922	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	Акт ПИР КЛ-10 кВ.pdf	210 kB
1923	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	КС-11 Оренбургремдорстрой 1626.pdf	2.1 MB
1924	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	КС-14 Оренбургремдорстрой 1626.pdf	1.8 MB
1925	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	КС-2 от 06.12.2024 Оренбургремдорстрой 2330-001626 ОЭСС 5266.pdf	640 kB
1926	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	КС-2, КС-3 СМР КЛ-10 кВ Дублёр.pdf	655 kB

1	2	3	4
1927	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	КС-3 Акт ПИР КЛ-10 кВ Дублёр.pdf	194 kB
1928	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	КС-3 №2 от 06.12.2024 Оренбургремдорстрой 2330-001626 ОЭСС 5266.pdf	318 kB
1929	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	ОС6_5634-00-085077791275.pdf	500 kB
1930	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	ОС6_5634-00-085077791276.pdf	541 kB
1931	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	ОСВ_08.03_PR-72-R-24-0000009_4 кв 2024.xlsx	61.8 kB
1932	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	ПЗ .pdf	210 kB
1933	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	ПЗ.docx	18.8 kB
1934	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	ПЗ.pdf	241 kB
1935	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	Соглашение Оренбургремдорстрой 10кВ Дублер подписанное.pdf	785 kB
1936	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	ССР КЛ-10 кВ Дублёр =.xlsx	1.1 MB
1937	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	ССР проектный КЛ-10 кВ Дублер.pdf	487 kB
1938	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	УПД Счет-фактура КЛ-10 кВ Дублер.pdf	92.6 kB
1939	О_ОЭ10001_Переустройство участка КЛ-10кВ	УРС_к договору под_ключ_ОЭСС.xlsx	699 kB
1940	О_ОЭ10003_Приобретение ООО Терра	Акт приема-передачи имущества.pdf	421 kB
1941	О_ОЭ10003_Приобретение ООО Терра	Акт приема-передачи имущества.xlsx	67.3 kB
1942	О_ОЭ10003_Приобретение ООО Терра	Договор 2430-006697 с приложениями.pdf	1.9 MB
1943	О_ОЭ10003_Приобретение ООО Терра	ПЗ.docx	16.8 kB
1944	О_ОЭ10003_Приобретение ООО Терра	ПЗ.pdf	148 kB
1945	О_ОЭ10003_Приобретение ООО Терра	Счет на оплату №52 от 05.11.2024.pdf	163 kB
1946	О_ОЭ10003_Приобретение ООО Терра	Счет-фактура №70 от 22.10.2024.pdf	153 kB
1947	О_УлРС00070-32	Договор_2491-000911_31 07 24г.pdf	17.0 MB
1948	О_УлРС00070-32	ОСВ по счету 08.04 Приобретение объектов основных средств за 4 квартал 2024 г..xls	49.0 kB
1949	О_УлРС00070-32	Платежное поручение № 12635.xlsx	10.4 kB
1950	О_УлРС00070-32	Пояснительная записка.docx	19.8 kB
1951	О_УлРС00070-32	Реестр О_УлРС00070-32.xlsx	10.6 kB
1952	О_УлРС00070-32	№ 577 от 21.11.2024г_УПД.PDF	127 kB
1953	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007487.pdf	4.4 MB
1954	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007488.pdf	4.3 MB
1955	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007489.pdf	4.2 MB
1956	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007490.pdf	4.2 MB
1957	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007491.pdf	4.1 MB
1958	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007492.pdf	4.2 MB
1959	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007493.pdf	4.1 MB
1960	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007494.pdf	4.0 MB
1961	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007495.pdf	4.3 MB
1962	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007496.pdf	4.2 MB
1963	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007497.pdf	4.4 MB
1964	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007498.pdf	4.3 MB
1965	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007499.pdf	4.3 MB
1966	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007500.pdf	4.3 MB
1967	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007501.pdf	4.3 MB
1968	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007502.pdf	4.2 MB
1969	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007503.pdf	4.3 MB
1970	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007504.pdf	4.2 MB
1971	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007505.pdf	4.3 MB
1972	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007506.pdf	4.2 MB

1	2	3	4
1973	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007507.pdf	4.3 MB
1974	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007508.pdf	4.2 MB
1975	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007509.pdf	4.3 MB
1976	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007510.pdf	4.2 MB
1977	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007511.pdf	4.3 MB
1978	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007512.pdf	4.3 MB
1979	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007513.pdf	4.3 MB
1980	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007514.pdf	4.4 MB
1981	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007515.pdf	4.4 MB
1982	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007516.pdf	4.5 MB
1983	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007517.pdf	4.5 MB
1984	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007518.pdf	4.5 MB
1985	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007519.pdf	4.5 MB
1986	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007520.pdf	4.5 MB
1987	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007521.pdf	4.6 MB
1988	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007522.pdf	4.5 MB
1989	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007523.pdf	4.6 MB
1990	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007524.pdf	4.6 MB
1991	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007525.pdf	4.5 MB
1992	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007526.pdf	4.5 MB
1993	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007527.pdf	4.3 MB
1994	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007528.pdf	4.3 MB
1995	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007529.pdf	4.2 MB
1996	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007530.pdf	4.2 MB
1997	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007595.pdf	5.4 MB
1998	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007596.pdf	5.4 MB
1999	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007597.pdf	4.5 MB
2000	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007598.pdf	5.0 MB
2001	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007631.pdf	4.7 MB
2002	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007632.pdf	5.9 MB
2003	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007633.pdf	5.5 MB
2004	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007645.pdf	4.8 MB
2005	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007646.pdf	4.6 MB
2006	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007656.pdf	4.6 MB
2007	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007657.pdf	4.7 MB
2008	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007658.pdf	4.6 MB
2009	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	007659.pdf	4.5 MB
2010	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	008128.pdf	1.8 MB
2011	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	1. РЭ ШЭ2607 041_32963, 32964.pdf	6.4 MB
2012	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	1. РЭ ШЭ2607 130_32962.pdf	2.4 MB
2013	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	1. РЭ ШЭ2607 152_32960, 32961.pdf	8.6 MB
2014	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	10. Паспорт РЭП37.pdf	418 kB
2015	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	10. РЭ РКИГЗ.pdf	8.2 MB
2016	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	2. ВЭ ШЭ2607 130_32962.pdf	306 kB
2017	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	2.1. ВЭ ШЭ2607 041_32963.pdf	304 kB
2018	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	2.1. ВЭ ШЭ2607 152_32960.pdf	307 kB
2019	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	2.2. ВЭ ШЭ2607 041_32964.pdf	304 kB
2020	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	2.2. ВЭ ШЭ2607 152_32961.pdf	307 kB
2021	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	24542.pdf	6.2 MB
2022	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	24543.pdf	6.0 MB
2023	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	24544.pdf	6.1 MB
2024	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	24626.pdf	5.9 MB
2025	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	24627.pdf	7.3 MB
2026	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	24690.pdf	6.2 MB
2027	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	3. Эл. схема ШЭ2607 130_32962.pdf	353 kB
2028	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	3. Эл. схема ШЭ2607 152_32960, 32961.pdf	867 kB
2029	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	3. Эл. схема ШЭ2607 152_32963, 32964.pdf	440 kB
2030	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	4. Переченеь элементов ШЭ2607 130_32962.pdf	96.5 kB
2031	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	4. Перечень элементов ШЭ2607 041_32963, 32964.pdf	82.7 kB
2032	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	4. Перечень элементов ШЭ2607 152_32960, 32961.pdf	97.5 kB
2033	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	5. Монт. схема ШЭ2607 130_32962.pdf	260 kB
2034	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	5. Монт. схема ШЭ2607 152_32960, 32961.pdf	520 kB
2035	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	5. Монт. схема ШЭ2607 152_32963, 32964.pdf	306 kB
2036	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	6. Бланк уставок ШЭ2607 041 048 V041_305.doc	1.4 MB
2037	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	6. Бланк уставок ШЭ2607 130_300.doc	354 kB
2038	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	6. Бланк уставок ШЭ2607 152.doc	1.4 MB

1	2	3	4
2039	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	7. Паспорт ШЭ2607 130_32962.pdf	856 kB
2040	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	7.1. Паспорт ШЭ2607 041_32963.pdf	864 kB
2041	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	7.1. Паспорт ШЭ2607 152_32960.pdf	866 kB
2042	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	7.2. Паспорт ШЭ2607 041_32964.pdf	853 kB
2043	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	7.2. Паспорт ШЭ2607 152_32961.pdf	868 kB
2044	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	8. Протокол ПСИ ШЭ2607 130_32962.doc	1.7 MB
2045	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	8. Протокол ПСИ ШЭ2607 130_32962.pdf	2.2 MB
2046	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	8.1. Протокол ПСИ ШЭ2607 041_32963.doc	1.1 MB
2047	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	8.1. Протокол ПСИ ШЭ2607 041_32963.pdf	1.7 MB
2048	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	8.1. Протокол ПСИ ШЭ2607 152_32960.doc	2.1 MB
2049	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	8.1. Протокол ПСИ ШЭ2607 152_32960.pdf	4.4 MB
2050	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	8.2. Протокол ПСИ ШЭ2607 041_32964.doc	1.3 MB
2051	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	8.2. Протокол ПСИ ШЭ2607 041_32964.pdf	1.8 MB
2052	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	8.2. Протокол ПСИ ШЭ2607 152_32961.doc	2.2 MB
2053	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	8.2. Протокол ПСИ ШЭ2607 152_32961.pdf	4.5 MB
2054	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	9. РЭ РКИГЗ.pdf	8.2 MB
2055	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	9. РЭ Шмель-12_32962.pdf	736 kB
2056	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	9.1. Этикетка РП11М_32960.pdf	693 kB
2057	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	9.2. Этикетка РП11М_32961.pdf	694 kB
2058	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	90002409018.pdf	6.2 MB
2059	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	913.pdf	5.3 MB
2060	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	АВК №1-36.pdf	14.1 MB
2061	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	АКТ ВК №110.pdf	153 kB
2062	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	АКТ ВК №118.pdf	150 kB
2063	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	АКТ ВК №138.pdf	154 kB
2064	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	АКТ ВК №139.pdf	152 kB
2065	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	АКТ ВК №140.pdf	153 kB
2066	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	АКТ ВК №157.pdf	153 kB
2067	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	АКТ ВК №159.pdf	151 kB
2068	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	АКТ ВК №230.pdf	151 kB
2069	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	АКТ ВК №231.pdf	151 kB
2070	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	АКТ ВК №232.pdf	153 kB
2071	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	АКТ ВК №578.pdf	155 kB
2072	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	АКТ ВК №579.pdf	153 kB
2073	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	АКТ ВК №583.pdf	152 kB
2074	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	АКТ ВК №584.pdf	151 kB
2075	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	АКТ ВК №615.pdf	152 kB
2076	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Акт №1.pdf	79.1 kB
2077	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	БРСН.656122.060 ПС_0600754.pdf	2.2 MB
2078	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	БРСН.656122.060 ПС_0600755.pdf	1.7 MB
2079	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	БРСН.656122.060 ПС_0600756.pdf	2.2 MB
2080	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	БРСН.656122.060 ПС_0600757.pdf	2.2 MB
2081	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	БРСН.656122.080 ПС_0800593.pdf	2.2 MB
2082	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	БРСН.656122.080 ПС_0800594.pdf	2.0 MB
2083	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	БРСН.656453.060 ПС_1.pdf	2.0 MB
2084	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	БРСН.656453.060 ПС_2.pdf	1.9 MB
2085	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	БРСН.656453.060 ПС_3.pdf	1.9 MB
2086	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	БРСН.656453.060 ПС_4.pdf	1.9 MB
2087	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	БРСН.656453.080 ПС_1.pdf	1.9 MB
2088	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Ведомость Д1.pdf	205 kB
2089	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Договор №2420-000120.pdf	20.1 MB
2090	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Дроссель БРСН.2.719.023 80А Зав.№Д13227-1-4 (4 шт.).pdf	2.2 MB
2091	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ДС к договору №2420-000120_1.pdf	1.4 MB
2092	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ДС к договору №2420-000120_2.pdf	24.7 MB
2093	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-11.pdf	10.8 MB
2094	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-1.pdf	150 kB
2095	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-10.pdf	796 kB
2096	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-11.pdf	1.4 MB
2097	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-12.pdf	1.1 MB
2098	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-13.pdf	616 kB
2099	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-14.pdf	535 kB
2100	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-15.pdf	1017 kB
2101	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-16.pdf	259 kB
2102	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-17.pdf	869 kB
2103	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-18.pdf	928 kB
2104	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-19.pdf	696 kB

1	2	3	4
2105	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-2.pdf	792 kB
2106	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-20.pdf	1.1 MB
2107	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-21.pdf	1.2 MB
2108	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-22.pdf	111 kB
2109	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-23.pdf	208 kB
2110	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-24.pdf	452 kB
2111	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-25.pdf	353 kB
2112	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-26.pdf	1.3 MB
2113	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-27.pdf	754 kB
2114	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-28.pdf	1.2 MB
2115	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-29.pdf	442 kB
2116	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-3.pdf	145 kB
2117	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-30.pdf	779 kB
2118	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-31.pdf	399 kB
2119	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-32.pdf	763 kB
2120	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-33.pdf	961 kB
2121	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-34.pdf	1.5 MB
2122	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-35.pdf	1.3 MB
2123	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-36.pdf	534 kB
2124	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-4.pdf	159 kB
2125	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-5.pdf	4.1 MB
2126	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-6.pdf	1.0 MB
2127	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-7.pdf	723 kB
2128	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-8.pdf	813 kB
2129	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-2 №1-9.pdf	930 kB
2130	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	КС-3 №1.pdf	163 kB
2131	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Опись CD_Технопарк ПС Чувашэнерго.pdf	761 kB
2132	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-10 з№1.pdf	136 kB
2133	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-10 з№10.pdf	141 kB
2134	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-10 з№11.pdf	129 kB
2135	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-10 з№12.pdf	163 kB
2136	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-10 з№13.pdf	155 kB
2137	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-10 з№14.pdf	142 kB
2138	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-10 з№16.pdf	132 kB
2139	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-10 з№2.pdf	133 kB
2140	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-10 з№3.pdf	133 kB
2141	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-10 з№4.pdf	150 kB
2142	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-10 з№5.pdf	132 kB
2143	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-10 з№6.pdf	157 kB
2144	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-10 з№7.pdf	50.4 kB
2145	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-10 з№8.pdf	144 kB
2146	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-10 з№9.pdf	141 kB
2147	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-10з№15.pdf	138 kB
2148	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-110 з№1.pdf	233 kB
2149	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПн П-1-110 з№13.pdf	266 kB
2150	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-110 з№14.pdf	219 kB
2151	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-110 з№15.pdf	195 kB
2152	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-110 з№16.pdf	230 kB
2153	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-110 з№17.pdf	220 kB
2154	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-110 з№18.pdf	200 kB
2155	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-110 з№19.pdf	215 kB
2156	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-110 з№2.pdf	203 kB
2157	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-110 з№20.pdf	190 kB
2158	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-110 з№21.pdf	236 kB
2159	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-110 з№22.pdf	238 kB
2160	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПН П-1-110 з№23.pdf	243 kB
2161	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОПн П-1-110 з№24.pdf	213 kB
2162	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОСВ сч.07.02 ЧЭ0009014 за 4 квартал 2024_Технопарк.pdf	311 kB
2163	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОСВ сч.07.02 ЧЭ0009014 за 4 квартал 2024_Технопарк.xls	93.0 kB
2164	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОСВ сч.08 ЧЭ0009014 за 4 квартал 2024_Технопарк.pdf	297 kB
2165	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОСВ сч.08 ЧЭ0009014 за 4 квартал 2024_Технопарк.xls	79.5 kB
2166	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОСК 10-110 з№1017.pdf	108 kB
2167	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ОСК 10-110 з№927.pdf	113 kB
2168	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Отчет о проверке аккум. батарей от 04.10.2024 г..pdf	164 kB
2169	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт Автомат.насосная станция Шторм Зав.№С24090945.pdf	821 kB

1	2	3	4
2170	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт БМ ЗРУ-10-2500-24-УХЛ1. Зав.№7240006.pdf	912 kB
2171	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт БМ ОПУ-16-24-УХЛ1 Зав.№7240007.pdf	892 kB
2172	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	паспорт ВГТ-110 зав. №3542 с ППрМ-00-2А зав. №3028.pdf	720 kB
2173	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	паспорт ВГТ-110 зав. №3543 с ППрМ-00-2А зав. №3033.pdf	725 kB
2174	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ВЧ-заградитель Зав.№445.pdf	310 kB
2175	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ВЧ-заградитель Зав.№446.pdf	300 kB
2176	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ЗНОГ-110 зав.№3044.pdf	349 kB
2177	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ЗНОГ-110 зав.№3045.pdf	338 kB
2178	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ЗНОГ-110 зав.№3046.pdf	354 kB
2179	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ЗНОГ-110 зав.№3047.pdf	344 kB
2180	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ЗНОГ-110 зав.№3048.pdf	345 kB
2181	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ЗНОГ-110 зав.№3049.pdf	351 kB
2182	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ЗОН-110Б зав. №5.pdf	116 kB
2183	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ЗОН-110Б зав. №6.pdf	92.5 kB
2184	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт изм. устр-во УКТ-04 зав.№216.pdf	99.2 kB
2185	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт на разъединитель РГ.1б-35 зав.№148.pdf	115 kB
2186	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт на разъединитель РГ.1б-35 зав.№149.pdf	112 kB
2187	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт на разъединитель РГ.1б-35 зав.№150.pdf	116 kB
2188	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт на разъединитель РГ.1б-35 зав.№151.pdf	111 kB
2189	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт на разъединитель РГН.2-110 зав. №181,182,183.pdf	366 kB
2190	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт Панель ПЭСПЗ ШНЭ 8301-3474 УХЛ4. Зав.№007631.pdf	253 kB
2191	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт привод ПРГ-01-5УХЛ1 зав.№562,579,993,997.pdf	2.5 MB
2192	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт разъединитель РГ.1а-35 зав.№1,2.pdf	1.6 MB
2193	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт РГН.1а-110 зав. №№58,59,60.pdf	594 kB
2194	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт РГН.1а-110 зав. №№61,62,63.pdf	490 kB
2195	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт РГН.1а-110 зав. №№64,65,66.pdf	484 kB
2196	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт РГН.1а-110 зав. №№67,68,69.pdf	392 kB
2197	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт РГН.2-110 зав. №№172,173,174.pdf	430 kB
2198	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт РГН.2-110 зав. №№175,176,177.pdf	381 kB
2199	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт РГН.2-110 зав. №№178,179,180.pdf	492 kB
2200	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт реактор дугогасящий РДМК-630П-10-УХЛ1 Зав.№Р13227-1-1.pdf	1.0 MB
2201	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт реактор дугогасящий РДМК-630П-10-УХЛ1 Зав.№Р13227-1-2.pdf	1.0 MB
2202	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт реактор дугогасящий РДМК-630П-10-УХЛ1 Зав.№Р13227-1-3.pdf	1.0 MB
2203	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт реактор дугогасящий РДМК-630П-10-УХЛ1 Зав.№Р13227-1-4.pdf	1.0 MB
2204	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт сигнальный маячок 2.pdf	630 kB
2205	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт сигнальный маячок 3.pdf	631 kB
2206	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт сигнальный маячок 4.pdf	615 kB
2207	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт сигнальный маячок.pdf	630 kB
2208	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ТОГФ-110 зав.№11855.pdf	382 kB
2209	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ТОГФ-110 зав.№11856.pdf	386 kB
2210	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ТОГФ-110 зав.№11857.pdf	387 kB
2211	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ТОГФ-110 зав.№11858.pdf	391 kB
2212	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ТОГФ-110 зав.№11859.pdf	390 kB
2213	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ТОГФ-110 зав.№11860.pdf	387 kB
2214	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	паспорт трансформатор тока ТВ Зав.№2796.pdf	885 kB
2215	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	паспорт трансформатор тока ТВ Зав.№2829.pdf	920 kB
2216	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	паспорт трансформатор тока ТВ Зав.№2835.pdf	924 kB
2217	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	паспорт трансформатор тока ТВ Зав.№2837.pdf	913 kB
2218	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт Фильтры ФНПМ-630П-10-УХЛ1 Зав.№Ф13227-1-1.pdf	1.9 MB
2219	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт Фильтры ФНПМ-630П-10-УХЛ1 Зав.№Ф13227-1-2.pdf	1.6 MB
2220	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт Фильтры ФНПМ-630П-10-УХЛ1 Зав.№Ф13227-1-3.pdf	1.6 MB
2221	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт Фильтры ФНПМ-630П-10-УХЛ1 Зав.№Ф13227-1-4.pdf	1.6 MB
2222	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт Шкаф 4. Управление Т-1 ШНЭ 2420-0002 УХЛ4 Зав.№24543.pdf	321 kB
2223	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт Шкаф автоматики ДГР. Зав.№13227-1-1.pdf	433 kB

1	2	3	4
2224	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт Шкаф автоматики ДГР. Зав.№13227-1-2.pdf	407 kB
2225	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт Шкаф автоматики ДГР. Зав.№13227-1-3.pdf	411 kB
2226	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт Шкаф автоматики ДГР. Зав.№13227-1-4.pdf	402 kB
2227	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт шкаф АИИС КУЭ ШНЭ 9502-27Е4 УХЛ4. Зав.№24689.pdf	518 kB
2228	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт шкаф АСУ ТП ШЭ2608.10.021 УХЛ4.pdf	385 kB
2229	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт ШЭЭ 234 0152-27Е2 УХЛ4 Зав.№3834.pdf	489 kB
2230	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт №7240006.pdf	10.2 MB
2231	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт №7240007.pdf	9.4 MB
2232	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт. Автомат. управл. ДГР. Микропроц терминал. Зав.№13227-1-0600754.pdf	477 kB
2233	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт. Автомат. управл. ДГР. Микропроц терминал. Зав.№13227-1-0600755.pdf	478 kB
2234	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт. Автомат. управл. ДГР. Микропроц терминал. Зав.№13227-1-0600756.pdf	472 kB
2235	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт. Автомат. управл. ДГР. Микропроц терминал. Зав.№13227-1-0600757.pdf	478 kB
2236	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт. Защита. Микропроц терминал. Зав.№13227-2-0800593.pdf	403 kB
2237	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт. Защита. Микропроц терминал. Зав.№13227-2-0800594.pdf	409 kB
2238	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт. Модуль контроля присоединения БЭ2005М-КП (03) №3800057714922.pdf	706 kB
2239	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт. ОПНп-6-680-7,6. Зав.№763-765.pdf	156 kB
2240	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт. ОПНп-6-680-7,6. Зав.№775-777.pdf	158 kB
2241	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт. Шкаф защиты ОПФ. Зав.№13227-2-1.pdf	406 kB
2242	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт. Шкаф ОБР ШЭ2608.10.011Б УХЛ4.pdf	619 kB
2243	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт. Шкаф ШПС. Зав.№007633.pdf	536 kB
2244	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт. ШОС. Зав.№007632.pdf	548 kB
2245	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт. ШСН ШНЭ 8301-4074 УХЛ4. Зав.№007598.pdf	461 kB
2246	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт. ШУВ1 Зав.№007645.pdf	456 kB
2247	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Паспорт. ШУВ1 Зав.№007646.pdf	454 kB
2248	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ПЗ О_ЧЭ00580_ПС Технопарк.docx	12.5 kB
2249	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Пояснительная записка.pdf	815 kB
2250	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Прил. 3.1-3.1.7 Технопарк ПС.xlsx	336 kB
2251	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Прил. 3.2-3.2.9 Технопарк ВЛ.xlsx	384 kB
2252	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Проокол ПСДИ шкафа АСУ ТП ШЭ2608.10.021 УХЛ4.pdf	526 kB
2253	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Протокол ПСИ №1672.pdf	524 kB
2254	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Протокол ПСИ №1673.pdf	530 kB
2255	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Протокол ПСИ №27290 от 15.08.2024 г. ШСН.pdf	197 kB
2256	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Протокол ПСИ №27586 от 03.09.2024 ШУВ2.pdf	199 kB
2257	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Протокол ПСИ №27964 от 08.10.2024 ШУВ1.pdf	195 kB
2258	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Протокол ПСИ№27554 от 28.08.2024 ШРС.pdf	196 kB
2259	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Протокол №27296 от 15.08.2024 ПСИ Шкаф ЗВУ ШНЭ 8003-2-42-220-180-1 УХЛ4.pdf	239 kB
2260	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Протокол №27496 от 20.08.2024 ПСИ ЩСН-0,4 ШНЭ 8300-4674 УХЛ4.pdf	191 kB
2261	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Протокол №27646 от 06.09.2024 г.БМ ЗРУ.pdf	206 kB
2262	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Протокол №27916 от 04.10.2024 ШОС.pdf	224 kB
2263	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №1 Изм.1.pdf	63.4 MB
2264	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №1.xml	80.7 kB
2265	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №10 Изм.1.pdf	1.7 MB
2266	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №12.2 Сводный сметный расчет.xlsx	13.7 kB
2267	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №13.2.pdf	4.3 MB
2268	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №13.3.pdf	6.7 MB
2269	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №13.4.pdf	901 kB
2270	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №13.5.pdf	745 kB
2271	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №13.6.pdf	4.5 MB
2272	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №13.7.pdf	1.0 MB
2273	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №13.8.pdf	1.1 MB
2274	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №13.9 Изм.1.pdf	30.6 MB
2275	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №2 Изм.1.pdf	7.1 MB
2276	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №3 Изм.1.pdf	2.2 MB
2277	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №4.1 Изм.1.pdf	25.7 MB
2278	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №4.2 Изм.1.pdf	5.2 MB
2279	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №5 подраздел ПД №1.1 Изм.1.pdf	5.5 MB

1	2	3	4
2280	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №5 подраздел ПД №1.2 Изм.1.pdf	11.8 MB
2281	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №5 подраздел ПД №1.3.pdf	3.4 MB
2282	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №5 подраздел ПД №1.4.pdf	2.5 MB
2283	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №5 подраздел ПД №1.5.pdf	6.4 MB
2284	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №5 подраздел ПД №2 Изм.1.pdf	3.7 MB
2285	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №5 подраздел ПД №3 Изм.1.pdf	3.8 MB
2286	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №5 подраздел ПД №4 Изм.1.pdf	2.4 MB
2287	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №5 подраздел ПД №5.1 Изм.1.pdf	9.6 MB
2288	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №5 подраздел ПД №5.2 Изм.1.pdf	4.7 MB
2289	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №5 подраздел ПД №5.3 Изм.1.pdf	10.0 MB
2290	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №6 Изм.1.pdf	2.6 MB
2291	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №7.1 Изм.1.pdf	6.8 MB
2292	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №7.2 Изм.1.pdf	6.6 MB
2293	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №7.3.pdf	1.4 MB
2294	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №8 Изм.1.pdf	32.2 MB
2295	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №9.1 Изм.1.pdf	3.4 MB
2296	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Раздел ПД №9.2 Изм.1.pdf	1.6 MB
2297	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Руководство по эксплуатации Реакторы дугогасящие РДМК.pdf	9.6 MB
2298	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Руководство по эксплуатации Фильтры ФНПМ-630П-10-УХЛ1.pdf	7.4 MB
2299	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	РЭ изм. устр-во УКТ-04.pdf	382 kB
2300	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Сертификат по калибровке изм. устр-во УКТ-04 зав.№216.pdf	718 kB
2301	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Состав проектной документации Изм.1.pdf	2.1 MB
2302	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Техпаспорт кабельные вводы КВ-101-102.pdf	702 kB
2303	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ТН №58.pdf	455 kB
2304	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ТН №57.pdf	418 kB
2305	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ТН №59.pdf	803 kB
2306	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ТН №60.pdf	440 kB
2307	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ТН№57 от 18.12.2024.pdf	501 kB
2308	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ТН№58 от 18.12.2024.pdf	474 kB
2309	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ТН№59 от 18.12.2024.pdf	858 kB
2310	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ТН№60 от 18.12.2024.pdf	537 kB
2311	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Трансформаторы ТМГ33-250 Паспорт ВИЕЛ.672233.073ПС зав. №2113074, №2113081.pdf	6.0 MB
2312	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Шкаф аккумуляторной батареи ШНЭ 8004-180-102 УХЛ4. Зав.№24627.pdf	402 kB
2313	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Шкаф ЗВУ ШНЭ 8003-2-42-220-180-1 УХЛ4. Зав.№24690.pdf	351 kB
2314	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ШО-110 з№144.pdf	145 kB
2315	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ШО-110 з№145.pdf	124 kB
2316	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ШЭ2608.10.016_Паспорт. Зав№1673.pdf	336 kB
2317	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	ЩСН-0,4 ШНЭ 8300-4674 УХЛ4 Зав.№913.pdf	366 kB
2318	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	№2320-002727 от 21.06.2023.pdf	1.9 MB
2319	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	№2420-000850 от 27.02.2024.pdf	1.9 MB
2320	О_ЧЭ00580_ПС Технопарк	Thumbs.db	131 kB

ПРИЛОЖЕНИЕ №3 – Результаты проверки заполнения форм отчетов о реализации инвестиционной программы

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ВОЛГА» ЗА 4 КВАРТАЛ 2024 ГОДА (НАКОПИТЕЛЬНЫМ ИТОГОМ)

ПО ДОГОВОРУ № 2491-000638 от 21.05.2024

40 листов

Проверка заполнения Форм отчетов в Таблице №6 Заключения выполнена в соответствии с п. 25 б) распоряжения Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р «Об утверждении методических рекомендаций по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» и на основании:

– постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

– приказа Минэнерго России от 5 мая 2016 г. № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «н» пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»[4];

[4] С учетом действующей редакции постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» применяется в отношении подпункта «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации.

– приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требования к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Правила заполнения отчетных форм).

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» заполнены за соответствующий квартал отчетного года с учетом Правил заполнения отчетных форм.

П3.1 Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 10, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

д) Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет

В соответствии с пунктом 9 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 указывается оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет в млн рублей с учетом НДС в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

е) Фактический объем финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 11 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту по состоянию на 1 января отчетного года, что соответствует указанному в заголовке столбца 2024 году.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

ж)Остаток финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 12 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 формы указывается остаток финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, рассчитанный как разница между оценочной полной стоимостью проекта, и фактическим объемом финансирования капитальных вложений по проекту по состоянию на 1 января отчетного года в прогнозных ценах соответствующих лет.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 6 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

з) План финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 149 Правил заполнения отчетных форм в столбце 7 формы указывается планируемый общий объем финансирования на 01.01.2024 г. в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 7 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

и) Факт финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 150 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 формы указывается фактический объем финансирования в 2024 году накопленным итогом по состоянию на последний день отчетного квартала.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 8 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с правилами заполнения показателей.

к) План финансирования капитальных вложений за квартал

В соответствии с пунктом 151 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 9,11,13,15 формы указывается планируемый объем финансирования за квартал, указанный в заголовке столбца.

В представленной для ТЦА форме 10 информация по столбцу 9 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

л) Факт финансирования капитальных вложений за квартал

В соответствии с пунктом 152 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 10,12,14,16 формы указывается фактический объем финансирования за квартал, указанный в заголовке столбца.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 10 указана в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

м) Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет

В соответствии с пунктом 153 Правил заполнения отчетных форм в столбце 17 формы указывается остаток финансирования инвестиций по инвестиционным проектам в прогнозных ценах соответствующих лет.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 17 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

н) Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного квартала

В соответствии с пунктом 154 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 18 и 19 формы указывается разница отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года за соответствующий период квартальной отчетности.

При этом в столбце 18 указывается разница между фактическим объемом финансирования капитальных вложений и плановым объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний день соответствующего периода квартальной отчетности отчетного года, в млн руб.

При этом в столбце 19 указывается величина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день соответствующего периода квартальной отчетности, в процентах.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 18 и 19 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

о) Причины отклонений

В соответствии с пунктом 155 Правил заполнения отчетных форм в столбце 20 формы указывается причина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от плана.

Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10%, а также в случае отрицательного значения в столбце «Остаток финансирования капитальных вложений на конец года в прогнозных ценах соответствующих лет».

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 20 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.2 Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инве-

стиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 11, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Общий объем финансирования, в том числе за счет:*

В соответствии с пунктом 14 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в 2024 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Федерального бюджета*

В соответствии с пунктом 15 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств федерального бюджета в 2024 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований*

В соответствии с пунктом 16 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и (или) муниципальных образований в 2024 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 6 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)*

В соответствии с пунктом 17 Правил заполнения отчетных форм в столбце 7 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств, полученных от оказания услуг реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) в 2024 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 7 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Иных источников финансирования*

В соответствии с пунктом 18 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в столбцах 5, 6 и 7 Правил заполнения отчетных форм в 2024 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 8 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

е) Общий фактический объем финансирования, в том числе за счет:

В соответствии с пунктом 168 Правил заполнения отчетных форм в столбце 9 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в 2024 году нарастающим итогом с начала года по состоянию на последний день 4 квартала 2024 г.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 9 в целом указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

Для соблюдения Правил заполнения отчетных форм экспертная организация рекомендует привести в соответствие заполнение данного столбца в отчетах будущих периодов.

– *Федерального бюджета*

В соответствии с пунктом 169 Правил заполнения отчетных форм в столбце 10 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств федерального бюджета в 2024 году по состоянию на последний день 4 квартала 2024 года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 10 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований*

В соответствии с пунктом 170 Правил заполнения отчетных форм в столбце 11 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и (или) муниципальных образований в 2024 году по состоянию на последний день 4 квартала 2024 г.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 11 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)*

В соответствии с пунктом 171 Правил заполнения отчетных форм в столбце 12 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) в 2024 году по состоянию на последний день 4 квартала 2024 г.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 12 в целом указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм

– *Иных источников финансирования*

В соответствии с пунктом 172 Правил заполнения отчетных форм в столбце 13 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в столбцах 10,11 и 12 Правил заполнения отчетных форм в 2024 году по состоянию на последний день 4 квартала 2024 г.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 13 в целом указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм

ж)Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода

В соответствии с пунктом 173 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 14-23 указываются отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам в 2024 году по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года в разрезе источников финансирования.

В соответствии с пунктами 174-183 в столбцах 14,16,18,20,22 указывается разница между фактическим общим объемом финансирования капитальных вложений и плановым общим объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности в млн руб. в разрезе источников финансирования.

В соответствии с пунктами 174-183 в столбцах 15,17,19,21,23 указывается величина отклонения фактического общего объема финансирования капитальных вложений от планового общего объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности в процентах в разрезе источников финансирования.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 14, 15,16, 17, 18, 19, 20, 21, 22 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

з) Причины отклонений

В соответствии с пунктом 184 Правил заполнения отчетных форм в столбце 24 указываются причины отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных.

Причина указывается в случае любого положительного значения по столбцам 16, 18, 20.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 24 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.3 Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инве-

стиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 12, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен

В соответствии с пунктом 42 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 указывается полная сметная стоимость инвестиционного проекта соответственно в базисном уровне в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы, на отчетный год.

– Фактический объем освоения капитальных вложений

В соответствии с пунктом 44 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 указывается фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01.2024

г. в прогнозных ценах соответствующих лет в соответствии со значением данного показателя.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Остаток освоения капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 45 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6 и 7 указывается остаток освоения инвестиций по инвестиционному проекту, рассчитанный по состоянию на 01.01.2024 г. в базисном и прогнозном уровне цен.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 6, 7 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Плановый объем освоения инвестиций по инвестиционному проекту*

В соответствии с пунктом 195 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 указывается планируемый объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 8 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактический объем освоения инвестиций по инвестиционному проекту*

В соответствии с пунктом 196 Правил заполнения отчетных форм в столбце 9 формы указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту, рассчитанный нарастающим итогом с начала отчетного года, по состоянию на последний день периода квартальной отчетности отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 9 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Планируемый объем освоения капитальных вложений (квартальный)*

В соответствии с пунктом 197 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 10, 12, 14, 16 формы, имеющих в заголовке слово «План» и указание на номер квартала указывается плановый объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствующем квартале 2024 года, в соответствии со значениями данных показателей, отраженными в графике реализации утвержденной инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация за 4 квартал 2024 г. в столбцах 10, 12, 14, 16 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактический объем освоения капитальных вложений (квартальный)*

В соответствии с пунктом 198 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 11, 13, 15 ,17 имеющих в заголовке слово «Факт» и указание на номер квартала указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствующем квартале 2024 г.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 11, 13, 15, 17 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода*

В соответствии с пунктом 199 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 18 и 19 формы указывается фактические остатки освоения капитальных вложений в базисном и прогнозном уровне цен, рассчитанные как разность остатков освоения капитальных вложений в базисном и прогнозном уровне цен по состоянию на 01.01.2024 г. и фактического объема освоения инвестиций по инвестиционному проекту в 2024 г. в базисном и прогнозном уровне цен соответственно.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 18, 19 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана освоения по итогам отчетного периода*

В соответствии с пунктом 200 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 20 и 21 формы указываются отклонения фактических объемов освоение капитальных вложений от плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года за соответствующий период квартальной отчетности.

При этом в столбце 20 указывается разница между фактическим объемом освоения капитальных вложений и плановым объемом освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний день соответствующего периода квартальной отчетности отчетного года, в млн руб.

При этом в столбце 21 указывается величина отклонения фактического объема освоения капитальных вложений от планового объема нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день соответствующего периода квартальной отчетности, в процентах.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 20, 21 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 201 Правил заполнения отчетных форм в столбце 22 формы указывается причина отклонения фактического объема освоения капитальных вложений от плана.

Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10%, а также в случае отрицательного значения в столбцах 18-19.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 22 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.4 Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 13, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов

В соответствии с пунктом 57 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается первоначальная стоимость объекта основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), принимаемая к бухгалтерскому учету по результатам реализации инвестиционного проекта в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

В представленной для ТЦА форме 13 информация по столбцу 4 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– Планируемая стоимость основных средств и нематериальных активов

В соответствии с пунктом 208 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5.1- 5.1.7 указываются планируемая к учету первоначальная стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), а также планируемые к вводу характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в целом за отчетный год и с разбивкой по кварталам.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 5.1.1–5.1.7 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов*

В соответствии с пунктом 209 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1-6.7 формы указывается фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), а также фактические характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 60-64 Правил заполнения отчетных форм) накопленным итогом с начала года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1-6.7 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов в поквартальной разбивке*

В соответствии с пунктом 210 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1.1-6.4.7 указывается фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), а также фактические характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 60-64 Правил заполнения отчетных форм) в поквартальной разбивке.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1.1-6.1.7 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 211 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7 и 9 указываются отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2024 года, за соответствующий период квартальной отчетности по нематериальным активам (столбец 7) и (или) объектам основных средств (столбец 9) соответственно, по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2024 года, в млн рублей.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 7 и 9 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 211 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 8 и 10 указываются указывается величина отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2024 года за соответствующий период квартальной отчетности по нематериальным активам (столбец 8) и (или) объектам основных средств (столбец 10) соответственно, по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного 2024 года в процентах.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 8 и 10 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 213 Правил заполнения отчетных форм в столбце 11 указывается причина отклонения фактической стоимости объектов основных средств и (или) нематериальных активов по состоянию последний день отчетного квартала от плановой, в случае если это отклонение составляет более 10%.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 11 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.5 Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 14, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

*– Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности**

В соответствии с пунктом 73 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается наименование присоединяемого объекта по производству электрической энергии, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. В остальных случаях указывается параметр «нд».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– Планируемые характеристики объектов основных средств

В соответствии с пунктом 220 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5.1-5.5 формы указываются планируемые значения характеристик объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме 14 информация в столбцах 5.1-5.5 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– Фактические характеристики объектов основных средств

В соответствии с пунктом 221 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1-6.5 указываются фактические значения характеристик объектов основных средств по инвестиционному проекту в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 77-81 настоящих Правил) нарастающим итогом с начала отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 6.1-6.5 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– Фактические характеристики объектов основных средств в поквартальной разбивке

В соответствии с пунктом 222 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7.1-10.5 указываются фактические значения характеристик объектов основных средств по инвестиционному проекту в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 77 - 81 настоящих Правил) с распределением по кварталам, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 7.1-10.5 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.6 Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 15, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности

В соответствии с пунктом 89 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается наименование присоединяемого объекта по производству электрической энергии, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. В остальных случаях указывается параметр «н.д.».

В представленной для ТЦА форме 15 столбец 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм

– *Планируемые характеристики объектов основных средств*

В соответствии с пунктом 230 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5.1-5.7 формы указываются планируемые характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

В столбцах 5.1.1-5.4.7 указываются планируемые характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения с разбивкой по кварталам отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 5.1-5.4.7 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов основных средств*

В соответствии с пунктом 231 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1-6.7 формы указываются фактические характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 93-97 Правил, в отношении которых на последний день отчетного квартала отчетного года фактически получены или направлены документы, указанные в пункте 91 Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1-6.7 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов основных средств в поквартальной разбивке*

В соответствии с пунктом 232 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1.1-6.4.7 указываются фактические характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 93-97 Правил, в отношении которых в отчетном квартале фактически получены или направлены документы, указанные в пункте 91 Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.4.1-6.4.7 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 233 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7.1-7.7 указываются отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года в натуральных единицах измерения.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 7.1-7.7 указана в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 234 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 указываются причины отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту за соответствующий период квартальной отчетности отчетного года. Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов.

В представленной для ТЦА форме раскрытия причины отклонений указаны, для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.7 Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инве-

стиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 16, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Диспетчерское наименование*

В соответствии с пунктом 105 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается диспетчерское наименование (при его наличии) объектов вывод из эксплуатации которых предусматривается инвестиционным проектом.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Планируемые характеристики объектов*

В соответствии с пунктом 242 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5.1–5.4.5 формы указываются планируемые характеристики объектов (всего и с разбивкой по кварталам) в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

– *Фактические характеристики объектов*

В соответствии с пунктом 243 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1–6.5 формы указываются фактические значения характеристик объектов в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 109–113 Правил, нарастающим итогом с начала отчетного года, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года фактически осуществлен вывод из эксплуатации.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1-6.5 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов в поквартальной разбивке*

В соответствии с пунктом 244 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1.1–6.4.5 указываются фактические значения характеристик объектов в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 109-113 Правил, с распределением по кварталам, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2024 года фактически осуществлен вывод из эксплуатации.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1.1–6.4.5 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода*

В соответствии с пунктом 245 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7.1-7.5 указываются отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2024 года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2024 года в натуральных единицах измерения.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 7.1–7.5 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 246 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 указывается причины отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту за соответствующий период квартальной отчетности 2024 года. Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов.

В представленной для ТЦА форме раскрытия причины отклонений указаны, для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.8 Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 17, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Плановый объем финансирования капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 14 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается плановый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в 2024 г. в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме 17 информация по столбцу 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Финансирование капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 252 Правил заполнения отчетных форм в столбцах с наименованием заголовка «Финансирование капитальных вложений.

Факт» указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году с разбивкой на следующие этапы:

– проектно-изыскательские работы;

– строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования;

– оборудование и материалы;

– прочие затраты.

В столбцах (5.1–5.5), имеющих в составе наименования заголовка слово «Всего», указывается фактический объем финансирования капитальных вложений нарастающим итогом с начала отчетного года.

В столбцах (5.1.1–5.4.5), имеющих в составе наименования заголовка слово «квартал», указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по состоянию на последний календарный день соответствующего квартала.

В представленной для ТЦА форме 17 информация по столбцам 5.1–5.5; 5.4.1–5.4.5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Плановый объем освоения капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 46 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 указывается плановый объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 6 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Освоение капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 254 Правил заполнения отчетных форм в столбцах с наименованием заголовка «Освоение капитальных вложений. Факт» указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году с разбивкой на следующие этапы:

– проектно-изыскательские работы;

– строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования;

– оборудование и материалы;

– прочие затраты.

В столбцах (7.1–7.5), имеющих в составе наименования заголовка слово «Всего», указывается фактический объем освоения капитальных вложений нарастающим итогом с начала отчетного года.

В столбцах (7.1.1–7.4.5), имеющих в составе наименования заголовка слово «квартал», указывается фактический объем освоения капитальных вложений по состоянию на последний календарный день соответствующего квартала.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 7.1–7.5; 7.4.1–7.4.5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.9 Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 18, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации 18 за 4 квартал 2024 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы в соответствии с пунктом 8 Правил заполнения отчетных форм.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей

В соответствии с пунктом 260 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 4-10 формы 18 указываются плановые и фактические значения количественных показателей инвестиционной проекта, характеризующих достижение целей инвестиционных проектов. Перечень таких целей и порядок расчета соответствующих количественных показателей, определены в Методических указаниях по расчету количественных показателей и включают следующие элементы:

– столбцы 4.1-4.18а «Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей»:

- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{тр}^{n}$);
- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{тп_тр}^{n}$);

- показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{n}_{лэп}$);
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{n}_{тп_лэп}$);
- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S^{тп}_{потр}$);
- показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S^{тп}_{г}$);
- показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S^{тп}_{эх}$);
- показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{загр}$);

– *столбцы 5.1–5.14а «Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики»:*

- показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P^{n}_{з_тр}$);
- показатель замены линий электропередачи ($L^{n}_{з_лэп}$);
- показатель замены выключателей ($B^{n}_{з}$);
- показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P_{з_укрм}$);
- показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных *($\Delta ПО_{дист}$)*;

– *столбцы 6.1-6.3а «Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики»:*

- показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{saidi}$);
- показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{saifi}$);
- показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии ($\Delta П_{ens}$);

– *столбцы 7.1-7.2а «Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики»:*

- показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{сд_тпр}$);
- показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N^{нс}_{сд_тпр}$);

– *столбцы 8.1-8.3а «Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии»:*

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства ($Ф^{тз}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти ($Ф^{оив}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии ($Ф^{трр}$);

– *столбцы 9.1-9.2а «Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности»:*

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры ($Ф^{ит}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации ($Ф^{хо}$);

– *столбец 10.1-10.1а «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики»:*

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ($Ф_{нэ}$).

В столбцах, имеющих наименование «План», указываются плановые значения количественных показателей в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

В случае если проект отсутствует в решении об утверждении инвестиционной программы, в соответствующих столбцах отображается параметр «н.д.».

В столбцах, имеющих наименование «Факт», указываются фактические значения количественных показателей, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года.

В представленной для ТЦА форме данные по столбцам 4–10 в целом указаны для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.10 Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 19, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны с учетом Правил заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы в соответствии с пунктом 8 Правил заполнения отчетных форм.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Наименование центра питания*

В соответствии с пунктом 266 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается наименование центра питания.

В представленной для ТЦА форме 19 столбец 4 заполнен в соответствии с Правилами заполнения форм.

– *Месторасположение центра питания*

В соответствии с пунктом 267 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается месторасположение центра питания, а именно субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Установленная мощность центра питания*

В соответствии с пунктом 268 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6 и 7 указывается фактическая мощность центра питания (в МВА) по состоянию на 1 января отчетного года (2024 г.) и по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (31.12.2024 г.) соответственно.

В представленной для ТЦА форме наименования столбцов 6 и 7 указаны корректно, в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактический резерв мощности для присоединения новых потребителей*

В соответствии с пунктом 269 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 8 и 9 формы указывается фактический резерв мощности для присоединения новых потребителей (в кВт) по состоянию на 01.01.2024 года и на 31.12.2024 года.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования столбцов 8 и 9 указаны корректно.

– *Фактическое расширение пропускной способности*

В соответствии с пунктом 270 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 10 и 11 формы указывается фактическое расширение пропускной способности (в кВт) по состоянию на 01.01.2024 года и на 31.12.2024 года.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования столбцов 10 и 11 указаны корректно.

– *Фактическое снижение потерь*

В соответствии с пунктом 271 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 12 и 13 формы указывается фактическое снижение потерь (в кВт·ч/год) по состоянию на 01.01.2024 года и на 31.12.2024 года.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования столбцов 12 и 13 указаны корректно.

П3.11Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики

В соответствии с пунктом 272 Правил заполнения отчетных форм – форма раскрытия «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики» заполняется ежеквартально.

Представленная для ТЦА форма раскрытия «Финансовый план субъекта электроэнергетики» соответствует требованиям Правил заполнения отчетных форм.

П3.12 Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации

субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», сетевая организация, раскрывая информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, раскрывает информацию включая:

– отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту.

При этом формат заполнения указанного отчета не регламентирован.

Экспертная организация отмечает, что в составе материалов для ТЦА представлен «Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок», который заполнен в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия указанной информации, рекомендованными Минэнерго России согласно протоколу совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27 апреля 2016 г. №09-976-пр «О форматах отчетности по исполнению инвестиционных программ сетевых компаний за 4 квартал 2016 года».

П3.13 Общие выводы по результатам проведенной проверки

В рамках технологического и ценового аудита проведена проверка соответствия информации об отчете о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах форматам и Правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденными приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах».

Согласно утвержденным Минэнерго России, форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 4 квартал 2024 г. представлено 12 отчетных форм.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» заполнены без отклонений от Правил заполнения отчетных форм и в форматах, утвержденных Минэнерго России.

ПРИЛОЖЕНИЕ №4 – Результаты проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов, в том числе расчетов значений количественных показателей

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ВОЛГА» ЗА 4 КВАРТАЛ 2024 ГОДА (НАКОПИТЕЛЬНЫМ ИТОГОМ)

ПО ДОГОВОРУ № 2491-000638 от 21.05.2024

28 листов

Таблица № П4.1 - Чувашская Республика - Чувашия. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «МВхА». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВхА»	
				План	Факт 4 квар-тал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		**2,79**	**5,34**
1	7.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	0,58	2,15
2	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения производственного здания (помещения) по адресу: Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Николаева, д.8, помещение 34, офис 8 (кадастровый номер объекта 21:20:100164:421)	О_ЧЭ00634	0,25	0,25
3	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения производственного здания (помещения) по адресу: Чувашская Республика, Цивильский муниципальный округ, Конарское сельское поселение, земельный участок с кадастровым номером 21:20:190301:459	О_ЧЭ00637	0,16	0,16
4	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения общеобразовательной организации (учреждения) по адресу: Чувашская Республика, Цивильский муниципальный округ, с. Чурачики, ул. Южная, д.68 (земельный участок с кадастровым номером 21:20:240701:275)	О_ЧЭ00644	0,80	0,80
5	7.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения объекта туристической отрасли по адресу: Чувашская Республика, Канашский муниципальный округ, Канашское участковое лесничество, квартал №34, выдела №№4,9,15 (земельный участок с кадастровым номером 21:11:090802:1)	О_ЧЭ00641	1,00	1,00
6	7.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,00	0,19
7	7.6	ПИР. Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства по адресу: Чувашская Республика, Вурнарский муниципальный округ, земельный участок с кадастровым номером 21:09:310201:709	О_ЧЭ00647	0,00	0,63
8	7.6	Машина энергосиловая - трансформатор силовой 10 кВ; Т-1 ТМ-160/10/0,4 кВ в КТП-790	О_ЧЭ00768	нд	0,16

Таблица № П4.2 - Чувашская Республика - Чувашия. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «км ЛЭП». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		**53,88**	**93,35**
1	7.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	20,293	52,077
2	7.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	2,136	8,428
3	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения мусоросортировочного комплекса твердых коммунальных отходов мощностью 30000 тонн в год по адресу: Чувашская Республика, Батыревский муниципальный округ, Батыревское сельское поселение, земельный участок с кадастровым номером 21:08:240101:230	N_ЧЭ00592	2,552	2,552
4	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения мусоросортировочного комплекса твердых коммунальных отходов мощностью 30000 тонн в год по адресу: Чувашская Республика, Канашский муниципальный округ, Атнашевское сельское поселение, земельный участок с кадастровым номером 21:11:131002:265	N_ЧЭ00594	1,365	0,839
5	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения производственного здания, расположенного по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, проезд Лапсарский, д. 19, земельный участок с кадастровым номером 21:01:021205:90	О_ЧЭ00604	1,349	1,349
6	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения объекта торговли по адресу: Чувашская Республика, Ибресинский муниципальный округ, Хормалинское сельское поселение, км 571 (слева) автомобильной дороги М-12 «Москва-Нижний Новгород – Казань», земельный участок с кадастровым номером 21:10:070301:944	О_ЧЭ00603	1,610	1,394
7	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения объекта торговли по адресу: Чувашская Республика, Ибресинский муниципальный округ, Хормалинское сельское поселение, км 571 (справа) автомобильной дороги М-12 «Москва-Нижний Новгород – Казань», земельный участок с кадастровым номером 21:10:070301:943	О_ЧЭ00602	0,510	0,596
8	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения производственного здания (помещения) по адресу: Чувашская Республика, Цивильский муниципальный округ, Конарское сельское поселение, земельный участок с кадастровым номером 21:20:190301:459	О_ЧЭ00637	0,093	0,093

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
9	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения общеобразовательной организации (учреждения) по адресу: Чувашская Республика, Цивильский муниципальный округ, с. Чурачики, ул. Южная, д.68 (земельный участок с кадастровым номером 21:20:240701:275)	O_ЧЭ00644	0,662	0,662
10	7.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения объекта туристической отрасли по адресу: Чувашская Республика, Канашский муниципальный округ, Канашское участковое лесничество, квартал №34, выдела №№4,9,15 (земельный участок с кадастровым номером 21:11:090802:1)	O_ЧЭ00641	1,790	1,704
11	7.1.3.1	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения газопоршневой когенерационной мини-ТЭЦ в составе ГПУ двигатель-генератор 1-9ГМГ, газовый агрегат 8ЧН26/26 – 1х1000 кВт с выдачей мощности в электрическую сеть ПАО «Россети Волга», расположенных (которые будут располагаться) по адресу: 429584, Чувашская Республика, район Мариинско-Посадский, с. Шоршелы, ул. 30 лет Победы, д.18, земельный участок с кадастровым номером 21:16:110506:314	O_ЧЭ00632	0,067	0,067
12	7.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ «Новая Сила» от ПС 110кВ «Буинск» Ибресинского района (3,8 км)	N_ЧЭ00509	3,659	3,659
13	7.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ «Б.Яниково» от ПС 35 кВ «Вурманская» Урмарского района (4 км)	N_ЧЭ00510	4,746	4,746
14	7.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10кВ №17 Гигант ПС 110/10 Россия (3,92 км)	N_ЧЭ00511	6,027	6,027
15	7.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-17 Чертоганы ПС 110 кВ Ходары (1,4 км)	N_ЧЭ00513	1,354	1,354
16	7.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ №7 Откормсовхоз от ПС 110 кВ Кабельная (36 км), установка реклоузеров (3 шт.)	N_ЧЭ00514	3,528	3,528
17	7.2.2.1	Переустройство участков ВЛ 10 кВ №22 Синьял-Котяки от ПС 110 кВ Цивильск и ВЛ 10 кВ №28 Опытный от ПС 110 кВ Цивильск с целью высвобождения части земельных участков, с кадастровыми номерами 21:20:153001:1928, 21:20:153001:1926, предназначенных для строительства объекта капитального строительства - Центра культурного развития, расположенного по адресу: Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Арцыбышева, земельный участок с кадастровым номером 21:20:153001:1927	O_ЧЭ00600	1,426	1,426
18	7.2.2.1	Переустройство участка ВЛ-10 кВ № 4 "Мамги" от ПС"Катрасинская" с переносом КТП-10/0,4 кВ №121/400 кВА с целью высвобождения части земельного участка, предназначенного для строительства объекта животноводства, размещенного в д. Корак-Чурачики, Чебоксарского района Чувашской Республики, земельный участок с кадастровым номером 21:21:000000:8282	O_ЧЭ00601	0,005	0,005

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
19	7.2.2.1	Переустройство участка ВЛ-0,4 кВ от КТП №52 "Школа д.Новые Яхакасы" по ВЛ-10 кВ №207 "Кумаши" от РП 10 кВ "Северный" с целью высвобождения части земельных участков, предназначенных для реализации проекта: «Строительство отделения врача общей практики (семейного врача) д. Новые Яхакасы бюджетного учреждения Чувашской Республики «Вурнарская центральная районная больница» Министерства здравоохранения Чувашской Республики, Чувашская Республика, муниципальный округ Вурнарский, сельское поселение Санарпосинское, деревня Новые Яхакасы, улица 40 лет Победы, дом №1В	О_ЧЭ00584	0,092	0,092
20	7.2.2.1	Переустройство участка ВЛ 0,4 кВ от КТП 43 д.Байдеряково по ВЛ-10 кВ «Б.Яльчики» от ПС 110/35/10 кВ «Яльчики», в целях строительства автомобильной дороги в границах улиц Новая и Северная в населенном пункте, расположенном по адресу: Чувашская Республика – Чувашия, Яльчикский район, с.Байдеряково	О_ЧЭ00651	0,038	0,038
21	7.2.2.1	Переустройство участков ВЛ-10 кВ №4 "Комплекс" от ПС "Хыркасинская" и ВЛ-10 кВ № 3 "Связь Россия" от ПС "Хыркасинская" с целью освобождения части земельных участков, предназначенных для индивидуального жилищного строительства по адресу: Чувашская Республика-Чувашия, р-н Чебоксарский, с/пос Вурман-Сюктерское, д.Вурманкасы, земельные участки с кадастровыми номерами 21:21:102001:678, 21:21:102001:679	О_ЧЭ00638	0,575	0,575
22	7.6	ПИР. Строительство КЛ-6 кВ для электроснабжения ЛЭП-6 кВ, ТП-6 кВ по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, части земельных участков с кадастровыми номерами 21:01:010401:14/чзу1, 21:01:010401:12/чзу1, 21:01:010305:120/чзу1, 21:01:010305:120/чзу2, 21:01:010305:120/чзу3, 21:01:010305:6344/чзу1, 21:01:010305:77/чзу1, 21:01:010306:80/чзу1, 21:01:010306:81/чзу1, 21:01:010306:82/чзу1	О_ЧЭ00636	0,000	0,102
23	7.6	ПИР. Строительство КЛ-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств Общеобразовательной школы на 1100 мест по адресу: ул. Воинов-Интернационалистов в IX мкр. Западного жилого района города Новочебоксарск Чувашской Республики	О_ЧЭ00648	0,000	0,850
24	7.6	ПИР. Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства по адресу: Чувашская Республика, Вурнарский муниципальный округ, земельный участок с кадастровым номером 21:09:310201:709	О_ЧЭ00647	0,000	0,243
25	7.6	Приобретение ВЛЗ-10 кВ "Ян-Норваши", отпайка местоположением: Чувашская Республика-Чувашия, Янтиковский район, с. Русские Норваши	О_ЧЭ00645	нд	0,496
26	7.6	Приобретение ВЛЗ-10кВ «Уразкасы», отпайка, местоположением: Чувашская Республика-Чувашия, Янтиковский район, с. Русские Норваши, д.1	О_ЧЭ00646	нд	0,410
27	7.6	Линия электропередач, Л-16 ПС Чурачики	О_ЧЭ00767	нд	0,036

Таблица № П4.3 - Ульяновская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «Другое». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «Другое»	
				План	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		**833**	**6 163**
1	6.1.4.1	Строительство воздушно-кабельной линии 10кВ (1,1 км) от ячейки № 21а ПС 110кВ Мелекесс-Городская, строительство РП 10кВ (ячейка 10кВ с выключателем вакуумным (630А) – 3 шт., ячейка ТСН-10 -1шт, ячейка ТН-10 -1шт.) в г.Димитровграде (ООО «Птимаш»)	О_УлРС00056.1.111	6,000	6,000
2	6.1.4.1	Строительство отпайки от ВЛ 10 кВ №17 ПС 110 кВ Зенит (2,534 км.) монтажом реклоузера 10 кВ (1 шт.) с установкой узла учета в Чердаклинском районе (1 шт.) (Ларин Вячеслав Николаевич ИП) в рамках электросетевого комплекса напряжением 10-0,4 кВ ВЛ 10 кВ яч. №17 ПС 110/10 кВ Зенит	О_УлРС00056.1.112	2,000	2,000
3	6.1.4.1	Строительство воздушно-кабельной линии 6 кВ (4 км) от ПС 110/6 кВ Свияга с монтажем ПКУ-6 кВ и ВЛЗ-6кВ (2,2км) от опоры №3 ВЛ-6кВ №4 ПС 110/6 кВ Б. Ключ с установкой реклоузера 6кВ и монтажем ПКУ-6кВ	О_УлРС00056.1.113	3,000	3,000
4	6.1.4.1	Строительство отпайки от ВЛ 10 кВ № 35 ПС 110 кВ Чердаклы (0,33 км.) монтажом реклоузера 10 кВ (1 шт.) строительством ВЛ-0,4 кВ (0,002 км.) с установкой узла учета в Чердаклинском районе (1 шт.) (Шакирова Гельсиря Нургалиевна ИП) в рамках электросетевого комплекса напряжением 10-0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 35 ПС 110 кВ Чердаклы	О_УлРС00056.1.114	2,000	2,000
5	6.1.4.1	«Строительство отпайки от ВЛ 10 кВ № 1 ПС 35 кВ Татарский Калмаюр (2,05 км.) монтажом реклоузера 10 кВ (1 шт.) с установкой узла учета в Чердаклинском районе (1 шт.) (Татнефть-Самара ООО) в рамках электросетевого комплекса напряжением 10-0,4 кВ ВЛ-10 кВ яч. №1 ПС 35/10 кВ "Татарский Калмаюр»	О_УлРС00056.1.115	2,000	2,000
6	6.1.4.2	Установка узлов учета (3 шт.) в ячейках 6 кВ №127, №206, №351 на ПС 110 кВ Южная (ООО "Трехсосенский")	О_УлРС00056.1.110	3,000	3,000
7	6.1.4.2	Установка узла учета (1шт.) на ПС 110/10/6 кВ Центральная г. Ульяновск (ОАО "РЖД")	О_УлРС00056.1.119	1,000	1,000
8	6.2.1.2	Создание системы распределённой автоматизации в распределительных сетях 6-10 кВ Вешкаймского РЭС филиала ПАО «Россети Волга» – «Ульяновские РС» (реклоузер 10кВ – 4 шт., выключатель 10кВ – 3 шт., SCADA-система –1 шт.)	М_УлРС00114.4	8,000	8,000
9	6.2.1.2	Создание системы распределённой автоматизации в распределительных сетях 6-10 кВ Кузоватовского РЭС филиала ПАО «Россети Волга» – «Ульяновские РС» (реклоузер 10кВ – 5 шт., выключатель 10кВ – 4 шт., SCADA-система –1 шт.)	М_УлРС00114.5	10,000	10,000
10	6.2.1.2	Реконструкция ПС 110 кВ Клин (Целевая программа по усилению антитеррористической и противодиверсионной защищенности объектов ПАО "Россети Волга") - 1 компл.	М_УлРС00132	1,000	1,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «Другое»	
				План	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
11	6.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ АЗЧ в части замены АКБ (1х17 элементов)	O_УлРС00096.50	17,000	0,000
12	6.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Южная в части замены выключателя 6 кВ на вакуумный (1 шт.)	O_УлРС00096.51	1,000	0,000
13	6.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ 1 – Центральная с отпайками на АЗЧ 1, 2 цепь, в части монтажа промежуточной металлической опоры (1 шт.), входящих в Электросетевой комплекс №2 напряжением 110 кВ ОП «Ульяновские электрические сети», в рамках реконструкции моста по ул. Минаева с подходами	N_УлРС00142	1,000	1,000
14	6.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя приборов учета электроэнергии у потребителей класса напряжения 0,22(0,4) кВ (Приборы учета - 2846 шт.)	M_УлРС00118.1-3	716,000	716,000
15	6.2.3.2	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии и выходе из строя приборов учета электроэнергии у потребителей класса напряжения 6-20 кВ (Приборы учета - 381 шт.)	M_УлРС00118.2-2	41,000	41,000
16	6.2.3.6	Включение приборов учета в интеллектуальную систему учёта (ИСУ), класс напряжения 6-10 кВ, в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ (УСПД - 60 шт.)	M_УлРС00119.2	15,000	15,000
17	6.2.4.2	Модернизация ПС 110 кВ Ишеевка в части замены приемопередатчиков высокочастотных защит ВЛ 110 кВ на микропроцессорные (3 шт.)	N_УлРС00139	3,000	3,000
18	6.6	Создание зарядной инфраструктуры на территории присутствия ПАО «Россети Волга» (Ульяновская область, г.Ульяновск) на базе электрозарядной станции уличного исполнения типа Mode 4, с дополнительным оборудованием (освещением, защитой, видеонаблюдением), проведением обследования, монтажных и наладочных работ, подключением к питающей сети (1 ЭЗС)	M_УлРС00138.2	1,000	1,000
19	6.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,000	929,000
20	6.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	79,000
21	6.1.4.2	Установка узла учета на ВЛ-10 кВ №8 ПС «Куроедово» в п. Вязовый (ООО "Энергопром ГРУПП")	N_УлРС00056.1.95	нд	1,000
22	6.1.4.2	Установка узла учета на ВЛ-10 кВ №17 ПС «Новоспасская» в Новоспасском районе (ООО "Энергопром ГРУПП")	N_УлРС00056.1.96	нд	1,000
23	6.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (Приборы учета – 17347 шт.)	M_УлРС00118.1-2	0,000	4 338,000

Таблица № П4.4 - Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году. Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 4 квартале 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		МВт		Другое	
				План	Факт 4 кв	План	Факт 4 кв	План	Факт 4 кв	План	Факт 4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Всего:		**38,0**	**38,0**	**149,9**	**149,9**	**0,0**	**0,0**	**6 153,0**	**11 481,3**
1	1.6	Приобретение опоровоза + прицеп роспуск (2 ед.)	M_МЭ00133-7.1	0	0	0	0	0	0	0	0
2	1.6	Приобретение мульчерного комплекса (4 ед.)	M_МЭ00133-28	0	0	0	0	0	0	0	0
3	1.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Атяшево в части замены аккумуляторной батареи (1 шт.)	M_МЭ00298	0	0	0	0	0	0	1	1
4	1.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (под ключ) (прибор учета - 9208 шт.)	M_МЭ00008-2.1	0	0	0	0	0	0	2891	3751
5	2.1.1.3	Строительство двух КЛ 10 кВ от выделяемых ячеек №12 (1 СШ) и № 27 (2 СШ) ПС Шелковая 110/10 кВ для нужд Оренбургского ПО филиала ПАО «Россети Волга», ПАО Т Плюс, договор 2330-005876 от 24.11.2023г.)	O_ОЭ00067	0	0	6,8	8,184	0	0	0	0
6	2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6кВ, КЛ-6кВ, ВЛ-0,4кВ с заменой ТП 10/0,4кВ в п.Аккермановка (протяженность 61,36км)	K_ОЭ00429	0	0	0	0	0	0	0	0
7	2.2.2.2	Переустройство участка КЛ-10кВ Л 54-9 от РП-54 до ТП-505 (инв. №5634-00-085077777934). Переустройство участка КЛ-10кВ Л 54-12 от РП-54 до ТП-505 (инв.№ 5634-00-085077777935) для нужд Оренбургского ПО филиала ПАО «Россети Волга»» - «Оренбургэнерго» (ГУП Оренбургской области «Оренбургремдорстрой» соглашение о компенсации №2330-001626 от 13.02.2024г.)	O_ОЭ10001	0	0	4,23	3,6966	0	0	0	0
8	2.6	Приобретение бригадного автомобиля-144шт	M_ОЭ00153-20	0	0	0	0	0	0	0	0
9	2.6	Приобретение электросетевого имущества ООО "Терра", расположенного в Оренбургской области	O_ОЭ10003	36,08	36,08	61,991	61,991	0	0	0	0
10	3.2.1.1	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Сурск	F_ПЭ00025	0	0	0	0	0	0	5	5
11	3.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ №20 Ульяновка ПС 110 кВ Евлашево, КВЛ 10 кВ №16 Малый Труев ПС 110 кВ Евлашево, КВЛ 10 кВ №7 Татарский Канадей ПС 110 кВ Евлашево, ВЛ 10 кВ №7 Шелемис ПС 35 кВ Тихменево, ВЛ 6	M_ПЭ00258-3	0	0	42,834	42,834	0	0	6	6

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		МВт		Другое	
				План	Факт 4 кв	План	Факт 4 кв	План	Факт 4 кв	План	Факт 4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		кВ №25 2-е Тарлаково ПС 35 кВ Ясная Поляна (протяженность по трассе 42,834 км, реклоузер 6 шт.)									
12	3.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (ПУ однофазный - 5752 шт., ПУ трехфазный - 1152 шт.)	M_ПЭ00015-17	0	0	0	0	0	0	3190	3190
13	4.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка, Ставропольского района с заменой опор и провода и заменой КТП 10/0,4 кВ (15,2 км)	M_СамРС00234	1,88	1,88	15,1493	15,157	0	0	0	0
14	4.4	Строительство двух КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ Северная до с. Тимофеевка (2*3,5 км) с установкой СП-6 кВ 3 шт.	L_СамРС00215	0	0	7,363	7,033	0	0	3	3
15	4.6	Приобретение автогидроподъемника 18 м	M_СамРС00138-2.8	0	0	0	0	0	0	0	0
16	5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС 35 кВ Михайловка в Саратовском районе (договор ТП № 2091-000714 ОАО "РЖД")	M_СарРС01000	0	0	10,9816	10,48	0	0	0	2
17	5.1.4.2	Реконструкция ВЛ-110 кВ Саратовская ТЭЦ2 – Распределительная I, II цепи (замена опоры №18) (договор ТП №2291-000221 от 09.03.2022 ООО «СНФ Флопам»)	N_СарРС01110	0	0	0,5391	0,539	0	0	1	2
18	5.2.1.2	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Новоузенская в части замены ТТ-110 (21 шт) и масляных выключателей В-110 Промбаза, В-110 М.Узень, В-110 Орловгай, В-110 Алгай, В-110 ОВ, В-110 Т-2, В-110 Т-3, типа МКП-110 на элегазовые (7 шт) с реконструкцией УРЗА	M_СарРС00638	0	0	0	0	0	0	7	1
19	5.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110кВ Алгай-КС-1 (участок Новоузенск-Алгай) в части восстановления грозозащитного троса и созданию схем плавок гололёда на ГЗТ	M_СарРС01517	0	0	0	0	0	0	1	1
20	5.6	Приобретение нежилого помещения для размещения промышленно-производственного персонала в целях улучшения управляемости электросетевого комплекса Саратовской области	O_СарРС01427	0	0	0	0	0	0	0	0
21	6.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (Приборы учета – 17347 шт.)	M_УлРС00118.1-2	0	0	0	0	0	0	0	4338

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		МВт		Другое	
				План	Факт 4 кв	План	Факт 4 кв	План	Факт 4 кв	План	Факт 4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
22	6.6	Приобретение передвижной электротехнической лаборатории - 1 шт.	О_УлРС00070-32	0	0	0	0	0	0	0	0
23	7.1.4.1	Строительство ПС 110/10 кВ «Технопарк» с трансформаторами 2х63 МВА и захо-дами ВЛ 110 кВ «Новочебоксарская ТЭЦ-3 - Спутник» и «Новочебоксарская ТЭЦ-3 - Порт»	О_ЧЭ00580	0	0	0	0	0	0	0	0
24	7.2.1.2	Модернизация ПС 110/10кВ "Кугеси", в части установки ДГР – 2 шт., В-10 кВ - 41 шт.	М_ЧЭ00371	0	0	0	0	0	0	41	36
25	7.6	Строительство ВОЛС (организация цифровых каналов) ПС 110кВ Алатырь, ПС Киря 110кВ - ПС Буинск 110кВ - ПС Ибреси 110кВ - ПС Рассвет 110кВ - ПС Чагаси 110кВ - ЮПО (1 комплект общей протяженностью 133 км.) Установка оборудования телемеханики и связи на ПС: Алатырь 110кВ, Киря 110кВ, Буинск 110кВ, Ибреси 110кВ, Рассвет 110кВ, Чагаси 110кВ, ЮПО, Цивильск 110кВ, Динамо 110кВ, Ачаксы 110кВ, Шумерля 110кВ, Южная 110кВ (12 комплектов), ДГУ (1 ед.)	Н_ЧЭ00161	0	0	0	0	0,01	0	7	145,341

Таблица № П4.5 - Ульяновская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «МВ×А». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВ×А»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		**2,79**	**5,34**	
1	7.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	0,58	2,15	По факту выполненных работ
2	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения производственного здания (помещения) по адресу: Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Николаева, д.8, помещение 34, офис 8 (кадастровый номер объекта 21:20:100164:421)	О_ЧЭ00634	0,25	0,25	По факту выполненных работ

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВ×А»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
3	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения производственного здания (помещения) по адресу: Чувашская Республика, Цивильский муниципальный округ, Конарское сельское поселение, земельный участок с кадастровым номером 21:20:190301:459	О_ЧЭ00637	0,16	0,16	По факту выполненных работ
4	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения общеобразовательной организации (учреждения) по адресу: Чувашская Республика, Цивильский муниципальный округ, с. Чурачики, ул. Южная, д.68 (земельный участок с кадастровым номером 21:20:240701:275)	О_ЧЭ00644	0,80	0,80	По факту выполненных работ
5	7.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения объекта туристической отрасли по адресу: Чувашская Республика, Канашский муниципальный округ, Канашское участковое лесничество, квартал №34, выдела №№4,9,15 (земельный участок с кадастровым номером 21:11:090802:1)	О_ЧЭ00641	1,00	1,00	По факту выполненных работ
6	7.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,00	0,19	По факту выполненных работ
7	7.6	ПИР. Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства по адресу: Чувашская Республика, Вурнарский муниципальный округ, земельный участок с кадастровым номером 21:09:310201:709	О_ЧЭ00647	0,00	0,63	Уточнение графика реализации ИП
8	7.6	Машина энергосиловая - трансформатор силовой 10 кВ; Т-1 ТМ-160/10/0,4 кВ в КТП-790	О_ЧЭ00768	нд	0,16	Решение суда по делу от 13.09.2024г. №2-571/2024 (21RS0015-01-2024-001206-42) о признании права собственности на бесхозяйный объект недвижимости, отчет об оценке №М3685 от 16.12.2024 по договору №2420-006308 от 17.12.2024/М3685 от 10.12.2024

Таблица № П4.6 - Оренбургская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км ВЛ 1-цеп». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		**52,04**	**88,22**	
1	7.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	20,29	52,00	По факту выполненных работ
2	7.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	1,96	6,39	По факту выполненных работ
3	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения мусоросортировочного комплекса твердых коммунальных отходов мощностью 30000 тонн в год по адресу: Чувашская Республика, Батыревский муниципальный округ, Батыревское сельское поселение, земельный участок с кадастровым номером 21:08:240101:230	N_ЧЭ00592	2,53	2,53	нд
4	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения мусоросортировочного комплекса твердых коммунальных отходов мощностью 30000 тонн в год по адресу: Чувашская Республика, Канашский муниципальный округ, Атнашевское сельское поселение, земельный участок с кадастровым номером 21:11:131002:265	N_ЧЭ00594	1,37	0,54	По факту выполненных работ
5	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения производственного здания, расположенного по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, проезд Лапсарский, д. 19, земельный участок с кадастровым номером 21:01:021205:90	О_ЧЭ00604	1,35	1,35	нд
6	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения объекта торговли по адресу: Чувашская Республика, Ибресинский муниципальный округ, Хормалинское сельское поселение, км 571 (слева) автомобильной дороги М-12 «Москва-Нижний Новгород – Казань», земельный участок с кадастровым номером 21:10:070301:944	О_ЧЭ00603	1,61	1,21	По факту выполненных работ
7	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения объекта торговли по адресу: Чувашская Республика, Ибресинский муниципальный округ, Хормалинское сельское поселение, км 571 (справа) автомобильной дороги М-12 «Москва-Нижний Новгород – Казань», земельный участок с кадастровым номером 21:10:070301:943	О_ЧЭ00602	0,51	0,60	По факту выполненных работ
8	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения производственного здания (помещения) по адресу: Чувашская Республика, Цивильский муниципальный округ, Конарское сельское поселение, земельный участок с кадастровым номером 21:20:190301:459	О_ЧЭ00637	0,09	0,09	По факту выполненных работ
9	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения общеобразовательной организации (учреждения) по адресу: Чувашская Республика, Цивильский муниципальный округ, с. Чурачики, ул.	О_ЧЭ00644	0,66	0,66	По факту выполненных работ

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Южная, д.68 (земельный участок с кадастровым номером 21:20:240701:275)				
10	7.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения объекта туристической отрасли по адресу: Чувашская Республика, Канашский муниципальный округ, Канашское участковое лесничество, квартал №34, выдела №№4,9,15 (земельный участок с кадастровым номером 21:11:090802:1)	O_ЧЭ00641	0,15	0,15	По факту выполненных работ
11	7.1.3.1	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения газопоршневой когенерационной мини-ТЭЦ в составе ГПУ двигатель-генератор 1-9ГМГ, газовый агрегат 8ЧН26/26 – 1х1000 кВт с выдачей мощности в электрическую сеть ПАО «Россети Волга», расположенных (которые будут располагаться) по адресу: 429584, Чувашская Республика, район Мариинско-Посадский, с. Шоршелы, ул. 30 лет Победы, д.18, земельный участок с кадастровым номером 21:16:110506:314	O_ЧЭ00632	0,07	0,07	нд
12	7.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ «Новая Сила» от ПС 110кВ «Буинск» Ибресинского района (3,8 км)	N_ЧЭ00509	3,66	3,66	нд
13	7.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ «Б.Яниково» от ПС 35 кВ «Вурманская» Урмарского района (4 км)	N_ЧЭ00510	4,75	4,75	нд
14	7.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10кВ №17 Гигант ПС 110/10 Россия (3,92 км)	N_ЧЭ00511	6,03	6,03	нд
15	7.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-17 Чертоганы ПС 110 кВ Ходары (1,4 км)	N_ЧЭ00513	1,35	1,35	нд
16	7.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ №7 Откормсовхоз от ПС 110 кВ Кабельная (36 км), установка реклоузеров (3 шт.)	N_ЧЭ00514	3,53	3,53	нд
17	7.2.2.1	Переустройство участков ВЛ 10 кВ №22 Синьял-Котяки от ПС 110 кВ Цивильск и ВЛ 10 кВ №28 Опытный от ПС 110 кВ Цивильск с целью высвобождения части земельных участков, с кадастровыми номерами 21:20:153001:1928, 21:20:153001:1926, предназначенных для строительства объекта капитального строительства - Центра культурного развития, расположенного по адресу: Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Арцыбышева, земельный участок с кадастровым номером 21:20:153001:1927	O_ЧЭ00600	1,43	1,43	нд
18	7.2.2.1	Переустройство участка ВЛ-10 кВ № 4 "Мамги" от ПС"Катрасинская" с переносом КТП-10/0,4 кВ №121/400 кВА с целью высвобождения части земельного участка, предназначенного для строительства объекта животноводства, размещенного в д. Корак-Чурачики, Чебоксарского района Чувашской Республики, земельный участок с кадастровым номером 21:21:000000:8282	O_ЧЭ00601	0,01	0,01	нд
19	7.2.2.1	Переустройство участка ВЛ-0,4 кВ от КТП №52 "Школа д.Новые Яхакасы" по ВЛ-10 кВ №207 "Кумаши" от РП 10 кВ "Северный" с целью высвобождения части земельных участков, предназначенных для реализации проекта: «Строительство отделения врача общей практики (семейного врача) д. Новые Яхакасы бюджетного учреждения Чувашской Республики «Вурнарская центральная районная больница» Министерства здравоохранения Чувашской Республики,	O_ЧЭ00584	0,09	0,09	нд

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Чувашская Республика, муниципальный округ Вурнарский, сельское поселение Санарпосинское, деревня Новые Яхакасы, улица 40 лет Победы, дом №1В				
20	7.2.2.1	Переустройство участка ВЛ 0,4 кВ от КТП 43 д.Байдеряково по ВЛ-10 кВ «Б.Яльчики» от ПС 110/35/10 кВ «Яльчики», в целях строительства автомобильной дороги в границах улиц Новая и Северная в населенном пункте, расположенном по адресу: Чувашская Республика – Чувашия, Яльчикский район, с.Байдеряково	О_ЧЭ00651	0,04	0,04	нд
21	7.2.2.1	Переустройство участков ВЛ-10 кВ №4 "Комплекс" от ПС "Хыркасинская" и ВЛ-10 кВ № 3 "Связь Россия" от ПС "Хыркасинская" с целью освобождения части земельных участков, предназначенных для индивидуального жилищного строительства по адресу: Чувашская Республика-Чувашия, р-н Чебоксарский, с/пос Вурман-Сюктерское, д.Вурманкасы, земельные участки с кадастровыми номерами 21:21:102001:678, 21:21:102001:679	О_ЧЭ00638	0,58	0,58	нд
22	7.6	ПИР. Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства по адресу: Чувашская Республика, Вурнарский муниципальный округ, земельный участок с кадастровым номером 21:09:310201:709	О_ЧЭ00647	0,00	0,24	Уточнение графика реализации ИП
23	7.6	Приобретение ВЛЗ-10 кВ "Ян-Норваши", отпайка местоположением: Чувашская Республика-Чувашия, Янтиковский район, с. Русские Норваши	О_ЧЭ00645	нд	0,50	Решение суда по делу от 28.11.2023г. №2-Я-258/2023 о признании права собственности на бесхозяйные объекты недвижимости, отчет об оценке №М3576 от 17.04.2024 по договору №2420-001635 от 11.04.2024
24	7.6	Приобретение ВЛЗ-10кВ «Уразкасы», отпайка, местоположением: Чувашская Республика-Чувашия, Янтиковский район, с. Русские Норваши, д.1	О_ЧЭ00646	нд	0,41	Решение суда по делу от 28.11.2023г. №2-Я-258/2023 о признании права собственности на бесхозяйные объекты недвижимости, отчет об оценке №М3576 от 17.04.2024 по договору №2420-001635 от 11.04.2024
25	7.6	Линия электропередач, Л-16 ПС Чурачики	О_ЧЭ00767	нд	0,04	Решение суда по делу от 13.09.2024г. №2-571/2024 (21RS0015-01-2024-001206-42) о признании права собственности на бесхозяйный объект недвижимости, отчет об оценке №М3685 от 16.12.2024 по договору №2420-006308 от 17.12.2024/М3685 от 10.12.2024

Таблица № П4.7 - Самарская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км ВЛ 2-цеп». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 2-цеп»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		**4,63**	**4,63**	
1	4.2.2.1	Строительство обхода г. Тольятти с мостовым переходом через р. Волга в составе международного транспортного маршрута «Европа-Западный Китай»	N_СамРС00808	4,63	4,63	нд

Таблица № П4.8 - Самарская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км КЛ". Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км КЛ»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		**1,30**	**11,14**	
1	6.1.4.1	Строительство воздушно-кабельной линии 10кВ (1,1 км) от ячейки № 21а ПС 110кВ Мелекесс-Городская, строительство РП 10кВ (ячейка 10кВ с выключателем вакуумным (630А) – 3 шт., ячейка ТСН-10 -1шт, ячейка ТН-10 -1шт.) в г.Димитров-граде (ООО «Птимаш»)	О_УлРС00056.1.111	0,50	1,08	По факту выполненных работ
2	6.1.4.1	Строительство воздушно-кабельной линии 6 кВ (4 км) от ПС 110/6 кВ Свияга с монтажем ПКУ-6 кВ и ВЛЗ-6кВ (2,2км) от опоры №3 ВЛ-6кВ №4 ПС 110/6 кВ Б. Ключ с установкой реклоузера 6кВ и монтажем ПКУ-6кВ	О_УлРС00056.1.113	0,80	6,46	По факту выполненных работ
3	6.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	0,00	3,61	По факту выполненных работ

Таблица № П4.9 - Оренбургская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «Другое». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «Другое»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		**1 015,00**	**4 593,34**	
1	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения мусоросортировочного комплекса твердых коммунальных отходов мощностью 30000 тонн в год по адресу: Чувашская Республика, Батыревский муниципальный округ, Батыревское сельское поселение, земельный участок с кадастровым номером 21:08:240101:230	N_ЧЭ00592	1,00	1,00	нд
2	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения мусоросортировочного комплекса твердых коммунальных отходов мощностью 30000 тонн в год по адресу: Чувашская Республика, Канашский муниципальный округ, Атнашевское сельское поселение, земельный участок с кадастровым номером 21:11:131002:265	N_ЧЭ00594	1,00	1,00	По факту выполненных работ
3	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения производственного здания, расположенного по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, проезд Лапсарский, д. 19, земельный участок с кадастровым номером 21:01:021205:90	О_ЧЭ00604	1,00	1,00	нд
4	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения объекта торговли по адресу: Чувашская Республика, Ибресинский муниципальный округ, Хормалинское сельское поселение, км 571 (слева) автомобильной дороги М-12 «Москва-Нижний Новгород – Казань», земельный участок с кадастровым номером 21:10:070301:944	О_ЧЭ00603	1,00	1,00	По факту выполненных работ
5	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения объекта торговли по адресу: Чувашская Республика, Ибресинский муниципальный округ, Хормалинское сельское поселение, км 571 (справа) автомобильной дороги М-12 «Москва-Нижний Новгород – Казань», земельный участок с кадастровым номером 21:10:070301:943	О_ЧЭ00602	1,00	1,00	По факту выполненных работ
6	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения производственного здания (помещения) по адресу: Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Николаева, д.8, помещение 34, офис 8 (кадастровый номер объекта 21:20:100164:421)	О_ЧЭ00634	1,00	0,00	По факту выполненных работ
7	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения производственного здания (помещения) по адресу: Чувашская Республика, Цивильский муниципальный округ, Конарское сельское поселение, земельный участок с кадастровым номером 21:20:190301:459	О_ЧЭ00637	1,00	0,00	По факту выполненных работ
8	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения общеобразовательной организации (учреждения) по адресу: Чувашская Республика, Цивильский муниципальный округ, с. Чурачики, ул. Южная, д.68 (земельный участок с кадастровым номером 21:20:240701:275)	О_ЧЭ00644	1,00	0,00	По факту выполненных работ

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «Другое»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
9	7.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения производственного здания (помещения) по адресу: Чувашская Республика, Ибресинский муниципальный округ, Новочурашевское сельское поселение, (земельный участок с кадастровым номером 21:10:070301:899)	O_ЧЭ00639	1,00	1,00	нд
10	7.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения объекта туристической отрасли по адресу: Чувашская Республика, Канашский муниципальный округ, Канашское участковое лесничество, квартал №34, выдела №№4,9,15 (земельный участок с кадастровым номером 21:11:090802:1)	O_ЧЭ00641	1,00	0,00	По факту выполненных работ
11	7.1.3.1	Строительство ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения газопоршневой когенерационной мини-ТЭЦ в составе ГПУ двигатель-генератор 1-9ГМГ, газовый агрегат 8ЧН26/26 – 1х1000 кВт с выдачей мощности в электрическую сеть ПАО «Россети Волга», расположенных (которые будут располагаться) по адресу: 429584, Чувашская Республика, район Мариинско-Посадский, с. Шоршелы, ул. 30 лет Победы, д.18, земельный участок с кадастровым номером 21:16:110506:314	O_ЧЭ00632	1,00	1,00	нд
12	7.1.4.2	Устройство узла учета электроэнергии для электроснабжения производственной базы, расположенной по адресу: Чувашская Республика, Чебоксарский район, п. Новое Атлашево, ул. Промышленная, д. 3/1	N_ЧЭ00571	1,00	1,00	нд
13	7.1.4.2	Устройство узла учета электроэнергии для электроснабжения объектов электросетевого хозяйства (ВЛ-35 кВ, ТП 35/10 кВ), расположенных по адресу: Чувашская Республика, Чебоксарский район, д. Большие Карачуры, земельный участок с кадастровым номером 21:21:000000:1	O_ЧЭ00570	1,00	1,00	нд
14	7.1.4.2	Устройство узлов учета электрической энергии в яч. №105,436 ЗРУ-10 кВ на ПС 110 кВ «Радуга»	O_ЧЭ00598	2,00	2,00	нд
15	7.1.4.2	Устройство узлов учета электрической энергии в яч. №205,312 ЗРУ-10 кВ на ПС 110 кВ «Новый город» для электроснабжения РП-10 кВ (РП-55) по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, пр-кт Чебоксарский, д.2Б	O_ЧЭ00635	2,00	2,00	нд
16	7.1.4.2	Устройство узла учета электроэнергии для электроснабжения производственного здания (помещения) по адресу: Чувашская Республика, Урмарский муниципальный округ, пгт. Урмары, пр. Базовый, д.1 (земельный участок с кадастровым номером 21:19:170102:891)	O_ЧЭ00640	1,00	1,00	нд
17	7.2.1.2	Модернизация ПС 110/10кВ "Кугеси", в части установки ДГР – 2 шт., В-10 кВ - 41 шт.	M_ЧЭ00371	41,00	36,00	По факту выполненных работ
18	7.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Первомайская, в части УРЗТ на Т-1 (1 комплект)	H_ЧЭ00140	1,00	1,00	нд
19	7.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Саланчики, в части УРЗТ на Т-1 (1 комплект)	H_ЧЭ00140-1	1,00	1,00	нд
20	7.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Ходары в части УРЗТ на Т-1,2 (2 комплекта)	H_ЧЭ00140-2	2,00	2,00	нд
21	7.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Яльчики, в части УРЗТ на Т-1,2 (2 комплекта)	H_ЧЭ00141	2,00	2,00	нд
22	7.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Слава, в части УРЗТ на Т-1 (1комплекта)	H_ЧЭ00141-1	1,00	1,00	нд
23	7.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Сугуты в части УРЗТ на Т-1,2. (2 комплекта)	H_ЧЭ00141-2	2,00	2,00	нд

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «Другое»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
24	7.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,2-0,4кВ (прибор учета - 3472 шт.)	M_ЧЭ00408	763,00	763,00	нд
25	7.6	Приобретение измерительных приборов по испытаниям, грозозащите и изоляции (83 шт.)	M_ЧЭ00419-11	9,00	9,00	нд
26	7.6	Приобретение измерительных и регулирующих приборов (44 шт.)	M_ЧЭ00419-15	23,00	23,00	нд
27	7.6	Приобретение вычислительной и копировальной техники (27 шт.)	M_ЧЭ00419-9	5,00	5,00	нд
28	7.6	Приобретение метрологических приборов и стендов (32 шт.)	M_ЧЭ00419-12	10,00	10,00	нд
29	7.6	Приобретение средств релейной защиты и автоматики (11 шт.)	M_ЧЭ00419-13	4,00	4,00	нд
30	7.6	Приобретение средств связи (69 шт.)	M_ЧЭ00419-10	6,00	6,00	нд
31	7.6	Приобретение прочего оборудования (Лестница 1 шт.)	N_ЧЭ00419-16	1,00	1,00	нд
32	7.6	Приобретение снегоболотохода УРСА БФ-4×4	O_ЧЭ00419-17	1,00	1,00	нд
33	7.6	Приобретение БКМ 317-71 механика (1+4) (ГАЗ-С42А43) + бур диаметр 360 м + бур диаметром 500 м + защитный тент + резиновые коврики	O_ЧЭ00419-18	1,00	1,00	нд
34	7.6	Приобретение грузового фургона цельнометаллический (7 мест) ГАЗ-27527 "Соболь" бензиновый ДВ + багажник на крышу + противотуманные фары + резиновые коврики + автономный обогреватель салона 2 кВт	O_ЧЭ00419-20	6,00	6,00	нд
35	7.6	Приобретение мульчерного комплекса на базе трактора колесного МТЗ 2022В3 с мульчером Serrat FX + Т-2000	O_ЧЭ00419-21	1,00	1,00	нд
36	7.6	Приобретение АГП 29 м на базе шасси ГАЗ-С41RВ3 "Газон Next" + резиновые коврики	O_ЧЭ00419-22	1,00	1,00	нд
37	7.6	Строительство здания УБУЭ Ибресинского РЭС (одноэтажное кирпичное здание площадью 108 кв. м.)	M_ЧЭ00415	108,00	108,00	нд
38	7.6	Строительство ВОЛС (организация цифровых каналов) ПС 110кВ Алатырь, ПС Киря 110кВ - ПС Буинск 110кВ - ПС Ибреси 110кВ - ПС Рассвет 110кВ - ПС Чагаси 110кВ - ЮПО (1 комплект общей протяженностью 133 км.) Установка оборудования телемеханики и связи на ПС: Алатырь 110кВ, Киря 110кВ, Буинск 110кВ, Ибреси 110кВ, Рассвет 110кВ, Чагаси 110кВ, ЮПО, Цивильск 110кВ, Динамо 110кВ, Ачаксы 110кВ, Шумерля 110кВ, Южная 110кВ (12 комплектов), ДГУ (1 ед.)	H_ЧЭ00161	7,00	145,34	По факту выполненных работ
39	7.6	Приобретение лицензий на программное обеспечение для филиала Чувашэнерго (Операционная система для рабочих станций AltLinux, Операционная система для серверов AstraLinux, Пакет офисных программ Р7-Офис, Почта для домена VK WorkMail, Система безопасного управления средой виртуализации Z|virt, Графический редактор AliveColors, Программное обеспечение Мастер PDF, Программный комплекс электронного документооборота "СЭДО", СУБД Tantor, Программное обеспечение резервного копирования КиберБэкап)	O_ЧЭ00626	1,00	811,00	По факту выполненных работ
40	7.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,00	2 552,00	По факту выполненных работ

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «Другое»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
41	7.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	0,00	69,00	По факту выполненных работ
42	7.6	ПИР. Строительство КЛ-6 кВ для электроснабжения ЛЭП-6 кВ, ТП-6 кВ по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, части земельных участков с кадастровыми номерами 21:01:010401:14/чзу1, 21:01:010401:12/чзу1, 21:01:010305:120/чзу1, 21:01:010305:120/чзу2, 21:01:010305:120/чзу3, 21:01:010305:6344/чзу1, 21:01:010305:77/чзу1, 21:01:010306:80/чзу1, 21:01:010306:81/чзу1, 21:01:010306:82/чзу1	О_ЧЭ00636	0,00	6,00	Уточнение графика реализации ИП
43	7.6	ПИР. Строительство КЛ-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств Общеобразовательной школы на 1100 мест по адресу: ул. Воинов-Интернационалистов в IX мкр. Западного жилого района города Новочебоксарск Чувашской Республики	О_ЧЭ00648	0,00	6,00	Уточнение графика реализации ИП
44	7.6	ПИР. Устройство узлов учета электрической энергии в яч. №125,128 ЗРУ-6-10 кВ на ПС 110 кВ «Кировская»	О_ЧЭ00643	0,00	2,00	Уточнение графика реализации ИП
45	7.6	ПИР. Устройство узла учета электроэнергии для электроснабжения объектов электросетевого хозяйства по адресу: Чувашская Республика, Мариинско-Посадский район, г. Мариинский Посад, ул. Чкалова, д.19, кадастровый номер объекта 21:16:000000:839	О_ЧЭ00642	0,00	2,00	Уточнение графика реализации ИП
46	7.6	Машина энергосиловая - трансформатор силовой 10 кВ; Т-1 ТМ-160/10/0,4 кВ в КТП-790	О_ЧЭ00768	нд	1,00	Решение суда по делу от 13.09.2024г. №2-571/2024 (21RS0015-01-2024-001206-42) о признании права собственности на бесхозяйный объект недвижимости, отчет об оценке №М3685 от 16.12.2024 по договору №2420-006308 от 17.12.2024/М3685 от 10.12.2024
47	7.6	Машина энергосиловая - комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ КТП 10/0,4 кВ №790	О_ЧЭ00769	нд	1,00	Решение суда по делу от 13.09.2024г. №2-571/2024 (21RS0015-01-2024-001206-42) о признании права собственности на бесхозяйный объект недвижимости, отчет об оценке №М3685 от 16.12.2024 по договору №2420-006308 от 17.12.2024/М3685 от 10.12.2024

Таблица № П4.10 - Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по состоянию на 4 квартал 2024 года. Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 4 квартале 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км ВЛ 2-цеп		км КЛ		Другое		Причины отклонений
				План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		Всего:		**37,96**	**37,96**	**121,12**	**121,12**	**9,27**	**9,27**	**19,50**	**19,53**	**11 038,00**	**11 534,34**	
1	1.6	Приобретение опоровоза + прицеп роспуск (2 ед.)	M_МЭ00133-7.1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	нд
2	1.6	Приобретение мульчерного комплекса (4 ед.)	M_МЭ00133-28	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	нд
3	1.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Атяшево в части замены аккумуляторной батареи (1 шт.)	M_МЭ00298	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	нд
4	1.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (под ключ) (прибор учета - 9208 шт.)	M_МЭ00008-2.1	0	0	0	0	0	0	0	0	2891	3751	нд
5	2.1.1.3	Строительство двух КЛ 10 кВ от выделяемых ячеек №12 (1 СШ) и № 27 (2 СШ) ПС Шелковая 110/10 кВ для нужд Оренбургского ПО филиала ПАО «Россети Волга», ПАО Т Плюс, договор 2330-005876 от 24.11.2023г.)	O_ОЭ00067	0	0	0	0	0	0	6,8	8,184	0	0	нд
6	2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6кВ, КЛ-6кВ, ВЛ-0,4кВ с заменой ТП 10/0,4кВ в п.Аккермановка (протяженность 61,36км)	K_ОЭ00429	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
7	2.2.2.2	Переустройство участка КЛ-10кВ Л 54-9 от РП-54 до ТП-505 (инв. №5634-00-085077777934). Переустройство участка КЛ-10кВ Л 54-12 от РП-54 до ТП-505 (инв.№ 5634-00-085077777935) для нужд Оренбургского ПО филиала ПАО «Россети Волга»» - «Оренбургэнерго» (ГУП Оренбургской области «Оренбургремдорстрой» соглашение о компенсации №2330-001626 от 13.02.2024г.)	O_ОЭ10001	0	0	0	0	0	0	4,23	3,6966	0	0	нд
8	2.6	Приобретение бригадного автомобиля-144шт	M_ОЭ00153-20	0	0	0	0	0	0	0	0	45	45	нд
9	2.6	Приобретение электросетевого имущества ООО "Терра", расположенного в Оренбургской области	O_ОЭ10003	36,08	36,08	61,991	61,991	0	0	0	0	0	0	нд
10	3.2.1.1	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Сурск	F_ПЭ00025	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	нд
11	3.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ №20 Ульяновка ПС 110 кВ Евлашево, КВЛ 10 кВ №16 Малый Труев ПС 110 кВ Евлашево, КВЛ 10 кВ №7	M_ПЭ00258-3	0	0	42,689	42,689	0	0	0,145	0,145	6	6	нд

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км ВЛ 2-цеп		км КЛ		Другое		Причины отклонений
				План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		Татарский Канадей ПС 110 кВ Евлашево, ВЛ 10 кВ №7 Шелемис ПС 35 кВ Тихменево, ВЛ 6 кВ №25 2-е Тарлаково ПС 35 кВ Ясная Поляна (протяженность по трассе 42,834 км, реклоузер 6 шт.)												
12	3.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (ПУ однофазный - 5752 шт., ПУ трехфазный - 1152 шт.)	M_ПЭ00015-17	0	0	0	0	0	0	0	0	3190	3190	нд
13	4.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка, Ставропольского района с заменой опор и провода и заменой КТП 10/0,4 кВ (15,2 км)	M_СамРС00234	1,88	1,88	15,1493	15,157	0	0	0	0	0	0	нд
14	4.4	Строительство двух КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ Северная до с. Тимофеевка (2*3,5 км) с установкой СП-6 кВ 3 шт.	L_СамРС00215	0	0	0,045	0,039	0	0	7,318	6,994	3	3	нд
15	4.6	Приобретение автогидроподъемника 18 м	M_СамРС00138-2.8	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	нд
16	5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС 35 кВ Михайловка в Саратовском районе (договор ТП № 2091-000714 ОАО "РЖД")	M_СарРС01000	0	0	0,703	0,706	9,267	9,267	1,0116	0,507	0	2	нд
17	5.1.4.2	Реконструкция ВЛ-110 кВ Саратовская ТЭЦ2 – Распределительная I, II цепи (замена опоры №18) (договор ТП №2291-000221 от 09.03.2022 ООО «СНФ Флопам»)	N_СарРС01110	0	0	0,5391	0,539	0	0	0	0	1	2	нд
18	5.2.1.2	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Новоузенская в части замены ТТ-110 (21 шт) и масляных выключателей В-110 Промбаза, В-110 М.Узень, В-110 Орловгай, В-110 Алгай, В-110 ОВ, В-110 Т-2, В-110 Т-3, типа МКП-110 на элегазовые (7 шт) с реконструкцией УРЗА	M_СарРС00638	0	0	0	0	0	0	0	0	7	1	нд
19	5.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110кВ Алгай-КС-1 (участок Новоузенск-Алгай) в части восстановления грозозащитного троса и созданию схем плавок гололёда на ГЗТ	M_СарРС01517	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	нд
20	5.6	Приобретение нежилого помещения для размещения промышленно-производственного персонала в целях улучшения управляемости электросетевого комплекса Саратовской области	O_СарРС01427	0	0	0	0	0	0	0	0	4832	0	нд
21	6.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуа-	M_УлРС00118.1-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4338	нд

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км ВЛ 2-цеп		км КЛ		Другое		Причины отклонений
				План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		тации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (Приборы учета – 17347 шт.)												
22	6.6	Приобретение передвижной электротехнической лаборатории - 1 шт.	О_УлРС00070-32	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	нд
23	7.1.4.1	Строительство ПС 110/10 кВ «Технопарк» с трансформаторами 2х63 МВА и захо-дами ВЛ 110 кВ «Новочебоксарская ТЭЦ-3 - Спутник» и «Новочебоксарская ТЭЦ-3 - Порт»	О_ЧЭ00580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
24	7.2.1.2	Модернизация ПС 110/10кВ "Кугеси", в части установки ДГР – 2 шт., В-10 кВ - 41 шт.	М_ЧЭ00371	0	0	0	0	0	0	0	0	41	36	нд
25	7.6	Строительство ВОЛС (организация цифровых каналов) ПС 110кВ Алатырь, ПС Киря 110кВ - ПС Буинск 110кВ - ПС Ибреси 110кВ - ПС Рассвет 110кВ - ПС Чагаси 110кВ - ЮПО (1 комплект общей протяженностью 133 км.) Установка оборудования телемеханики и связи на ПС: Алатырь 110кВ, Киря 110кВ, Буинск 110кВ, Ибреси 110кВ, Рассвет 110кВ, Чагаси 110кВ, ЮПО, Цивильск 110кВ, Динамо 110кВ, Ачаксы 110кВ, Шумерля 110кВ, Южная 110кВ (12 комплектов), ДГУ (1 ед.)	Н_ЧЭ00161	0	0	0	0	0	0	0	0	7	145,341	нд

Таблица № П4.11 - Ульяновская область. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «МВхА». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВхА»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		**7,45**	**7,45**	
1	6.2.1.2	Модернизация КТП 10/0,4 кВ в части замены силовых трансформаторов в с. Тетюшское Ульяновского района на ТМГ 10/0,4 - 11 шт. (ТМГ 160/10/0,4 -4 шт.,ТМГ 250/10/0,4 -7 шт.)	N_УлРС00096.49.1	2,39	2,39	нд

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВхА»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
2	6.2.1.2	Модернизация КТП 10/0,4 кВ в части замены силовых трансформаторов в р.п. Мулловка Мелекесского района на ТМГ 10/0,4 - 10 шт (ТМГ 160/10/0,4 - 4шт., ТМГ 250/10/0,4 - 6шт.)	N_УлРС00096.49.2	2,14	2,14	нд
3	6.2.1.2	Модернизация КТП 10/0,4 кВ в части замены силовых трансформаторов в с.Новое Томышово Новоспасский района на ТМГ 10/0,4 - 5 шт. (ТМГ 100/10/0,4 -3 шт.,ТМГ 160/10/0,4 -2 шт.)	N_УлРС00096.49.3	0,62	0,62	нд
4	6.2.1.2	Модернизация КТП 10/0,4 кВ в части замены силовых трансформаторов в с.Старое Зеленое Старокулаткинский района на ТМГ 10/0,4 - 5 шт. (ТМГ 100/10/0,4 -2 шт.,ТМГ 160/10/0,4 - 2 шт., ТМГ 250/10/0,4 -1 шт.)	N_УлРС00096.49.4	0,77	0,77	нд
5	6.2.1.2	Модернизация КТП 10/0,4 кВ в части замены силовых трансформаторов в с.Коромысловка Кузоватовский района на ТМГ 10/0,4 - 9 шт. (ТМГ 100/10/0,4 -3 шт.,ТМГ 160/10/0,4 -3 шт., ТМГ 250/10/0,4 -3 шт.)	N_УлРС00096.49.5	1,53	1,53	нд

Таблица № П4.12 - Ульяновская область. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «км ЛЭП». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		**2,64**	**5,22**	
1	6.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	2,56	4,98	По факту выполненных работ
2	6.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	0,08	0,00	По факту выполненных работ
3	6.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ Ульяновская ТЭЦ 1 – Центральная с отпайками на АЗЧ 1, 2 цепь, в части монтажа промежуточной металлической опоры (1 шт.), входящих в Электросетевой ком-	N_УлРС00142	0,00	0,24	По факту выполненных работ

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		плекс №2 напряжением 110 кВ ОП «Ульяновские электрические сети», в рамках реконструкции моста по ул. Минаева с подходами				

Таблица № П4.13 - Пензенская область. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «Другое». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «Другое»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		**1,00**	**1,00**	
1	3.1.1.3	Реконструкция ячейки №20 ПС 110/6 кВ "Химмаш", строительство КЛ-6 кВ в г. Пенза (ИП Ушкина Л.В.)	N_ПЭ00202	1,00	1,00	По факту выполненных работ

Таблица № П4.14 - Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по состоянию на 4 квартал 2024 года. Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 4 квартале 2024 года.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		Причины отклонений
				План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Всего:		**1,42**	**1,42**	**62,75**	**58,14**	
1	1.6	Приобретение опоровоза + прицеп роспуск (2 ед.)	M_МЭ00133-7.1	0	0	0	0	нд
2	1.6	Приобретение мульчерного комплекса (4 ед.)	M_МЭ00133-28	0	0	0	0	нд
3	1.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Атяшево в части замены аккумуляторной батареи (1 шт.)	M_МЭ00298	0	0	0	0	нд
4	1.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (под ключ) (прибор учета - 9208 шт.)	M_МЭ00008-2.1	0	0	0	0	Уточнение графика реализации ИП

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		Причины отклонений
				План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5	2.1.1.3	Строительство двух КЛ 10 кВ от выделяемых ячеек №12 (1 СШ) и № 27 (2 СШ) ПС Шелковая 110/10 кВ для нужд Оренбургского ПО филиала ПАО «Россети Волга», ПАО Т Плюс, договор 2330-005876 от 24.11.2023г.)	O_ОЭ00067	0	0	0	0	По факту выполненных работ
6	2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6кВ, КЛ-6кВ, ВЛ-0,4кВ с заменой ТП 10/0,4кВ в п.Аккермановка (протяженность 61,36км)	K_ОЭ00429	0	0	0	0	нд
7	2.2.2.2	Переустройство участка КЛ-10кВ Л 54-9 от РП-54 до ТП-505 (инв. №5634-00-085077777934). Переустройство участка КЛ-10кВ Л 54-12 от РП-54 до ТП-505 (инв.№ 5634-00-085077777935) для нужд Оренбургского ПО филиала ПАО «Россети Волга»» - «Оренбургэнерго» (ГУП Оренбургской области «Оренбургремдорстрой» соглашение о компенсации №2330-001626 от 13.02.2024г.)	O_ОЭ10001	0	0	4,23	0	По факту выполненных работ
8	2.6	Приобретение бригадного автомобиля-144шт	M_ОЭ00153-20	0	0	0	0	нд
9	2.6	Приобретение электросетевого имущества ООО "Терра", расположенного в Оренбургской области	O_ОЭ10003	0	0	0	0	нд
10	3.2.1.1	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Сурск	F_ПЭ00025	0	0	0	0	нд
11	3.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ №20 Ульяновка ПС 110 кВ Евлашево, КВЛ 10 кВ №16 Малый Труев ПС 110 кВ Евлашево, КВЛ 10 кВ №7 Татарский Канадей ПС 110 кВ Евлашево, ВЛ 10 кВ №7 Шелемис ПС 35 кВ Тихменево, ВЛ 6 кВ №25 2-е Тарлаково ПС 35 кВ Ясная Поляна (протяженность по трассе 42,834 км, реклоузер 6 шт.)	M_ПЭ00258-3	0	0	42,834	42,834	нд
12	3.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (ПУ однофазный - 5752 шт., ПУ трехфазный - 1152 шт.)	M_ПЭ00015-17	0	0	0	0	нд
13	4.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка, Ставропольского района с заменой опор и провода и заменой КТП 10/0,4 кВ (15,2 км)	M_СамРС00234	1,42	1,42	15,1493	14,7663	нд
14	4.4	Строительство двух КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ Северная до с. Тимофеевка (2*3,5 км) с установкой СП-6 кВ 3 шт.	L_СамРС00215	0	0	0	0	По факту выполненных работ
15	4.6	Приобретение автогидроподъемника 18 м	M_СамРС00138-2.8	0	0	0	0	нд
16	5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС 35 кВ Михайловка в Саратовском районе (договор ТП № 2091-000714 ОАО "РЖД")	M_СарРС01000	0	0	0	0	По факту выполненных работ
17	5.1.4.2	Реконструкция ВЛ-110 кВ Саратовская ТЭЦ2 – Распределительная I, II цепи (замена опоры №18) (договор ТП №2291-000221 от 09.03.2022 ООО «СНФ Флопам»)	N_СарРС01110	0	0	0,5391	0,539	По факту выполненных работ
18	5.2.1.2	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Новоузенская в части замены ТТ-110 (21 шт) и масляных выключателей В-110 Промбаза, В-110 М.Узень, В-110 Орловгай, В-110 Алгай, В-110 ОВ, В-110 Т-2, В-110 Т-3, типа МКП-110 на элегазовые (7 шт) с реконструкцией УРЗА	M_СарРС00638	0	0	0	0	По факту выполненных работ
19	5.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110кВ Алгай-КС-1 (участок Новоузенск-Алгай) в части восстановления грозозащитного троса и созданию схем плавок гололёда на ГЗТ	M_СарРС01517	0	0	0	0	нд

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		Причины отклонений
				План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
20	5.6	Приобретение нежилого помещения для размещения промышленно-производственного персонала в целях улучшения управляемости электросетевого комплекса Саратовской области	О_СарРС01427	0	0	0	0	По факту выполненных работ
21	6.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (Приборы учета – 17347 шт.)	М_УлРС00118.1-2	0	0	0	0	Уточнение графика реализации ИП
22	6.6	Приобретение передвижной электротехнической лаборатории - 1 шт.	О_УлРС00070-32	0	0	0	0	нд
23	7.1.4.1	Строительство ПС 110/10 кВ «Технопарк» с трансформаторами 2х63 МВА и захо-дами ВЛ 110 кВ «Новочебоксарская ТЭЦ-3 - Спутник» и «Новочебоксарская ТЭЦ-3 - Порт»	О_ЧЭ00580	0	0	0	0	нд
24	7.2.1.2	Модернизация ПС 110/10кВ "Кугеси", в части установки ДГР – 2 шт., В-10 кВ - 41 шт.	М_ЧЭ00371	0	0	0	0	По факту выполненных работ
25	7.6	Строительство ВОЛС (организация цифровых каналов) ПС 110кВ Алатырь, ПС Киря 110кВ - ПС Буинск 110кВ - ПС Ибреси 110кВ - ПС Рассвет 110кВ - ПС Чагаси 110кВ - ЮПО (1 комплект общей протяженностью 133 км.) Установка оборудования телемеханики и связи на ПС: Алатырь 110кВ, Киря 110кВ, Буинск 110кВ, Ибреси 110кВ, Рассвет 110кВ, Чагаси 110кВ, ЮПО, Цивильск 110кВ, Динамо 110кВ, Ачаксы 110кВ, Шумерля 110кВ, Южная 110кВ (12 комплектов), ДГУ (1 ед.)	Н_ЧЭ00161	0	0	0	0	По факту выполненных работ

Таблица № П4.15 - Выполнение по финансированию основных этапов работ по инвести-ционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 4 квартал 2024 года, млн. рублей (с НДС). Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 4 квартале 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Финансирование, млн. рублей (с НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		**2 074**	**2 139**	**103%**
1	1.6	Приобретение опоровоза + прицеп роспуск (2 ед.)	М_МЭ00133-7.1	19,63	0,00	0%
2	1.6	Приобретение мульчерного комплекса (4 ед.)	М_МЭ00133-28	18,50	18,50	100%
3	1.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Атяшево в части замены аккумуляторной батареи (1 шт.)	М_МЭ00298	14,86	14,40	97%
4	1.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (под ключ) (прибор учета - 9208 шт.)	М_МЭ00008-2.1	129,90	130,77	101%

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Финансирование, млн. рублей (с НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
5	2.1.1.3	Строительство двух КЛ 10 кВ от выделяемых ячеек №12 (1 СШ) и № 27 (2 СШ) ПС Шелковая 110/10 кВ для нужд Оренбургского ПО филиала ПАО «Россети Волга», ПАО Т Плюс, договор 2330-005876 от 24.11.2023г.)	O_ОЭ00067	70,21	71,35	102%
6	2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6кВ, КЛ-6кВ, ВЛ-0,4кВ с заменой ТП 10/0,4кВ в п.Аккермановка (протяженность 61,36км)	K_ОЭ00429	2,50	2,75	110%
7	2.2.2.2	Переустройство участка КЛ-10кВ Л 54-9 от РП-54 до ТП-505 (инв. №5634-00-085077777934). Переустройство участка КЛ-10кВ Л 54-12 от РП-54 до ТП-505 (инв.№ 5634-00-085077777935) для нужд Оренбургского ПО филиала ПАО «Россети Волга»» - «Оренбургэнерго» (ГУП Оренбургской области «Оренбургремдорстрой» соглашение о компенсации №2330-001626 от 13.02.2024г.)	O_ОЭ10001	45,20	45,77	101%
8	2.6	Приобретение бригадного автомобиля-144шт	M_ОЭ00153-20	61,16	61,27	100%
9	2.6	Приобретение электросетевого имущества ООО "Терра", расположенного в Оренбургской области	O_ОЭ10003	35,58	35,43	100%
10	3.2.1.1	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Сурск	F_ПЭ00025	77,04	81,37	106%
11	3.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ №20 Ульяновка ПС 110 кВ Евлашево, КВЛ 10 кВ №16 Малый Труев ПС 110 кВ Евлашево, КВЛ 10 кВ №7 Татарский Канадей ПС 110 кВ Евлашево, ВЛ 10 кВ №7 Шелемис ПС 35 кВ Тихменево, ВЛ 6 кВ №25 2-е Тарлаково ПС 35 кВ Ясная Поляна (протяженность по трассе 42,834 км, реклоузер 6 шт.)	M_ПЭ00258-3	11,62	13,27	114%
12	3.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (ПУ однофазный - 5752 шт., ПУ трехфазный - 1152 шт.)	M_ПЭ00015-17	10,23	9,48	93%
13	4.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка, Ставропольского района с заменой опор и провода и заменой КТП 10/0,4 кВ (15,2 км)	M_СамРС00234	73,94	70,96	96%
14	4.4	Строительство двух КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ Северная до с. Тимофеевка (2*3,5 км) с установкой СП-6 кВ 3 шт.	L_СамРС00215	77,88	79,13	102%
15	4.6	Приобретение автогидроподъемника 18 м	M_СамРС00138-2.8	39,88	39,88	100%
16	5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС 35 кВ Михайловка в Саратовском районе (договор ТП № 2091-000714 ОАО "РЖД")	M_СарРС01000	44,83	49,14	110%
17	5.1.4.2	Реконструкция ВЛ-110 кВ Саратовская ТЭЦ2 – Распределительная I, II цепи (замена опоры №18) (договор ТП №2291-000221 от 09.03.2022 ООО «СНФ Флопам»)	N_СарРС01110	9,53	9,73	102%
18	5.2.1.2	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Новоузенская в части замены ТТ-110 (21 шт) и масляных выключателей В-110 Промбаза, В-110 М.Узень, В-110 Орловгай, В-110 Алгай, В-110 ОВ, В-110 Т-2, В-110 Т-3, типа МКП-110 на элегазовые (7 шт) с реконструкцией УРЗА	M_СарРС00638	35,48	34,33	97%
19	5.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110кВ Алгай-КС-1 (участок Новоузенск-Алгай) в части восстановления грозозащитного троса и созданию схем плавок гололёда на ГЗТ	M_СарРС01517	78,52	81,59	104%
20	5.6	Приобретение нежилого помещения для размещения промышленно-производственного персонала в целях улучшения управляемости электросетевого комплекса Саратовской области	O_СарРС01427	120,02	120,02	100%
21	6.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (Приборы учета – 17347 шт.)	M_УлРС00118.1-2	146,65	223,26	152%
22	6.6	Приобретение передвижной электротехнической лаборатории - 1 шт.	O_УлРС00070-32	36,29	36,29	100%
23	7.1.4.1	Строительство ПС 110/10 кВ «Технопарк» с трансформаторами 2х63 МВА и захо-дами ВЛ 110 кВ «Новочебоксарская ТЭЦ-3 - Спутник» и «Новочебоксарская ТЭЦ-3 - Порт»	O_ЧЭ00580	914,72	909,58	99%
24	7.2.1.2	Модернизация ПС 110/10кВ "Кугеси", в части установки ДГР – 2 шт., В-10 кВ - 41 шт.	M_ЧЭ00371	0,00	0,00	0%

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Финансирование, млн. рублей (с НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
25	7.6	Строительство ВОЛС (организация цифровых каналов) ПС 110кВ Алатырь, ПС Киря 110кВ - ПС Буинск 110кВ - ПС Ибреси 110кВ - ПС Рассвет 110кВ - ПС Чагаси 110кВ - ЮПО (1 комплект общей протяженностью 133 км.) Установка оборудования телемеханики и связи на ПС: Алатырь 110кВ, Киря 110кВ, Буинск 110кВ, Ибреси 110кВ, Рассвет 110кВ, Чагаси 110кВ, ЮПО, Цивильск 110кВ, Динамо 110кВ, Ачаксы 110кВ, Шумерля 110кВ, Южная 110кВ (12 комплектов), ДГУ (1 ед.)	H_ЧЭ00161	0,00	0,74	0,74 вне плана

Таблица № П4.16 - Выполнение по освоению финансовых средств основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 4 квартал 2024 года, млн. рублей (без НДС). Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 4 квартале 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Освоение, млн. рублей (без НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		**2 506**	**2 552**	**102%**
1	1.6	Приобретение опоровоза + прицеп роспуск (2 ед.)	M_МЭ00133-7.1	16,36	16,36	100%
2	1.6	Приобретение мульчерного комплекса (4 ед.)	M_МЭ00133-28	15,42	15,42	100%
3	1.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Атяшево в части замены аккумуляторной батареи (1 шт.)	M_МЭ00298	12,47	12,02	96%
4	1.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (под ключ) (прибор учета - 9208 шт.)	M_МЭ00008-2.1	116,30	147,63	127%
5	2.1.1.3	Строительство двух КЛ 10 кВ от выделяемых ячеек №12 (1 СШ) и № 27 (2 СШ) ПС Шелковая 110/10 кВ для нужд Оренбургского ПО филиала ПАО «Россети Волга», ПАО Т Плюс, договор 2330-005876 от 24.11.2023г.)	O_ОЭ00067	58,51	59,72	102%
6	2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6кВ, КЛ-6кВ, ВЛ-0,4кВ с заменой ТП 10/0,4кВ в п.Аккермановка (протяженность 61,36км)	K_ОЭ00429	93,67	96,06	103%
7	2.2.2.2	Переустройство участка КЛ-10кВ Л 54-9 от РП-54 до ТП-505 (инв. №5634-00-085077777934). Переустройство участка КЛ-10кВ Л 54-12 от РП-54 до ТП-505 (инв.№ 5634-00-085077777935) для нужд Оренбургского ПО филиала ПАО «Россети Волга»» - «Оренбургэнерго» (ГУП Оренбургской области «Оренбургремдорстрой» соглашение о компенсации №2330-001626 от 13.02.2024г.)	O_ОЭ10001	37,67	38,45	102%
8	2.6	Приобретение бригадного автомобиля-144шт	M_ОЭ00153-20	58,91	58,56	99%
9	2.6	Приобретение электросетевого имущества ООО "Терра", расположенного в Оренбургской области	O_ОЭ10003	29,65	29,65	100%
10	3.2.1.1	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Сурск	F_ПЭ00025	55,32	59,65	108%
11	3.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ №20 Ульяновка ПС 110 кВ Евлашево, КВЛ 10 кВ №16 Малый Труев ПС 110 кВ Евлашево, КВЛ 10 кВ №7 Татарский Канадей ПС 110 кВ Евлашево, ВЛ 10 кВ №7 Шелемис ПС 35 кВ Тихменево, ВЛ 6 кВ №25 2-е Тарлаково ПС 35 кВ Ясная Поляна (протяженность по трассе 42,834 км, реклоузер 6 шт.)	M_ПЭ00258-3	144,10	146,12	101%

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Освоение, млн. рублей (без НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
12	3.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (ПУ однофазный - 5752 шт., ПУ трехфазный - 1152 шт.)	M_ПЭ00015-17	105,42	105,42	100%
13	4.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с.Александровка, Ставропольского района с заменой опор и провода и заменой КТП 10/0,4 кВ (15,2 км)	M_СамРС00234	61,92	59,70	96%
14	4.4	Строительство двух КЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ Северная до с. Тимофеевка (2*3,5 км) с установкой СП-6 кВ 3 шт.	L_СамРС00215	65,18	66,44	102%
15	4.6	Приобретение автогидроподъемника 18 м	M_СамРС00138-2.8	33,24	33,24	100%
16	5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС 35 кВ Михайловка в Саратовском районе (договор ТП № 2091-000714 ОАО "РЖД")	M_СарРС01000	105,20	109,70	104%
17	5.1.4.2	Реконструкция ВЛ-110 кВ Саратовская ТЭЦ2 – Распределительная I, II цепи (замена опоры №18) (договор ТП №2291-000221 от 09.03.2022 ООО «СНФ Флопам»)	N_СарРС01110	39,57	39,81	101%
18	5.2.1.2	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Новоузенская в части замены ТТ-110 (21 шт) и масляных выключателей В-110 Промбаза, В-110 М.Узень, В-110 Орловгай, В-110 Алгай, В-110 ОВ, В-110 Т-2, В-110 Т-3, типа МКП-110 на элегазовые (7 шт) с реконструкцией УРЗА	M_СарРС00638	29,87	28,73	96%
19	5.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110кВ Алгай-КС-1 (участок Новоузенск-Алгай) в части восстановления грозозащитного троса и созданию схем плавок гололёда на ГЗТ	M_СарРС01517	65,71	68,78	105%
20	5.6	Приобретение нежилого помещения для размещения промышленно-производственного персонала в целях улучшения управляемости электросетевого комплекса Саратовской области	O_СарРС01427	120,02	120,02	100%
21	6.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (Приборы учета – 17347 шт.)	M_УлРС00118.1-2	136,20	135,80	100%
22	6.6	Приобретение передвижной электротехнической лаборатории - 1 шт.	O_УлРС00070-32	30,24	30,24	100%
23	7.1.4.1	Строительство ПС 110/10 кВ «Технопарк» с трансформаторами 2х63 МВА и захо-дами ВЛ 110 кВ «Новочебоксарская ТЭЦ-3 - Спутник» и «Новочебоксарская ТЭЦ-3 - Порт»	O_ЧЭ00580	811,67	808,00	100%
24	7.2.1.2	Модернизация ПС 110/10кВ "Кугеси", в части установки ДГР – 2 шт., В-10 кВ - 41 шт.	M_ЧЭ00371	133,29	133,29	100%
25	7.6	Строительство ВОЛС (организация цифровых каналов) ПС 110кВ Алатырь, ПС Киря 110кВ - ПС Буинск 110кВ - ПС Ибреси 110кВ - ПС Рассвет 110кВ - ПС Чагаси 110кВ - ЮПО (1 комплект общей протяженностью 133 км.) Установка оборудования телемеханики и связи на ПС: Алатырь 110кВ, Киря 110кВ, Буинск 110кВ, Ибреси 110кВ, Рассвет 110кВ, Чагаси 110кВ, ЮПО, Цивильск 110кВ, Динамо 110кВ, Ачаксы 110кВ, Шумерля 110кВ, Южная 110кВ (12 комплектов), ДГУ (1 ед.)	H_ЧЭ00161	130,01	133,24	102%