

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТНАЯ КОМПАНИЯ»**

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

«15» мая 2025 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО - ЗАПАД»
ЗА 4 КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

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.....	27
10.4	Результаты анализа договорных отношений	27
10.5	Результаты анализа разрешительной и правоустанавливающей документации.....	28
10.6	Результаты анализа сроков строительства объектов инвестиционной деятельности	28
10.7	Результаты анализа закупочной деятельности, осуществляемой субъектом электроэнергетики в целях строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности.....	29
10.8	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	44
12.4	Основные этапы работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы	45
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	55
13.1	Фактические значения показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность	55
13.1.1	Результаты анализа финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты	56
13.1.2	Результаты анализа формирования фактической стоимости строительства объектов инвестиционной деятельности	69
13.2	Фактические значения количественных показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность	70
13.3	Фактические объемы финансирования и общая стоимость инвестиционных проектов, причины превышения	73
14	Результаты анализа порядка ценообразования	86
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	92
	ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации	94
	ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов предоставленных для исследования	146
	ПРИЛОЖЕНИЕ №3 – Результаты проверки заполнения форм отчетов о реализации инвестиционной программы	181
	ПРИЛОЖЕНИЕ №4 – Результаты проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов, в том числе расчетов значений количественных показателей	221

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

Начало проведения экспертизы: 14 февраля 2025 года.

Окончание проведения экспертизы: 15 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 № 593/626/21 от 19.10.2021 года на проведение технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северо-Запад» и отчетов о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» 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.ХII, 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 № 9 о создании Консорциума для участия в конкурсе № 32110603412 (коллективное участие) от «13» сентября 2021 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 Северо-Запад», ИНН 7802312751

№	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	Приказ Минэнерго России от 26.02.2024 №131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»
10	Положение об инвестиционной деятельности ПАО «Россети Северо-Запад», утвержденное в установленном Обществом порядке

№	Наименование документа
1	2
11	Долгосрочная программа развития ПАО «Россети Северо-Запад», актуальная на момент формирования и утверждения инвестиционной программы
12	Сценарные условия формирования инвестиционных программ ПАО «Россети Северо-Запад», утвержденные в установленном Обществом порядке
13	Регламент формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности об исполнении инвестиционной программы, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов ПАО «Россети Северо-Запад», 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 Северо-Запад», ИНН 7802312751
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 № 593/626/21 от 19.10.2021 на проведение технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северо-Запад», и отчетов о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» в 2024 году (квартальных и годового), ООО «МЭКОМ» получило отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по ссылкам:

- [https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/Заключение ТЦА отчетов_Россети Северо-Запад 3кв 2024 подпись.zip/v1/Заключение ТЦА отчетов_Россети Северо-Запад 3кв 2024 подпись.zip](https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/Заключение_ТЦА_отчетов_Россети_Северо-Запад_3кв_2024_подпись.zip/v1/Заключение_ТЦА_отчетов_Россети_Северо-Запад_3кв_2024_подпись.zip).
- [https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/Паспорта ИП 4 кв. 2024 подпись.zip/v1/Паспорта ИП 4 кв. 2024 подпись.zip](https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/Паспорта_ИП_4_кв._2024_подпись.zip/v1/Паспорта_ИП_4_кв._2024_подпись.zip).
- https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/J0214_1047855175785.7z/v1/J0214_1047855175785.7z.

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

Таблица №3 – Объем отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 4 квартал 2024 г. ПАО «Россети Северо-Запад», ИНН 7802312751

№	Категория	Кол-во файлов, [шт.]
1	2	3
1	Форма	20
2	Паспорт_Архэнерго	120
3	Паспорт_Вологдаэнерго	142
4	Паспорт_Карелэнерго	148
5	Паспорт_Колэнерго	115
6	Паспорт_Комиэнерго	160
7	Паспорт_Новгородэнерго	87
8	Паспорт_Псковэнерго	162
	ИТОГО:	954

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

Дополнительные материалы по результатам направления запросов и сбора документов в ПАО «Россети Северо-Запад», включая сведения, поступившие в распоряжение экспертов ранее, приведены в Приложении №2 (Реестр материалов ПАО «Россети Северо-Запад», ИНН 7802312751).

Изучив предоставленные ПАО «Россети Северо-Запад» 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 Северо-Запад» 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 ИПР ПАО «Россети Северо-Запад», Эксперты приняли допустимым использовать методологию выборочной проверки, основанную на формировании репрезентативной выборки инвестиционных проектов.

Репрезентативная выборка – это выборка конечного объема, 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 объема 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:

$$n = \left(\frac{Z \cdot \sigma}{e}\right)^2$$
 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 Северо-Запад»:

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 Северо-Запад» 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 Северо-Запад» 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 ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» 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 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.

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	Строительство ЛЭП 35 кВ от двухцепной ВЛ 35 кВ М-105/М-106 до РУ 35 кВ новой однострансформаторной ПС 35 кВ Валла-Тунтури и ПС 35 кВ Валла-Тунтури, Мурманская область, Печенгский муниципальный округ, г.п. Печенга (ООО «Валла-Тунтури» Дог. № КОЛ-00737-Б-С/23 от 19.12.2023) (ВЛ 35 кВ - 59,774 км., ПС 35/10 кВ - 10 МВА, выключатель 35 кВ - 2 шт., выключатель 6 кВ - 4 шт., 1 т.у.)	O_009-41-2-01.21-0005
2	Строительство ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Раякоски ГЭС-6 – Янискоски ГЭС-5 с отпайками на Кайтакоски ГЭС-4 (Л-130) до РУ 110 кВ МГЭС на р. Паз, Мурманская область, Печенгский муниципальный округ, г.п. Никель, район реки Паз (ПАО «ТГК-1» Дог. № КОЛ-00934-Б-С/22/263594 от 30.12.22) (ЛЭП 110 кВ - 0,668 км, ТТ 6 кВ - 2 компл., 1 т.у.)	N_009-41-2-01.12-0759
3	Реконструкция ВЛ 150 кВ Верхне-Туломская ГЭС-12 – Заполярный № 1 (Л-163) и ВЛ 150 кВ Верхне-Туломская ГЭС-12 – Заполярный № 2 (Л-164) на пяти участках (в пролетах опор №№ 78–85, 116–139, 239–243, 300–310, 337–341, протяженность –13,860 км)	I_000-41-2-01.11-0735
4	Строительство КЛ-10 кВ (2х11,032 км) от яч.№363-02 СШ1, яч.363-04 СШ2 РУ-10 кВ ПС-363 СОМ до РУ-10 кВ 1 ЦРП-10	N_009-71-2-02.32-0002

№	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
	кВ, установка прибора учета электрической энергии 10 кВ (2 т.у.), Островский р-н, севернее д. Рубилово (Управление заказчика КС Минобороны России, ФКП Дог. № СПб80-26707/21 от 28.03.2023)	
5	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (1883 т.у.) (2024 год)	O_000-76-1-05.30-0021
6	Реконструкция каналов связи и комплекса телемеханики ССПИ на ПС 110/35/6 кВ Великие Луки (ПС-70) (1 шт.)	K_000-75-1-04.40-0002
7	Приобретение бульдозера болотного (6 шт.)	N_000-76-1-07.10-0141
8	Приобретение лаборатории кабельной передвижной на полноприводном шасси (1 шт.)	N_000-76-1-07.30-0217
9	Строительство линейного ответвления ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ Л-80С (ориентировочной протяженностью 0,1 км), строительство ПС 35/10 кВ (ориентировочной мощностью 4 МВА), строительство ВЛЗ 10кВ (ориентировочной протяженностью 5,6 км), монтаж коммерческого прибора учета (1 шт.), установка реклоузера 10 кВ (1 шт.), реклоузеров 35 кВ (3 шт.) в р-не п. Микли Лахденпохского р-на (технологическое присоединение ООО «Туристический комплекс Ладога» №КАР-00312-Э-С/24 от 24.05.2024)	O_009-31-2-01.21-0003
10	Техническое перевооружение подстанций ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64), ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) в транзите линий ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ - ПС 220 кВ Суоярви с заменой ТТ 110 кВ для исключения токовой перегрузки оборудования при аварийном режиме работы энергорайона Западной Карелии (5 компл.)	N_000-33-1-03.13-2800
11	Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (55 шт.)	O_000-15-1-07.10-0097
12	Приобретение электросетевого имущества АО "Архинвест-энерго" в г. Архангельске, Архангельской области (113,6 МВА, ВЛ-10 кВ 25,9 км, ВЛ-6 кВ 39,3 км, ВЛ-0,4 кВ 245,6 км, КЛ-10 кВ 39,1 км, КЛ-6 кВ 19,1 км, КЛ-0,4 кВ 71,9 км)	M_000-15-5-01.32-0001
13	Строительство двух КЛ-6 кВ от ПС 110 кВ "Районная" общей протяженностью 2,2 км, модернизация (ретрофит) 2-х резервных ячеек РУ 6 кВ ПС 110 кВ "Районная", строительство четырехтрансформаторной ТП-6/0,4кВ 4х1600кВА, установка ПКУ-6 кВ в РУ-6 кВ в количестве 2 комп. и приборов технического учета с ТТ в РУ-0,4 кВ в количестве 14 компл. для электроснабжения комплекса объектов капитального строительства «Кампус», расположенного по адресу: Новгородская область, г. Великий Новгород, ул. Б. Санкт-Петербургская, земельный участок 43 (договор ТП №НОВ-03176-Б-И/23 от 11.10.2023 г., заявитель: АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Новгородская»)	O_009-63-2-02.33-0001
14	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская в Окуловском районе Новгородской области (замена опор и провода на СИП - 28,221 км, установка ЛР-4 шт., расширение просеки - 46,15 га)	M_007-61-1-01.32-4102
15	Приобретение автомобиля "грузовой фургон цельнометаллический (7 мест)" в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (43 шт.)	O_000-65-1-07.10-4120
16	Приобретение седельного тягача с манипулятором в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (3 шт.)	O_000-65-1-07.10-4122
17	Приобретение автомобильного многофункционального транспортного средства (КМУ, БКМ, вышка) в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (8 шт.)	O_000-65-1-07.10-4108

№	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
18	Установка приборов учета у потребителей в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ 2024 год (1247 шт.)	O_003-26-1-05.20-0124
19	Приобретение бульдозера (3 шт.)	O_000-26-1-07.10-0225
20	Строительство ПС 110/10 кВ "Гагарацкая", РП 110 кВ с двумя выключателями, заходов ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2-Ольховей на РП 110 кВ, ВЛ 110 кВ "РП-ПС Гагарацкая", для технологического присоединения объекта "КС-3 "Гагарацкая" КЦ-3" (Газпром, ПАО Дог. № 56-00211В/21 от 23.11.22) (ПС 110/10 кВ - 1х10 МВА, ВЛ 110 кВ - 80,5 км, РП 110 кВ - 1 шт.)	N_009-51-2-03.13-0003
21	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" с установкой узлов учета, ячеек в РП №21 и заменой ТТ в г. Сыктывкар Республики Коми (ГКУ РК "Служба единого заказчика Республики Коми" Дог. №КОМ-00508-Э-Ю/24 от 17.04.24) (КТП 10/0,4 кВ - 1,260 МВА, КЛ 10 кВ - 0,610 км, КЛ 0,4 кВ - 0,6 км, ячейка - 2 шт., ТТ - 3 шт., узел учета 3фТТ - 4 т.у.)	O_009-55-2-03.31-2085

10.1 Результаты анализа проектной документации

На запрос № 18/25 от 20.02.2025, в части предоставления проектной документации объекта инвестиционной деятельности, ПАО «Россети Северо-Запад» предоставило комплекты проектной 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 Северо-Запад» 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 № 18/25 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 № 18/25 от 20.02.2025, о предоставлении исполнительной документации по объемам, в отношении которых подписаны КС-2, КС-3 в 4 квартале 2024г., ПАО «Россети Северо-Запад» 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 № 18/25 от 20.02.2025, в части предоставления договоров подряда, поставки, оказания услуг в отношении объектов инвестиционной деятельности, ПАО «Россети Северо-Запад» 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. Предмет договоров соответствует титулу инвестиционного проекта. Сроки договоров соответствуют графику производства работ, а также коррелируют со сроками, указанными в годовой комплексной про-

грамме закупок ПАО «Россети Северо-Запад» 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 № 18/25 от 20.02.2025, в части предоставления копий документов, подтверждающих права владения (пользования) объектами в отношении которых ведется инвестиционная деятельность, ПАО «Россети Северо-Запад» предоставило 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 Северо-Запад», 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 Северо-Запад» ведется в отношении объектов, на которые зарегистрированы права собственности и заключены договора аренды.

10.6 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 Северо-Запад» 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 Северо-Запад» на 2024 год.

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

Анализ закупочной деятельности ПАО «Россети Северо-Запад» на основе годовой комплексной программы закупок показали 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 Северо-Запад» 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:		198 760	167 664	160 737			
1	2.1.6	Приобретение бульдозера болотного (6 шт.)	N_000-76-1-07.10-0141	42 631,380	35 526,150	35 526,150	26.08.2024	31.12.2024	
2	2.1.6	Приобретение лаборатории кабельной передвижной на полноприводном шасси (1 шт.)	N_000-76-1-07.30-0217	30 504,000	25 420,000	25 420,000	09.09.2024	31.12.2024	
3	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ Л-80С (ориентировочной протяженностью 0,1 км), строительство ПС 35/10 кВ (ориентировочной мощностью 4 МВА), строительство ВЛЗ 10кВ (ориентировочной протяженностью 5,6 км), монтаж коммерческого прибора учета (1 шт.), установка реклоузера 10 кВ (1 шт.), реклоузеров 35 кВ (3 шт.) в р-не п. Микли Лахденпохского р-на (технологическое присоединение ООО «Туристический комплекс Ладога» №КАР-00312-Э-С/24 от 24.05.2024)	O_009-31-2-01.21-0003	125 624,824	106 717,562	99 791,327	05.08.2024	31.12.2024	
4	5.1.6	Приобретение автомобиля "грузовой фургон цельнометаллический (7 мест)" в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (43 шт.)	O_000-65-1-07.10-4120	126 548,900	126 548,900	105 457,417	26.06.2024	30.11.2024	
5	5.1.6	Приобретение седельного тягача с манипулятором в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (3 шт.)	O_000-65-1-07.10-4122	44 953,949	44 953,949	37 461,624	09.07.2024	30.11.2024	
6	5.1.6	Приобретение автомобильного многофункционального транспортного средства (КМУ, БКМ, вышка) в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (8 шт.)	O_000-65-1-07.10-4108	127 291,053	127 498,238	106 248,532	09.07.2024	30.11.2024	

№	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
7	6.1.6	Приобретение бульдозера (3 шт.)	О_000-26-1-07.10-0225	0,000	34 777,600	34 777,600	11.09.2024	31.01.2025	
8	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" с установкой узлов учета, ячеек в РП №21 и заменой ТТ в г. Сыктывкар Республики Коми (ГКУ РК "Служба единого заказчика Республики Коми" Дог. №КОМ-00508-Э-Ю/24 от 17.04.24) (КТП 10/0,4 кВ - 1,260 МВА, КЛ 10 кВ - 0,610 км, КЛ 0,4 кВ - 0,6 км, ячейка - 2 шт., ТТ - 3 шт., узел учета 3фТТ - 4 т.у.)	О_009-55-2-03.31-2085	34 571,068	29 293,040	26 390,140	18.11.2024	31.12.2024	

Вывод: Анализ годовой комплексной программы закупок ПАО «Россети Северо-Запад» 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.

10.8 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

Факторы, влияющих на показатели деятельности сетевой организации при реализации инвестиционной программы:

- реализация неотложных, не запланированных мероприятий;
- реализация мероприятий, вызванных ускоренной динамикой снижения ключевых показателей надежности;
- корректировка графика выполнения работ;
- корректировка технических решений.

Вывод: Существенное влияние на инвестиционную деятельность ПАО «Россети Северо-Запад» оказывают мероприятия, обусловленные СиППР региона присутствия и мероприятия, в сфере технологического присоединения потребителей, а также, факторы связанные с применяемыми техническими решениями, и корректировка графиков выполнения работ.

По результатам проведенной проверки, данные, содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» 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 Северо-Запад» 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 Северо-Запад», 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 Северо-Запад», 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 проведенного аудита проанализированы данные, представленные в формах отчета об исполнении инвестиционной программы за 4 квартал 2024 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представ-

ленные 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 21 проект: О_009-55-2-03.31-2085; N_009-51-2-03.13-0003; О_000-26-1-07.10-0225; О_003-26-1-05.20-0124; О_000-65-1-07.10-4108; О_000-65-1-07.10-4122; О_000-65-1-07.10-4120; М_007-61-1-01.32-4102; О_009-63-2-02.33-0001; М_000-15-5-01.32-0001; О_000-15-1-07.10-0097; N_000-33-1-03.13-2800; О_009-31-2-01.21-0003; N_000-76-1-07.30-0217; N_000-76-1-07.10-0141; К_000-75-1-04.40-0002; О_000-76-1-05.30-0021; N_009-71-2-02.32-0002; I_000-41-2-01.11-0735; N_009-41-2-01.12-0759; О_009-41-2-01.21-0005.

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 Северо-Запад», 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 Северо-Запад» 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 об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 4 квартал 2024 года не содержит каких-либо нарушений законодательства РФ и соответствует требованиям, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевой организации.

Материалы, обосновывающие Отчет об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» 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 № 10.

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 № 109 от 26.02.2004г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
12	Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»
13	Приказ Министерства регионального развития РФ № 99 от 10.10.2007г. «Об утверждении методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»
14	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"
15	Письмо Федеральной службы по тарифам № ЕЯ-1897/12 от 20.04.2006г. «О требованиях, предъявляемых ФСТ РФ к инвестиционным программам в электроэнергетической отрасли»
16	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».
17	Стратегия развития электросетевого комплекса РФ, утвержденная распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р
18	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 Северо-Запад», 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 Северо-Запад» (форма 14), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №11).

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

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект	га.	т.у.	протяженность, км
1	2	3	4	5	6	7	8
1	План	136,83	829,95	245,00	26,08	14 469,00	0,35
2	Факт	148,96	965,91	633,00	26,08	16 355,00	0,35
3	Выполнение	109%	116%	258%	100%	113%	100%

Таблица №11.1 – Процент выполнения показателей по постановке объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад» под напряжение по состоянию на 4 квартал 2024 года (по субъектам).

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект	га.	т.у.	протяженность, км
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Мурманская область	159%	123%	102%	нет плана, нет выполнения	65%	нет плана, нет выполнения
2	Псковская область	99%	136%	86%	нет плана, нет выполнения	92%	нет плана, нет выполнения
3	Республика Карелия	122%	142%	129%	нет плана, нет выполнения	122%	нет плана, нет выполнения
4	Архангельская область	100%	140%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	110%	100%
5	Новгородская область	117%	89%	106%	100%	112%	нет плана, нет выполнения
6	Вологодская область	121%	135%	840%	нет плана, нет выполнения	134%	нет плана, нет выполнения
7	Республика Коми	99%	91%	335%	нет плана, нет выполнения	104%	нет плана, нет выполнения

Наибольшее выполнение плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Мурманская область, по показателю «МВхА».
- Республика Карелия, по показателям «км ЛЭП».

- Архангельская область, по показателю «протяженность, км».
- Вологодская область, по показателям «шт./комплект», «т.у.».
- Новгородская область, по показателю «га.»

Проекты, по состоянию на 4 квартал 2024 года, где наблюдается наибольшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.1, П4.2, П4.3, П4.4, П4.5).

В Таблице № П4.6, 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 Северо-Запад» (форма 15), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №12).

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

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./ком- плект	га.	т.у.	протя- жен- ность, км	пло- щадь, м2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	План	285,50	1110,17	6,13	280,70	906,00	396,60	20840,00	1735,21	708,72
2	Факт	355,42	1377,29	8,36	290,71	1261,00	428,40	23123,00	1735,09	556,24
3	Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода	69,92	267,13	2,24	10,01	355,00	31,80	2283,00	-0,12	-152,48
4	Выполнение	124%	124%	136%	104%	139%	108%	111%	100%	78%

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

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./комплект	га.	т.у.	протяженность, км	площадь, м2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Мурманская область	159%	125%	199%	23%	100%	100%	69%	71%	нет плана, нет выполнения
2	Псковская область	159%	224%	нет плана, нет выполнения	86%	98%	нет плана, нет выполнения	96%	нет плана, нет выполнения	78%
3	Республика Карелия	141%	213%	нет плана, нет выполнения	177%	93%	82%	121%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
4	Архангельская область	100%	112%	нет плана, нет выполнения	98%	315%	100%	106%	100%	нет плана, нет выполнения
5	Новгородская область	125%	94%	0%	78%	98%	182%	117%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
6	Вологодская область	105%	123%	2,16 ед. вне плана	114%	283%	73%	126%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
7	Республика Коми	200%	103%	4%	335%	168%	100%	104%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения

Наибольшее выполнение плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Мурманская область, по показателю «км ВЛ 2-цеп».
- Псковская область, по показателям «км ВЛ 1-цеп», «площадь, м2».
- Архангельская область, по показателям «шт./комплект», «протяженность, км».
- Новгородская область, по показателю «га.».
- Вологодская область, по показателю «т.у.».
- Республика Коми, по показателям «МВ×А», «км КЛ».

Проекты, по которым по состоянию на 4 квартал 2024 года наблюдается наибольшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.7, П4.8, П4.9, П4.10, П4.11, П4.12, П4.13, П4.14, П4.15).

В Таблице № П4.16, 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 Северо-Запад» (форма 16), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей. (Таблица №13).

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

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект	т.у.
1	2	3	4	5	6
1	План	4,50	64,88	17,00	0,00
2	Факт	5,90	105,30	90,00	1,00
3	Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода	1,40	40,42	73,00	1,00
4	Выполнение	131%	162%	529%	1 ед. вне плана

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

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект	т.у.
1	2	3	4	5	6
1	Мурманская область	24%	2,56 ед вне плана	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
2	Псковская область	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
3	Республика Карелия	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
4	Архангельская область	1,83 ед. вне плана	16,52 ед. вне плана	18 ед. вне плана	1 ед. вне плана
5	Новгородская область	1,4 ед. вне плана	140%	100%	нет плана, нет выполнения

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект	т.у.
1	2	3	4	5	6
6	Вологодская область	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
7	Республика Коми	339%	130%	493%	нет плана, нет выполнения

Наибольшее выполнение плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Республика Коми, по показателю «шт./комплект».
- Новгородская область, по показателю «км ЛЭП»
- Архангельская область, по показателям «т.у.», «МВ×А».

Проекты, по которым по состоянию на 4 квартал 2024 года наблюдается наибольшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.17, П4.18, П4.19, П4.20).

В Таблице № П4.21, 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 Северо-Запад» (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:	9 190,82	9 880,65	499,26	4 610,29	3 644,89	1 126,20
1	Мурманская область	905,95	910,79	222,65	302,55	248,15	137,45
2	Псковская область	1 337,83	1 319,15	48,23	593,93	551,40	125,58
3	Республика Карелия	994,72	1 396,05	50,74	668,90	447,19	229,22
4	Архангельская область	920,86	992,20	29,13	262,51	613,40	87,17
5	Новгородская область	1 371,51	1 427,88	36,04	388,91	874,26	128,67
6	Вологодская область	999,63	1 088,17	19,16	354,17	584,85	130,00
7	Республика Коми	2 660,31	2 746,40	93,31	2 039,33	325,65	288,11

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:	6 956,45	7 284,07	450,37	2 396,24	3 375,40	1 062,05
1	Мурманская область	588,25	640,02	136,21	185,21	179,95	138,66
2	Псковская область	1 287,15	1 340,91	42,63	533,63	631,68	132,96
3	Республика Карелия	782,52	922,61	40,94	337,51	339,84	204,32
4	Архангельская область	739,95	721,79	28,03	121,05	489,07	83,64
5	Новгородская область	1 148,48	1 246,21	31,38	330,19	767,59	117,05
6	Вологодская область	967,76	1 035,43	16,36	238,39	639,86	140,81
7	Республика Коми	1 442,34	1 377,10	154,82	650,27	327,40	244,61

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	Мурманская область	905,95	910,79	101%
2	Псковская область	1 337,83	1 319,15	99%
3	Республика Карелия	994,72	1 396,05	140%
4	Архангельская область	920,86	992,20	108%
5	Новгородская область	1 371,51	1 427,88	104%
6	Вологодская область	999,63	1 088,17	109%
7	Республика Коми	2 660,31	2 746,40	103%

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	Мурманская область	588,25	640,02	109%
2	Псковская область	1 287,15	1 340,91	104%
3	Республика Карелия	782,52	922,61	118%
4	Архангельская область	739,95	721,79	98%
5	Новгородская область	1 148,48	1 246,21	109%
6	Вологодская область	967,76	1 035,43	107%
7	Республика Коми	1 442,34	1 377,10	95%

В Таблице № П4.21, Приложения №4 представлены инвестиционные проекты, в отношении которых запрашивались дополнительные сведения. Информация представлена в разрезе выполнения финансирования основных этапов работ.

В Таблице № П4.22, 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 Северо-Запад» (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:	149,703	172,402	22,70	15%	128,72	128,422	-0,30	0%	571,57	730,8649	159,29	28%	689,673	668,5569	-21,12	-3%
1	Мурманская область	0,00	6,00	6,00	6 ед. вне плана	7,49	11,83	4,34	58%	0,00	30,52	30,52	30,52 ед. вне плана	47,76	23,60	-24,16	-51%
2	Псковская область	0,00	0,00	0,00	0%	68,20	62,86	-5,33	-8%	1,02	0,74	-0,28	-27%	120,80	126,88	6,08	5%
3	Республика Карелия	1,03	2,78	1,75	170%	8,60	10,12	1,52	18%	2,08	57,76	55,68	2677%	69,76	87,10	17,34	25%
4	Архангельская область	117,97	118,37	0,40	0,3%	13,77	11,76	-2,01	-15%	462,45	482,49	20,04	4%	55,48	67,25	11,76	21%
5	Новгородская область	0,00	1,19	1,19	1,19 ед. вне плана	15,47	16,74	1,27	8%	-0,31	3,40	3,70	-1206%	141,75	116,83	-24,92	-18%
6	Вологодская область	30,70	31,62	0,92	3%	3,94	4,57	0,63	16%	104,85	110,46	5,60	5%	121,29	130,70	9,41	8%
7	Республика Коми	0,00	12,44	12,44	12,44 ед. вне плана	11,25	10,55	-0,70	-6%	1,47	45,50	44,03	2987%	132,83	116,19	-16,64	-13%

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:	462,97	461,53	-1,45	0%	19,90	16,50	-3,40	-17%	3,54	7,13	3,60	102%	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	146,65	218,39	71,74	49%	16,50	16,50	0,00	0%	0,58	0,58	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
2	Псковская область	75,74	0,00	-75,74	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
3	Республика Карелия	7,37	5,97	-1,40	-19%	0,00	0,00	0,00	0%	2,31	2,31	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
4	Архангельская область	30,02	102,29	72,28	241%	0,40	0,00	-0,40	-100%	0,00	2,31	2,31	0%	нд	нд	0,00	0%
5	Новгородская область	60,92	57,25	-3,68	-6%	3,00	0,00	-3,00	-100%	0,50	1,93	1,43	286%	нд	нд	0,00	0%
6	Вологодская область	73,12	77,62	4,51	6%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
7	Республика Коми	69,16	0,00	-69,16	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	0,15	0,00	-0,15	-100%	нд	нд	0,00	0%

Таблица № 20 (часть 1) - 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 выключа- телей		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:	1,15	4,65	3,50	304%	103,55	162,82	59,27	57%	7,00	38,00	31,00	443%
1	Мурманская область	0,00	0,49	0,49	0,49 ед. вне плана	0,00	5,10	5,10	5,1 ед. вне плана	2,00	0,00	-2,00	-100%
2	Псковская область	0,08	2,86	2,78	3711%	6,44	14,35	7,91	123%	4,00	0,00	-4,00	-100%
3	Республика Карелия	1,08	1,28	0,21	19%	6,23	4,49	-1,74	-28%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	0,00	0,00	0,00	0%	4,69	9,93	5,24	112%	0,00	0,00	0,00	0%
5	Новгородская область	0,00	0,03	0,03	0,03 ед. вне плана	16,43	20,27	3,84	23%	0,00	0,00	0,00	0%
6	Вологодская область	0,00	0,00	0,00	0%	34,27	72,40	38,13	111%	0,00	37,00	37,00	37 ед. вне плана
7	Республика Коми	0,00	0,00	0,00	0%	35,50	36,29	0,79	2%	1,00	1,00	0,00	0%

Таблица № 20 (часть 2) - 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%	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
2	Псковская область	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
3	Республика Карелия	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
4	Архангельская область	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
5	Новгородская область	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
6	Вологодская область	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
7	Республика Коми	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	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:	-0,04	0,00	0,04	-100%	-0,01	0,00	0,01	-100%	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	0,00	нд	0,00	0%	0,00	нд	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
2	Псковская область	0,00	нд	0,00	0%	0,00	нд	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
3	Республика Карелия	-0,02	нд	0,02	-100%	-0,01	нд	0,01	-100%	нд	нд	0,00	0%
4	Архангельская область	0,00	нд	0,00	0%	0,00	нд	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
5	Новгородская область	-0,01	нд	0,01	-100%	0,00	нд	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
6	Вологодская область	0,00	нд	0,00	-100%	0,00	нд	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
7	Республика Коми	-0,02	нд	0,02	-100%	0,00	нд	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:	14 403,00	15 711,00	1308,00	9%	13,00	1 803,00	1790,00	13769%
1	Мурманская область	622,00	493,00	-129,00	-21%	4,00	19,00	15,00	375%
2	Псковская область	2 001,00	1 396,00	-605,00	-30%	2,00	0,00	-2,00	-100%
3	Республика Карелия	1 314,00	1 582,00	268,00	20%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	1 318,00	1 445,00	127,00	10%	5,00	168,00	163,00	3260%
5	Новгородская область	2 262,00	2 601,00	339,00	15%	0,00	1 391,00	1391,00	1391 ед. вне плана
6	Вологодская область	4 297,00	5 434,00	1137,00	26%	0,00	225,00	225,00	225 ед. вне плана
7	Республика Коми	2 589,00	2 760,00	171,00	7%	2,00	0,00	-2,00	-100%

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:	1 000,59	1 043,38	42,79	4%	13,22	7,13	-6,09	-46%	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	89,79	85,81	-3,98	-4%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
2	Псковская область	127,55	154,22	26,68	21%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
3	Республика Карелия	97,20	80,57	-16,63	-17%	5,77	5,77	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	261,43	259,50	-1,93	-1%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
5	Новгородская область	101,60	124,45	22,84	22%	7,45	1,36	-6,09	-82%	0,00	0,00	0,00	0%
6	Вологодская область	233,97	240,02	6,05	3%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
7	Республика Коми	89,06	98,81	9,75	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:	427,21	404,74	-22,46	-5%	928,25	914,52	-13,73	-1%
1	Мурманская область	6,23	6,21	-0,02	0%	20,28	19,38	-0,91	-4%
2	Псковская область	112,11	94,69	-17,42	-16%	121,45	126,69	5,24	4%
3	Республика Карелия	130,24	128,86	-1,38	-1%	118,33	117,44	-0,90	-1%
4	Архангельская область	73,46	71,23	-2,22	-3%	61,57	61,53	-0,04	0%
5	Новгородская область	37,52	37,14	-0,38	-1%	450,30	450,04	-0,26	0%
6	Вологодская область	37,92	37,27	-0,65	-2%	13,20	16,29	3,09	23%
7	Республика Коми	29,73	29,33	-0,40	-1%	143,12	123,16	-19,96	-14%

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:	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	0,00	0,00	0,00	0%
2	Псковская область	0,00	0,00	0,00	0%
3	Республика Карелия	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	0,00	0,00	0,00	0%
5	Новгородская область	0,00	0,00	0,00	0%
6	Вологодская область	0,00	0,00	0,00	0%
7	Республика Коми	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 Северо-Запад», 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 данным рассмотренного раздела отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» (форма 19), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей, - форма не содержит данных для анализа.

Вывод: Отчетные 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), не подвергались анализу в силу отсутствия данных.

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 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 внеоборотные активы учитываются незавершенные капитальные вложения в объекты, которые планируются к использованию в качестве внеоборотных активов (основных средств, доходных вложений в материальные ценности, нематериальных активов, расходов на НИОКР).

Анализ фактических показателей освоения капитальных вложений за 12 месяцев 2024 года представлен в таблице № 26.

Таблица № 26 – Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)
ПАО «Россети Северо-Запада», млн. руб. без НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	12 мес.2024		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	6 956,4	7 284,1	327,6	5
2	Технологическое присоединение	4 106,4	4 269,0	162,6	4
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 341,3	1 469,9	128,7	10
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,0	0,0	0,0	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,6	0,6	0,0	-7
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	-
7	Прочие инвестиционные проекты	1 508,2	1 544,6	36,4	2
8	Мурманская область	588,3	640,0	51,8	9
9	Псковская область	1 287,2	1 340,9	53,8	4
10	Республика Карелия	782,5	922,6	140,1	18
11	Архангельская область	739,9	721,8	-18,2	-3
12	Новгородская область	1 148,5	1 246,2	97,7	9
13	Вологодская область	967,8	1 035,4	67,7	7
14	Республика Коми	1 442,3	1 377,1	-65,2	-5

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 7 284,10 млн руб. без НДС, что на 5% выше плановых значений в отчетном периоде.

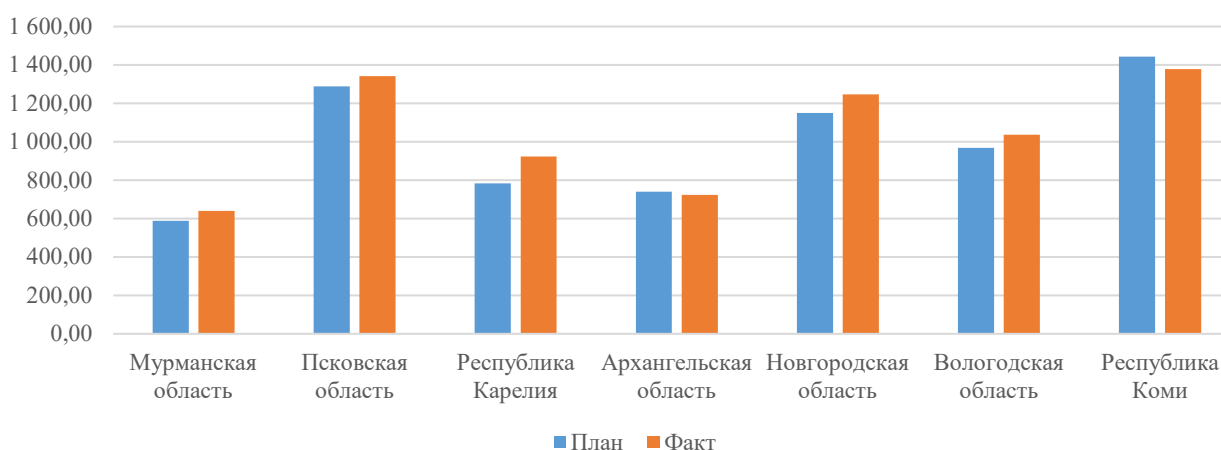


Рис. 1 – Исполнение плана освоения капитальных вложений по итогам 12 месяцев 2024 года ПАО «Россети Северо-Запада», млн руб. без НДС

Из 948 инвестиционных проектов, в утвержденной ИПР Общества, к освоению капитальных вложений в отчетный период 2024 года запланировано 648 инвестиционных проектов на сумму 6 956,45 млн. руб. (без НДС). В рамках плановых значений освоение капитальных вложений проведено по 611 проектам на сумму 7 263,04 млн. руб. (без НДС), из которых по 295 проектам величина фактического объема освоения составила меньше планового значения и составила 1 902,11 млн. руб., по 134 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено с превышением плановых значений – 4 059,31 млн. руб. По 182 инвестиционным проектам на сумму 1 301,61 млн. руб. освоение капитальных вложений проведено без отклонений. По 75 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено внепланово и размер освоения составил 21,03 млн.руб., в том числе, по 63 инвестиционным проектам, включенных в отчет о реализации инвестиционной программы, но не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год с размером освоения капитальных вложений 13,7 млн. руб.

Таблица № 27 – 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)	6 956,45	648		
2	Фактическое освоение, в том числе:	7 284,07	686	5	6
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	7 263,04	611	4	-6
2.1.1.	без отклонений	1 301,61	182	-81,3	-72
2.2.1.	с перевыполнением плана освоения	4 059,31	134	-42	-79
2.1.2.	с недоосвоением	1 902,11	295	-73	-54
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	21,03	75	0	11
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 12 мес.2024 года (нд) ¹	13,70	63	0	9
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	37	-100	-94

¹ НД – Проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. (п. 197 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

Из 541 инвестиционных проекта, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плановых данных, было выявлено 118 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 (423 проекта), по которым имеет место отклонение фактических объемов освоения капиталовложений за отчетный период от плановых, в рамках, представленных ПАО «Россети Северо-Запада» данных причины отклонений (обоснования) предоставлены для всех проектов.

Из общего числа данных проектов выявлено 219 титулов с отклонением в освоении капитальных вложений от плановых значений, размер освоения таких капитальных вложений составил 841,84 млн. руб. без НДС и для которых требуется, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения, указывать причины отклонений. Причиной недоосвоения капитальных вложений в отчетный период по 114 проектам является сложившаяся экономия, сформировавшаяся в результате проведения работ хозспособом, также, по результатам проведения торгово-закупочных процедур. По причине перенесения сроков реализации инвестиционных проектов на 2025 год, в том числе по причине неудовлетворительной работы подрядчиков. Таких проектов зафиксировано 68 титулов. Так же, существенной причиной отклонения в освоении капитальных вложений в отчетном периоде стало исключение инвестиционных проектов из инвестиционной программы, таких проектов выявлено 17 титулов.

На рисунке 2 сгруппированы причины отклонений от плановых данных при освоении капитальных вложений в отчётном периоде.

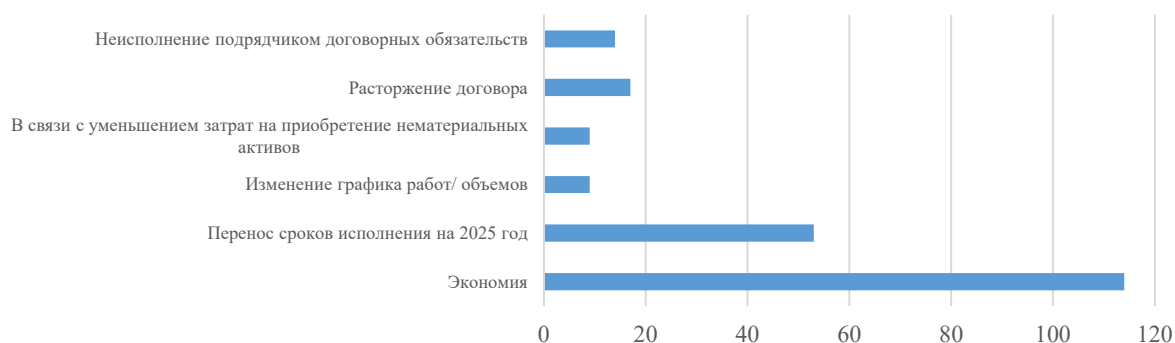


Рис. 2 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запада» за 12 месяцев 2024 года, ед.

В целом Экспертная организация считает выявленные отклонения по приведенным выше категориям инвестиционных проектов обоснованными.

Так же, в рассмотренном разделе выявлено 378 инвестиционных проектов, освоение капитальных вложений проведено с перевыполнением плана за отчетный период. Размер освоения составил 3 240,0 млн. руб. без НДС.

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.

Проведенный Экспертной организацией анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхпланового освоения был вызван включением в ИПР новых инвестиционных проектов. Включение проведено, в том числе с производственной необходимостью, таких проектов 204 титула. Также, на сверхплановое освоение капитальных вложений повлияло внеплановое выполнение работ по технологическому присоединению. Таких проектов выявлено 44 проекта - 22% от общей доли внеплановых проектов.

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



Рис. 3 – Распределение количества проектов, по которым отмечено перевыполнение плана по освоению капитальных вложений, ед.

На основании проведенного анализа исполнения плана освоения капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за отчетный период 2024 г., Экспертная организация заключает следующее:

Вывод: По случаям превышения освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам получены разъяснения причин отклонений по всем титулам; выявленные отклонения Экспертная организация считает обоснованными, по случаям наличия недостижения плановых объемов освоения капитальных вложений инвестиционных проектов выявленные отклонения Экспертная организация считает в целом 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 7 394,41 млн. руб. без учета НДС, что на 11% выше запланированного.

Таблица № 28 – Отчет о вводе основных средств ПАО «Россети Северо-Запада», 12 месяцев 2024 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	12 мес.2024				Отклонение от плана ввода нематериальных активов		Отклонение от плана ввода основных средств	
		нематериальные активы		основные средства		млн. руб. (без НДС)	%	млн. руб. (без НДС)	%
		план	факт	план	факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Всего	246,84	263,05	6 667,45	7 394,41	16,20	7	726,97	11
2	Технологическое присоединение	0,00	0,00	4 104,87	4 326,00	0	-	221,14	5
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	0,00	0,00	1 343,12	1 452,02	0	-	108,90	8
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,55	0,55	0	-	0,00	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	246,84	263,05	1 218,91	1 615,84	16,20	7	396,93	33

Так же в отчетном периоде 2024 года были проведен ввод нематериальных активов на сумму 263,05 млн. руб., на 16,2 млн. руб. выше запланированного.

Из 457 инвестиционных проектов, запланированных к принятию основных средств на сумму 6 667,45 млн. руб., фактически проведен ввод ОС по 417 инвестпроектам на сумму 6 930,90 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 126 инвестиционным проектам на сумму 463,51 млн. руб. без НДС. Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденной плане за 12 месяцев 2024 года, определено в количестве 93 проектов на сумму 333,49 млн. руб. без НДС.

Таблица № 29 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 12 месяцев 2024 года, ПАО «Россети Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				ввод ОС	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План принятия ОС к бухгалтерскому учету (12 мес.2024)	6 667,45	457		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	7 394,41	543	11	19
2.1.	Проекты, ввод ОС по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	6 930,90	417	4	-9
2.1.1.	без отклонений	1 665,24	135	-1	-70
2.1.1.	с перевыполнением плана освоения	3 535,23	80	-47	-82
2.1.2.	с недоосвоением	1 730,44	202	-74	-56
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к принятию к бухучету в отчетном периоде, в том числе:	463,51	126	6	23
2.2.1.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода ОС 12 мес.2024 года (нд) ²	333,49	93	5	17
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием ввода	0,00	40	-100	-91

Из 448 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону недовыполнения или перевыполнения плановых значений, было выявлено 116 проектов с размером ввода ОС 1 554,4 млн. руб., для которых 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 указываться.

Общее количество проектов, имеющих отклонение в объемах принятия основных средств к бухгалтерскому учету за отчетный период от плановых значений и требующих указания причин отклонения, составляет 332 титула, из которых по 148 инвестиционным проектам с размером ввода 792,5 млн. руб. зафиксировано отклонение от плана по вводу основных средств, по 184 инве-

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)

стиционным проектам с размером ввода 3 382,3 млн. руб. зафиксирован внеплановый ввод. При этом для всех проектов в столбце 11 («причины отклонений») отчета об исполнении ИПР данные причины указаны.

Из 148 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения в плане неисполнения плана ввода основных средств и по которым необходимо предоставить причины таких отклонений, выявлено 95 является сложившаяся экономия, сформировавшаяся в результате проведения работ хозяйственным способом, также, по результатам проведения торгово-закупочных процедур. По 37 инвестиционным проектам, по которым причиной отклонения стал перенос сроков исполнения договоров/мероприятий в силу разных причин: неготовностью заявителей, виной подрядной организации, изменением параметров года окончания реализации ИП и графика финансирования в связи с сокращением финансирования ИПР.

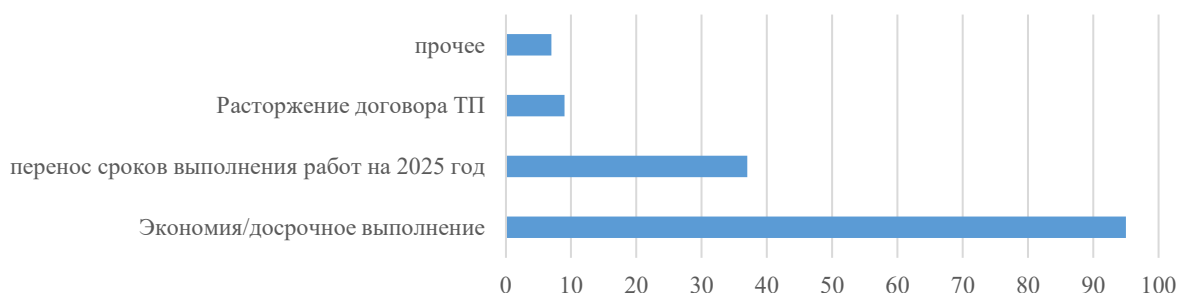


Рис. 4 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недовыполнение плана по вводу основных средств, ед.

Также, на отклонение в плане по вводу ОС, повлияло исключение ряда инвестиционных проектов, которые были утверждены в инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запада», таких проектов выявлено 9 титулов.

Из 184 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения к принятию основных средств к учету в плане превышения исполнения плановых данных по итогам отчетного периода и по которым необходимо

представить причины таких отклонений, 83 инвестиционных проекта это внеплановые проекты, в том числе бесхозные объекты, объекты принятые по решению суда.

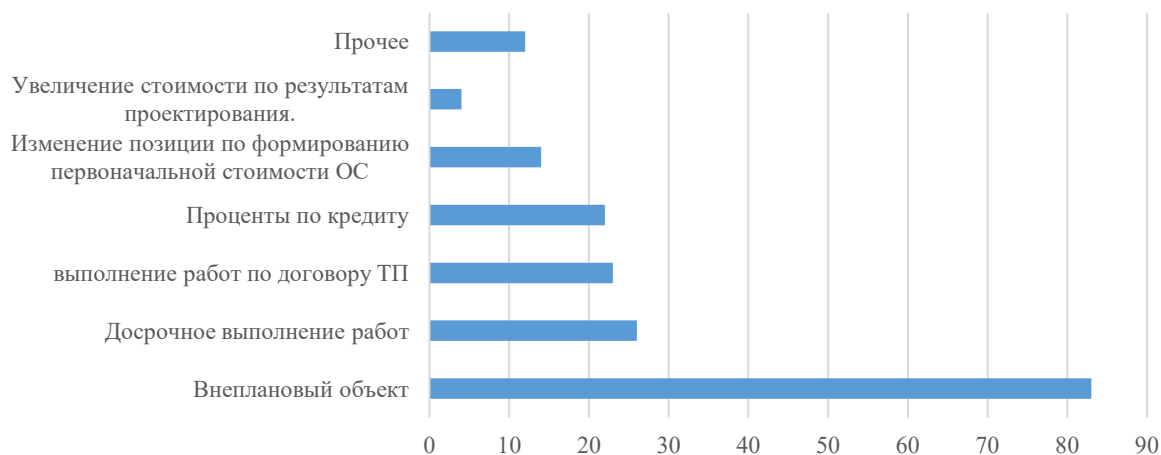


Рис. 5 – Распределение количества проектов, по которым отмечено перевыполнение плана по вводу основных средств, ед.

Так же, внеплановый ввод ОС в отчетном периоде 2024 года состоялся по причине переноса по вводу ОС с предыдущих периодов, а именно с 2023 года, по причинам досрочного выполнения работ хозяйственным способом. Таких проектов 26 титулов.

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; 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 Северо-Запада» включает затраты на проектно-изыскательные работы, строительные-монтажные работы, приобретение оборудования и материалов, прочие затраты.

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

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.

Таблица № 30 – Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Фактически профинансировано за 12 мес. 2024г.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 12 мес. 2024г.				
		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	9 880,6	499,3	4 610,3	3 644,9	1 126,2	7 284,1	450,4	2 396,2	3 375,4	1 062,1
2	Технологическое присоединение	6 280,5	302,3	3 393,9	2 064,9	519,5	4 269,0	292,0	1 653,2	1 846,2	477,7
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 697,2	140,5	865,0	338,8	353,0	1 469,9	110,0	667,1	338,6	354,3
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	25,0	0,1	20,1	4,2	0,6	0,6	0,1	0,2	0,2	0,0
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

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Фактически профинансировано за 12 мес. 2024г.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 12 мес. 2024г.				
		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
7	Прочие инвестиционные проекты	1 877,9	56,4	331,4	1 237,0	253,1	1 544,6	48,3	75,8	1 190,5	230,0
8	Мурманская область	910,8	222,6	302,6	248,1	137,4	640,0	136,2	185,2	179,9	138,7
9	Псковская область	1 319,2	48,2	593,9	551,4	125,6	1 340,9	42,6	533,6	631,7	133,0
10	Республика Карелия	1 396,0	50,7	668,9	447,2	229,2	922,6	40,9	337,5	339,8	204,3
11	Архангельская область	992,2	29,1	262,5	613,4	87,2	721,8	28,0	121,0	489,1	83,6
12	Новгородская область	1 427,9	36,0	388,9	874,3	128,7	1 246,2	31,4	330,2	767,6	117,0
13	Вологодская область	1 088,2	19,2	354,2	584,8	130,0	1 035,4	16,4	238,4	639,9	140,8
14	Республика Коми	2 746,4	93,3	2 039,3	325,6	288,1	1 377,1	154,8	650,3	327,4	244,6

По данным рассмотренного раздела отчета финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы в разрезе основных этапов работ в отчетном периоде запланировано в объеме 9 190,82 млн. руб. с НДС. Фактическое финансирование капитальных вложений проведено на сумму 9 880,65 млн. руб. с НДС. Перевыполнение финансирования капитальных вложений от плановых значений составило 8%.

Технологическая структура финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы сетевой организации в разрезе филиалов представлена на рис. 6.

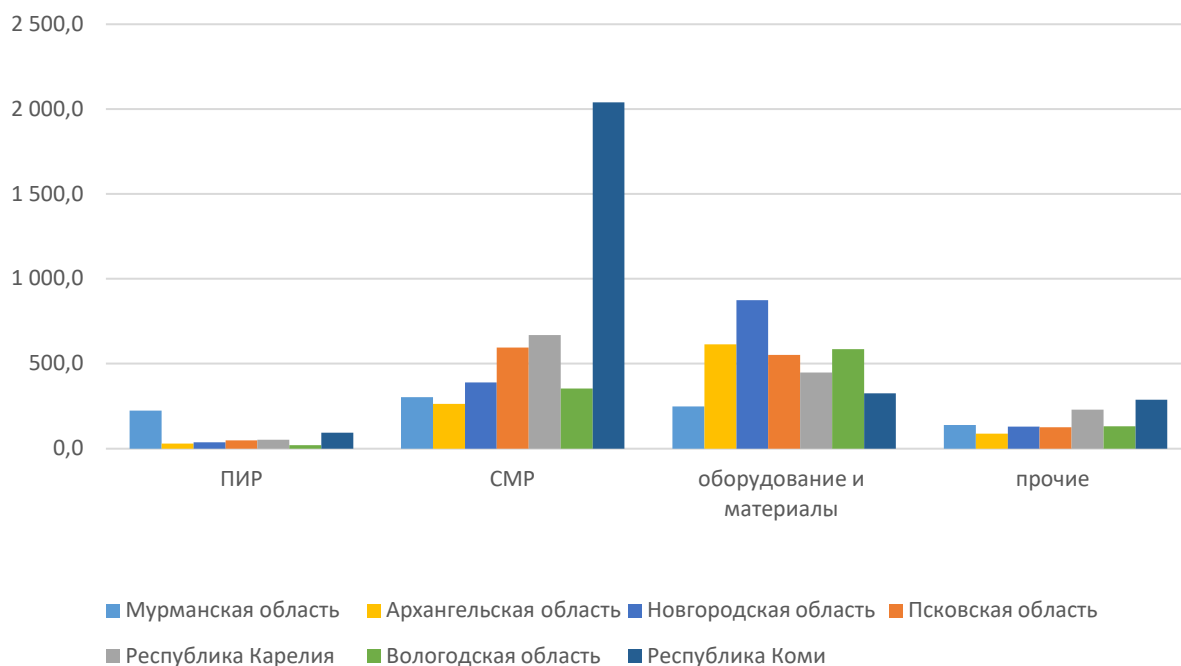


Рис. 6 – Технологическая структура финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом 12 месяцев 2024 года ПАО «Россети Северо-Запада»

Распределение по технологической структуре финансирования капитальных вложений по филиалам происходит не равномерно, в соответствии с технологической необходимостью каждого филиала Общества. Финансирование статей «Проектно-изыскательские работы» и «Строительно-монтажные работы» составило 47 и 37% каждая.

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

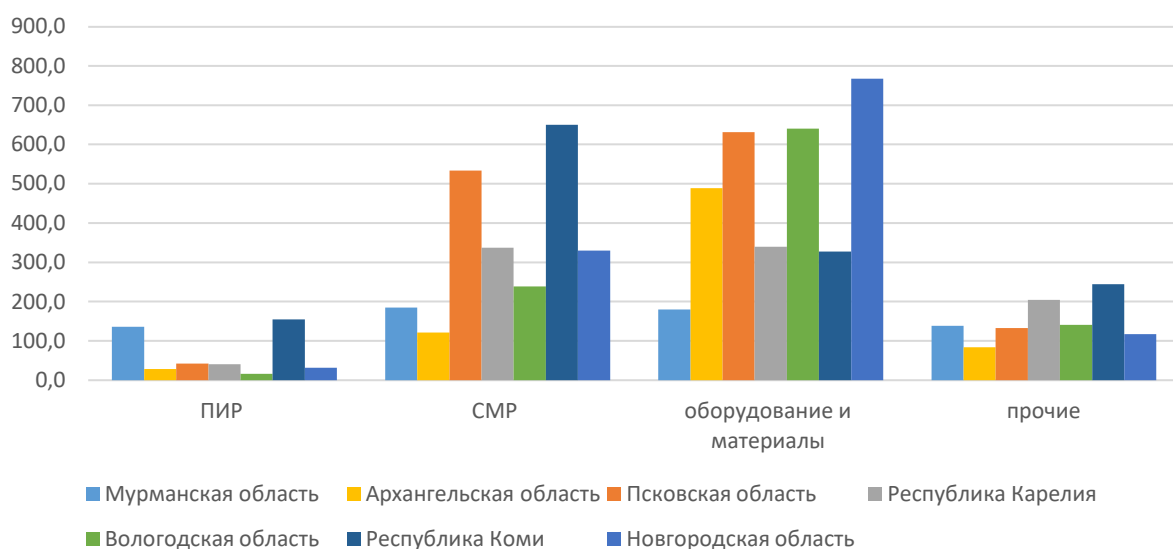


Рис. 7 – Технологическая структура освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом 12 месяцев 2024 года ПАО «Россети Северо-Запада»

Освоение капитальных вложений по статьям «Строительно-монтажные работы» и «Проектно-изыскательские работы» составило 46 и 33%% каждая. По результатам анализа технологической структуры финансирования капитальных вложений инвестиционной программы по сравнению со 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 отчетный период 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 Северо-Запада», полученные в заданный отчетный период. Сравнение фактических и плановых показателей и позволяет определить величину плюсовых и минусовых отклонений.

Таблица № 31- Количественные показатели развития электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 4 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Увеличение мощности трансформаторов , не связанное с тех. прис.	149,70	172,40	22,70	15%
2	Увеличения мощности трансформаторов в рамках тех. прис.	128,72	128,42	-0,30	0%
3	Увеличение протяженности ЛЭП, не связанное с тех. прис.	571,57	730,86	159,29	28%
4	Увеличение протяженности ЛЭП в рамках тех. прис.	689,67	668,56	-21,12	-3%
5	Максимальная мощность присоединяемых потребителей	462,97	461,53	-1,45	0%
6	Максимальная мощность присоединяемых объектов генерации	19,90	16,50	-3,40	-17%
7	Максимальная мощность энергопринимающих устройств при тех. прис. объектов ЭСХ иных ТСО	3,54	7,13	3,60	102%
8	Степень загрузки трансформаторной подстанции	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 32- 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 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Замена силовых трансформаторов	1,15	4,65	3,50	304%
2	Замена ЛЭП	103,55	162,82	59,27	57%
3	Замена выключателей	7,00	38,00	31,00	443%
4	Замена УКРМ	0,00	0,00	0,00	0%
5	Доля полезного отпуска, который формируется посредством приборов учета	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 33 - Количественные показатели повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 4 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии	-0,04	0,00	0,04	-100%
2	Средняя частоты прекращения передачи электрической энергии	-0,01	0,00	0,01	-100%
3	Объем недоотпущенной электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 34 - Количественные показатели повышения качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 4 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Осуществление тех. прис.	14 403,00	15 711,00	1 308,00	9%
2	Осуществление тех. прис. с нарушением установленного срока	13,00	1 803,00	1 790,00	13769%

Таблица № 35 - Количественные показатели выполнения требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 4 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для выполнения требований законодательства	1 000,59	1 043,38	42,79	4%
2	Объем финансовых потребностей для выполнения предписаний органов исполнительной власти	13,22	7,13	-6,09	-46%
3	Объем финансовых потребностей для выполнения требований регламентов рынков электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 36 - Количественные показатели обеспечения текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 4 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для развития информационной инфраструктуры	427,21	404,74	-22,46	-5%
2	Объем финансовых потребностей для хозяйственного обеспечения деятельности сетевой организации	928,25	914,52	-13,73	-1%

Таблица № 37 - Количественные показатели в части инвестиций, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 4 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для деятельности, не относящейся к сфере электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	0%

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 капитальных вложений инвестиционных проектов составил 9 880,6 млн руб. при плановых данных в 9 190,8 млн руб. (с НДС). Перевыполнение составило 8%.

Таблица № 38 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 12 месяцев 2024 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	12 мес.2024		Отклонение от плана финансирования капитальных вложений	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	9 190,8	9 880,6	689,8	8
2	Технологическое присоединение	5 952,3	6 280,5	328,2	6
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 656,8	1 697,2	40,4	2

4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,0	0,0	0,0	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	26,6	25,0	-1,6	-6
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	-
7	Прочие инвестиционные проекты	1 555,1	1 877,9	322,9	21
8	Мурманская область	905,9	910,8	4,8	1
9	Псковская область	1 337,8	1 319,2	-18,7	-1
10	Республика Карелия	994,7	1 396,0	401,3	40
11	Архангельская область	920,9	992,2	71,3	8
12	Новгородская область	1 371,5	1 427,9	56,4	4
13	Вологодская область	999,6	1 088,2	88,5	9
14	Республика Коми	2 660,3	2 746,4	86,1	3

В разрезе филиалов Общества финансирование инвестиционных проектов за 12 месяцев 2024 года представлено на рис. 9.

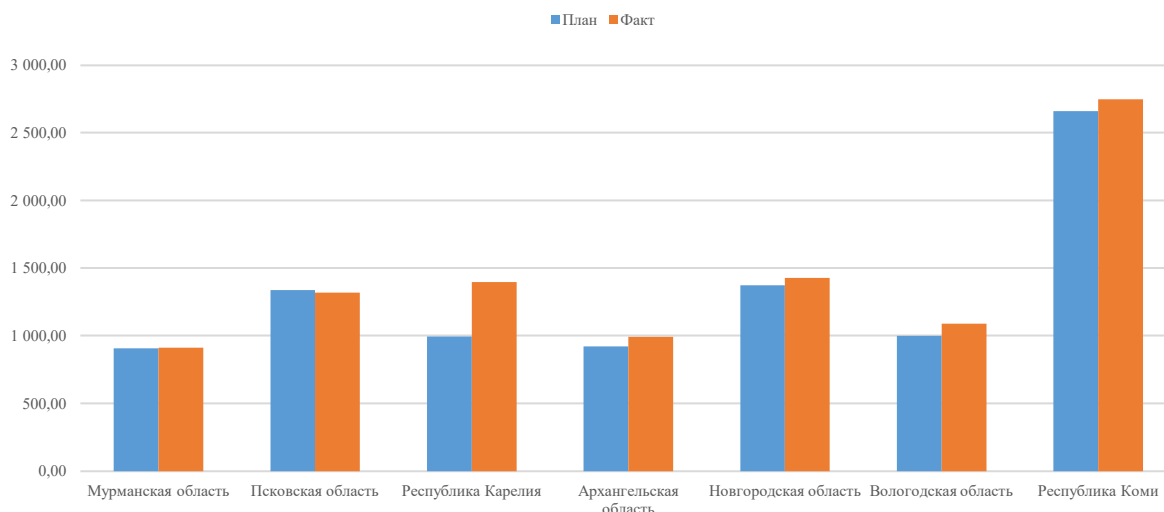


Рис. 8 - Исполнение плана финансирования инвестиционной программы за 12 месяцев 2024 года филиалами ПАО «Россети Северо-Запада»

Отклонение в финансировании капитальных вложений в отчетный период произошло по филиалам Псковской области на 1%.

Общее количество проектов, запланированных к финансированию в отчетном периоде, составило 756 титулов. Фактически из 756 инвестиционных проектов (общее количество проектов в утвержденной ИПР 948 титулов) на сумму 9 190,8 млн. руб., в том числе 14 позиций по «Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт», запланированных к финансированию в отчетном периоде, профинансировано 707 проектов на сумму 9 525,9 млн. руб. с

НДС, из которых по 304 проекту объемы финансирования составили величину 2 351,2 млн. руб., что меньше планового значения на 60%, по 109 проектам (4 287,8 млн. руб.) – перевыполнение плана финансирования. По 294 инвестиционным проектам финансирование на сумму 2 886,9 млн. руб. проведено без отклонений.

Также, в ходе анализа было выявлено 84 инвестиционных проектов с объемом финансирования 354,7 млн. руб., которые были профинансированы вне плана, в том числе 63 проекта с объемом финансирования капитальных вложений 15,3 млн. руб., которые не включены в план финансирования на 2024 год. Такие инвестиционные проекты отнесены к категории «НД».

Также, в ходе анализа было выявлено 49 проектов - 6% от общего числа запланированных к финансированию проектов, финансирование которых не состоялось.

Таблица № 39 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 12 месяцев 2024 г., ПАО «Россети Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финанси- рование	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования 12 мес.2024	9 190,8	756		
2	Фактическое финансирование, в том числе:	9 880,6	791	8	5
2.1.	Проекты, профинансированы в рамках плановых значений	9 525,9	707	4	-6
	с перевыполнением финансирования	4 287,8	109	-53	-86
	с неполным финансированием	2 351,2	304	-74	-60
	без отклонений	2 886,9	294	-69	-61
2.2.	Финансирование вне плановых значений, в том числе:	354,7	84	4	11
2.2.1.	Проекты, не включенные в план финансирования, но по которым присутствует факт финансирования капитальных вложений (нд) ³	15,3	63	0	8
3	Проекты, включенные в план финансирования 12 мес.2024, но с отсутствием финансирования	0,0	49	-100	-94

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями - 546 ед. выявлено 121 проект, для которых величина отклонения не превышает

³ 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)

10% и плановый остаток финансирования на 01.01.2025 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 от планового значения – 425 ед. – в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 256 проектам – недофинансирование, а по 169 проектам сложилось с перевыполнением плановых значений.

Причины отклонений в плане неисполнения плана финансирования по 256 инвестиционным проектам были сгруппированы следующим образом:

1. Экономия (139 проектов):
 - Экономия от проведения закупочных процедур;
 - Выполнение работ хозспособом;
 - ИП профинансирован в 2023г.;
 - Досрочное выполнение работ подрядчиком в 2024 году.
2. Перенос срок выполнения на более поздний период (49 проектов):
 - В связи с неисполнением договора со стороны подрядчика;
 - Длительный срок разработки/согласования документации;
 - Неготовность заявителя.
 - Изменение технических решений.
 - Изменение сроков оплаты.
3. Неудовлетворительная работа подрядной (18 проектов);
4. Расторжение договоров (16 проектов);
5. Прочее.

На основе указанных ПАО «Россети Северо-Запада» причин отклонений финансирования проектов Экспертной организацией выполнена оценка распределения недофинансированных проектов по указанным причинам отклонений, для чего приведенные компанией причины были сгруппированы как показано на рис. 10.



Рис. 9 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Северо-Запада», 12 месяцев 2024 г.

Существенный вклад в превышение плановых значений финансирования инвестиционных программы в отчетном периоде внесло финансирование капитальных вложений по 169 инвестиционным проектам с размером финансирования 3 944 млн. рублей (инвестпроекты, отклонение которых превышает 10% и для которых необходимо указать причину отклонения, в том числе проекты, отклонение по которым не превышает 10%, но остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2025 в прогнозных ценах соответствующих лет является отрицательным), в том числе из которых финансирование по 85 инвестиционным проектам в рамках плановых данных, а также 84 инвестиционных проекта, финансирование которых в данный отчетный период не планировалось.

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

1. Досрочное выполнение работ (48 проектов);

2. Новые внеплановые проекты, в том числе выполнение работ по выносу (45 проектов);
3. Выполнение договоров по ТП (29 проектов);
4. Увеличение стоимости (17 проектов);
5. Прочее.

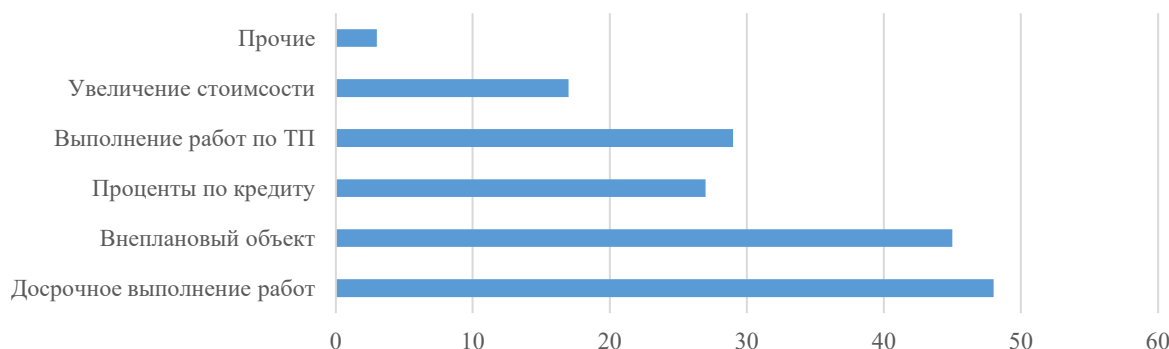


Рис. 10 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Северо-Запада», 12 месяцев 2024 г.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за отчетный период 2024 г. Экспертная организация заключает следующее:

— по случаям превышения финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам Экспертной организации получены разъяснения причин отклонений по всем титулам;

— 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 Северо-Запада» не предусматривает финансирование за счёт бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований. Финансирование происходит за счет следующих источников: средств федерального бюджета, средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) 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 12 месяцев 2024 года и, соответственно, не проводит анализ отклонений в отчете о финансировании инвестиционной программы в разрезе ее источников. Отчет по данной форме происходит с нарастающим итогом за весь год.

Таблица № 40 – Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования за отчетный период, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2024 год					12 мес.2024				
		План					Факт				
		Общий объем финанси- рования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Рос- сийской Федерации и муни- ципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тари- фам)	иные источники финанси- рования	Общий объем финанси- рования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Рос- сийской Федерации и муни- ципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тари- фам)	иные источники финанси- рования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Всего	9 190,8	493,9	0,0	2 273,4	6 423,6	9 880,6	493,6	0,0	3 000,6	6 386,4
2	Технологическое присоединение	5 952,3	0,0	0,0	719,6	5 232,8	6 280,5	0,0	0,0	1 190,9	5 089,6
3	Реконструкция, модернизация, техническое пе- ревооружение	1 656,8	0,0	0,0	1 065,2	591,6	1 697,2	0,0	0,0	1 187,1	510,1
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами пер- спективного развития электроэнергетики	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Прочее новое строительство объектов электро- сетевого хозяйства	26,6	0,0	0,0	0,1	26,5	25,0	0,0	0,0	0,0	25,0
6	Покупка земельных участков для целей реали- зации 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	1 555,1	493,9	0,0	488,5	572,7	1 877,9	493,6	0,0	622,5	761,8
8	Мурманская область	905,9	0,0	0,0	0,0	905,9	910,8	0,0	0,0	0,0	910,8
9	Псковская область	1 337,8	0,0	0,0	325,8	1 012,0	1 319,2	0,0	0,0	415,8	903,4
10	Республика Карелия	994,7	0,0	0,0	415,9	578,9	1 396,0	0,0	0,0	643,1	753,0
11	Архангельская область	920,9	44,4	0,0	0,0	876,4	992,2	44,4	0,0	265,0	682,8
12	Новгородская область	1 371,5	449,5	0,0	0,0	922,0	1 427,9	449,3	0,0	0,0	978,6
13	Вологодская область	999,6	0,0	0,0	586,6	413,0	1 088,2	0,0	0,0	701,1	387,1
14	Республика Коми	2 660,3	0,0	0,0	945,1	1 715,2	2 746,4	0,0	0,0	975,6	1 770,8

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 8 процентов выше запланированного на 2024 год, в том числе, проведено финансирование за счет федерального бюджета.

Финансирование инвестиционных проектов за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров и услуг, также, как и финансирование проектов за счет иных источников финансирования проведены на 132% и 99% соответственно.



Рис. 11 – Динамика финансирования капитальных вложений в разрезе источников финансирования, тыс. руб.

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

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

Таблица №41 (часть 1) – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада» 4 квартал 2024 г. млн. руб.
с НДС

№	Наименование	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"			Мурманская область			Псковская область			Республика Карелия		
		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)	60 369	59 376	98	10 137	9 916	98	7 123	6 935	97	10 410	10 159	98
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	57 782	57 347	99	9 582	8 976	94	6 067	6 165	102	9 644	9 647	100
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	2 587	2 029	78	555	940	169	1 056	770	73	766	512	67
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-769	631	-82	-598	-420	70	2 001	2 163	108	-118	-52	44
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	1 818	2 661	146	-42	520	-1 226	3 058	2 933	96	648	460	71
6	Налог на прибыль	62	467	751	6	48	806	9	67	755	8	54	711
7	Чистая прибыль (убыток)	1 756	2 194	125	-48	472	-977	3 049	2 866	94	640	406	63
8	Дебиторская задолженность на конец периода	5 315	5 941	112	1 317	1 625	123	346	275	79	650	712	110
9	Кредиторская задолженность на конец периода	16 054	29 704	185	3 155	3 979	126	1 210	1 546	128	1 585	2 686	169
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	31 754	31 528	99	10 088	10 023	99	2 119	2 109	100	4 132	4 119	100
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	9 191	9 881	108	906	911	101	1 338	1 319	99	995	1 396	140
11.1.	Собственные средства:	7 553	8 467	112	501	496	99	1 284	1 319	103	948	1 396	147
	прибыль, направляемая на инвестиции	4 175	4 497	108	292	310	106	862	784	91	384	747	194
	амортизация	2 271	2 890	127	0	0	-	326	416	128	414	532	129
	возврат НДС	429	427	100	75	75	100	84	93	111	136	106	78
	прочие собственные средства	677	653	97	133	110	83	13	25	203	14	11	82
11.2.	привлеченные средства-кредиты	1 638	1 413	86	405	415	103	54	0	0	47	0	0

Таблица №41 (часть 2) – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада» 4 квартал 2024 г. млн. руб.
с НДС

№	Наименование	Архангельская область			Новгородская область			Вологодская область			Республика Коми		
		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)	8 946	8 767	98	6 921	6 758	98	8 456	8 599	102	8 375	8 242	98
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	9 410	9 449	100	6 749	6 824	101	8 421	8 355	99	7 909	7 932	100
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	-464	-682	147	172	-66	-38	35	244	699	466	311	67
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-1 013	-874	86	-892	-421	47	-131	-57	44	-18	293	-1 642
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	-1 478	-1 555	105	-720	-487	68	-96	187	-196	448	604	135
6	Налог на прибыль	8	60	730	7	53	730	12	86	719	12	99	803
7	Чистая прибыль (убыток)	-1 486	-1 616	109	-727	-541	74	-108	101	-94	436	505	116
8	Дебиторская задолженность на конец периода	950	893	94	542	641	118	810	807	100	700	988	141
9	Кредиторская задолженность на конец периода	1 470	1 703	116	1 268	11 928	941	1 365	1 718	126	6 003	6 145	102
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	3 261	3 217	99	3 485	3 471	100	4 305	4 307	100	4 365	4 282	98
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	921	992	108	1 372	1 428	104	1 000	1 088	109	2 660	2 746	103
11.1.	Собственные средства:	611	880	144	549	542	99	1 000	1 088	109	2 660	2 746	103
	прибыль, направляемая на инвестиции	315	322	102	463	440	95	290	259	89	1 569	1 635	104
	амортизация	0	265	-	0	0	-	587	701	120	945	976	103
	возврат НДС	55	55	100	76	95	124	2	2	99	0	0	99
	прочие собственные средства	241	238	99	9	7	79	121	126	104	146	136	93
11.2.	привлеченные средства-кредиты	310	112	36	823	886	108	0	0	-85	0	0	-

Фактическое исполнение финансового плана в отношении выручки в отчетный период 2024 состоялось на 98% - 59 376 млн. руб. Так же и затраты в отчетный период составили 99% от запланированного – 57 347 млн. руб. В тот же период прочие доходы превысили плановые значения на 1 710 млн. руб. и составили 4 848 млн. руб., за счет процентов к получению и прочих внереализационных доходов. Прочие расходы так же превысили плановые данные, в том числе и за счет создания резервов по сомнительным долгам, на 309 млн. руб. Прибыли (убытка) до налогообложения на 46% выше планового периода 2024 года, что также, отразилось на чистой прибыли по итогам отчетного периода 2024 года. Деятельность Общества по итогам 12 месяцев 2024 года сложилась с положительными значениями и составила 2 194 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 2024 год. Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности по итогам 2024 года составляет 0,2. Принято считать, что оптимальное значение должно составлять 0,9-1, это говорит о том, что в обществе привлечены значительные заемные ресурсы.

Следует отметить, что финансирование инвестиционной программы проведено почти в рамках, плановых данных и составило 9 881 млн. руб., что

на 8% выше запланированного. В качестве прибыли, направляемой на финансирование инвестиционной программы Общества, была направлена прибыль, полученная от оказания услуг по технологического присоединения потребителей в размере 4 386 млн. руб. (+5%). Также, в качестве собственных средств, направленных на финансирование инвестиционной программы, выступили амортизационные отчисления в размере 2 889,8 млн. руб. (+27%). За счет прочих собственных средств финансирование инвестиционной программы Общества было проведено в размере 764,1 млн. руб. (+12,6%). Объем финансирования за счет прочих привлеченных средств, в том числе за счет средств федерального бюджета, составило 1 413,3 млн. руб. (-13,7%).

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. 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.

В рамках исполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» заключены договоры подряда на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных 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. 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 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 соответствии с объемами работ, предусмотренными проектом. Основными нормативными документами при составлении смет являлись территориальные 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 строительно-монтажные и пусконаладочные работы подрядным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами: О_009-41-2-01.21-0005, N_009-41-2-01.12-0759, I_000-41-2-01.11-0735, N_009-71-2-02.32-0002, О_000-76-1-05.30-0021, K_000-75-1-04.40-0002, О_009-31-2-01.21-0003, N_000-33-1-03.13-2800, О_009-63-2-02.33-0001, M_007-61-1-01.32-4102, О_003-26-1-05.20-0124, N_009-51-2-03.13-0003, О_009-55-2-03.31-2085.

По строительно-монтажным и пусконаладочным работам расчет сметной стоимости работ выполнен с использованием базисно-индексного метода на основании территориальных 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 и ФЕР-2001 для соответствующего региона по выполненным в отчетном периоде видам строительства. При необходимости для учета повышенной нормы накладных расходов к индексам изменения сметной стоимости применен коэффициент, установленный для местностей, приравненных к районам Крайнего Севера. 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), коммерческим предложениям.

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. Для обоснования стоимости прочих затрат рассмотрены акты сдачи-приемки услуг по осуществлению строительного контроля, документы по расчетам арендной платы и прочая первичная документация. Данные затраты предусмотрены сводным сметным расчетом в составе проектно-сметной документации.

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

Кроме того, в рассматриваемых инвестиционных проектах по выполнению строительно-монтажных и пусконаладочных работ помимо затрат преду-

смотренных актами о приемке выполненных работ в полной стоимости инвестиционного проекта учтены затраты на проведение строительного контроля, содержание службы заказчика, проценты по кредитам и займам 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».

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 электросетевого имущества, например, инвестиционные проекты с идентификаторами N_000-76-1-07.10-0141, N_000-76-1-07.30-0217, O_000-15-1-07.10-0097, M_000-15-5-01.32-0001, O_000-65-1-07.10-4120, O_000-65-1-07.10-4122, O_000-65-1-07.10-4108, O_000-26-1-07.10-0225.

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. Согласно протоколу центральной конкурсной комиссии ПАО «Россети Северо-Запад», были выбраны поставщики, с которыми и были заключены договора поставки продукции. В качестве первичной документации представлены товарные накладные, счета-фактуры, в которых указаны реквизиты принимающей и передающей сторон, а также общая стоимость поставляемой продукции.

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

Не допускать реализации внеплановых инвестиционных проектов, не включенных в проект корректировки инвестиционной программы Общества, одобренной Советом директоров, за исключением мероприятий, необходимость реализации которых обусловлена действующим законодательством.

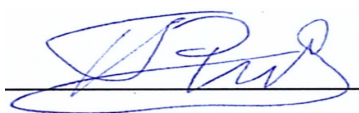
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



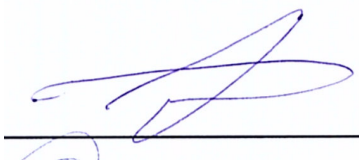
Мальнев Алексей Николаевич



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 ЦЕНО-
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 4 КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

51 лист

3209024
11.07.2017
СР

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



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 – ИВ
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 составляет из номинальной стоимости долей его участников и составляет 20 000 (двадцать тысяч) рублей.



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

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 нотариальной 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

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.

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;

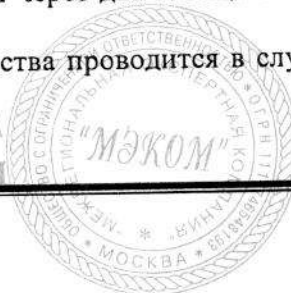
15) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящим Уставом.

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.



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

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, созданное 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

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.

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.

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 - ИИ
ФЕЙТЕЛЬ Д.В.



1. 8 июл 2017

1117746548193
8177747763526

СПЕЦИАЛИСТ 1 РАЗРЯДА
ФРОЛОВА О.А.

МПП

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

Исполнитель: [подпись]
[подпись]

[подпись]
КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - ИП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



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

**Договор об учреждении
Общества с ограниченной ответственностью
«Спецконтроль инжиниринг»**

г. Москва

«24» июня 2011 года

по **Хабаров Павел Борисович** (паспорт № _____ 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.

УПРАВЛЯЮЩИЙ
ФЕЙТЕЛЬ



2. Наименование и место нахождения Общества

2.1. Полное фирменное наименование Общества:

Общество с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг».

Сокращенное фирменное наименование Общества: ООО «Спецконтроль 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.

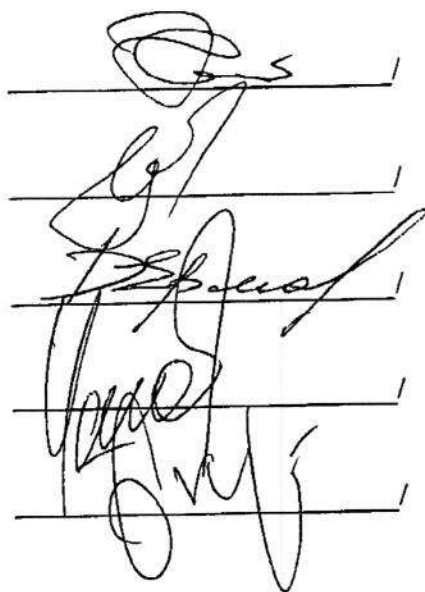
4.3. В случае несоответствия положений Договора об учреждении и положений Устава Общества преимущественную силу для третьих лиц и Участников Общества имеют положения Устава Общества.

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

ФЕЙТЕЛЬ 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 - ДП
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 _____, зарегистрирован по адресу: _____).

_____),

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

Булатов Умар Хамидович (паспорт № _____ выдан отделением по району _____ 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 - ИИ
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 - ИИ

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 внесении Уставного капитала от имени всех Учредителей.

Подписи Учредителей



Хабаров Павел Борисович

Гершевич Марк Иосифович

Ермаков Дмитрий Николаевич

Часовский Дмитрий Владиленович

Булатов Умар Хамидович



ПРОТОКОЛ № 4
Общего собрания учредителей
Общества с ограниченной ответственностью
«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 _____

_____ д. _____

Ермаков Дмитрий Николаевич (паспорт № _____, выдан отделением по _____

подразделения _____, зарегистрирован по адресу: _____

),

Часовский Дмитрий Владиленович (паспорт № _____, выдан _____

_____ в _____ 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 - ИИ

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

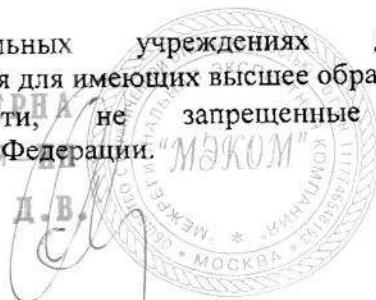
Вопрос, поставленный на голосование: смена видов деятельности.

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 технологий;
- Обучение в образовательных учреждениях дополнительного профессионального образования для имеющих высшее образование;
- Другие виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством Российской Федерации.

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.

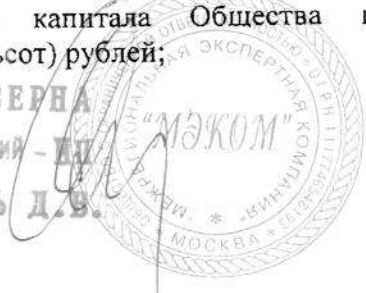
Решение, принятое по шестому вопросу повестки дня: изменить размеры долей участников Общества и определить их в следующих размерах:

- 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 - И.И.

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

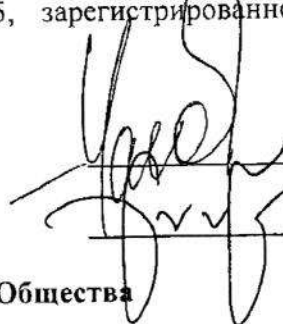
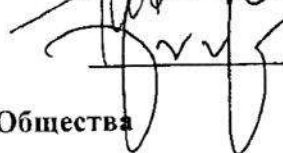
Вопрос, поставленный на голосование: назначение ответственного за внесение изменений в ЕГРЮЛ.

Голосовали: "За" – единогласно.



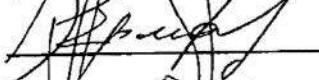

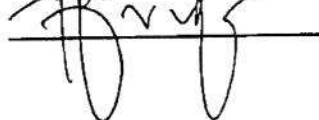
Решение, принятое по восьмому вопросу повестки дня: поручить Фейгелю Дмитрию Валерьевичу (паспорт 4507 № 308967 выдан ОВД района Лианозово города Москвы 13.01.2004, код подразделения 772-065, зарегистрированного по адресу: г. Москва, ул. Илимская, д. 10, кв. 212).

Председатель общего собрания

Секретарь общего собрания

 Д.В. Часовский
 У.Х. Булатов

Подписи учредителей Общества

Хабаров Павел Борисович

Гершевич Марк Иосифович

Ермаков Дмитрий Николаевич

Часовский Дмитрий Владиленович

Булатов Умар Хамидович

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ - ИИ
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 июля 2011 за основным государственным регистрационным номером
(число) (месяц прописью) (год)

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



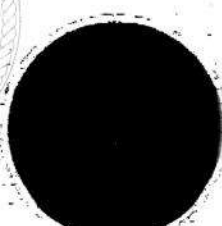
Савельева И. С.

(подпись, ФИО)

МП

серия 77 № 011893002

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - ИИ
ФЕИТЕЛЬ Д.В.



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

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - ИП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



Учредительный документ юридического лица
ОГРН 1147746917097 представлен при
внесении в ЕГРЮЛ записи от 25.11.2020 за
ГРН 2207712717298



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

сведения о сертификате эл

Сертификат: 3F32690065ABDDBE464E77484935CCC4
Владелец: Глухова Наталья Владимировна
МФИНС России № 46 по г. Москве
Действителен: с 18.02.2020 по 18.02.2021

Утвержден
Решением единственного акционера
АО «Группа Компаний ЦИТ»
решение № 1/2020 от «19» августа 2020 года

УСТАВ

Акционерного общества «Группа Компаний ЦИТ»

г. Москва
2020 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. 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 осуществляет следующие виды деятельности:

- Торговля оптовая бытовыми электротоварами;
- Инженерные изыскания в строительстве;
- Разработка проектов по кондиционированию воздуха, холодильной технике, санитарной технике и мониторингу загрязнения окружающей среды, строительной акустике;
- Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности;
- Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора;
- Деятельность в области архитектуры, связанная с созданием архитектурного объекта;
- Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях;
- Деятельность по созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов;
- Деятельность по обработке данных, предоставление услуг по размещению информации и связанная с этим деятельность;
- Деятельность, связанная с использованием вычислительной техники и информационных технологий, прочая;
- Деятельность консультативная и работы в области компьютерных технологий;
- Разработка компьютерного программного обеспечения;
- Деятельность по предоставлению услуг подвижной связи для целей передачи голоса;
- Деятельность в области связи на базе беспроводных технологий;
- Деятельность в области связи на базе проводных технологий прочая;
- Деятельность по складированию и хранению;
- Торговля розничная прочая вне магазинов, палаток, рынков;
- Торговля розничная, осуществляемая непосредственно при помощи информационно-коммуникационной сети Интернет;
- Торговля розничная лентами и дисками без записей в специализированных магазинах;
- Торговля розничная бытовыми изделиями и приборами, не включенными в другие группировки, в специализированных магазинах;
- Торговля розничная бытовыми электротоварами в специализированных магазинах;
- Торговля розничная аудио- и видеотехникой в специализированных магазинах;

- Торговля оптовая неспециализированная;
- Торговля оптовая измерительными приборами и оборудованием;
- Торговля оптовая электронным и телекоммуникационным оборудованием и его запасными частями;
- Торговля оптовая компьютерами, периферийными устройствами к компьютерам и программным обеспечением;
- Торговля оптовая прочими потребительскими товарами, не включенными в другие группировки;
- Деятельность агентов по оптовой торговле универсальным ассортиментом товаров;
- Деятельность агентов, специализирующихся на оптовой торговле товарами, не включенными в другие группировки;
- Деятельность агентов по оптовой торговле электротоварами и бытовыми электроустановочными изделиями;
- Деятельность агентов по оптовой торговле вычислительной техникой, телекоммуникационным оборудованием и прочим офисным оборудованием;
- Работы гидроизоляционные;
- Производство прочих строительно-монтажных работ;
- Производство санитарно-технических работ, монтаж отопительных систем и систем кондиционирования воздуха;
- Производство электромонтажных работ;
- Строительство местных линий электропередачи и связи;
- Строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения;
- Деятельность в области технического регулирования, стандартизации, метрологии, аккредитации, каталогизации продукции;
- Технические испытания, исследования, анализ и сертификация;
- Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук прочие;
- Аренда и лизинг строительных машин и оборудования;
- Аренда и лизинг офисных машин и оборудования, включая вычислительную технику;
- Аренда и лизинг прочих машин и оборудования, не включенных в другие группировки;
- Ремонт компьютеров и периферийного компьютерного оборудования;
- Ремонт бытовой техники;
- Ремонт прочих предметов личного потребления и бытовых товаров.

3.4. Кроме перечисленных видов деятельности, Общество может осуществлять и иные виды деятельности с соблюдением порядка, установленного законом для отдельных видов деятельности (лицензирование) и за исключением тех видов деятельности, которые запрещены законом.

3.5. 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.

3.6. 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 составляет 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 статьями 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 уведомления 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 не публичного общества, или при изменении повестки дня общего собрания акционеров не публичного 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 (четырёх) 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 утверждение 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 бюллетеня 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 – Генеральным директором. 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.

Если по истечении срока на который избран единоличный исполнительный орган Общества не принято решение об образовании нового единоличного исполнительного органа Общества или решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации либо управляющему или продлении контракта, в случае прекращения его действия, полномочия единоличного исполнительного органа Общества действуют до принятия указанных решений.

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 единоличного исполнительного органа 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

Девятого декабря две тысячи двадцатого года

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

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: № 77/2025-н/77-2020-5-305.

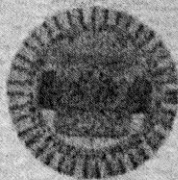
Взыскано государственной пошлины (по тарифу): 1000 руб. 00 коп.

Уплачено за оказание услуг правового и технического характера: 2000 руб. 00 коп.



П.В.Сугробов

Всего прошнуровано,
пронумеровано и скреплено
печатью - 20 -
(двадцать) листов.
Нотариус



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

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**

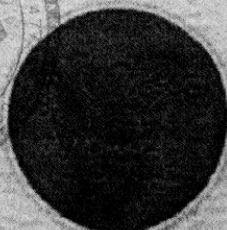
наименование регистрирующего органа

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

Старший государственный
налоговый инспектор
Межрайонной ИФНС России
№ 46 по г. Москве

КОПИЯ ВЕРНА

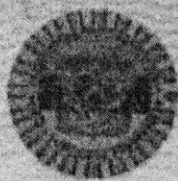
Ветисов



Е. Н. Кулагина

Подпись, Фамилия, инициалы

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 ЦИТ"

(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

Федина ОЮ

серия 77 №017346296

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

Резица Г. В. В

КОПИЯ ВЕРНА



ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов предоставленных для исследования

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 4 КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

34 листа

Таблица П2.1 - Реестр материалов АО «Россети Северо-Запад»,
ИНН 7802312751

№	Категория	Наименование	Размер
1	2	3	4
1	Форма	J0214 1047855175785 10.xlsx	603 kB
2	Форма	J0214 1047855175785 11.xlsx	591 kB
3	Форма	J0214 1047855175785 12.xlsx	596 kB
4	Форма	J0214 1047855175785 13.xlsx	1.1 MB
5	Форма	J0214 1047855175785 14.xlsx	697 kB
6	Форма	J0214 1047855175785 15.xlsx	1.3 MB
7	Форма	J0214 1047855175785 16.xlsx	908 kB
8	Форма	J0214 1047855175785 17.xlsx	797 kB
9	Форма	J0214 1047855175785 18.xlsx	1.1 MB
10	Форма	J0214 1047855175785 19.xlsx	276 kB
11	Форма	J0214 1047855175785 20 1.xlsx	52.5 kB
12	Форма	J0214 1047855175785 20 2.xlsx	51.2 kB
13	Форма	J0214 1047855175785 20 3.xlsx	50.1 kB
14	Форма	J0214 1047855175785 20 4.xlsx	50.2 kB
15	Форма	J0214 1047855175785 20 5.xlsx	49.9 kB
16	Форма	J0214 1047855175785 20 6.xlsx	49.7 kB
17	Форма	J0214 1047855175785 20 7.xlsx	50.1 kB
18	Форма	J0214 1047855175785 20 8.xlsx	51.7 kB
19	Форма	J0214 1047855175785 Отчет о выполненных закупках.xlsx	305 kB
20	Форма	J0214 1047855175785 СТиКП.xlsx	748 kB
21	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.12-2282.xlsx	68.1 kB
22	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2613.xlsx	66.8 kB
23	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2614.xlsx	67.4 kB
24	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3787.xlsx	87.7 kB
25	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3816.xlsx	101 kB
26	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3817.xlsx	97.1 kB
27	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3822.xlsx	89.0 kB
28	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3825.xlsx	86.5 kB
29	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3833.xlsx	93.6 kB
30	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3871.xlsx	66.6 kB
31	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2609.xlsx	67.6 kB
32	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2612.xlsx	89.8 kB
33	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2613.xlsx	85.3 kB
34	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2615.xlsx	85.0 kB
35	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2616.xlsx	85.2 kB
36	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2620.xlsx	67.1 kB
37	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0032.xlsx	90.3 kB
38	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0035.xlsx	67.9 kB
39	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0036.xlsx	67.5 kB
40	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0040.xlsx	67.1 kB
41	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2570.xlsx	89.2 kB
42	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2571.xlsx	84.4 kB
43	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2572.xlsx	81.4 kB
44	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2573.xlsx	89.7 kB
45	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2574.xlsx	83.1 kB
46	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2575.xlsx	67.4 kB
47	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-03.31-2788.xlsx	67.0 kB
48	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-2-02.32-2603.xlsx	66.7 kB
49	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-2-06.70-0006.xlsx	79.7 kB
50	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-5-01.41-1797.xlsx	66.2 kB
51	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-5-01.41-1800.xlsx	66.1 kB
52	Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.32-1240.xlsx	92.4 kB
53	Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.32-1241.xlsx	68.9 kB
54	Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2127.xlsx	98.3 kB
55	Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2135.xlsx	98.0 kB
56	Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2169.xlsx	67.0 kB
57	Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-5-07.10-0002.xlsx	88.0 kB
58	Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-5-07.10-0003.xlsx	88.4 kB
59	Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1334.xlsx	91.1 kB

1	2	3	4
60	Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-01.41-1964.xlsx	66.7 kB
61	Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-07.10-0060.xlsx	83.6 kB
62	Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-5-01.41-1167.xlsx	66.1 kB
63	Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-01.33-0080.xlsx	67.5 kB
64	Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-01.41-2297.xlsx	98.2 kB
65	Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0050.xlsx	84.8 kB
66	Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0051.xlsx	85.0 kB
67	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-04.30-0001.xlsx	86.2 kB
68	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0014.xlsx	85.8 kB
69	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0086.xlsx	87.2 kB
70	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0097.xlsx	85.7 kB
71	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0063.xlsx	82.7 kB
72	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-2-06.70-0615.xlsx	82.3 kB
73	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0012.xlsx	77.6 kB
74	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0015.xlsx	89.3 kB
75	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0019.xlsx	77.6 kB
76	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0020.xlsx	77.7 kB
77	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0021.xlsx	77.5 kB
78	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0022.xlsx	82.3 kB
79	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0023.xlsx	77.6 kB
80	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0025.xlsx	78.1 kB
81	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0026.xlsx	78.8 kB
82	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0027.xlsx	80.0 kB
83	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-5-01.32-0001.xlsx	169 kB
84	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-5-01.32-0002.xlsx	79.9 kB
85	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-6-11.00-0002.xlsx	66.8 kB
86	Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0045.xlsx	94.6 kB
87	Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0047.xlsx	94.1 kB
88	Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-5-05.20-0008.xlsx	89.6 kB
89	Архэнерго	Паспорт ИП 004-13-1-01.12-1174.xlsx	95.7 kB
90	Архэнерго	Паспорт ИП 004-14-1-01.12-1168.xlsx	94.0 kB
91	Архэнерго	Паспорт ИП 008-13-5-04.30-0001.xlsx	77.9 kB
92	Архэнерго	Паспорт ИП 008-14-2-06.70-0004.xlsx	85.4 kB
93	Архэнерго	Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0616.xlsx	80.7 kB
94	Архэнерго	Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0617.xlsx	83.8 kB
95	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3818.xlsx	87.7 kB
96	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3958.xlsx	90.7 kB
97	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3977.xlsx	84.5 kB
98	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3991.xlsx	90.1 kB
99	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4012.xlsx	86.8 kB
100	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4020.xlsx	88.0 kB
101	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4056.xlsx	85.5 kB
102	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4339.xlsx	87.6 kB
103	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-01.32-2081.xlsx	99.5 kB
104	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-01.33-1926.xlsx	95.7 kB
105	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2596.xlsx	88.9 kB
106	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2597.xlsx	92.7 kB
107	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2598.xlsx	94.3 kB
108	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2599.xlsx	91.3 kB
109	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2600.xlsx	95.2 kB
110	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2601.xlsx	92.8 kB
111	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0005.xlsx	94.7 kB
112	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0006.xlsx	89.5 kB
113	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2728.xlsx	93.7 kB
114	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2731.xlsx	86.9 kB
115	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2758.xlsx	87.6 kB
116	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2761.xlsx	82.6 kB
117	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2775.xlsx	87.3 kB
118	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.21-0067.xlsx	93.2 kB
119	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2642.xlsx	92.8 kB
120	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2643.xlsx	91.3 kB
121	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2783.xlsx	96.5 kB
122	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2789.xlsx	90.9 kB
123	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2800.xlsx	91.3 kB
124	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2808.xlsx	94.5 kB
125	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.32-2607.xlsx	96.5 kB

1	2	3	4
126	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.32-2611.xlsx	67.1 kB
127	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0933.xlsx	87.9 kB
128	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-1273.xlsx	86.6 kB
129	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-1388.xlsx	87.0 kB
130	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1519.xlsx	95.2 kB
131	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1522.xlsx	93.7 kB
132	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1523.xlsx	95.4 kB
133	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1539.xlsx	89.5 kB
134	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-02.32-0006.xlsx	94.5 kB
135	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-03.31-2023.xlsx	111 kB
136	Архэнерго	Паспорт ИП 009-13-2-01.32-1343.xlsx	101 kB
137	Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-01.41-3050.xlsx	89.7 kB
138	Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.31-1195.xlsx	93.6 kB
139	Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.32-0005.xlsx	87.5 kB
140	Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.32-0006.xlsx	90.7 kB
141	Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0001.xlsx	102 kB
142	Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0002.xlsx	102 kB
143	Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0003.xlsx	100.0 kB
144	Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0004.xlsx	101 kB
145	Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0005.xlsx	102 kB
146	Вологдаэнерго	G 004-23-1-01.12-0007.xlsx	105 kB
147	Вологдаэнерго	I 000-21-1-03.13-0131.xlsx	87.0 kB
148	Вологдаэнерго	I 004-21-1-01.12-3753.xlsx	103 kB
149	Вологдаэнерго	I 004-25-1-01.12-3640.xlsx	104 kB
150	Вологдаэнерго	I 004-25-1-01.12-3641.xlsx	104 kB
151	Вологдаэнерго	I 008-26-5-04.30-0006.xlsx	103 kB
152	Вологдаэнерго	I 008-26-5-04.30-0007.xlsx	101 kB
153	Вологдаэнерго	K 000-26-1-07.20-0057.xlsx	102 kB
154	Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3763.xlsx	105 kB
155	Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3764.xlsx	106 kB
156	Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3765.xlsx	103 kB
157	Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0073.xlsx	104 kB
158	Вологдаэнерго	K 004-23-1-01.12-0010.xlsx	104 kB
159	Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4033.xlsx	108 kB
160	Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4034.xlsx	109 kB
161	Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4035.xlsx	110 kB
162	Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4036.xlsx	109 kB
163	Вологдаэнерго	K 007-25-1-01.32-3729.xlsx	108 kB
164	Вологдаэнерго	K 008-26-5-04.30-0013.xlsx	101 kB
165	Вологдаэнерго	L 000-21-1-04.60-0004.xlsx	107 kB
166	Вологдаэнерго	L 000-21-1-04.60-0005.xlsx	107 kB
167	Вологдаэнерго	L 000-22-1-04.60-0005.xlsx	107 kB
168	Вологдаэнерго	L 003-26-1-05.20-0026.xlsx	105 kB
169	Вологдаэнерго	L 008-26-5-04.30-0009.xlsx	102 kB
170	Вологдаэнерго	M 000-22-1-03.13-0062.xlsx	104 kB
171	Вологдаэнерго	M 004-21-1-01.12-3766.xlsx	103 kB
172	Вологдаэнерго	M 004-21-1-01.12-3767.xlsx	102 kB
173	Вологдаэнерго	M 008-26-5-04.30-0008.xlsx	99.8 kB
174	Вологдаэнерго	M 009-21-2-01.21-0210.xlsx	109 kB
175	Вологдаэнерго	M 009-25-2-01.12-0113.xlsx	114 kB
176	Вологдаэнерго	N 003-26-5-05.20-0001.xlsx	99.8 kB
177	Вологдаэнерго	N 009-21-1-03.13-3668.xlsx	108 kB
178	Вологдаэнерго	N 009-21-2-05.20-0580.xlsx	97.8 kB
179	Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.32-4111.xlsx	85.3 kB
180	Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.32-4112.xlsx	85.4 kB
181	Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.32-4113.xlsx	96.4 kB
182	Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.32-4114.xlsx	97.5 kB
183	Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.41-6925.xlsx	85.3 kB
184	Вологдаэнерго	O 000-22-1-01.32-3755.xlsx	85.5 kB
185	Вологдаэнерго	O 000-23-1-01.32-3768.xlsx	107 kB
186	Вологдаэнерго	O 000-23-1-01.32-3769.xlsx	85.2 kB
187	Вологдаэнерго	O 000-23-1-01.32-3770.xlsx	85.4 kB
188	Вологдаэнерго	O 000-23-1-01.32-3771.xlsx	85.4 kB
189	Вологдаэнерго	O 000-25-1-01.32-3770.xlsx	98.4 kB
190	Вологдаэнерго	O 000-25-1-01.41-6425.xlsx	105 kB
191	Вологдаэнерго	O 000-25-1-01.41-6457.xlsx	85.3 kB

1	2	3	4
192	Вологдаэнерго	O 000-25-1-01.41-6478.xlsx	95.5 kB
193	Вологдаэнерго	O 000-25-5-01.32-0001.xlsx	110 kB
194	Вологдаэнерго	O 000-26-1-07.10-0225.xlsx	99.6 kB
195	Вологдаэнерго	O 000-26-1-07.10-0226.xlsx	99.1 kB
196	Вологдаэнерго	O 000-26-1-07.10-0227.xlsx	99.7 kB
197	Вологдаэнерго	O 000-26-1-07.10-0228.xlsx	98.6 kB
198	Вологдаэнерго	O 000-26-1-07.30-0116.xlsx	102 kB
199	Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0001.xlsx	97.3 kB
200	Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0002.xlsx	95.9 kB
201	Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0003.xlsx	97.4 kB
202	Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0006.xlsx	101 kB
203	Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0009.xlsx	96.9 kB
204	Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0010.xlsx	97.3 kB
205	Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0011.xlsx	96.7 kB
206	Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0013.xlsx	96.2 kB
207	Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0014.xlsx	97.5 kB
208	Вологдаэнерго	O 000-26-6-11.00-0005.xlsx	99.6 kB
209	Вологдаэнерго	O 003-26-1-05.20-0124.xlsx	99.8 kB
210	Вологдаэнерго	O 009-21-1-03.13-3671.xlsx	104 kB
211	Вологдаэнерго	O 009-21-1-03.21-3672.xlsx	98.7 kB
212	Вологдаэнерго	O 009-21-1-03.21-3673.xlsx	98.2 kB
213	Вологдаэнерго	O 009-21-1-03.31-3873.xlsx	95.1 kB
214	Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6453.xlsx	110 kB
215	Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6462.xlsx	108 kB
216	Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6467.xlsx	105 kB
217	Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6468.xlsx	108 kB
218	Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6470.xlsx	109 kB
219	Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6473.xlsx	106 kB
220	Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6475.xlsx	96.7 kB
221	Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6476.xlsx	96.8 kB
222	Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6478.xlsx	107 kB
223	Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6479.xlsx	107 kB
224	Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6480.xlsx	106 kB
225	Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6486.xlsx	104 kB
226	Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6487.xlsx	106 kB
227	Вологдаэнерго	O 009-21-2-05.20-0709.xlsx	96.5 kB
228	Вологдаэнерго	O 009-21-2-05.20-0725.xlsx	97.3 kB
229	Вологдаэнерго	O 009-21-2-05.20-0761.xlsx	96.3 kB
230	Вологдаэнерго	O 009-21-2-05.20-0780.xlsx	96.4 kB
231	Вологдаэнерго	O 009-22-1-03.21-0104.xlsx	106 kB
232	Вологдаэнерго	O 009-22-2-01.32-3693.xlsx	97.5 kB
233	Вологдаэнерго	O 009-22-2-01.32-3696.xlsx	105 kB
234	Вологдаэнерго	O 009-22-2-01.32-3699.xlsx	106 kB
235	Вологдаэнерго	O 009-22-2-01.32-3700.xlsx	106 kB
236	Вологдаэнерго	O 009-22-2-01.32-3702.xlsx	105 kB
237	Вологдаэнерго	O 009-22-2-05.20-3840.xlsx	97.2 kB
238	Вологдаэнерго	O 009-22-2-05.20-3841.xlsx	99.4 kB
239	Вологдаэнерго	O 009-22-2-05.20-3844.xlsx	97.6 kB
240	Вологдаэнерго	O 009-23-2-05.20-1220.xlsx	95.4 kB
241	Вологдаэнерго	O 009-23-2-05.20-1284.xlsx	97.1 kB
242	Вологдаэнерго	O 009-25-2-01.32-3800.xlsx	109 kB
243	Вологдаэнерго	O 009-25-2-01.32-3801.xlsx	110 kB
244	Вологдаэнерго	O 009-25-2-01.32-3806.xlsx	106 kB
245	Вологдаэнерго	O 009-25-2-01.33-0001.xlsx	98.8 kB
246	Вологдаэнерго	O 009-25-2-05.20-1237.xlsx	96.7 kB
247	Вологдаэнерго	O 009-25-2-05.20-1276.xlsx	95.8 kB
248	Вологдаэнерго	O 009-25-2-05.20-1292.xlsx	96.4 kB
249	Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.32-4115.xlsx	85.1 kB
250	Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.41-7024.xlsx	85.0 kB
251	Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.41-7051.xlsx	85.1 kB
252	Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.41-7052.xlsx	85.0 kB
253	Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.41-7071.xlsx	85.0 kB
254	Вологдаэнерго	P 000-21-5-03.31-0002.xlsx	84.9 kB
255	Вологдаэнерго	P 000-21-5-03.31-0003.xlsx	84.9 kB
256	Вологдаэнерго	P 000-21-5-03.31-0004.xlsx	84.8 kB
257	Вологдаэнерго	P 000-22-1-01.32-3756.xlsx	85.4 kB

1	2	3	4
258	Вологдаэнерго	P 000-22-1-01.32-3757.xlsx	85.1 kB
259	Вологдаэнерго	P 000-22-1-01.41-4358.xlsx	85.0 kB
260	Вологдаэнерго	P 000-22-1-01.41-4373.xlsx	85.1 kB
261	Вологдаэнерго	P 000-25-1-01.32-3771.xlsx	85.2 kB
262	Вологдаэнерго	P 000-25-1-01.41-6501.xlsx	85.0 kB
263	Вологдаэнерго	P 000-25-1-01.41-6521.xlsx	85.0 kB
264	Вологдаэнерго	P 000-25-5-01.32-0003.xlsx	84.9 kB
265	Вологдаэнерго	P 000-25-5-01.41-0002.xlsx	84.9 kB
266	Вологдаэнерго	P 000-26-5-01.32-3352.xlsx	84.8 kB
267	Вологдаэнерго	P 000-26-5-01.41-0017.xlsx	84.9 kB
268	Вологдаэнерго	P 000-26-5-03.31-0013.xlsx	84.9 kB
269	Вологдаэнерго	P 000-26-5-07.10-0001.xlsx	84.8 kB
270	Вологдаэнерго	P 000-26-6-11.00-0007.xlsx	84.7 kB
271	Вологдаэнерго	P 009-21-2-05.20-0887.xlsx	85.3 kB
272	Вологдаэнерго	P 009-22-2-01.41-4073.xlsx	85.9 kB
273	Вологдаэнерго	P 009-22-2-01.41-4103.xlsx	85.6 kB
274	Вологдаэнерго	P 009-22-2-02.41-0001.xlsx	85.6 kB
275	Вологдаэнерго	P 009-22-2-05.20-3871.xlsx	85.8 kB
276	Вологдаэнерго	P 009-25-2-01.32-3809.xlsx	85.8 kB
277	Вологдаэнерго	P 009-25-2-01.32-3810.xlsx	85.7 kB
278	Вологдаэнерго	P 009-25-2-01.32-3812.xlsx	85.8 kB
279	Вологдаэнерго	P 009-25-2-01.41-1806.xlsx	85.9 kB
280	Вологдаэнерго	P 009-25-2-05.20-1284.xlsx	85.4 kB
281	Вологдаэнерго	P 009-25-2-05.20-1303.xlsx	85.6 kB
282	Вологдаэнерго	P 009-25-2-05.20-1304.xlsx	85.6 kB
283	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2294.xlsx	85.2 kB
284	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2297.xlsx	104 kB
285	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-2029.xlsx	106 kB
286	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-3551.xlsx	106 kB
287	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-3570.xlsx	85.0 kB
288	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-03.13-0981.xlsx	107 kB
289	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-07.30-0138.xlsx	98.0 kB
290	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0045.xlsx	84.9 kB
291	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0046.xlsx	85.0 kB
292	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0047.xlsx	84.9 kB
293	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0048.xlsx	85.0 kB
294	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0049.xlsx	84.9 kB
295	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0050.xlsx	84.9 kB
296	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.33-0035.xlsx	84.8 kB
297	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.33-0036.xlsx	84.9 kB
298	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.33-0037.xlsx	84.9 kB
299	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0047.xlsx	84.8 kB
300	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0048.xlsx	84.8 kB
301	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0049.xlsx	84.9 kB
302	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0050.xlsx	84.8 kB
303	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0051.xlsx	84.8 kB
304	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0016.xlsx	113 kB
305	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0017.xlsx	120 kB
306	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.33-2371.xlsx	112 kB
307	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0050.xlsx	101 kB
308	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0051.xlsx	99.3 kB
309	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0052.xlsx	101 kB
310	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0054.xlsx	86.3 kB
311	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0055.xlsx	109 kB
312	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0214.xlsx	101 kB
313	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0007.xlsx	106 kB
314	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-01.41-0002.xlsx	84.9 kB
315	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-01.41-0003.xlsx	84.8 kB
316	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0040.xlsx	103 kB
317	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0065.xlsx	106 kB
318	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0066.xlsx	107 kB
319	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.12-0072.xlsx	110 kB
320	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-1736.xlsx	128 kB
321	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3130.xlsx	128 kB
322	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3253.xlsx	107 kB
323	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3266.xlsx	105 kB

1	2	3	4
324	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3105.xlsx	106 kB
325	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3108.xlsx	85.8 kB
326	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3109.xlsx	84.9 kB
327	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3493.xlsx	108 kB
328	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3506.xlsx	109 kB
329	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3516.xlsx	107 kB
330	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3553.xlsx	109 kB
331	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3576.xlsx	85.1 kB
332	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3590.xlsx	84.9 kB
333	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3591.xlsx	84.9 kB
334	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2762.xlsx	109 kB
335	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2796.xlsx	103 kB
336	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2800.xlsx	103 kB
337	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0053.xlsx	86.2 kB
338	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0063.xlsx	104 kB
339	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.32-0048.xlsx	84.9 kB
340	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.32-0049.xlsx	84.9 kB
341	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.32-0050.xlsx	84.8 kB
342	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.33-0024.xlsx	84.9 kB
343	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.33-0025.xlsx	84.9 kB
344	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.33-0026.xlsx	84.9 kB
345	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0057.xlsx	84.8 kB
346	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0058.xlsx	84.8 kB
347	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0059.xlsx	84.8 kB
348	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0060.xlsx	84.8 kB
349	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0061.xlsx	84.8 kB
350	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0062.xlsx	84.8 kB
351	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0043.xlsx	104 kB
352	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0059.xlsx	108 kB
353	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0067.xlsx	105 kB
354	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-04.10-0009.xlsx	101 kB
355	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-04.10-0010.xlsx	100 kB
356	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-04.10-0011.xlsx	102 kB
357	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-06.70-0008.xlsx	112 kB
358	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0082.xlsx	103 kB
359	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0085.xlsx	104 kB
360	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0093.xlsx	107 kB
361	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0095.xlsx	107 kB
362	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0109.xlsx	105 kB
363	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.30-0035.xlsx	99.5 kB
364	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.30-0036.xlsx	101 kB
365	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0001.xlsx	103 kB
366	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0002.xlsx	100.0 kB
367	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0003.xlsx	101 kB
368	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0006.xlsx	104 kB
369	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0009.xlsx	100 kB
370	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0010.xlsx	101 kB
371	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0011.xlsx	101 kB
372	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0013.xlsx	101 kB
373	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0014.xlsx	100 kB
374	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0015.xlsx	101 kB
375	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0009.xlsx	109 kB
376	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0020.xlsx	85.0 kB
377	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0021.xlsx	84.9 kB
378	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.33-0010.xlsx	85.3 kB
379	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-02.32-0001.xlsx	107 kB
380	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-07.30-0026.xlsx	97.8 kB
381	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-07.30-0028.xlsx	101 kB
382	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0002.xlsx	100 kB
383	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0003.xlsx	101 kB
384	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0004.xlsx	103 kB
385	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0006.xlsx	84.7 kB
386	Карелэнерго	Паспорт ИП 002-32-2-01.21-0001.xlsx	113 kB
387	Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0001.xlsx	112 kB
388	Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0010.xlsx	110 kB
389	Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0012.xlsx	112 kB

1	2	3	4
390	Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0013.xlsx	106 kB
391	Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0016.xlsx	109 kB
392	Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0021.xlsx	108 kB
393	Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0026.xlsx	107 kB
394	Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-5-05.20-0001.xlsx	111 kB
395	Карелэнерго	Паспорт ИП 004-31-1-01.21-2071.xlsx	108 kB
396	Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2898.xlsx	110 kB
397	Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2912.xlsx	109 kB
398	Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3031.xlsx	116 kB
399	Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3041.xlsx	113 kB
400	Карелэнерго	Паспорт ИП 008-32-1-04.40-0212.xlsx	104 kB
401	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-1-03.21-0134.xlsx	111 kB
402	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-1-03.21-0135.xlsx	109 kB
403	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.21-0003.xlsx	111 kB
404	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.32-0258.xlsx	112 kB
405	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2031.xlsx	111 kB
406	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2036.xlsx	111 kB
407	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2037.xlsx	111 kB
408	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2038.xlsx	112 kB
409	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2039.xlsx	110 kB
410	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2049.xlsx	86.2 kB
411	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.41-3649.xlsx	99.1 kB
412	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-02.33-1891.xlsx	112 kB
413	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.32-2340.xlsx	114 kB
414	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.32-2536.xlsx	112 kB
415	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.33-2545.xlsx	112 kB
416	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-01.32-3269.xlsx	111 kB
417	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-03.21-2999.xlsx	112 kB
418	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-03.31-3146.xlsx	108 kB
419	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-04.60-3083.xlsx	107 kB
420	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.12-0001.xlsx	114 kB
421	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3180.xlsx	111 kB
422	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3195.xlsx	114 kB
423	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3196.xlsx	115 kB
424	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3200.xlsx	108 kB
425	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3209.xlsx	116 kB
426	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.33-2514.xlsx	110 kB
427	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.41-4271.xlsx	85.6 kB
428	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-02.32-2942.xlsx	115 kB
429	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-02.33-0004.xlsx	111 kB
430	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-03.13-1000.xlsx	86.4 kB
431	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0684.xlsx	92.5 kB
432	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0685.xlsx	70.8 kB
433	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0686.xlsx	70.1 kB
434	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0692.xlsx	68.7 kB
435	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.12-0245.xlsx	115 kB
436	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.12-0590.xlsx	95.1 kB
437	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.33-1063.xlsx	91.5 kB
438	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0661.xlsx	93.6 kB
439	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0664.xlsx	93.7 kB
440	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0703.xlsx	98.2 kB
441	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0334.xlsx	94.2 kB
442	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0335.xlsx	93.0 kB
443	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0347.xlsx	93.1 kB
444	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0362.xlsx	90.1 kB
445	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.21-0881.xlsx	94.8 kB
446	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0960.xlsx	94.4 kB
447	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0963.xlsx	93.0 kB
448	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0964.xlsx	92.7 kB
449	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0965.xlsx	92.4 kB
450	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0969.xlsx	94.4 kB
451	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0945.xlsx	88.0 kB
452	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-06.70-1021.xlsx	94.4 kB
453	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-2-01.11-0735.xlsx	101 kB
454	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-01.32-0002.xlsx	68.4 kB
455	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-01.32-0003.xlsx	68.4 kB

1	2	3	4
456	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-01.32-0004.xlsx	68.4 kB
457	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-01.32-0005.xlsx	68.5 kB
458	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-01.32-0006.xlsx	68.4 kB
459	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-01.33-0973.xlsx	68.3 kB
460	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-02.41-0001.xlsx	68.4 kB
461	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-07.10-0009.xlsx	92.2 kB
462	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-01.12-0564.xlsx	95.8 kB
463	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-02.11-0001.xlsx	69.5 kB
464	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.12-0623.xlsx	93.9 kB
465	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-0124.xlsx	93.8 kB
466	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1073.xlsx	90.2 kB
467	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0958.xlsx	91.7 kB
468	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0959.xlsx	92.9 kB
469	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0961.xlsx	91.2 kB
470	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0962.xlsx	90.5 kB
471	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0968.xlsx	86.4 kB
472	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0915.xlsx	86.6 kB
473	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0916.xlsx	88.5 kB
474	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0917.xlsx	88.3 kB
475	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0918.xlsx	88.3 kB
476	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0919.xlsx	69.4 kB
477	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0920.xlsx	69.4 kB
478	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-06.20-0673.xlsx	90.3 kB
479	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0047.xlsx	90.5 kB
480	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0051.xlsx	91.3 kB
481	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0005.xlsx	91.2 kB
482	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0006.xlsx	91.1 kB
483	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-2-01.32-0889.xlsx	96.6 kB
484	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-2-06.70-0001.xlsx	92.1 kB
485	Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-1-04.40-0002.xlsx	89.5 kB
486	Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-1-07.10-0003.xlsx	91.9 kB
487	Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-3-09.40-0002.xlsx	81.6 kB
488	Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-5-04.30-0952.xlsx	179 kB
489	Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-5-04.30-0953.xlsx	89.0 kB
490	Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-6-11.00-0003.xlsx	68.1 kB
491	Колэнерго	Паспорт ИП 000-49-1-04.30-0957.xlsx	91.9 kB
492	Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0001.xlsx	88.3 kB
493	Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0003.xlsx	87.9 kB
494	Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0004.xlsx	87.6 kB
495	Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0009.xlsx	86.5 kB
496	Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0010.xlsx	86.0 kB
497	Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0014.xlsx	95.8 kB
498	Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-5-05.20-0001.xlsx	89.8 kB
499	Колэнерго	Паспорт ИП 008-41-1-04.30-0001.xlsx	93.9 kB
500	Колэнерго	Паспорт ИП 008-43-1-04.30-0954.xlsx	91.5 kB
501	Колэнерго	Паспорт ИП 008-43-1-04.30-0959.xlsx	90.5 kB
502	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-01.11-0653.xlsx	105 kB
503	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-01.33-1065.xlsx	90.3 kB
504	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0694.xlsx	93.4 kB
505	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0695.xlsx	69.8 kB
506	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0696.xlsx	92.4 kB
507	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0697.xlsx	91.8 kB
508	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0698.xlsx	92.5 kB
509	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0704.xlsx	94.8 kB
510	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.13-0363.xlsx	93.2 kB
511	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.13-0364.xlsx	91.1 kB
512	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.21-0884.xlsx	95.6 kB
513	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.32-1090.xlsx	92.7 kB
514	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-04.60-0952.xlsx	99.6 kB
515	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-05.30-0001.xlsx	69.1 kB
516	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.11-0736.xlsx	108 kB
517	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.12-0758.xlsx	114 kB
518	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.12-0759.xlsx	98.5 kB
519	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.21-0005.xlsx	94.7 kB
520	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1147.xlsx	90.8 kB
521	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1153.xlsx	90.2 kB

1	2	3	4
522	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1159.xlsx	94.8 kB
523	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1173.xlsx	89.7 kB
524	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1175.xlsx	108 kB
525	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1180.xlsx	92.3 kB
526	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1183.xlsx	109 kB
527	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1184.xlsx	96.1 kB
528	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1188.xlsx	93.7 kB
529	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1196.xlsx	107 kB
530	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1201.xlsx	104 kB
531	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1204.xlsx	69.2 kB
532	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.41-1446.xlsx	94.0 kB
533	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.41-1488.xlsx	102 kB
534	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.41-1563.xlsx	107 kB
535	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-02.33-0008.xlsx	90.8 kB
536	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-02.41-0878.xlsx	93.0 kB
537	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-03.21-0778.xlsx	104 kB
538	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-03.21-0779.xlsx	104 kB
539	Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-03.12-0618.xlsx	92.0 kB
540	Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-03.12-0620.xlsx	93.7 kB
541	Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-03.13-1072.xlsx	85.5 kB
542	Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-05.20-0278.xlsx	90.2 kB
543	Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-01.12-0813.xlsx	101 kB
544	Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-01.32-0921.xlsx	85.5 kB
545	Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-01.32-0924.xlsx	93.8 kB
546	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-51-1-01.21-0013.xlsx	90.8 kB
547	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-51-1-01.33-0176.xlsx	83.9 kB
548	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-51-1-01.33-0177.xlsx	88.8 kB
549	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-52-1-01.32-0366.xlsx	86.7 kB
550	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-52-1-01.32-0367.xlsx	86.7 kB
551	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-52-1-03.21-0958.xlsx	88.7 kB
552	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-52-1-04.60-0035.xlsx	81.6 kB
553	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.12-0663.xlsx	92.4 kB
554	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.12-0685.xlsx	97.5 kB
555	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.12-0686.xlsx	93.9 kB
556	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.21-0312.xlsx	93.3 kB
557	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.21-0511.xlsx	96.1 kB
558	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.21-0514.xlsx	92.7 kB
559	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.31-0284.xlsx	93.6 kB
560	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.32-0524.xlsx	90.0 kB
561	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.32-0525.xlsx	90.6 kB
562	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.32-0526.xlsx	91.8 kB
563	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.41-5195.xlsx	88.4 kB
564	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.41-5201.xlsx	83.1 kB
565	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.41-5208.xlsx	64.6 kB
566	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-02.41-0426.xlsx	81.9 kB
567	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-04.60-0011.xlsx	80.3 kB
568	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-04.60-0012.xlsx	80.3 kB
569	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-04.60-0013.xlsx	80.2 kB
570	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.12-0846.xlsx	94.6 kB
571	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.12-1126.xlsx	93.5 kB
572	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.12-1294.xlsx	93.7 kB
573	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.12-1302.xlsx	96.3 kB
574	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-0056.xlsx	93.3 kB
575	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-1993.xlsx	88.5 kB
576	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2039.xlsx	64.8 kB
577	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2040.xlsx	86.5 kB
578	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2045.xlsx	85.5 kB
579	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2046.xlsx	86.8 kB
580	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2047.xlsx	87.1 kB
581	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2048.xlsx	91.9 kB
582	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2053.xlsx	90.2 kB
583	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2058.xlsx	90.7 kB
584	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2059.xlsx	89.6 kB
585	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2061.xlsx	90.4 kB
586	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2062.xlsx	90.6 kB
587	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2064.xlsx	64.7 kB

1	2	3	4
588	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5090.xlsx	93.3 kB
589	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5133.xlsx	89.8 kB
590	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5142.xlsx	82.2 kB
591	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5159.xlsx	93.5 kB
592	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5162.xlsx	93.4 kB
593	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5183.xlsx	90.6 kB
594	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5187.xlsx	91.1 kB
595	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5223.xlsx	64.5 kB
596	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5227.xlsx	64.6 kB
597	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.32-0012.xlsx	86.0 kB
598	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.32-0015.xlsx	86.3 kB
599	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.32-0016.xlsx	80.6 kB
600	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.41-0004.xlsx	82.9 kB
601	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.41-0006.xlsx	90.2 kB
602	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-03.13-1663.xlsx	103 kB
603	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-04.40-0386.xlsx	82.8 kB
604	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-04.60-0034.xlsx	86.7 kB
605	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-2-02.32-0007.xlsx	89.6 kB
606	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-2-02.32-0012.xlsx	90.9 kB
607	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0288.xlsx	81.2 kB
608	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.20-0109.xlsx	84.8 kB
609	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.20-0110.xlsx	85.9 kB
610	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.20-0111.xlsx	91.3 kB
611	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0106.xlsx	95.0 kB
612	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0114.xlsx	102 kB
613	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0115.xlsx	89.4 kB
614	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0116.xlsx	85.1 kB
615	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0122.xlsx	84.3 kB
616	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0130.xlsx	89.0 kB
617	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0131.xlsx	87.2 kB
618	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0134.xlsx	85.8 kB
619	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0148.xlsx	83.2 kB
620	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0013.xlsx	82.4 kB
621	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0014.xlsx	78.7 kB
622	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0015.xlsx	81.3 kB
623	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0018.xlsx	85.6 kB
624	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0021.xlsx	80.6 kB
625	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0022.xlsx	81.5 kB
626	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0023.xlsx	80.7 kB
627	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0025.xlsx	80.4 kB
628	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0026.xlsx	81.2 kB
629	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-5-01.41-0004.xlsx	64.3 kB
630	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-5-01.41-0005.xlsx	64.5 kB
631	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-5-03.31-0001.xlsx	64.4 kB
632	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-5-03.31-0002.xlsx	64.4 kB
633	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-6-11.00-0003.xlsx	82.8 kB
634	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-6-11.00-0005.xlsx	64.0 kB
635	Комиэнерго	Паспорт ИП 003-56-1-05.20-0012.xlsx	83.8 kB
636	Комиэнерго	Паспорт ИП 003-56-5-05.20-0001.xlsx	90.0 kB
637	Комиэнерго	Паспорт ИП 004-54-1-01.12-0695.xlsx	84.5 kB
638	Комиэнерго	Паспорт ИП 004-55-1-01.12-1314.xlsx	99.7 kB
639	Комиэнерго	Паспорт ИП 004-55-1-01.21-0010.xlsx	95.9 kB
640	Комиэнерго	Паспорт ИП 005-52-1-03.13-0216.xlsx	86.9 kB
641	Комиэнерго	Паспорт ИП 005-52-1-03.13-0217.xlsx	87.4 kB
642	Комиэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0545.xlsx	92.9 kB
643	Комиэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0546.xlsx	89.3 kB
644	Комиэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0547.xlsx	89.2 kB
645	Комиэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0548.xlsx	89.3 kB
646	Комиэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-03.21-0675.xlsx	87.2 kB
647	Комиэнерго	Паспорт ИП 005-55-1-03.13-1642.xlsx	89.3 kB
648	Комиэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1846.xlsx	95.6 kB
649	Комиэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1848.xlsx	94.5 kB
650	Комиэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1849.xlsx	91.8 kB
651	Комиэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1869.xlsx	90.9 kB
652	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-51-1-05.40-0135.xlsx	89.7 kB
653	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-51-2-01.12-0028.xlsx	114 kB

1	2	3	4
654	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-51-2-03.13-0003.xlsx	96.2 kB
655	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-51-2-03.13-0004.xlsx	95.8 kB
656	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-52-1-01.32-0397.xlsx	90.6 kB
657	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-52-1-05.40-0510.xlsx	89.5 kB
658	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-52-1-05.40-0534.xlsx	83.8 kB
659	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-52-2-02.32-0002.xlsx	92.6 kB
660	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-1-01.32-0523.xlsx	89.8 kB
661	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-1-05.40-2090.xlsx	90.2 kB
662	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-1-05.40-2185.xlsx	82.5 kB
663	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-1-05.40-2323.xlsx	83.6 kB
664	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-2-01.33-0327.xlsx	92.7 kB
665	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-2-02.32-0002.xlsx	92.7 kB
666	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-2-02.41-2243.xlsx	90.2 kB
667	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-2-03.31-0950.xlsx	88.6 kB
668	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-01.32-2035.xlsx	90.3 kB
669	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-01.32-2042.xlsx	90.9 kB
670	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.13-1685.xlsx	91.6 kB
671	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.13-1687.xlsx	80.5 kB
672	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.31-2067.xlsx	88.3 kB
673	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.31-2068.xlsx	80.6 kB
674	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.31-2071.xlsx	80.3 kB
675	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.31-2072.xlsx	65.3 kB
676	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-04.60-0038.xlsx	84.7 kB
677	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-1256.xlsx	86.2 kB
678	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-2527.xlsx	86.1 kB
679	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-3353.xlsx	83.1 kB
680	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-3741.xlsx	81.6 kB
681	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-3783.xlsx	80.5 kB
682	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1879.xlsx	95.0 kB
683	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1887.xlsx	95.8 kB
684	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1906.xlsx	95.5 kB
685	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1907.xlsx	92.6 kB
686	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1908.xlsx	93.8 kB
687	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1909.xlsx	93.6 kB
688	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1911.xlsx	94.0 kB
689	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1914.xlsx	94.4 kB
690	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1918.xlsx	96.4 kB
691	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.41-3542.xlsx	90.1 kB
692	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-02.32-0011.xlsx	92.1 kB
693	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-02.41-0050.xlsx	94.8 kB
694	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-02.41-0075.xlsx	90.6 kB
695	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-02.41-0078.xlsx	65.1 kB
696	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-02.41-0090.xlsx	65.3 kB
697	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2062.xlsx	93.1 kB
698	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2066.xlsx	92.1 kB
699	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2072.xlsx	92.4 kB
700	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2077.xlsx	91.0 kB
701	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2079.xlsx	91.6 kB
702	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2080.xlsx	90.6 kB
703	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2083.xlsx	91.7 kB
704	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2085.xlsx	92.2 kB
705	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2092.xlsx	65.6 kB
706	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.32-4143.xlsx	60.2 kB
707	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.32-4158.xlsx	60.6 kB
708	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.41-4297.xlsx	79.3 kB
709	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.41-4298.xlsx	61.6 kB
710	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-03.13-4188.xlsx	83.7 kB
711	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-03.13-4220.xlsx	84.6 kB
712	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0050.xlsx	82.8 kB
713	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4165.xlsx	81.6 kB
714	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4166.xlsx	80.8 kB
715	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-03.13-4220.xlsx	84.5 kB
716	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-04.40-0001.xlsx	83.9 kB
717	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-04.40-0002.xlsx	83.9 kB
718	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-07.10-0015.xlsx	87.2 kB
719	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-0-01.32-0001.xlsx	89.8 kB

1	2	3	4
720	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-01.32-4283.xlsx	90.6 kB
721	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-02.33-0001.xlsx	90.1 kB
722	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4229.xlsx	84.5 kB
723	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4230.xlsx	85.2 kB
724	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-07.10-0006.xlsx	86.1 kB
725	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-01.41-4029.xlsx	60.1 kB
726	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-03.31-0010.xlsx	60.0 kB
727	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-03.31-0012.xlsx	60.1 kB
728	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-04.40-4009.xlsx	82.2 kB
729	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-01.32-4054.xlsx	85.5 kB
730	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0006.xlsx	81.9 kB
731	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0053.xlsx	81.6 kB
732	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-06.10-0001.xlsx	84.0 kB
733	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-06.10-0002.xlsx	84.7 kB
734	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-5-03.31-0001.xlsx	60.2 kB
735	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4104.xlsx	87.1 kB
736	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4105.xlsx	86.6 kB
737	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4108.xlsx	87.3 kB
738	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4109.xlsx	87.0 kB
739	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4114.xlsx	87.1 kB
740	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4115.xlsx	87.2 kB
741	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4116.xlsx	81.6 kB
742	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4118.xlsx	85.5 kB
743	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4119.xlsx	86.8 kB
744	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4120.xlsx	86.7 kB
745	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4121.xlsx	86.7 kB
746	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4122.xlsx	86.3 kB
747	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.30-4194.xlsx	87.0 kB
748	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.30-4195.xlsx	86.8 kB
749	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0001.xlsx	84.4 kB
750	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0003.xlsx	80.2 kB
751	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0004.xlsx	77.4 kB
752	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0006.xlsx	82.4 kB
753	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0009.xlsx	84.9 kB
754	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0010.xlsx	86.7 kB
755	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0011.xlsx	85.0 kB
756	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0013.xlsx	78.3 kB
757	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0014.xlsx	79.3 kB
758	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4008.xlsx	82.1 kB
759	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4163.xlsx	81.4 kB
760	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4164.xlsx	82.0 kB
761	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-6-11.00-0002.xlsx	59.6 kB
762	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-69-5-06.20-1402.xlsx	82.7 kB
763	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-69-5-06.20-2601.xlsx	85.5 kB
764	Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0001.xlsx	82.7 kB
765	Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0011.xlsx	89.6 kB
766	Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0016.xlsx	88.7 kB
767	Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-5-05.20-0001.xlsx	85.5 kB
768	Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.32-4141.xlsx	92.1 kB
769	Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.32-4142.xlsx	92.1 kB
770	Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-63-1-01.12-3580.xlsx	61.6 kB
771	Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0046.xlsx	91.4 kB
772	Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0057.xlsx	61.7 kB
773	Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0064.xlsx	91.6 kB
774	Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0080.xlsx	91.5 kB
775	Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0107.xlsx	90.9 kB
776	Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4102.xlsx	94.2 kB
777	Новгородэнерго	Паспорт ИП 008-62-1-04.40-0018.xlsx	83.4 kB
778	Новгородэнерго	Паспорт ИП 008-65-1-04.40-4114.xlsx	81.2 kB
779	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-61-2-01.32-4106.xlsx	89.3 kB
780	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-61-2-03.31-3827.xlsx	90.7 kB
781	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-01.32-4211.xlsx	90.9 kB
782	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-03.21-0002.xlsx	92.0 kB
783	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-03.31-4097.xlsx	88.3 kB
784	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.12-0001.xlsx	93.5 kB
785	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4286.xlsx	93.8 kB

1	2	3	4
786	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4344.xlsx	94.1 kB
787	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4349.xlsx	93.8 kB
788	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-02.32-0008.xlsx	91.2 kB
789	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-02.32-0010.xlsx	92.0 kB
790	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-02.33-0001.xlsx	90.0 kB
791	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-05.20-0205.xlsx	78.7 kB
792	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-05.20-1140.xlsx	61.0 kB
793	Псковэнерго	000-72-1-04.40-0006.xlsx	82.5 kB
794	Псковэнерго	000-73-1-01.33-0013.xlsx	84.9 kB
795	Псковэнерго	000-73-1-01.41-4593.xlsx	79.6 kB
796	Псковэнерго	000-73-1-01.41-4594.xlsx	85.0 kB
797	Псковэнерго	000-73-1-01.41-4627.xlsx	82.0 kB
798	Псковэнерго	000-73-1-01.41-4662.xlsx	84.7 kB
799	Псковэнерго	000-73-1-02.32-0021.xlsx	82.0 kB
800	Псковэнерго	000-73-1-03.31-0443.xlsx	60.4 kB
801	Псковэнерго	000-73-1-04.40-0028.xlsx	80.4 kB
802	Псковэнерго	000-73-2-06.10-0006.xlsx	87.1 kB
803	Псковэнерго	000-73-5-01.41-0006.xlsx	84.5 kB
804	Псковэнерго	000-73-5-03.13-0002.xlsx	84.7 kB
805	Псковэнерго	000-73-5-03.31-0010.xlsx	84.7 kB
806	Псковэнерго	000-73-5-03.31-0011.xlsx	84.6 kB
807	Псковэнерго	000-73-5-03.31-0012.xlsx	84.7 kB
808	Псковэнерго	000-75-1-02.32-0018.xlsx	85.1 kB
809	Псковэнерго	000-75-1-04.40-0002.xlsx	78.5 kB
810	Псковэнерго	000-76-1-05.30-0021.xlsx	80.1 kB
811	Псковэнерго	000-76-1-05.30-0026.xlsx	80.3 kB
812	Псковэнерго	000-76-1-07.10-0015.xlsx	88.4 kB
813	Псковэнерго	000-76-1-07.10-0017.xlsx	84.0 kB
814	Псковэнерго	000-76-1-07.10-0027.xlsx	84.3 kB
815	Псковэнерго	000-76-1-07.10-0141.xlsx	84.1 kB
816	Псковэнерго	000-76-1-07.10-0142.xlsx	85.7 kB
817	Псковэнерго	000-76-1-07.20-0008.xlsx	83.9 kB
818	Псковэнерго	000-76-1-07.20-0037.xlsx	84.9 kB
819	Псковэнерго	000-76-1-07.20-0040.xlsx	80.2 kB
820	Псковэнерго	000-76-1-07.20-0050.xlsx	80.8 kB
821	Псковэнерго	000-76-1-07.30-0029.xlsx	89.1 kB
822	Псковэнерго	000-76-1-07.30-0033.xlsx	83.5 kB
823	Псковэнерго	000-76-1-07.30-0213.xlsx	80.4 kB
824	Псковэнерго	000-76-1-07.30-0215.xlsx	80.6 kB
825	Псковэнерго	000-76-1-07.30-0217.xlsx	78.5 kB
826	Псковэнерго	000-76-1-07.30-0221.xlsx	79.9 kB
827	Псковэнерго	000-76-1-07.30-0223.xlsx	80.3 kB
828	Псковэнерго	000-76-1-07.30-0240.xlsx	80.2 kB
829	Псковэнерго	000-76-3-09.40-0001.xlsx	80.8 kB
830	Псковэнерго	000-76-3-09.40-0002.xlsx	78.0 kB
831	Псковэнерго	000-76-3-09.40-0006.xlsx	83.2 kB
832	Псковэнерго	000-76-3-09.40-0009.xlsx	78.4 kB
833	Псковэнерго	000-76-3-09.40-0010.xlsx	79.4 kB
834	Псковэнерго	000-76-3-09.40-0011.xlsx	79.2 kB
835	Псковэнерго	000-76-3-09.40-0015.xlsx	78.5 kB
836	Псковэнерго	000-76-3-09.40-0016.xlsx	79.2 kB
837	Псковэнерго	009-71-1-04.60-0179.xlsx	84.1 kB
838	Псковэнерго	009-71-2-01.32-0132.xlsx	88.9 kB
839	Псковэнерго	009-71-2-02.32-0002.xlsx	93.9 kB
840	Псковэнерго	009-71-2-02.41-0024.xlsx	87.4 kB
841	Псковэнерго	009-71-2-03.31-0115.xlsx	85.2 kB
842	Псковэнерго	009-73-1-03.13-0214.xlsx	85.3 kB
843	Псковэнерго	009-73-1-03.13-0216.xlsx	94.9 kB
844	Псковэнерго	009-73-2-02.32-0016.xlsx	94.0 kB
845	Псковэнерго	009-73-2-02.32-3834.xlsx	85.7 kB
846	Псковэнерго	009-73-2-02.32-3836.xlsx	88.2 kB
847	Псковэнерго	009-73-2-02.41-3860.xlsx	92.6 kB
848	Псковэнерго	009-73-2-03.31-4587.xlsx	88.0 kB
849	Псковэнерго	009-73-2-03.31-4589.xlsx	92.6 kB
850	Псковэнерго	009-73-2-03.31-4591.xlsx	86.4 kB
851	Псковэнерго	009-75-2-02.33-0006.xlsx	85.8 kB

1	2	3	4
852	Псковэнерго	009-75-2-03.31-0218.xlsx	88.8 kB
853	Псковэнерго	009-75-2-05.30-1670.xlsx	85.2 kB
854	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0214.xlsx	60.3 kB
855	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.41-1035.xlsx	85.2 kB
856	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-06.20-0005.xlsx	85.5 kB
857	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-06.20-0006.xlsx	82.0 kB
858	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-06.20-0007.xlsx	87.8 kB
859	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-06.20-0008.xlsx	84.6 kB
860	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-06.20-0009.xlsx	84.7 kB
861	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-72-1-06.20-0006.xlsx	85.3 kB
862	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0723.xlsx	83.1 kB
863	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4515.xlsx	88.2 kB
864	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4526.xlsx	79.2 kB
865	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4584.xlsx	84.5 kB
866	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4589.xlsx	85.6 kB
867	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4599.xlsx	60.0 kB
868	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4622.xlsx	60.2 kB
869	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4648.xlsx	85.0 kB
870	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.32-0018.xlsx	60.8 kB
871	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.32-0025.xlsx	84.9 kB
872	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.33-0014.xlsx	86.0 kB
873	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.33-0016.xlsx	91.3 kB
874	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.41-0027.xlsx	91.4 kB
875	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.41-0029.xlsx	60.3 kB
876	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.41-0032.xlsx	60.2 kB
877	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.41-0033.xlsx	85.4 kB
878	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-03.13-0206.xlsx	85.7 kB
879	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-04.40-0025.xlsx	84.2 kB
880	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-06.20-0012.xlsx	86.9 kB
881	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-06.20-0013.xlsx	84.9 kB
882	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-5-02.32-0001.xlsx	84.6 kB
883	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.32-0419.xlsx	60.4 kB
884	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.41-1540.xlsx	85.7 kB
885	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.41-1637.xlsx	88.3 kB
886	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.41-1640.xlsx	82.3 kB
887	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-02.33-0014.xlsx	92.2 kB
888	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-03.13-0099.xlsx	86.0 kB
889	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-04.40-0004.xlsx	84.2 kB
890	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-06.20-0003.xlsx	85.2 kB
891	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-5-03.31-0007.xlsx	84.5 kB
892	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-04.10-0001.xlsx	80.9 kB
893	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0008.xlsx	92.6 kB
894	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0009.xlsx	92.6 kB
895	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0053.xlsx	83.3 kB
896	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0020.xlsx	82.7 kB
897	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0028.xlsx	78.2 kB
898	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0031.xlsx	83.6 kB
899	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0149.xlsx	79.5 kB
900	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0212.xlsx	84.9 kB
901	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0232.xlsx	81.3 kB
902	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0233.xlsx	80.2 kB
903	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0003.xlsx	79.1 kB
904	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-5-04.10-0008.xlsx	81.7 kB
905	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-6-11.00-0008.xlsx	84.3 kB
906	Псковэнерго	Паспорт ИП 008-76-1-04.10-0003.xlsx	86.0 kB
907	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-02.41-0028.xlsx	83.8 kB
908	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-03.31-0108.xlsx	90.0 kB
909	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-03.31-0112.xlsx	92.6 kB
910	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-05.30-0882.xlsx	86.5 kB
911	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-05.30-0898.xlsx	87.0 kB
912	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-05.30-1138.xlsx	85.2 kB
913	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-02.32-0023.xlsx	88.5 kB
914	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-03.31-0438.xlsx	91.2 kB
915	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0256.xlsx	84.4 kB
916	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0262.xlsx	83.2 kB
917	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0263.xlsx	86.1 kB

1	2	3	4
918	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0264.xlsx	79.5 kB
919	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0268.xlsx	84.5 kB
920	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-01.32-0531.xlsx	86.5 kB
921	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-01.32-0545.xlsx	85.8 kB
922	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-01.41-4929.xlsx	88.1 kB
923	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-3835.xlsx	87.3 kB
924	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-3841.xlsx	86.2 kB
925	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-3842.xlsx	87.4 kB
926	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-0704.xlsx	89.2 kB
927	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3854.xlsx	91.4 kB
928	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3874.xlsx	85.6 kB
929	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3876.xlsx	88.8 kB
930	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3877.xlsx	89.0 kB
931	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3878.xlsx	87.8 kB
932	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4588.xlsx	85.8 kB
933	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4590.xlsx	87.7 kB
934	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4592.xlsx	85.0 kB
935	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4593.xlsx	88.7 kB
936	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4594.xlsx	85.3 kB
937	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.32-0046.xlsx	85.7 kB
938	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-2840.xlsx	86.5 kB
939	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-3078.xlsx	86.0 kB
940	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-3380.xlsx	85.9 kB
941	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-4052.xlsx	84.6 kB
942	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-4432.xlsx	85.1 kB
943	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-1-02.32-0019.xlsx	85.3 kB
944	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-01.32-0264.xlsx	85.3 kB
945	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-01.32-0265.xlsx	85.3 kB
946	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.13-0001.xlsx	94.8 kB
947	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.31-0201.xlsx	89.1 kB
948	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.31-0208.xlsx	87.8 kB
949	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.31-0217.xlsx	88.4 kB
950	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.31-0236.xlsx	86.5 kB
951	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1394.xlsx	84.8 kB
952	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1491.xlsx	85.1 kB
953	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1653.xlsx	85.4 kB
954	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1797.xlsx	85.2 kB

Таблица П2.2 - Реестр материалов ПАО «Россети Северо-Запад», ИНН 7802312751 предоставленных по дополнительному запросу

№	Категория	Наименование	Размер
1	2	3	4
1	М 000-15-5-01.32-0001	Акт об оказании услуг.pdf	409 kB
2	М 000-15-5-01.32-0001	АРХ15-00003650 от 08.11.2024.pdf	32.0 MB
3	М 000-15-5-01.32-0001	Договор 09.04-О.pdf	4.9 MB
4	М 000-15-5-01.32-0001	Договор АРХ.00387.24 от 08.11.2024.pdf	2.4 MB
5	М 000-15-5-01.32-0001	ОСВ сч. 08 000-15-5-01.32-0001.xlsx	106 kB
6	М 000-15-5-01.32-0001	ПЗ М 000-15-5-01.32-0001.xlsx	9.2 kB
7	О 000-15-1-07.10-0097	Договор поставки АРХ.00148.24 от 10.07.2024.pdf	381 kB
8	О 000-15-1-07.10-0097	ОСВ сч. 08 000-15-1-07.10-0097.xlsx	10.4 kB
9	О 000-15-1-07.10-0097	ПЗ О 000-15-1-07.10-0097.xlsx	9.1 kB
10	О 000-15-1-07.10-0097	сф БН24110931 от 27.11.2024.pdf	82.9 kB
11	О 000-15-1-07.10-0097	сф БН24111183 от 27.11.2024.pdf	68.5 kB
12	О 000-15-1-07.10-0097	сф БН24111292 от 28.11.2024.pdf	78.1 kB
13	О 000-15-1-07.10-0097	сф БН24111293 от 28.11.2024.pdf	704 kB
14	О 000-15-1-07.10-0097	сф БН24111447 от 29.11.2024 - 2 ед.pdf	652 kB
15	О 000-15-1-07.10-0097	сф БН29110794 от 25.11.2024.pdf	395 kB
16	О 000-15-1-07.10-0097	тн БНА0023974 от 27.11.2024.pdf	576 kB
17	О 000-15-1-07.10-0097	тн БНА0024062 от 27.11.2024 - 1 ед.pdf	448 kB
18	О 000-15-1-07.10-0097	тн БНА0024107 от 28.11.2024 - 2 ед.pdf	564 kB
19	О 000-15-1-07.10-0097	тн БНА0024108 от 28.11.2024 - 2 ед.pdf	384 kB

1	2	3	4
20	O_000-15-1-07.10-0097	тн БНА0024199 от 29.11.2024 - 2 ед.pdf	391 kB
21	O_000-15-1-07.10-0097	тн от 25.11.2024.pdf	688 kB
22	O_000-26-1-07.10-0225	Договор поставки 10-0225.pdf	411 kB
23	O_000-26-1-07.10-0225	ОС-1 33.2.1.00109218..pdf	1.7 MB
24	O_000-26-1-07.10-0225	ОС-1 33.2.2.00109219_Бульдозер гусеничный ЧЕТРА Т-9.01Я2МБЛ-3.PDF	1.3 MB
25	O_000-26-1-07.10-0225	с-ф № 2592 от 23.12.24бульд.pdf	1.5 MB
26	O_000-26-1-07.10-0225	с-ф № 2593 от 23.12.24бульд.pdf	1.5 MB
27	O_000-26-1-07.10-0225	сч.08 10-0225.xlsx	10.3 kB
28	O_003-26-1-05.20-0124	02-01-01 СМР ГЧН1.7.xlsx	31.5 kB
29	O_003-26-1-05.20-0124	02-01-02 Ввод ГЧН1.11.xlsx	20.7 kB
30	O_003-26-1-05.20-0124	02-01-03 Ввод ГЧН1.14.xlsx	31.3 kB
31	O_003-26-1-05.20-0124	02-01-04 СМР ГЧН3.7.xlsx	31.5 kB
32	O_003-26-1-05.20-0124	02-01-05 Ввод ГЧН3.11.xlsx	20.8 kB
33	O_003-26-1-05.20-0124	02-01-11 СМР ГЧН5.1.xlsx	35.7 kB
34	O_003-26-1-05.20-0124	02-01-12 СМР ГЧН5.10.xlsx	23.1 kB
35	O_003-26-1-05.20-0124	02-01-13 СМР ГЧН5.11.xlsx	23.1 kB
36	O_003-26-1-05.20-0124	02-01-15 СМР ГЧН5.5.xlsx	30.9 kB
37	O_003-26-1-05.20-0124	09-01-01 ПНР пр.xlsx	16.8 kB
38	O_003-26-1-05.20-0124	09-01-02 ПНР пкв.xlsx	24.4 kB
39	O_003-26-1-05.20-0124	2112.10-6A.pdf	46.7 kB
40	O_003-26-1-05.20-0124	2112.11-6A.pdf	46.6 kB
41	O_003-26-1-05.20-0124	2112.12-6A.pdf	50.1 kB
42	O_003-26-1-05.20-0124	2112.13-6A.pdf	47.8 kB
43	O_003-26-1-05.20-0124	2112.14-6A.pdf	48.1 kB
44	O_003-26-1-05.20-0124	2112.2-6A.pdf	45.8 kB
45	O_003-26-1-05.20-0124	2112.3-6A.pdf	43.6 kB
46	O_003-26-1-05.20-0124	2112.4-6A.pdf	42.4 kB
47	O_003-26-1-05.20-0124	2112.6-6A.pdf	48.7 kB
48	O_003-26-1-05.20-0124	2112.7-6A.pdf	46.7 kB
49	O_003-26-1-05.20-0124	2112.8-6A.pdf	46.9 kB
50	O_003-26-1-05.20-0124	2112.9-6A.pdf	48.7 kB
51	O_003-26-1-05.20-0124	381.pdf	3.1 MB
52	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_1_25.11.2024_ЧЭС_Бабаевский м.о.pdf	3.6 MB
53	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_10_25.11.2024_ВЭС_Междуреченский м.о.pdf	5.4 MB
54	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_11_25.11.2024_ВЭС_Сямженский м.о.pdf	6.2 MB
55	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_12_25.11.2024_ВЭС_Сокольский м.о.pdf	4.6 MB
56	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_13_25.11.2024_ВЭС_Вологодский м.о.pdf	6.3 MB
57	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_14_25.11.2024_ВЭС_Грязовецкий м.о.pdf	3.4 MB
58	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_15_25.11.2024_ЧЭС_Кадуйский м.о.pdf	3.1 MB
59	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_16_25.11.2024_ЧЭС_Вашкинский м.о.pdf	3.6 MB
60	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_17_25.11.2024_ЧЭС_Кирилловский м.о.pdf	3.7 MB
61	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_18_25.11.2024_ЧЭС_Устюженский м.о.pdf	3.7 MB
62	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_19_25.11.2024_ЧЭС_Шекснинский м.о.pdf	6.1 MB
63	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_2_25.11.2024_ВУЭС_Кичменгско Городецкий м.о.pdf	839 kB
64	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_20_25.11.2024_ЧЭС_Череповецкий м.о.pdf	8.7 MB
65	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_21_25.11.2024_ЧЭС_Чагодощенский м.о.pdf	4.1 MB
66	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_22_25.11.2024_ВЭС_Усть_Кубинский м.о.pdf	4.3 MB
67	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_23_25.11.2024_ВЭС_Харовский м.о.pdf	2.2 MB
68	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_24_25.11.2024_ВЭС_Вожегодский м.о.pdf	5.5 MB
69	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_3_25.11.2024_ВУЭС_Бабушкинский м.о.pdf	7.3 MB
70	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_4_25.11.2024_ВУЭС_Великоустюгский м.о.pdf	10.0 MB
71	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_5_25.11.2024_ВУЭС_Нюксенский м.о.pdf	3.3 MB
72	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_6_25.11.2024_ВУЭС_Тарногский м.о.pdf	12.3 MB
73	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_7_25.11.2024_ВУЭС_Никольский м.о.pdf	4.4 MB
74	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_8_25.11.2024_ВУЭС_Тотемский м.о.pdf	6.3 MB
75	O_003-26-1-05.20-0124	АТЭГР_0124_9_25.11.2024_ВЭС_Верховажский м.о.pdf	6.0 MB
76	O_003-26-1-05.20-0124	Договор подряда 20-0124.pdf	48.5 MB
77	O_003-26-1-05.20-0124	Доп.соглашение №1 к Договору подряда 20-0124.pdf	1.2 MB
78	O_003-26-1-05.20-0124	Доп.соглашение №2 к договору подряда 20-0124.pdf	1.9 MB

1	2	3	4
79	О 003-26-1-05.20-0124	КС 2 2112 12 ВЭС.pdf	16.4 MB
80	О 003-26-1-05.20-0124	КС 2 2112 13 ВУЭС.pdf	11.8 MB
81	О 003-26-1-05.20-0124	КС 2 2112 14 ЧЭС.pdf	12.7 MB
82	О 003-26-1-05.20-0124	КС 2 2112 2 ВЭС.pdf	69.4 MB
83	О 003-26-1-05.20-0124	КС 2 2112 3 ВУЭС.pdf	37.2 MB
84	О 003-26-1-05.20-0124	КС 2 2112 4 ЧЭС.pdf	13.7 MB
85	О 003-26-1-05.20-0124	КС 2112 10.pdf	10.7 MB
86	О 003-26-1-05.20-0124	КС 2112 11.pdf	4.3 MB
87	О 003-26-1-05.20-0124	КС 2112 7.pdf	21.6 MB
88	О 003-26-1-05.20-0124	КС 2112 8.pdf	28.3 MB
89	О 003-26-1-05.20-0124	КС 3 2112 10.pdf	1.9 MB
90	О 003-26-1-05.20-0124	КС 3 2112 11.pdf	2.0 MB
91	О 003-26-1-05.20-0124	КС 3 2112 12 ВЭС.pdf	2.1 MB
92	О 003-26-1-05.20-0124	КС 3 2112 13 ВУЭС.pdf	1.6 MB
93	О 003-26-1-05.20-0124	КС 3 2112 14 ЧЭС.pdf	1.6 MB
94	О 003-26-1-05.20-0124	КС 3 2112 2 ВЭС.pdf	1.8 MB
95	О 003-26-1-05.20-0124	КС 3 2112 3 ВУЭС.pdf	1.6 MB
96	О 003-26-1-05.20-0124	КС 3 2112 4 ЧЭС.pdf	1.2 MB
97	О 003-26-1-05.20-0124	КС 3 2112 6.pdf	2.0 MB
98	О 003-26-1-05.20-0124	КС 3 2112 7.pdf	1.7 MB
99	О 003-26-1-05.20-0124	КС 3 2112 8.pdf	2.0 MB
100	О 003-26-1-05.20-0124	КС 3 2112 9.pdf	2.1 MB
101	О 003-26-1-05.20-0124	КС-14 11-01 Ф3-522 003-26-1-05.20-0124.pdf	2.1 MB
102	О 003-26-1-05.20-0124	КС-2 2112 6.pdf	23.8 MB
103	О 003-26-1-05.20-0124	КС-2 2112 9.pdf	19.7 MB
104	О 003-26-1-05.20-0124	ОС-3 33.2.1.00100866 (по Вологодскому району).pdf	1.5 MB
105	О 003-26-1-05.20-0124	ПЗ к ПСД 20-0124.pdf	1.1 MB
106	О 003-26-1-05.20-0124	ПЗ ССР 0124 v04.pdf	1.2 MB
107	О 003-26-1-05.20-0124	ПИР 2665 от 25.11.2024.pdf	393 kB
108	О 003-26-1-05.20-0124	ПИР 2681 от 25.11.2024.pdf	392 kB
109	О 003-26-1-05.20-0124	ПИР 2682 от 25.11.2024.pdf	390 kB
110	О 003-26-1-05.20-0124	ПИР Акт сдачи-приёмки 2112 5 1 ВЭС.pdf	1.5 MB
111	О 003-26-1-05.20-0124	ПИР Акт сдачи-приёмки 2112 5 2 ВУЭС.pdf	1.5 MB
112	О 003-26-1-05.20-0124	ПИР Акт сдачи-приёмки 2112 5 3 ЧЭС.pdf	1.5 MB
113	О_003-26-1-05.20-0124	ПИР Разбивка стоимости по муниципальным округам 2112 5 1.pdf	373 kB
114	О_003-26-1-05.20-0124	ПИР Разбивка стоимости по муниципальным округам 2112 5 2.pdf	358 kB
115	О_003-26-1-05.20-0124	ПИР Разбивка стоимости по муниципальным округам 2112 5 3.pdf	362 kB
116	О 003-26-1-05.20-0124	ПИР Счёт на оплату 266 от 25.11.2024.pdf	440 kB
117	О 003-26-1-05.20-0124	ПИР Счёт на оплату 295 от 25.11.2024.pdf	439 kB
118	О 003-26-1-05.20-0124	ПИР Счёт на оплату 296 от 25.11.2024.pdf	441 kB
119	О 003-26-1-05.20-0124	расчёт стоимости 20-0124.pdf	573 kB
120	О 003-26-1-05.20-0124	Реестр актов КС 2 ВЭС.pdf	1.1 MB
121	О 003-26-1-05.20-0124	Реестр актов КС 2 ЧЭС.pdf	389 kB
122	О 003-26-1-05.20-0124	сметный расчёт 20-0124.xlsx	180 kB
123	О 003-26-1-05.20-0124	ССР В0124 .xlsx	858 kB
124	О 003-26-1-05.20-0124	СФ 2144 .pdf	477 kB
125	О 003-26-1-05.20-0124	СФ 2145.pdf	932 kB
126	О 003-26-1-05.20-0124	СФ 2146.pdf	890 kB
127	О 003-26-1-05.20-0124	СФ 2413.pdf	1.3 MB
128	О 003-26-1-05.20-0124	СФ 2666.pdf	1.9 MB
129	О 003-26-1-05.20-0124	сч-ф 2414 .pdf	387 kB
130	О 003-26-1-05.20-0124	сч-ф 2415.pdf	1.3 MB
131	О 003-26-1-05.20-0124	сч-ф 2735 от 29.11.2024.pdf	467 kB
132	О 003-26-1-05.20-0124	сч-ф 2736 от 29.11.2024.pdf	471 kB
133	О 003-26-1-05.20-0124	сч-ф. 2409.pdf	6.2 MB
134	О 003-26-1-05.20-0124	сч-ф. 2407.pdf	6.2 MB
135	О 003-26-1-05.20-0124	сч-ф. 2408.pdf	6.2 MB
136	О 003-26-1-05.20-0124	сч.08 20-0124 (в разбивке РЭС).xlsx	25.1 kB
137	О 003-26-1-05.20-0124	сч.08 20-0124 (Общий).xlsx	10.9 kB
138	О 003-26-1-05.20-0124	счёт 191.pdf	990 kB
139	О 003-26-1-05.20-0124	счёт 193.pdf	967 kB
140	О 003-26-1-05.20-0124	Счёт 267.pdf	1.6 MB
141	О_003-26-1-05.20-0124	ЭССЗ-02.24-ИТП-02 Том 1.pdf	1.3 MB

1	2	3	4
142	О 003-26-1-05.20-0124	ЭСС3-02.24-ПТП-02 Том 2.pdf	13.3 MB
143	О 003-26-1-05.20-0124	ЭСС3-02.24-ТТП-02.0124.pdf	4.6 MB
144	О 003-26-1-05.20-0124	КС-6 Вологда v01.pdf	150 kB
145	000-33-1-03.13-2800	1-ППР - Замена ТТ ПС 110 кВ Пряжа.pdf	3.8 MB
146	000-33-1-03.13-2800	1. Паспорт №12463 - ТОГФ-110.pdf	280 kB
147	000-33-1-03.13-2800	1. Тех.отчет.pdf	9.0 MB
148	000-33-1-03.13-2800	1.1 ИС план демонтажа.pdf	488 kB
149	000-33-1-03.13-2800	1.1 монтаж металлоконструкций.pdf	727 kB
150	000-33-1-03.13-2800	1.1 ТОГФ-110 №12463, РАЗ.№1303-2.pdf	2.0 MB
151	000-33-1-03.13-2800	10. Паспорт № 2033151 - Трансформатор тока ТВ-СВЭЛ.pdf	892 kB
152	000-33-1-03.13-2800	11. Паспорт № 2033152 - Трансформатор тока ТВ-СВЭЛ.pdf	899 kB
153	000-33-1-03.13-2800	12. РЭ. Трансформаторы тока ТВ-СВЭЛ.pdf	6.3 MB
154	000-33-1-03.13-2800	13. Паспорт. Шкаф зажимов наружной установки ШЗН-1-00 УХЛ1 зав.№1.pdf	724 kB
155	000-33-1-03.13-2800	14. Схема. Ряды зажимов.pdf	502 kB
156	000-33-1-03.13-2800	15. РЭ. Шкаф зажимов ШЗН-1.pdf	45.4 MB
157	000-33-1-03.13-2800	16. Паспорт АС 120-19 7-4219.pdf	249 kB
158	000-33-1-03.13-2800	17. СС Провод АС 120 19.pdf	3.7 MB
159	000-33-1-03.13-2800	2. Паспорт №12464 - ТОГФ-110.pdf	288 kB
160	000-33-1-03.13-2800	2.1 ИС план прокладки кабелей.pdf	429 kB
161	000-33-1-03.13-2800	2.1 ИС рахработка котлована.pdf	549 kB
162	000-33-1-03.13-2800	2.1 ТОГФ-110 №12464, РАЗ.№1303-2.pdf	2.2 MB
163	000-33-1-03.13-2800	2.10 Сертификат ВВГЭнг(А)-LS 3x1,5-0,66.pdf	835 kB
164	000-33-1-03.13-2800	2.11 ПК. № 01.291123.63 - КВВГЭнг(А)-LS 10x4 от 30.11.23.pdf	344 kB
165	000-33-1-03.13-2800	2.2 ОРУ план прокладки кабелей.pdf	386 kB
166	000-33-1-03.13-2800	2.3 ОПУ план прокладки кабелей.pdf	604 kB
167	000-33-1-03.13-2800	2.5 Паспорт КВВГЭнг(А)-LS 7x1,5 кабель ГОСТ.pdf	284 kB
168	000-33-1-03.13-2800	2.6 СС Кабель КВВГЭнг(А)-LS 7x1.5.pdf	2.5 MB
169	000-33-1-03.13-2800	2.7 Паспорт КВВГЭнг(А)-LS 7x4,0 кабель ГОСТ.pdf	449 kB
170	000-33-1-03.13-2800	2.8 Сертификат КВВГЭнг(А)-LS 7x4,0 кабель ГОСТ.pdf	2.7 MB
171	000-33-1-03.13-2800	2.9 Паспорт ВВГЭнг(А)-LS 3x1,5-0,66 круглый кабель ГОСТ (экран медный).png	1.4 MB
172	000-33-1-03.13-2800	3. Паспорт №12465 - ТОГФ-110.pdf	296 kB
173	000-33-1-03.13-2800	3.1 ИС устройство щебеночной подушки.pdf	555 kB
174	000-33-1-03.13-2800	3.1 ТОГФ-110 №12465, РАЗ.№1303-2.pdf	1.8 MB
175	000-33-1-03.13-2800	3.2 Сер кач 5-20 КР 2024.pdf	447 kB
176	000-33-1-03.13-2800	3.3 Серт Соотв Кр 5-20 20-40 и 40-70 2022.pdf	975 kB
177	000-33-1-03.13-2800	3.4 СС. № РОСС RU.32001.04ИБФ1.ОСП18.28866 - Пергамин.pdf	934 kB
178	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-ИГДИ 10.07.24.pdf	3.0 MB
179	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-КР1 18.06.24.pdf	1.4 MB
180	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-КС 09.08.24.pdf	1.4 MB
181	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-ООС1 14.06.24.pdf	19.3 MB
182	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-ООС2 14.06.24.pdf	15.0 MB
183	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-ПБ1 14.06.24.pdf	362 kB
184	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-ПБ2 14.06.24.pdf	362 kB
185	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-ПЗ 14.06.24.pdf	6.3 MB
186	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-ПО 05.08.24.pdf	15.0 MB
187	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-ПОС1 03.10.24.pdf	1.8 MB
188	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-ПОС2 03.10.24.pdf	983 kB
189	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-СП 10.09.24.pdf	609 kB
190	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-ТХ1 03.10.24.pdf	3.1 MB
191	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-ТХ2 03.10.24.pdf	1.3 MB
192	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-ТХ3 05.09.24.pdf	2.0 MB
193	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-ТХ4 05.08.24.pdf	1.4 MB
194	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-ТХ5 14.06.24.pdf	743 kB
195	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-УА1 16.10.24.pdf	1.9 MB
196	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-УА2 16.10.24.pdf	1.9 MB
197	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-ЭП1 03.10.24.pdf	2.6 MB
198	000-33-1-03.13-2800	31-067-24-ЭП2 03.10.24.pdf	934 kB
199	000-33-1-03.13-2800	4. РЭ. Трансформаторы тока ТОГФ- 110.pdf	3.3 MB
200	000-33-1-03.13-2800	4.1 ИС бетонирование монолитной подушки.pdf	562 kB
201	000-33-1-03.13-2800	4.1 Сертификат соответствия ТОГФ-110.pdf	1.7 MB

1	2	3	4
202	000-33-1-03.13-2800	4.2 Декларация ТОГФ-110.pdf	364 kB
203	000-33-1-03.13-2800	4.2 Сертификат соответствия - Опалубка мелкощитовая.pdf	2.4 MB
204	000-33-1-03.13-2800	4.3 Арматура 12.pdf	1.1 MB
205	000-33-1-03.13-2800	4.4 СК № 945 от 06.02.23 - Проволока 1,2мм.pdf	1.3 MB
206	000-33-1-03.13-2800	4.5 С.С № РОСС С-RU.HB63.H00438_22 Электроды Э42.pdf	3.7 MB
207	000-33-1-03.13-2800	4.6 Док о качестве № 10007 от 06.11.24 (B25).pdf	356 kB
208	000-33-1-03.13-2800	4.7 ПИ № 06Б 11 24 от 13.11.24 -бетон В25 (7д).pdf	1.0 MB
209	000-33-1-03.13-2800	4.8 ПИ № 06Б 11 24 от 06.11.24 - бетон В25 (28д).pdf	1.0 MB
210	000-33-1-03.13-2800	5. Руководство. Сигнализатор плотности элегаза (SF6).pdf	1.4 MB
211	000-33-1-03.13-2800	5.1 Паспорт качества №224 от 18.03.24 - Технониколь.pdf	509 kB
212	000-33-1-03.13-2800	5.2 СС. Мастика Технониколь.pdf	1.2 MB
213	000-33-1-03.13-2800	6. Сертификат - МТК-01.pdf	168 kB
214	000-33-1-03.13-2800	6.1 ИС обратная засыпка.pdf	562 kB
215	000-33-1-03.13-2800	7. СК. Сигнализатор плотности №24041100.pdf	582 kB
216	000-33-1-03.13-2800	7.1 ИС монтаж лежней.pdf	562 kB
217	000-33-1-03.13-2800	7.2 Док о качестве № 22.08.24 2 - ЛЖ-28 (10шт).pdf	232 kB
218	000-33-1-03.13-2800	8. СК. Сигнализатор плотности №24041099.pdf	494 kB
219	000-33-1-03.13-2800	8.1 монтаж металлоконструкций.pdf	727 kB
220	000-33-1-03.13-2800	9. СК. Сигнализатор плотности №24041096.pdf	581 kB
221	000-33-1-03.13-2800	Договор №316 от 28.12.23.pdf	1.2 MB
222	000-33-1-03.13-2800	КС-14 от 28.12.2024.pdf	2.1 MB
223	000-33-1-03.13-2800	КС-2 от 09.12.2024.pdf	2.2 MB
224	000-33-1-03.13-2800	КС-2 от 12.12.2024.pdf	1.6 MB
225	000-33-1-03.13-2800	КС-3 от 09.12.2024.pdf	71.6 kB
226	000-33-1-03.13-2800	КС-3 от 12.12.2024.pdf	72.0 kB
227	000-33-1-03.13-2800	оборот 08.xls	14.0 kB
228	000-33-1-03.13-2800	ОЛ на встроены ТТ 35 кВ Пряжа.pdf	56.9 kB
229	000-33-1-03.13-2800	ОЛ ТТ 110 кВ Ведлозеро.pdf	56.7 kB
230	000-33-1-03.13-2800	ОЛ ТТ 110 кВ Пряжа.pdf	351 kB
231	000-33-1-03.13-2800	ПЗ к ССР в части смет.docx	18.2 kB
232	000-33-1-03.13-2800	Пояснительная ИП.docx	23.3 kB
233	000-33-1-03.13-2800	Приказ ответственный Пряжа Ермолин ВА.pdf	490 kB
234	000-33-1-03.13-2800	приказ № 503 от 09.12.2024.pdf	1002 kB
235	000-33-1-03.13-2800	Приказы на Михайлова О.В..pdf	1.0 MB
236	000-33-1-03.13-2800	Смета ПИР Пряжа-Ведлозеро.xlsx	167 kB
237	000-33-1-03.13-2800	ССР Пряжа-Ведлозеро.xlsx	24.2 kB
238	000-33-1-03.13-2800	Титульный лист ППР (Ведлозеро,Пряжа).pdf	512 kB
239	000-33-1-03.13-2800	Электросетевой комплекс ПС 39 Ведлозеро с ВЛ 125, 36, Пряжинский, 10 АБ 197078 от 13.05.08.pdf	436 kB
240	000-33-1-03.13-2800	Электросетевой комплекс ПС 64 Пряжа с ВЛ 166,173, 34, 53п, 35п, Пряжинский, Прионежский, 10 АБ 198113 от 13.05.08.pdf	405 kB
241	009-31-2-01.21-0003	1.1 Реестр №1.docx	28.1 kB
242	009-31-2-01.21-0003	1.1 Реестр №2.docx	25.6 kB
243	009-31-2-01.21-0003	2.1 Свидетельство ЭТЛ (ЭЛЕКТРУМ) 2021.pdf	1.2 MB
244	009-31-2-01.21-0003	2.2 Свидетельство ЭТЛ (Таврида Электрик СПб) 2022.pdf	552 kB
245	009-31-2-01.21-0003	2.2 Свидетельство ЭТЛ (Фарадей) 2022.pdf	563 kB
246	009-31-2-01.21-0003	2.3 Свидетельство ЭТЛ (Таврида Электрик СПб) 2022.pdf	552 kB
247	009-31-2-01.21-0003	3.1 Протокол испытаний РГП-35 (№300 №345 №298).pdf	990 kB
248	009-31-2-01.21-0003	3.1 Протокол испытаний Рес 35 (№481627).pdf	910 kB
249	009-31-2-01.21-0003	3.10 Протокол испытаний КЭП (№2331 №2323 №2332).pdf	972 kB
250	009-31-2-01.21-0003	3.10 Протокол испытаний РГП-35 (№301 №343 №299).pdf	986 kB
251	009-31-2-01.21-0003	3.11 Протокол испытаний ОПН (№443615 №443618 №443619).pdf	937 kB
252	009-31-2-01.21-0003	3.11 Протокол испытаний ТСН-35 (№22843 №22842).pdf	1.1 MB
253	009-31-2-01.21-0003	3.12 Протокол испытаний ОПН (№443616 №443617 №443620).pdf	936 kB
254	009-31-2-01.21-0003	3.12 Протокол испытаний РГП-35 (№292 №342 №293).pdf	988 kB
255	009-31-2-01.21-0003	3.13 Протокол испытаний ПТ.1.1.pdf	1.0 MB
256	009-31-2-01.21-0003	3.13 Протокол испытаний целостности (ЗУ).pdf	585 kB

1	2	3	4
257	009-31-2-01.21-0003	3.14 Протокол испытаний ТМГ-25 (№2076782).pdf	1.6 MB
258	009-31-2-01.21-0003	3.15 Протокол испытаний ТСН-10 (№84956).pdf	930 kB
259	009-31-2-01.21-0003	3.16 Протокол испытаний газового реле.pdf	165 kB
260	009-31-2-01.21-0003	3.17 Протокол испытаний клапана сброса давления.pdf	877 kB
261	009-31-2-01.21-0003	3.18 Протокол испытаний Маслоуказать (№5697).pdf	384 kB
262	009-31-2-01.21-0003	3.19 Протокол испытаний Маслоуказать (№5698).pdf	159 kB
263	009-31-2-01.21-0003	3.2 Протокол испытаний изоляции сборных шин 35 кВ.pdf	874 kB
264	009-31-2-01.21-0003	3.2 Протокол испытаний Рес 35 (№482949).pdf	916 kB
265	009-31-2-01.21-0003	3.20 Протокол испытаний струйного реле.pdf	160 kB
266	009-31-2-01.21-0003	3.21 Протокол испытаний ТКП.pdf	884 kB
267	009-31-2-01.21-0003	3.22 Протоколы испытаний силового трансформатора.pdf	1.9 MB
268	009-31-2-01.21-0003	3.23 Силикагель.pdf	550 kB
269	009-31-2-01.21-0003	3.24 ФХА масла (бак трансформатора) перед монтажом.pdf	412 kB
270	009-31-2-01.21-0003	3.25 ФХА масла (бак трансформатора) после монтажа.pdf	525 kB
271	009-31-2-01.21-0003	3.26 ФХА масла (бак РПН) после монтажа.pdf	477 kB
272	009-31-2-01.21-0003	3.27 ФХА масла (доливочная емкость) перед монтажом.pdf	173 kB
273	009-31-2-01.21-0003	3.28 Хроматографический анализ масла (бак трансформатора).pdf	823 kB
274	009-31-2-01.21-0003	3.29 Протокол испытаний (ЗУ испытание непрерывности).pdf	1.1 MB
275	009-31-2-01.21-0003	3.3 Протокол испытаний ОПН (№442181 №442187 №33213).pdf	935 kB
276	009-31-2-01.21-0003	3.3 Протокол испытаний ОПН-35 (№500024 №500022 №500027).pdf	931 kB
277	009-31-2-01.21-0003	3.30 Протокол испытаний (ЗУ).pdf	924 kB
278	009-31-2-01.21-0003	3.31 Протокол испытаний целостности (ЗУ).pdf	585 kB
279	009-31-2-01.21-0003	3.4 Протокол испытаний ОПН (№442185 №33214 №442186).pdf	934 kB
280	009-31-2-01.21-0003	3.4 Протокол испытаний ОПН-35 (№500031 №500030 №500029).pdf	931 kB
281	009-31-2-01.21-0003	3.5 Протокол испытаний РГП-35 (№146 №160 №147).pdf	987 kB
282	009-31-2-01.21-0003	3.5 Протокол испытаний РГП-35 (№322 №326 №321).pdf	993 kB
283	009-31-2-01.21-0003	3.6 Протокол испытаний ТСН-35 (№03135).pdf	965 kB
284	009-31-2-01.21-0003	3.6 Протокол испытаний ТСН-35 (№22832, №02509).pdf	1.1 MB
285	009-31-2-01.21-0003	3.7 Протокол испытаний CutOut (18932R1-P-C502).pdf	923 kB
286	009-31-2-01.21-0003	3.7 Протокол испытаний Рес 35 (№482948).pdf	913 kB
287	009-31-2-01.21-0003	3.8 Протокол испытаний ОПН (№333208 №333196 №333219).pdf	937 kB
288	009-31-2-01.21-0003	3.8 Протокол испытаний Рес 15 (ВВ, №171769).pdf	909 kB
289	009-31-2-01.21-0003	3.9 Протокол испытаний изоляции сборных шин 10 кВ.pdf	879 kB
290	009-31-2-01.21-0003	3.9 Протокол испытаний ОПН (№333215,333189,333187).pdf	940 kB
291	009-31-2-01.21-0003	4.1 Акт монтажа силового трансформатора.pdf	3.6 MB
292	009-31-2-01.21-0003	4.1 Технический отчёт.pdf	18.9 MB
293	009-31-2-01.21-0003	4.2 Акт о подготовке и испытании комплектующих трансформатора.pdf	441 kB
294	009-31-2-01.21-0003	4.3 Акт осмотра перед монтажом.pdf	554 kB
295	009-31-2-01.21-0003	4.4 Акт проверки на маслоплотность.pdf	412 kB
296	009-31-2-01.21-0003	4.5 Акт технического состояния трансформатора после окончания монтажа.pdf	521 kB
297	009-31-2-01.21-0003	5.1 Технический отчёт.pdf	18.9 MB
298	009-31-2-01.21-0003	Акт ПИР Ладога Россети.pdf	1.1 MB
299	009-31-2-01.21-0003	Ведомость дог цены ТК Ладога подписать.pdf	474 kB
300	009-31-2-01.21-0003	Договор под ключ ТК Ладога print.pdf	1.1 MB
301	009-31-2-01.21-0003	КС-2,3 от 02.12.2024.pdf	725 kB
302	009-31-2-01.21-0003	КС-2,3 от 13.11.2024.pdf	746 kB
303	009-31-2-01.21-0003	КС-2,3 от 14.11.2024.pdf	749 kB
304	009-31-2-01.21-0003	КС-2,3 от 15.11.2024.pdf	726 kB
305	009-31-2-01.21-0003	оборот 08.xls	28.5 kB
306	009-31-2-01.21-0003	ПЗ к ССР в части 10кВ.docx	18.1 kB
307	009-31-2-01.21-0003	ПЗ к ССР в части 35кВ.pdf	135 kB
308	009-31-2-01.21-0003	Пояснительная ИП.docx	16.1 kB
309	009-31-2-01.21-0003	Проект Ладога ВЛ-10кВ 2 этап 12.11.20240.zip	19.2 MB

1	2	3	4
310	009-31-2-01.21-0003	Сметы на ПИР в части 10кВ.xlsx	31.2 kB
311	009-31-2-01.21-0003	Сметы на ПИР в части 35кВ.xlsx	2.0 MB
312	009-31-2-01.21-0003	ССРСС ТК Ладога 1+2этапы.xlsx	30.1 kB
313	009-31-2-01.21-0003	Счет фактура № 90 от 02 декабря 2024 г.pdf	92.6 kB
314	009-31-2-01.21-0003	Счет-фактура № 87 от 13 ноября 2024 г 2 .pdf	92.6 kB
315	009-31-2-01.21-0003	Счет-фактура № 88 от 15 ноября 2024 г 2 .pdf	92.6 kB
316	009-31-2-01.21-0003	Счет-фактура № 89 от 14 ноября 2024 г.pdf	92.6 kB
317	009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 1.ПЗ 05(29.11.24).pdf	37.6 MB
318	009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 2.ППО 05(29.11.24).pdf	5.4 MB
319	009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 3.КР 05(29.11.24).pdf	7.4 MB
320	009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 4. ИОС 05(29.11.24).pdf	27.0 MB
321	009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 4.1.ПА 05(29.11.24).pdf	5.9 MB
322	009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 4.2.АСКУЭ 05(29.11.24).pdf	3.3 MB
323	009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 5. ПОС 05(29.11.24).pdf	7.6 MB
324	009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 5.1 ПОДД 05(29.11.24).pdf	5.2 MB
325	009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 7.ПБ 05(29.11.24).pdf	2.0 MB
326	009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР.Раздел 6.ООС 05(29.11.24).pdf	2.9 MB
327	000-41-2-01.11-0735	01-01-01Уборка снега.gsfx	5.1 kB
328	000-41-2-01.11-0735	01-01-02 Очистка просеки.gsfx	5.3 kB
329	000-41-2-01.11-0735	01-01-03 Демонтажные работы.gsfx	27.2 kB
330	000-41-2-01.11-0735	01-02-01 Рекультивация.gsfx	6.0 kB
331	000-41-2-01.11-0735	02-01-01 Монтаж фундаментов.gsfx	587 kB
332	000-41-2-01.11-0735	02-01-02 Монтаж опор.gsfx	769 kB
333	000-41-2-01.11-0735	02-01-03Монтаж провода.gsfx	2.2 MB
334	000-41-2-01.11-0735	05-01-01ВОЛС.gsfx	2.7 MB
335	000-41-2-01.11-0735	08-01-01 Вдольтрассовый проезд.gsfx	6.2 kB
336	000-41-2-01.11-0735	08-01-02 Лежневая дорога.gsfx	5.7 kB
337	000-41-2-01.11-0735	08-01-03 Монтажные площадки.gsfx	5.5 kB
338	000-41-2-01.11-0735	09-01-01ПНР.gsfx	5.4 kB
339	000-41-2-01.11-0735	1, Провод.pdf	396 kB
340	000-41-2-01.11-0735	10 ВОК.pdf	744 kB
341	000-41-2-01.11-0735	11 ВОК.pdf	699 kB
342	000-41-2-01.11-0735	12 арматура.pdf	1.4 MB
343	000-41-2-01.11-0735	13 ЖАЛ.pdf	785 kB
344	000-41-2-01.11-0735	14 Птицезащита.pdf	338 kB
345	000-41-2-01.11-0735	15 Билеты поездов.pdf	653 kB
346	000-41-2-01.11-0735	16 Билеты самолет.pdf	561 kB
347	000-41-2-01.11-0735	17 Проезд Мурманск-Заполярный.pdf	675 kB
348	000-41-2-01.11-0735	18. ВОЛС.pdf	146 kB
349	000-41-2-01.11-0735	19, ВОЛС.pdf	218 kB
350	000-41-2-01.11-0735	2, Провод.pdf	304 kB
351	000-41-2-01.11-0735	20. Изолятор.pdf	943 kB
352	000-41-2-01.11-0735	21, Балки 1.pdf	216 kB
353	000-41-2-01.11-0735	22. Балки 2.pdf	387 kB
354	000-41-2-01.11-0735	23. Балки 3.pdf	294 kB
355	000-41-2-01.11-0735	24. Птицезащита.pdf	560 kB
356	000-41-2-01.11-0735	25. Птицезащита.pdf	613 kB
357	000-41-2-01.11-0735	26, Билеты автобус СПб - Мурманск.pdf	1.7 MB
358	000-41-2-01.11-0735	27, Доставка 1 т из Москвы.gsfx	5.4 kB
359	000-41-2-01.11-0735	28. Доставка 1 т из Перми.gsfx	5.4 kB
360	000-41-2-01.11-0735	29, Доставка 1 т из Санкт-Петербурга.gsfx	5.4 kB
361	000-41-2-01.11-0735	3 провод.pdf	315 kB
362	000-41-2-01.11-0735	30, Доставка 1 т из Тулы.gsfx	5.4 kB
363	000-41-2-01.11-0735	4 Арматура.pdf	325 kB
364	000-41-2-01.11-0735	5 Арматура.pdf	1.2 MB
365	000-41-2-01.11-0735	6 Арматура.pdf	510 kB
366	000-41-2-01.11-0735	7 Арматура кор.pdf	691 kB
367	000-41-2-01.11-0735	774 от 17.05.2024 в МФ - о согласовании ДПТ на 5 уч.pdf	366 kB
368	000-41-2-01.11-0735	8 ЖАЛ.pdf	241 kB
369	000-41-2-01.11-0735	9 Жал.pdf	291 kB
370	000-41-2-01.11-0735	Акт ГИКЭ Верхне-Тулумская.pdf	23.4 MB
371	000-41-2-01.11-0735	АКТ ПИР №51087-6 от 27.11.2024.pdf	103 kB
372	000-41-2-01.11-0735	ВЛ-13.86 км Смета на ПИР 46 млн. руб. 4 кв 2024.xlsx	1.2 MB
373	000-41-2-01.11-0735	ДП №41 20-01-2023 9 от 28.04.2023.pdf	48.6 MB
374	000-41-2-01.11-0735	ДПТ 5 участков.rar	58.2 MB
375	000-41-2-01.11-0735	ДС №1к договору 2023 9.pdf	1.3 MB

1	2	3	4
376	000-41-2-01.11-0735	ДС №2 от 12.03.2024.pdf	14.4 MB
377	000-41-2-01.11-0735	Заключение ФАР.pdf	1.0 MB
378	000-41-2-01.11-0735	Конъюнктурный анализ1 - КА нестандартные формы по приказу 551.xlsx	41.3 kB
379	000-41-2-01.11-0735	Конъюнктурный анализ1.gsfx	13.0 MB
380	000-41-2-01.11-0735	Криптоконтейнер 51-2-1-3-070877-2024.pdf	365 kB
381	000-41-2-01.11-0735	КС-3 №51087-6 от 27.11.2024.pdf	84.8 kB
382	000-41-2-01.11-0735	ОС 01-01 4 кв 2024 - ОС по Методике 2020 (Приложение №5)1.xlsx	15.1 kB
383	000-41-2-01.11-0735	ОС 01-01 4 кв 2024.gsfx	3.5 kB
384	000-41-2-01.11-0735	ОС 01-01 база - ОС по Методике 2020 (Приложение №5)1.xlsx	15.1 kB
385	000-41-2-01.11-0735	ОС 01-01 база.gsfx	3.5 kB
386	000-41-2-01.11-0735	ОС 02-01 4 кв 2024 - ОС по Методике 2020 (Приложение №5)1.xlsx	15.1 kB
387	000-41-2-01.11-0735	ОС 02-01 4 кв 2024.gsfx	4.3 kB
388	000-41-2-01.11-0735	ОС 02-01 база - ОС по Методике 2020 (Приложение №5)1.xlsx	15.1 kB
389	000-41-2-01.11-0735	ОС 02-01 база.gsfx	4.2 kB
390	000-41-2-01.11-0735	ОС 08-01 4 кв 2024 - ОС по Методике 2020 (Приложение №5)1.xlsx	15.1 kB
391	000-41-2-01.11-0735	ОС 08-01 4 кв 2024.gsfx	4.0 kB
392	000-41-2-01.11-0735	ОС 08-01 база - ОС по Методике 2020 (Приложение №5)1.xlsx	15.1 kB
393	000-41-2-01.11-0735	ОС 08-01 база.gsfx	3.8 kB
394	000-41-2-01.11-0735	ОСВ 0735.pdf	80.8 kB
395	000-41-2-01.11-0735	Пояснительная записка 009-41-2-01.21-0005.docx	14.1 kB
396	000-41-2-01.11-0735	Пояснительная записка.docx	20.4 kB
397	000-41-2-01.11-0735	Приложение №2 Календарный график выполнения Работ и стоимости.pdf	220 kB
398	000-41-2-01.11-0735	Распоряжение 369-РП от 28.11.24.PDF	58.0 kB
399	000-41-2-01.11-0735	Рыбохозяйственные характеристики РХХ ЛЭП.pdf	6.6 MB
400	000-41-2-01.11-0735	СВОД_Смета на ПИР ВЛ 150 кВ 163_164_ДОП на 46 млн. руб..xlsx	2.4 MB
401	000-41-2-01.11-0735	Скан заключения.pdf	6.1 MB
402	000-41-2-01.11-0735	Сметы.xlsx	798 kB
403	000-41-2-01.11-0735	Согласование Адм-ции Кольского р-на от 07.06.2024.pdf	37.4 kB
404	000-41-2-01.11-0735	Согласование Адм-ции Печенгского района от 03.06.2024.pdf	254 kB
405	000-41-2-01.11-0735	Согласование Минприроды от 04.07.2024.pdf	186 kB
406	000-41-2-01.11-0735	Согласование МФ Россети от 18.06.2024.pdf	35.7 kB
407	000-41-2-01.11-0735	СР-01 Вынос центров опор.xlsx	16.2 kB
408	000-41-2-01.11-0735	СР-02 проживание ПП.xlsx	1.2 MB
409	000-41-2-01.11-0735	СР-03 суточные ПП.xlsx	1.2 MB
410	000-41-2-01.11-0735	СР-04 проезд ПП.xlsx	1.2 MB
411	000-41-2-01.11-0735	СР-05 Перевозка рабочих.xlsx	20.0 kB
412	000-41-2-01.11-0735	СР-06 утилизация.xlsx	1.2 MB
413	000-41-2-01.11-0735	СР-06.1.pdf	71.5 kB
414	000-41-2-01.11-0735	СР-06.2.pdf	37.0 kB
415	000-41-2-01.11-0735	ССРСС 2000 Г - ССРСС по Методике 2020 (Приложение №6)1.xlsx	21.5 kB
416	000-41-2-01.11-0735	ССРСС 2000 Г.gsfx	6.2 kB
417	000-41-2-01.11-0735	ССРСС 4 квартал 2024 г - ССРСС по Методике 2020 (Приложение №6)1.xlsx	20.8 kB
418	000-41-2-01.11-0735	ССРСС 4 квартал 2024 г.gsfx	6.7 kB
419	000-41-2-01.11-0735	Транспортные схемы ржд.docx	6.5 MB
420	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ 41 20 01 2023 9-04 23-ОВОС.pdf	47.8 MB
421	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ 41 20 01 2023 9-04 23-ООС.pdf	47.0 MB
422	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ 41 20 01 2023 9-04 23-ОЭ.Изм.1.pdf	1.2 MB
423	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ 41 20 01 2023 9-04 23-ПБ Изм.1.pdf	8.2 MB
424	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ 41 20 01 2023 9-04 23-ПЗ.ТЧ Изм.2.pdf	11.9 MB
425	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ 41 20 01 2023 9-04 23-ПОС Изм.2.pdf	25.6 MB
426	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ 41 20 01 2023 9-04 23-ППО Изм.2.pdf	22.8 MB
427	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ 41 20 01 2023 9-04 23-ПКЗ.pdf	10.0 MB
428	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ 41 20 01 2023 9-04 23-СМ1.docx	170 kB
429	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ 41 20 01 2023 9-04 23-СМ2.docx	171 kB

1	2	3	4
430	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ 41 20 01 2023 9-04 23-СМ3.docx	171 kB
431	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ 41 20 01 2023 9-04 23-СМ3.pdf	16.8 MB
432	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ 41 20 01 2023 9-04 23-ТБЭ Изм.1.pdf	1.3 MB
433	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ 41 20 01 2023 9-04 23-ТКР Изм.3.pdf	24.7 MB
434	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ-41 20-01-2023 9-04 23-ИГДИ.pdf	391 MB
435	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ-41 20-01-2023 9-04 23-ИГИ.pdf	57.0 MB
436	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ-41 20-01-2023 9-04 23-ИГМИ 27.11.2024.pdf	206 MB
437	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ-41 20-01-2023 9-04 23-ИЭИ.pdf	57.7 MB
438	000-41-2-01.11-0735	ЭССЗ-41 20-01-2023 9-04 23-СП изм.2.pdf	1.4 MB
439	009-41-2-01.12-0759	АВК, паспорта и сертификаты.pdf	5.7 MB
440	009-41-2-01.12-0759	АКТ ПИР №1-53093 от 13.12.2024.pdf	201 kB
441	009-41-2-01.12-0759	Акты строительного контроля.pdf	10.8 MB
442	009-41-2-01.12-0759	АТГ ЭМР (с прил.), журналы, ЭТЛ.pdf	9.9 MB
443	009-41-2-01.12-0759	Выписка из ЕГРН об ОН 51 03 0090103 15.pdf	8.1 MB
444	009-41-2-01.12-0759	Выписка из ЕГРН об ОН 51 03 0090103 22.pdf	4.6 MB
445	009-41-2-01.12-0759	Выписка из ЕГРН об ОН 51 03 0090103 5.pdf	4.3 MB
446	009-41-2-01.12-0759	Договор 2023 30 с датой.pdf	14.5 MB
447	009-41-2-01.12-0759	ДС1 подписанный.pdf	1.3 MB
448	009-41-2-01.12-0759	ДС2 подписанное.pdf	1.4 MB
449	009-41-2-01.12-0759	Заключение НГЭ от 13.12.2024 СД.pdf	218 kB
450	009-41-2-01.12-0759	Заключение НГЭ от 27.11.2024 №51-2-1-3-070440-2024.pdf	566 kB
451	009-41-2-01.12-0759	Комплект ИД (оп. №1).pdf	10.1 MB
452	009-41-2-01.12-0759	Комплект ИД (оп. №2).pdf	10.5 MB
453	009-41-2-01.12-0759	Комплект ИД (оп. №3).pdf	10.5 MB
454	009-41-2-01.12-0759	Комплект ИД (оп. №4).pdf	7.4 MB
455	009-41-2-01.12-0759	Комплект ИД (оп. №40А).pdf	8.3 MB
456	009-41-2-01.12-0759	КС-14 №384 от 27.12.2024 Л-130.pdf	156 kB
457	009-41-2-01.12-0759	КС-2 №2-53093-1 от 15.12.2024 ВЛ.pdf	197 kB
458	009-41-2-01.12-0759	КС-2 №2-53093-2 от 15.12.2024 ВЛ.pdf	164 kB
459	009-41-2-01.12-0759	КС-2 №2-53093-3 от 15.12.2024 ВЛ.pdf	142 kB
460	009-41-2-01.12-0759	КС-2 №2-53093-4 от 15.12.2024 ВЛ.pdf	362 kB
461	009-41-2-01.12-0759	КС-2 №2-53093-5 от 15.12.2024 ВЛ.pdf	688 kB
462	009-41-2-01.12-0759	КС-2 №2-53093-6 от 15.12.2024 ВЛ.pdf	283 kB
463	009-41-2-01.12-0759	КС-2 №2-53093-7 от 15.12.2024 ВЛ.pdf	329 kB
464	009-41-2-01.12-0759	КС-2 №2-53093-8 от 15.12.2024 ВЛ.pdf	127 kB
465	009-41-2-01.12-0759	КС-2 №3-53093-1 от 18.12.2024.pdf	445 kB
466	009-41-2-01.12-0759	КС-3 №1-53093 от 13.12.2024.pdf	86.3 kB
467	009-41-2-01.12-0759	КС-3 №2-53093 от 15.12.2024.pdf	107 kB
468	009-41-2-01.12-0759	КС-3 №3-53093 от 18.12.2024.pdf	115 kB
469	009-41-2-01.12-0759	Общий журнал работ.pdf	16.6 MB
470	009-41-2-01.12-0759	ОСВ 0759.pdf	88.2 kB
471	009-41-2-01.12-0759	Отчет ЭССЗ-41-08 23-01-ИГДИ 19.11.24.pdf	24.9 MB
472	009-41-2-01.12-0759	Отчет ЭССЗ-41-08 23-01-ИГДИ 19.11.24.pdf.sig	34.3 MB
473	009-41-2-01.12-0759	Пояснительная записка 000-41-1-03.21-0881.docx	14.0 kB
474	009-41-2-01.12-0759	Приложение 4. Копия распоряжения об утверждении ДПТ.pdf	3.8 MB
475	009-41-2-01.12-0759	Свидетельство о регистрации лаборатории.pdf	527 kB
476	009-41-2-01.12-0759	ТК №5 Обратная засыпка с послойным трамбованием.pdf	9.6 MB
477	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ 41-08-21-01-ОВОС.1.pdf	2.5 MB
478	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ 41-08-21-01-ОВОС.1.pdf.sig	3.4 MB
479	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ-41-08 23-01-ГОЧС v4.pdf	724 kB
480	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ-41-08 23-01-ГОЧС v4.pdf.sig	1001 kB
481	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ-41-08 23-01-ИГМИ v3.pdf	44.6 MB
482	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ-41-08 23-01-ИГМИ v3.pdf.sig	61.3 MB
483	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ-41-08 23-01-ИЛО.ИОС1.1 v4.pdf	648 kB
484	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ-41-08 23-01-ИЛО.ИОС1.1 v4.pdf.sig	896 kB
485	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ-41-08 23-01-ИЭИ v3.pdf	59.6 MB
486	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ-41-08 23-01-ИЭИ v3.pdf.sig	81.9 MB
487	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ-41-08 23-01-ОВОС. 2.pdf	49.2 MB
488	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ-41-08 23-01-ОВОС. 2.pdf.sig	67.7 MB
489	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ-41-08 23-01-ООС v1.pdf	1.9 MB
490	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ-41-08 23-01-ООС v1.pdf.sig	2.6 MB
491	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ-41-08 23-01-ОПО v3.pdf	2.8 MB
492	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ-41-08 23-01-ОПО v3.pdf.sig	3.8 MB
493	009-41-2-01.12-0759	ЭССЗ-41-08 23-01-ПБ v4.pdf	3.2 MB

1	2	3	4
494	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ПБ v4.pdf.sig	4.4 MB
495	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ПЗ v6.pdf	28.1 MB
496	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ПЗ v6.pdf.sig	38.6 MB
497	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ПОДД v2.pdf	968 kB
498	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ПОДД v2.pdf.sig	1.3 MB
499	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ПОС v23.pdf	10.6 MB
500	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ПОС v23.pdf.sig	14.6 MB
501	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ППО v12.pdf	7.5 MB
502	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ППО v12.pdf.sig	10.4 MB
503	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ПП v11.pdf	4.4 MB
504	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ПП v11.pdf.sig	6.1 MB
505	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-СМ.1 v9.pdf	427 kB
506	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-СМ.2 v9.pdf	1.8 MB
507	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-СМ.3 v9.pdf	13.6 MB
508	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-СМ.4 v9.pdf	472 kB
509	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-СП v4.pdf	503 kB
510	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-СП v4.pdf.sig	697 kB
511	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ТБЭ v2.pdf	634 kB
512	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ТБЭ v2.pdf.sig	876 kB
513	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ТКР.1 v12.pdf	8.1 MB
514	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ТКР.1 v12.pdf.sig	11.1 MB
515	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ТКР.2 v8.pdf	7.3 MB
516	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ТКР.2 v8.pdf.sig	10.0 MB
517	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ТКР.3 v7.pdf	3.0 MB
518	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ТКР.3 v7.pdf.sig	4.1 MB
519	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ЭЭ v2.pdf	733 kB
520	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-08 23-01-ЭЭ v2.pdf.sig	1012 kB
521	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-0823-01-ИГИ.pdf	63.9 MB
522	009-41-2-01.12-0759	ЭСС3-41-0823-01-ИГИ.pdf.sig	87.9 MB
523	009-41-2-01.21-0005	АКТ ПИР №1-53095 от 15.12.2024.pdf	116 kB
524	009-41-2-01.21-0005	Дог. № 41-20 МУР_0220У_24 от 12.03.2024 Мурманск Валла-Тунтури.pdf	27.9 MB
525	009-41-2-01.21-0005	КС-3 №1-53095 от 15.12.2024.pdf	84.5 kB
526	009-41-2-01.21-0005	ОСВ 0005.pdf	86.0 kB
527	009-41-2-01.21-0005	Пояснительная записка 009-41-2-01.21-0005.docx	14.2 kB
528	N_009-51-2-03.13-0003 Гагарац- кая	Акт приема-передачи результатов ПИР №1_43044 (ПС Гагарацкая).pdf	224 kB
529	N_009-51-2-03.13-0003 Гагарац- кая	Договор от №017 23-2.pdf	18.6 MB
530	N_009-51-2-03.13-0003 Гагарац- кая	ОСВ 08.xlsx	11.3 kB
531	N_009-51-2-03.13-0003 Гагарац- кая	ПЗ по ИП N 009-51-2-03.13-0003.docx	14.2 kB
532	N_009-51-2-03.13-0003 Гагарац- кая	Сметы ПИР ПС Гагарацкая.xlsx	764 kB
533	O_009-55-2-03.31-2085	1. Перечень ИД КЛ 10кВ ПС Южная - РП 21.pdf	4.9 MB
534	O_009-55-2-03.31-2085	2. КЛ 10кВ РП 21 -ТП 1200.pdf	4.7 MB
535	O_009-55-2-03.31-2085	3. 6КЛ 0,4кВ ТП 1200 - ВРУ 1, 2 ДРБ новый корпус.pdf	12.2 MB
536	O_009-55-2-03.31-2085	4. ВСО Протоколы КЛ ИС.pdf	2.4 MB
537	O_009-55-2-03.31-2085	5. Паспорта оборудования КТП №1200.pdf	9.8 MB
538	O_009-55-2-03.31-2085	6. КСО. Вторичные цепи.pdf	8.5 MB
539	O_009-55-2-03.31-2085	7.1 КСО яч.№18 РП 21.pdf	6.8 MB
540	O_009-55-2-03.31-2085	7.2 КСО яч.№19 РП 21.pdf	6.8 MB
541	O_009-55-2-03.31-2085	8. Оборудование ВРУ 1, 2 ДРБ.pdf	6.4 MB
542	O_009-55-2-03.31-2085	9. Сертификаты соответствия.pdf	940 kB
543	O_009-55-2-03.31-2085	АО Электромонтаж - сч-ф, Акт КС-2, справка КС-3 от 07.12.2024.pdf	6.1 MB
544	O_009-55-2-03.31-2085	АО Электромонтаж - сч-ф, Акт КС-2, справка КС-3 от 26.11.2024.PDF	56.4 MB
545	O_009-55-2-03.31-2085	АО Электромонтаж - сч-ф, Акт КС-2, справка КС-3 от 06.12.2024.pdf	16.8 MB
546	O_009-55-2-03.31-2085	Договор 72 24 Ю под ключ print.pdf	2.1 MB
547	O_009-55-2-03.31-2085	КС-11 1057.pdf	4.3 MB
548	O_009-55-2-03.31-2085	КС-14 1057.pdf	2.3 MB
549	O_009-55-2-03.31-2085	Общий журнал работ по объекту ДРБ.pdf	4.1 MB
550	O_009-55-2-03.31-2085	ОСВ 08.xlsx	10.9 kB

1	2	3	4
551	О 009-55-2-03.31-2085	ПЗ к ПСД.pdf	46.0 kB
552	О 009-55-2-03.31-2085	ПЗ по ИП О 009-55-2-03.31-2085.docx	14.2 kB
553	О 009-55-2-03.31-2085	Приказ о назначении ответ. лиц..pdf	471 kB
554	О 009-55-2-03.31-2085	Приказ № 360 Об утверждении проекта и сметного рас- чёта (009-55-2-03.31-2085).pdf	208 kB
555	О 009-55-2-03.31-2085	РД 24.2024-ЭС ДРБ Изм.2..pdf	6.2 MB
556	О 009-55-2-03.31-2085	Смета №8 ПИР.pdf	847 kB
557	О 009-55-2-03.31-2085	ССР №1 в текущих ценах с ПИР.pdf	211 kB
558	000-65-1-07.10-4108	Договор № НОВ238-2024 от 09.07.2024.pdf	317 kB
559	000-65-1-07.10-4108	Оплата госпошлины ПП № 51180 от 21.10.2024..pdf	59.8 kB
560	000-65-1-07.10-4108	ОСВ 08 за 4 кв.2024 МФТС 4108.xls	18.0 kB
561	000-65-1-07.10-4108	ПЗ по объекту МФТУ ИП -4108.pdf	485 kB
562	000-65-1-07.10-4108	Свидетельство о рег-ии .pdf	42.9 kB
563	000-65-1-07.10-4108	Свидетельство о рег-ии K120HA53..pdf	491 kB
564	000-65-1-07.10-4108	Свидетельство о рег-ии K714MX53..pdf	44.3 kB
565	000-65-1-07.10-4108	Свидетельство о рег-ии K726MX53..pdf	48.2 kB
566	000-65-1-07.10-4108	Свидетельство о рег-ии K731MX53..pdf	44.2 kB
567	000-65-1-07.10-4108	Свидетельство о рег-ии K736MX53..pdf	42.9 kB
568	000-65-1-07.10-4108	Свидетельство о рег-ии..pdf	43.7 kB
569	000-65-1-07.10-4108	Свидетельство о рег-ии.pdf	43.5 kB
570	000-65-1-07.10-4108	УПД №0000000002224P070002 429 от 08.10.2024.pdf	678 kB
571	000-65-1-07.10-4108	УПД №0000000002224P070002 430 от 08.10.2024.pdf	674 kB
572	000-65-1-07.10-4108	УПД №0000000002224P070002 431 от 08.10.2024.pdf	675 kB
573	000-65-1-07.10-4108	УПД №0000000002224P070002 432 от 08.10.2024.pdf	678 kB
574	000-65-1-07.10-4108	УПД №0000000002224P070002 433 от 08.10.2024.pdf	668 kB
575	000-65-1-07.10-4108	УПД №0000000002224P070002 434 от 08.10.2024.pdf	684 kB
576	000-65-1-07.10-4108	УПД №0000000002224P070002 435 от 08.10.2024.pdf	667 kB
577	000-65-1-07.10-4108	УПД №0000000002224P070002 436 от 08.10.2024.pdf	669 kB
578	000-65-1-07.10-4120	Договор поставки (ППН) №НОВ225-2024 от 26.06.2024.pdf	393 kB
579	000-65-1-07.10-4120	ОСВ 08 за 4 кв.2024 по Грузовой фургон 4120.xls	74.0 kB
580	000-65-1-07.10-4120	ПЗ по объекту Грузовой фургон ИП-4120.pdf	485 kB
581	000-65-1-07.10-4120	ПП № 47328 от 02.10.2024 по госпошлине.pdf	60.1 kB
582	000-65-1-07.10-4120	Свидетельство о рег- ии K568MX53.pdf	40.7 kB
583	000-65-1-07.10-4120	Свидетельство о рег-ии K255MX53.pdf	47.0 kB
584	000-65-1-07.10-4120	Свидетельство о рег-ии K273MX53..pdf	44.8 kB
585	000-65-1-07.10-4120	Свидетельство о рег-ии K318MX53..pdf	44.1 kB
586	000-65-1-07.10-4120	Свидетельство о рег-ии K539MX53.pdf	40.2 kB
587	000-65-1-07.10-4120	Свидетельство о рег-ии K552MX53.pdf	41.8 kB
588	000-65-1-07.10-4120	Свидетельство о рег-ии K553MX53.pdf	41.1 kB
589	000-65-1-07.10-4120	Свидетельство о рег-ии K561MX53.pdf	42.7 kB
590	000-65-1-07.10-4120	Свидетельство о рег-ии K570MX53.pdf	43.7 kB
591	000-65-1-07.10-4120	Свидетельство о рег-ии K845MP53.pdf	40.1 kB
592	000-65-1-07.10-4120	Свидетельство о рег-ии K271MX53.pdf	1.0 MB
593	000-65-1-07.10-4120	Свидетельство о рег-ии K308MX53.pdf	1024 kB
594	000-65-1-07.10-4120	Свидетельство о рег. K196MX53.pdf	1.0 MB
595	000-65-1-07.10-4120	УПД №0000000002224P070002_РАГ00000300 от 01.10.2024..pdf	640 kB
596	000-65-1-07.10-4120	УПД №0000000002224P070002_РАГ00000301 от 01.10.2024..pdf	600 kB
597	000-65-1-07.10-4120	УПД №0000000002224P070002_РАГ00000302 от 01.10.2024.pdf	653 kB
598	000-65-1-07.10-4120	УПД №0000000002224P070002_РАГ00000303 от 01.10.2024..pdf	648 kB
599	000-65-1-07.10-4120	УПД №0000000002224P070002_РАГ00000304 от 01.10.2024..pdf	639 kB
600	000-65-1-07.10-4120	УПД №0000000002224P070002_РАГ00000305 от 01.10.2024.pdf	648 kB
601	000-65-1-07.10-4120	УПД №0000000002224P070002_РАГ00000322 от 10.10.2024.pdf	666 kB
602	000-65-1-07.10-4120	УПД №0000000002224P070002_РАГ00000323 от 10.10.2024.pdf	656 kB
603	000-65-1-07.10-4120	УПД №0000000002224P070002_РАГ00000324 от 10.10.2024.pdf	663 kB
604	000-65-1-07.10-4120	УПД №0000000002224P070002_РАГ00000325 от 10.10.2024.pdf	657 kB

1	2	3	4
605	000-65-1-07.10-4120	УПД №0000000002224P070002_РАГ00000326 от 10.10.2024.pdf	662 kB
606	000-65-1-07.10-4120	УПД №0000000002224P070002_РАГ00000327 от 10.10.2024.pdf	663 kB
607	000-65-1-07.10-4120	УПД №0000000002224P070002_РАГ00000328 от 10.10.2024.pdf	667 kB
608	000-65-1-07.10-4122	Договор № НОВ236-2024 от 09.07.2024.pdf	367 kB
609	000-65-1-07.10-4122	Оплата гос.пошлины ПП № 47328 от 02.10.2024..pdf	60.1 kB
610	000-65-1-07.10-4122	ОСВ 08 за 4 кв.2024 по сидельный тягач 4122.xls	12.5 kB
611	000-65-1-07.10-4122	ПЗ по объекту сидельный тягач ИП-4122.pdf	488 kB
612	000-65-1-07.10-4122	Свидетельство о рег-ии K259MX53..pdf	44.2 kB
613	000-65-1-07.10-4122	Свидетельство о рег-ии K218MX53.pdf	1017 kB
614	000-65-1-07.10-4122	Свидетельство о рег-ии K301MX53.pdf	1.0 MB
615	000-65-1-07.10-4122	УПД №0000000002224P070002 399 от 16.09.2024.pdf	671 kB
616	000-65-1-07.10-4122	УПД №0000000002224P070002 400 от 16.09.2024.pdf	673 kB
617	000-65-1-07.10-4122	УПД №0000000002224P070002 401 от 16.09.2024.....pdf	652 kB
618	007-61-1-01.32-4102	05 1105-123С-ПЗ.pdf	161 kB
619	007-61-1-01.32-4102	1.Акт технической готовности.docx	22.2 kB
620	007-61-1-01.32-4102	1105-1 23С-МОС.pdf	717 kB
621	007-61-1-01.32-4102	1105-1 23С-МИБ.pdf	617 kB
622	007-61-1-01.32-4102	1105-1 23С-ПОС.pdf	1.9 MB
623	007-61-1-01.32-4102	1105-1 23С-ППО.pdf	1.0 MB
624	007-61-1-01.32-4102	1105-1 23С-ТКР.pdf	394 MB
625	007-61-1-01.32-4102	1105-1 23С-ЭС.pdf	393 MB
626	007-61-1-01.32-4102	2.Вед. изм.и отступл.от проекта (прил.1 к АТГ).docx	28.9 kB
627	007-61-1-01.32-4102	3. Вед. тех.документации (прил.2 к АТГ).docx	29.3 kB
628	007-61-1-01.32-4102	4.Вед. недоделок (прил.3 к АТГ).docx	30.1 kB
629	007-61-1-01.32-4102	5. Вед. смонтир.оборудования (прил.4 к АТГ).docx	35.0 kB
630	007-61-1-01.32-4102	Акт №1 замера габаритов.xlsx	13.1 kB
631	007-61-1-01.32-4102	Акт №10 замера габаритов.xlsx	13.3 kB
632	007-61-1-01.32-4102	Акт №11 замера габаритов.xlsx	13.3 kB
633	007-61-1-01.32-4102	Акт №12 замера габаритов.xlsx	13.3 kB
634	007-61-1-01.32-4102	Акт №13 замера габаритов.xlsx	13.3 kB
635	007-61-1-01.32-4102	Акт №14 замера габаритов.xlsx	13.3 kB
636	007-61-1-01.32-4102	Акт №2 замера габаритов.xlsx	13.3 kB
637	007-61-1-01.32-4102	Акт №3 замера габаритов.xlsx	13.3 kB
638	007-61-1-01.32-4102	Акт №4 замера габаритов.xlsx	13.3 kB
639	007-61-1-01.32-4102	Акт №5 замера габаритов.xlsx	13.3 kB
640	007-61-1-01.32-4102	Акт №6 замера габаритов.xlsx	13.3 kB
641	007-61-1-01.32-4102	Акт №7 замера габаритов.xlsx	13.4 kB
642	007-61-1-01.32-4102	Акт №8 замера габаритов.xlsx	13.3 kB
643	007-61-1-01.32-4102	Акт №9 замера габаритов.xlsx	13.3 kB
644	007-61-1-01.32-4102	АОГР № 1 Геодезич. разбивка от 05.08.24г.docx	30.5 kB
645	007-61-1-01.32-4102	АОСР № 1.3 Заземление от 07.08.docx	35.1 kB
646	007-61-1-01.32-4102	АОСР № 2.1 Монтаж опоры от 08.08.docx	32.8 kB
647	007-61-1-01.32-4102	АОСР № 2.3 Заземление от 08.08.docx	35.0 kB
648	007-61-1-01.32-4102	АОСР № 3.1 Монтаж опоры от 12.08.docx	30.9 kB
649	007-61-1-01.32-4102	АОСР № 3.3 Заземление от 12.08.docx	35.6 kB
650	007-61-1-01.32-4102	АОСР № 4.1 Монтаж опоры от 13.08.docx	31.7 kB
651	007-61-1-01.32-4102	АОСР № 4.3 Заземление от 13.08.docx	35.1 kB
652	007-61-1-01.32-4102	АОСР № 4.4 Заземление от 14.08.docx	35.1 kB
653	007-61-1-01.32-4102	АОСР № 4.5 Заземление от 15.08.docx	35.1 kB
654	007-61-1-01.32-4102	АОСР № 4.6 Заземление от 19.08.docx	35.0 kB
655	007-61-1-01.32-4102	АОСР № 4.7 Заземление от 20.08.docx	35.2 kB
656	007-61-1-01.32-4102	АОСР № 4.8 Заземление от 23.08.docx	35.1 kB
657	007-61-1-01.32-4102	АОСР №1.1 Монтаж опоры от 06.08.docx	31.4 kB
658	007-61-1-01.32-4102	АОСР№ 2 Бурение скважин от 08. 08.docx	29.9 kB
659	007-61-1-01.32-4102	АОСР№ 2.2 засыпка опоры от 08.08.docx	33.3 kB
660	007-61-1-01.32-4102	АОСР№ 3 Бурение скважин от 12. 08.docx	29.9 kB
661	007-61-1-01.32-4102	АОСР№ 3.2 засыпка опоры от 12.08.docx	32.9 kB
662	007-61-1-01.32-4102	АОСР№ 4 Бурение скважин от 13. 08.docx	29.9 kB
663	007-61-1-01.32-4102	АОСР№ 4.2 засыпка опоры от 13.08.docx	33.4 kB
664	007-61-1-01.32-4102	АОСР№1 Бурение скважин от 06. 08.docx	29.9 kB
665	007-61-1-01.32-4102	АОСР№1.2 засыпка опоры от 06.08.docx	33.1 kB
666	007-61-1-01.32-4102	АРО № 2 Разбивка осей от 05.08.24г.docx	29.5 kB
667	007-61-1-01.32-4102	ДС № 1 к дог. № НОВ211-2024.pdf	1.1 MB

1	2	3	4
668	007-61-1-01.32-4102	Журнал входного учета и контроля качества материалов +.doc	62.5 kB
669	007-61-1-01.32-4102	Исполнительная (поопорная) схема Л-15+ схема за-земл..pdf	7.6 MB
670	007-61-1-01.32-4102	КС 14от 31.10.2024 Окуловская Л-15.pdf	1.3 MB
671	007-61-1-01.32-4102	Кс 2,3 от 31.10.24 СМР Окуловская Л-15.pdf	5.5 MB
672	007-61-1-01.32-4102	КС-11 Л-15 ПС Окуловская.pdf	1.1 MB
673	007-61-1-01.32-4102	Лесоустроительная документация МДО Л15 28 км.zip	43.8 MB
674	007-61-1-01.32-4102	НОВ211-2024 Энергосервис С-3 СМР Л-15 Окуловская (2 этап).pdf	35.1 MB
675	007-61-1-01.32-4102	ОЖР Л-15 Окуловская.doc	458 kB
676	007-61-1-01.32-4102	ОСВ 08 за 4 кв.2024 4102.xls	18.0 kB
677	007-61-1-01.32-4102	Паспорт на ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская.doc	81.5 kB
678	007-61-1-01.32-4102	ПЗ по объекту Окуловская Л-15.pdf	490 kB
679	007-61-1-01.32-4102	Поверка ИС10 +.pdf	350 kB
680	007-61-1-01.32-4102	Приказ ПСД Л-15 ПС Окуловская коррект.pdf	1.1 MB
681	007-61-1-01.32-4102	Протокол № 1.docx	27.7 kB
682	007-61-1-01.32-4102	Протокол №2.docx	79.6 kB
683	007-61-1-01.32-4102	Протокол №3.docx	68.4 kB
684	007-61-1-01.32-4102	Протокол №4.docx	25.9 kB
685	007-61-1-01.32-4102	Протокол №5.docx	19.3 kB
686	007-61-1-01.32-4102	Реестр исп. ВЛ-10 Л-15(2 этап).docx	37.1 kB
687	007-61-1-01.32-4102	Реестр ПНР.docx	18.0 kB
688	007-61-1-01.32-4102	Сводка затрат Л-15 28 км 07.08.2023.xlsx	724 kB
689	007-61-1-01.32-4102	ССР тек ценах.xlsx	323 kB
690	007-61-1-01.32-4102	ССР ц 2000г.xlsx	328 kB
691	007-61-1-01.32-4102	СЧФ 2384 от 31.10.24 СМР Окуловская-15.pdf	45.9 kB
692	007-61-1-01.32-4102	Титульный лист Альфа Инжиниринг 2 этап.docx	68.0 kB
693	007-61-1-01.32-4102	Титульный лист ПНР.docx	14.0 kB
694	007-61-1-01.32-4102	ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА.pdf	2.0 MB
695	009-63-2-02.33-0001	0.1 Обложка.docx	42.9 kB
696	009-63-2-02.33-0001	0.2 Титульный лист.docx	52.9 kB
697	009-63-2-02.33-0001	00 ЭСС3-08-24-НОВ74-ИЛО-РЗА2.docx	513 kB
698	009-63-2-02.33-0001	00 ЭСС3-08-24-НОВ74-ИЛО-ТМ.docx	304 kB
699	009-63-2-02.33-0001	00 ЭСС3-0824-НОВ74-ИЛО-АКУ.docx	318 kB
700	009-63-2-02.33-0001	000 Обложка.docx	134 kB
701	009-63-2-02.33-0001	001 Титульный лист.docx	53.2 kB
702	009-63-2-02.33-0001	001 Обложка.docx	54.1 kB
703	009-63-2-02.33-0001	002 ЭСС3-0824-НОВ74-ИЛО-РЗА1.docx	500 kB
704	009-63-2-02.33-0001	002 Текстовая часть-Кампус.docx	203 kB
705	009-63-2-02.33-0001	002 Текстовая часть.docx	184 kB
706	009-63-2-02.33-0001	003 Карта-схема.dwg	425 kB
707	009-63-2-02.33-0001	003 Пояснительная записка Кампус.docx	182 kB
708	009-63-2-02.33-0001	003 Текстовая часть Кампус (ЭтиГрупп)+.docx	197 kB
709	009-63-2-02.33-0001	003 Текстовая часть Кампус.docx	213 kB
710	009-63-2-02.33-0001	004 Схема транспортировки отходов на полигон ТБО.docx	344 kB
711	009-63-2-02.33-0001	004 Карта-схема.dwg	426 kB
712	009-63-2-02.33-0001	004 Приложение А СРО проект.pdf	101 kB
713	009-63-2-02.33-0001	005 Карта-схема.dwg	426 kB
714	009-63-2-02.33-0001	005 Приложение Б СРО изыскания.pdf	101 kB
715	009-63-2-02.33-0001	005 Расчет предельного тяжения.docx	18.0 kB
716	009-63-2-02.33-0001	006 Приложение В ТЗ ПИР.docx	40.3 kB
717	009-63-2-02.33-0001	006 ПС ЭС План ЗРУ-6кВ.dwg	2.0 MB
718	009-63-2-02.33-0001	007 ПС ЭС План КРУН-6кВ.dwg	1.7 MB
719	009-63-2-02.33-0001	008.1 Схема ВН ред 25 10 24.dwg	3.0 MB
720	009-63-2-02.33-0001	008.2 схемы НН ред 08 10 24.dwg	721 kB
721	009-63-2-02.33-0001	008.3 компоновка ред 25 10 24.dwg	4.6 MB
722	009-63-2-02.33-0001	009 ГЧ.л15-24 АС БКТП от 14 10 24(уменьшено кол труб).dwg	11.2 MB
723	009-63-2-02.33-0001	01 Пояснительная записка.docx	962 kB
724	009-63-2-02.33-0001	01 ЭСС3-08-24-НОВ74-ИЛО-РЗА1.ГЧ Схема ИТС.dwg	2.2 MB
725	009-63-2-02.33-0001	010 ГЧ.л25 расположение БКТП.dwg	2.3 MB
726	009-63-2-02.33-0001	011 ГЧ.л26 компоновка ОС.dwg	4.4 MB
727	009-63-2-02.33-0001	011 компоновка ОС 25.10.24.dwg	4.5 MB
728	009-63-2-02.33-0001	012 ГЧ.л.27Схема ОС.dwg	2.0 MB

1	2	3	4
729	009-63-2-02.33-0001	013 ВОР1 КЛ 6 Кампус.docx	134 kB
730	009-63-2-02.33-0001	014 ВОР2 БКТП Кампус.doc	314 kB
731	009-63-2-02.33-0001	015 СО1 КЛ Кампус+.doc	267 kB
732	009-63-2-02.33-0001	016 СО2 БКТП Кампус+.doc	274 kB
733	009-63-2-02.33-0001	017 Приложения А+Б РАСЧЕТЫ фундамента и ЗУ.pdf	1022 kB
734	009-63-2-02.33-0001	02 ППО Трасса КЛ-6кВ КАМПУС.zip	22.0 MB
735	009-63-2-02.33-0001	02 ПС ЭС Общие данные.dwg	1.1 MB
736	009-63-2-02.33-0001	02_ЭСС3-08-24-НОВ74-ИЛО-РЗА1.СО_ Специфика- ция оборудования (01.10.2024).dwg	3.6 MB
737	009-63-2-02.33-0001	03 ТКР Трасса КЛ-6кВ КАМПУС.zip	22.1 MB
738	009-63-2-02.33-0001	03 ПС ЭС Однолинейная схема.dwg	5.1 MB
739	009-63-2-02.33-0001	03 ЭСС3-08-24-НОВ74-ИЛО-РЗА1.ВОР.dwg	4.6 MB
740	009-63-2-02.33-0001	04 ПС ЭС План КРУН-6кВ.dwg	1.1 MB
741	009-63-2-02.33-0001	05 ПС ЭС План ЗРУ-6кВ.dwg	1.4 MB
742	009-63-2-02.33-0001	06 ПС ЭС Спецификация ВР ПНР.dwg	3.5 MB
743	009-63-2-02.33-0001	07 ОЛ1 ретрофит ЗРУ-6кВ.pdf	4.0 MB
744	009-63-2-02.33-0001	08 ОЛ2 ретрофит КРУН-6кВ.pdf	3.9 MB
745	009-63-2-02.33-0001	09 ОЛ3 Трансформатор тока ЗРУ-6кВ.docx	258 kB
746	009-63-2-02.33-0001	10 ОЛ4 Трансформатор тока КРУН-6кВ.docx	258 kB
747	009-63-2-02.33-0001	Акт ПИР+КС-3 от 10.09.24 ОЭЗ Новгородская Кам- пус.pdf	1.6 MB
748	009-63-2-02.33-0001	ГЧ 1 Схема ВН ред 25 10 24.dwg	3.0 MB
749	009-63-2-02.33-0001	ГЧ 2-3 схемы НН ред 08 10 24.dwg	667 kB
750	009-63-2-02.33-0001	ГЧ 4 компоновка ред 25 10 24.dwg	4.6 MB
751	009-63-2-02.33-0001	ГЧ 5-6 Компановка.dwg	8.8 MB
752	009-63-2-02.33-0001	Дог. страх. № 7862F.751.0000033.24 от 20.02.2024 г. Нов- город Кампус.pdf	15.7 MB
753	009-63-2-02.33-0001	ДС № 1 к дог. страхования.pdf	309 kB
754	009-63-2-02.33-0001	ДС № 1 к дог. № НОВ74-2024.pdf	1.4 MB
755	009-63-2-02.33-0001	ДС № 2 от 28.06.2024 г. к Дог. страх. № 7862F.751.0000033.24.pdf	310 kB
756	009-63-2-02.33-0001	ДС №2 от 09.08.2024.pdf	1.1 MB
757	009-63-2-02.33-0001	исполнительная документация.pdf	41.2 MB
758	009-63-2-02.33-0001	исполнительные планы трасс.pdf	5.5 MB
759	009-63-2-02.33-0001	конъюнктурный анализ.xlsx	31.1 kB
760	009-63-2-02.33-0001	КС 2,3 от 13.11.2024 СМР Кампус.pdf	5.2 MB
761	009-63-2-02.33-0001	КС 2,3 от 9.12.2024 Кампус.pdf	9.3 MB
762	009-63-2-02.33-0001	КС-14 от 11.12.2024 Кампус АО Энергосервис СЗ.pdf	2.0 MB
763	009-63-2-02.33-0001	НОВ74-2024 Энергосервис С-3 ОЭЗ Новгородская (кам- пусы).pdf	18.4 MB
764	009-63-2-02.33-0001	ОСВ 08 за 4 кв.2024 по КВЛ Кампус 0001.xls	48.0 kB
765	009-63-2-02.33-0001	Паспорта+сертификаты.pdf	24.0 MB
766	009-63-2-02.33-0001	ПЗ по объекту Кампус ИП 0001.pdf	490 kB
767	009-63-2-02.33-0001	ППР Кампус.docx	7.4 MB
768	009-63-2-02.33-0001	Скан титул ППР Кампус.pdf	697 kB
769	009-63-2-02.33-0001	смета пир.xlsx	1.4 MB
770	009-63-2-02.33-0001	сметная документация без сметы пир.xlsx	487 kB
771	009-63-2-02.33-0001	сметная документация.pdf	34.2 MB
772	009-63-2-02.33-0001	Снимок.PNG	4.2 MB
773	009-63-2-02.33-0001	СЧФ 1913 от 10.09.24 ПИР ОЭЗ Новгородская Кам- пус.pdf	404 kB
774	009-63-2-02.33-0001	СЧФ 2439 от 13.11.24 СМР Кампус.pdf	392 kB
775	009-63-2-02.33-0001	СЧФ 2759 от 9.12.2024 Кампус.pdf	443 kB
776	009-63-2-02.33-0001	ЭСС3-08 24-НОВ74-ТКР2.pdf	5.8 MB
777	009-63-2-02.33-0001	ЭСС3-08 24-НОВ74-ООС.pdf	1.6 MB
778	009-63-2-02.33-0001	ЭСС3-08 24-НОВ74-ПБ.pdf	1.5 MB
779	009-63-2-02.33-0001	ЭСС3-08 24-НОВ74-ПЗ.pdf	1010 kB
780	009-63-2-02.33-0001	ЭСС3-08 24-НОВ74-ПОС.pdf	2.1 MB
781	009-63-2-02.33-0001	ЭСС3-08 24-НОВ74-ППО.pdf	9.6 MB
782	009-63-2-02.33-0001	ЭСС3-08 24-НОВ74-ТКР1.pdf	8.2 MB
783	009-63-2-02.33-0001	ЭСС3-08-24-НОВ74-ИЛО-РЗА1.pdf	1.4 MB
784	009-63-2-02.33-0001	ЭСС3-08-24-НОВ74-ИЛО-РЗА2.pdf	3.6 MB
785	009-63-2-02.33-0001	ЭСС3-08-24-НОВ74-ИЛО-ТМ.pdf	3.2 MB
786	009-63-2-02.33-0001	ЭСС3-0824-НОВ74-ИЛО-АКУ.pdf	3.4 MB
787	000-75-1-04.40-0002	02-01-01 Монтаж ТМ Великие Луки.xlsx	56.7 kB
788	000-75-1-04.40-0002	02-02-01 Монтаж СС ПС110 кВ.xlsx	52.8 kB

1	2	3	4
789	000-75-1-04.40-0002	02-02-02 Монтаж СС ДП ПО ЮЭС.xlsx	33.4 kB
790	000-75-1-04.40-0002	02-03-01 ВОЛС на участке ОПУ.xlsx	39.1 kB
791	000-75-1-04.40-0002	09-01-01 ПНР ТМ Великие Луки.xlsx	24.4 kB
792	000-75-1-04.40-0002	09-01-02 ПНР СС.xlsx	23.9 kB
793	000-75-1-04.40-0002	6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО СМЕТАМ ССПИ ПС70 В.Луки 28.11.2024.docx	23.1 kB
794	000-75-1-04.40-0002	ВН-36 ПС-70 0002 (КС-11).pdf	2.4 MB
795	000-75-1-04.40-0002	ВОЛС Великие Луки.pdf	4.6 MB
796	000-75-1-04.40-0002	ВОЛС ВОР на монтаж.pdf	221 kB
797	000-75-1-04.40-0002	Договор 76-20-КЛ от 28.02.2024.pdf	8.7 MB
798	000-75-1-04.40-0002	Конъюнктурный анализ 21.11.24.xlsx	54.8 kB
799	000-75-1-04.40-0002	КС-14 ПС-70.pdf	4.6 MB
800	000-75-1-04.40-0002	кс-2 от 13.12.2024.pdf	3.9 MB
801	000-75-1-04.40-0002	кс-3 от 13.12.2024.pdf	80.0 kB
802	000-75-1-04.40-0002	оборотно-сальдовая ведомость счета 08 за 4 квартал 2024.xlsx	12.2 kB
803	000-75-1-04.40-0002	ПЗ по ИП 000-75-1-04.40-0002.docx	23.5 kB
804	000-75-1-04.40-0002	ПЗ Великие Луки 21.11.24.doc	134 kB
805	000-75-1-04.40-0002	Сводный сметный расчет ТЦ.xlsx	19.2 kB
806	000-75-1-04.40-0002	Сплит-форма Псковская область ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ - РОССЕТИ на 3 квартал 2024 года.xlsx	8.6 MB
807	000-75-1-04.40-0002	СС Великие Луки.pdf	11.5 MB
808	000-75-1-04.40-0002	СС ВОР на монтаж и ПНР.pdf	174 kB
809	000-75-1-04.40-0002	ССПИ Великие Луки.pdf	11.4 MB
810	000-75-1-04.40-0002	ССПИ ВОР на монтаж и ПНР.pdf	224 kB
811	000-76-1-05.30-0021	19 17 24 ДОГОВОР ПОСТАВКИ СЧ ЭЭ 2024 print.pdf	3.3 MB
812	000-76-1-05.30-0021	2 76-70-СМР от 22.02.2024.pdf	11.7 MB
813	000-76-1-05.30-0021	4686 001.pdf	221 kB
814	000-76-1-05.30-0021	76-0021 от 28.12.2024 КС-14 .pdf	1.5 MB
815	000-76-1-05.30-0021	76-0021 СЭС.pdf	4.5 MB
816	000-76-1-05.30-0021	ВН-36.pdf	290 kB
817	000-76-1-05.30-0021	ВН-38.pdf	223 kB
818	000-76-1-05.30-0021	Восток КС-14 №21.pdf	4.0 MB
819	000-76-1-05.30-0021	кс-2 21117-4-1-4.pdf	3.5 MB
820	000-76-1-05.30-0021	КС-2 2117-1-1 .pdf	565 kB
821	000-76-1-05.30-0021	кс-2 2117-12-1.pdf	382 kB
822	000-76-1-05.30-0021	кс-2 2117-13-1.pdf	382 kB
823	000-76-1-05.30-0021	кс-2 2117-14-18.pdf	5.0 MB
824	000-76-1-05.30-0021	КС-2 2117-2-1-7.pdf	4.6 MB
825	000-76-1-05.30-0021	кс-2 2117-3-1-7.pdf	4.9 MB
826	000-76-1-05.30-0021	кс-2 2117-5-1-4.pdf	3.5 MB
827	000-76-1-05.30-0021	кс-2 2117-6-1-4.pdf	2.6 MB
828	000-76-1-05.30-0021	кс-2 2117-7-1-7.pdf	4.8 MB
829	000-76-1-05.30-0021	кс-2 2117-8-1-2.pdf	1.5 MB
830	000-76-1-05.30-0021	КС-3 2117-1 от 18.11.2024.pdf	319 kB
831	000-76-1-05.30-0021	кс-3 2117-12.pdf	326 kB
832	000-76-1-05.30-0021	кс-3 2117-13.pdf	326 kB
833	000-76-1-05.30-0021	КС-3 2117-14.pdf	330 kB
834	000-76-1-05.30-0021	КС-3 2117-2.pdf	325 kB
835	000-76-1-05.30-0021	кс-3 2117-3.pdf	319 kB
836	000-76-1-05.30-0021	кс-3 2117-4.pdf	317 kB
837	000-76-1-05.30-0021	кс-3 2117-5.pdf	317 kB
838	000-76-1-05.30-0021	кс-3 2117-6.pdf	315 kB
839	000-76-1-05.30-0021	кс-3 2117-7.pdf	317 kB
840	000-76-1-05.30-0021	кс-3 2117-8.pdf	318 kB
841	000-76-1-05.30-0021	оборотно-сальдовая ведомость счета 07 за 4 квартал 2024.xlsx	16.5 kB
842	000-76-1-05.30-0021	оборотно-сальдовая ведомость счета 08 за 4 квартал 2024.xlsx	36.5 kB
843	000-76-1-05.30-0021	ПЗ по ИП 000-76-1-05.30-0021.docx	23.5 kB
844	009-71-2-02.32-0002	0279 001.pdf	59.5 kB
845	009-71-2-02.32-0002	0280 001.pdf	63.3 kB
846	009-71-2-02.32-0002	0281 001.pdf	87.1 kB
847	009-71-2-02.32-0002	0282 001.pdf	81.0 kB
848	009-71-2-02.32-0002	0283 001.pdf	86.7 kB

1	2	3	4
849	009-71-2-02.32-0002	0284 001.pdf	111 kB
850	009-71-2-02.32-0002	0285 001.pdf	117 kB
851	009-71-2-02.32-0002	0286 001.pdf	122 kB
852	009-71-2-02.32-0002	0287 001.pdf	121 kB
853	009-71-2-02.32-0002	0288 001.pdf	119 kB
854	009-71-2-02.32-0002	0289 001.pdf	89.0 kB
855	009-71-2-02.32-0002	0290 001.pdf	86.7 kB
856	009-71-2-02.32-0002	0291 001.pdf	78.7 kB
857	009-71-2-02.32-0002	0292 001.pdf	84.4 kB
858	009-71-2-02.32-0002	0293 001.pdf	114 kB
859	009-71-2-02.32-0002	0294 001.pdf	116 kB
860	009-71-2-02.32-0002	0295 001.pdf	117 kB
861	009-71-2-02.32-0002	0296 001.pdf	115 kB
862	009-71-2-02.32-0002	0297 001.pdf	126 kB
863	009-71-2-02.32-0002	0298 001.pdf	87.7 kB
864	009-71-2-02.32-0002	0299 001.pdf	70.8 kB
865	009-71-2-02.32-0002	0300 001.pdf	186 kB
866	009-71-2-02.32-0002	0301 001.pdf	64.5 kB
867	009-71-2-02.32-0002	0302 001.pdf	94.5 kB
868	009-71-2-02.32-0002	0303 001.pdf	51.1 kB
869	009-71-2-02.32-0002	0304 001.pdf	181 kB
870	009-71-2-02.32-0002	0305 001.pdf	33.0 kB
871	009-71-2-02.32-0002	0306 001.pdf	729 kB
872	009-71-2-02.32-0002	0307 001.pdf	192 kB
873	009-71-2-02.32-0002	0308 001.pdf	60.8 kB
874	009-71-2-02.32-0002	0309 001.pdf	211 kB
875	009-71-2-02.32-0002	0310 001.pdf	110 kB
876	009-71-2-02.32-0002	0311 001.pdf	114 kB
877	009-71-2-02.32-0002	0312 001.pdf	78.4 kB
878	009-71-2-02.32-0002	0313 001.pdf	73.7 kB
879	009-71-2-02.32-0002	0314 001.pdf	118 kB
880	009-71-2-02.32-0002	0315 001.pdf	194 kB
881	009-71-2-02.32-0002	0316 001.pdf	111 kB
882	009-71-2-02.32-0002	0317 001.pdf	114 kB
883	009-71-2-02.32-0002	0318 001.pdf	79.2 kB
884	009-71-2-02.32-0002	0319 001.pdf	74.7 kB
885	009-71-2-02.32-0002	0320 001.pdf	200 kB
886	009-71-2-02.32-0002	0321 001.pdf	113 kB
887	009-71-2-02.32-0002	0322 001.pdf	81.0 kB
888	009-71-2-02.32-0002	0323 001.pdf	75.3 kB
889	009-71-2-02.32-0002	0324 001.pdf	115 kB
890	009-71-2-02.32-0002	0325 001.pdf	180 kB
891	009-71-2-02.32-0002	0326 001.pdf	87.5 kB
892	009-71-2-02.32-0002	0327 001.pdf	213 kB
893	009-71-2-02.32-0002	0328 001.pdf	88.5 kB
894	009-71-2-02.32-0002	0329 001.pdf	181 kB
895	009-71-2-02.32-0002	0330 001.pdf	87.0 kB
896	009-71-2-02.32-0002	0331 001.pdf	201 kB
897	009-71-2-02.32-0002	0332 001.pdf	217 kB
898	009-71-2-02.32-0002	0333 001.pdf	62.5 kB
899	009-71-2-02.32-0002	0334 001.pdf	198 kB
900	009-71-2-02.32-0002	0335 001.pdf	103 kB
901	009-71-2-02.32-0002	0336 001.pdf	202 kB
902	009-71-2-02.32-0002	0337 001.pdf	107 kB
903	009-71-2-02.32-0002	0338 001.pdf	207 kB
904	009-71-2-02.32-0002	0339 001.pdf	88.8 kB
905	009-71-2-02.32-0002	0340 001.pdf	251 kB
906	009-71-2-02.32-0002	0341 001.pdf	96.8 kB
907	009-71-2-02.32-0002	0342 001.pdf	198 kB
908	009-71-2-02.32-0002	0343 001.pdf	69.2 kB
909	009-71-2-02.32-0002	0344 001.pdf	111 kB
910	009-71-2-02.32-0002	0345 001.pdf	179 kB
911	009-71-2-02.32-0002	0346 001.pdf	62.8 kB
912	009-71-2-02.32-0002	0347 001.pdf	186 kB
913	009-71-2-02.32-0002	0348 001.pdf	102 kB
914	009-71-2-02.32-0002	0349 001.pdf	203 kB

1	2	3	4
915	009-71-2-02.32-0002	0350 001.pdf	104 kB
916	009-71-2-02.32-0002	0351 001.pdf	196 kB
917	009-71-2-02.32-0002	0352 001.pdf	92.8 kB
918	009-71-2-02.32-0002	0353 001.pdf	212 kB
919	009-71-2-02.32-0002	0354 001.pdf	206 kB
920	009-71-2-02.32-0002	0355 001.pdf	64.0 kB
921	009-71-2-02.32-0002	0356 001.pdf	203 kB
922	009-71-2-02.32-0002	0357 001.pdf	68.9 kB
923	009-71-2-02.32-0002	0359 001.pdf	210 kB
924	009-71-2-02.32-0002	0360 001.pdf	89.7 kB
925	009-71-2-02.32-0002	0361 001.pdf	198 kB
926	009-71-2-02.32-0002	0362 001.pdf	84.1 kB
927	009-71-2-02.32-0002	0363 001.pdf	204 kB
928	009-71-2-02.32-0002	0364 001.pdf	89.5 kB
929	009-71-2-02.32-0002	0365 001.pdf	244 kB
930	009-71-2-02.32-0002	0366 001.pdf	269 kB
931	009-71-2-02.32-0002	0367 001.pdf	65.2 kB
932	009-71-2-02.32-0002	0368 001.pdf	209 kB
933	009-71-2-02.32-0002	0369 001.pdf	71.2 kB
934	009-71-2-02.32-0002	0370 001.pdf	222 kB
935	009-71-2-02.32-0002	0371 001.pdf	71.5 kB
936	009-71-2-02.32-0002	0372 001.pdf	198 kB
937	009-71-2-02.32-0002	0373 001.pdf	69.4 kB
938	009-71-2-02.32-0002	0374 001.pdf	32.3 kB
939	009-71-2-02.32-0002	0376 001.pdf	118 kB
940	009-71-2-02.32-0002	0379 001.pdf	192 kB
941	009-71-2-02.32-0002	0380 001.pdf	60.5 kB
942	009-71-2-02.32-0002	0381 001.pdf	116 kB
943	009-71-2-02.32-0002	0382 001.pdf	210 kB
944	009-71-2-02.32-0002	0383 001.pdf	111 kB
945	009-71-2-02.32-0002	0384 001.pdf	113 kB
946	009-71-2-02.32-0002	0385 001.pdf	80.8 kB
947	009-71-2-02.32-0002	0386 001.pdf	74.6 kB
948	009-71-2-02.32-0002	0387 001.pdf	184 kB
949	009-71-2-02.32-0002	0388 001.pdf	113 kB
950	009-71-2-02.32-0002	0389 001.pdf	115 kB
951	009-71-2-02.32-0002	0390 001.pdf	82.0 kB
952	009-71-2-02.32-0002	0391 001.pdf	76.2 kB
953	009-71-2-02.32-0002	0392 001.pdf	207 kB
954	009-71-2-02.32-0002	0393 001.pdf	112 kB
955	009-71-2-02.32-0002	0394 001.pdf	114 kB
956	009-71-2-02.32-0002	0395 001.pdf	80.7 kB
957	009-71-2-02.32-0002	0396 001.pdf	74.0 kB
958	009-71-2-02.32-0002	0397 001.pdf	180 kB
959	009-71-2-02.32-0002	0398 001.pdf	74.8 kB
960	009-71-2-02.32-0002	0399 001.pdf	121 kB
961	009-71-2-02.32-0002	04-01 24-ЗД Раздел 10 Ч 1 Землеустроительная документация.pdf	43.5 MB
962	009-71-2-02.32-0002	04-01 24-ООС Раздел 6 Охрана окружающей среды.pdf	3.5 MB
963	009-71-2-02.32-0002	04-01 24-ПБ Раздел 7 Пожарная безопасность.pdf	2.1 MB
964	009-71-2-02.32-0002	04-01 24-ПЗ Раздел 1 Пояснительная записка изм2.pdf	3.7 MB
965	009-71-2-02.32-0002	04-01 24-ПОС Раздел 5 Проект организации строительства Изм2.pdf	8.8 MB
966	009-71-2-02.32-0002	04-01 24-ППО Раздел 2 Проект полосы отвода изм.pdf	16.9 MB
967	009-71-2-02.32-0002	04-01 24-ТБЭ Раздел 8 Безопасность эксплуатации.pdf	385 kB
968	009-71-2-02.32-0002	04-01 24-ТКР Раздел 3 Технологические решения Изм2.pdf	44.7 MB
969	009-71-2-02.32-0002	04-01-24-ПРЗ Проект рекультивации земель изм.pdf	3.5 MB
970	009-71-2-02.32-0002	0400 001.pdf	227 kB
971	009-71-2-02.32-0002	0401 001.pdf	76.0 kB
972	009-71-2-02.32-0002	0402 001.pdf	181 kB
973	009-71-2-02.32-0002	0403 001.pdf	75.2 kB
974	009-71-2-02.32-0002	0404 001.pdf	205 kB
975	009-71-2-02.32-0002	0405 001.pdf	32.5 kB
976	009-71-2-02.32-0002	0406 001.pdf	156 kB
977	009-71-2-02.32-0002	0407 001.pdf	56.9 kB

1	2	3	4
978	009-71-2-02.32-0002	0408 001.pdf	69.1 kB
979	009-71-2-02.32-0002	0409 001.pdf	72.0 kB
980	009-71-2-02.32-0002	0410 001.pdf	86.0 kB
981	009-71-2-02.32-0002	0411 001.pdf	98.6 kB
982	009-71-2-02.32-0002	0412 001.pdf	171 kB
983	009-71-2-02.32-0002	0413 001.pdf	175 kB
984	009-71-2-02.32-0002	0414 001.pdf	198 kB
985	009-71-2-02.32-0002	0415 001.pdf	135 kB
986	009-71-2-02.32-0002	0416 001.pdf	66.0 kB
987	009-71-2-02.32-0002	0417 001.pdf	773 kB
988	009-71-2-02.32-0002	0418 001.pdf	196 kB
989	009-71-2-02.32-0002	0419 001.pdf	322 kB
990	009-71-2-02.32-0002	0420 001.pdf	189 kB
991	009-71-2-02.32-0002	0421 001.pdf	31.8 kB
992	009-71-2-02.32-0002	0422 001.pdf	156 kB
993	009-71-2-02.32-0002	0423 001.pdf	55.4 kB
994	009-71-2-02.32-0002	0424 001.pdf	65.1 kB
995	009-71-2-02.32-0002	0425 001.pdf	71.0 kB
996	009-71-2-02.32-0002	0426 001.pdf	94.5 kB
997	009-71-2-02.32-0002	0427 001.pdf	115 kB
998	009-71-2-02.32-0002	0428 001.pdf	181 kB
999	009-71-2-02.32-0002	0429 001.pdf	180 kB
1000	009-71-2-02.32-0002	0430 001.pdf	200 kB
1001	009-71-2-02.32-0002	0431 001.pdf	130 kB
1002	009-71-2-02.32-0002	0432 001.pdf	771 kB
1003	009-71-2-02.32-0002	0433 001.pdf	198 kB
1004	009-71-2-02.32-0002	0434 001.pdf	279 kB
1005	009-71-2-02.32-0002	0435 001.pdf	77.7 kB
1006	009-71-2-02.32-0002	0436 001.pdf	78.6 kB
1007	009-71-2-02.32-0002	0437 001.pdf	76.4 kB
1008	009-71-2-02.32-0002	0438 001.pdf	76.3 kB
1009	009-71-2-02.32-0002	0439 001.pdf	77.1 kB
1010	009-71-2-02.32-0002	0440 001.pdf	75.3 kB
1011	009-71-2-02.32-0002	0441 001.pdf	76.1 kB
1012	009-71-2-02.32-0002	0442 001.pdf	77.8 kB
1013	009-71-2-02.32-0002	0443 001.pdf	79.6 kB
1014	009-71-2-02.32-0002	0444 001.pdf	78.8 kB
1015	009-71-2-02.32-0002	0445 001.pdf	80.9 kB
1016	009-71-2-02.32-0002	0446 001.pdf	32.5 kB
1017	009-71-2-02.32-0002	0447 001.pdf	181 kB
1018	009-71-2-02.32-0002	0448 001.pdf	150 kB
1019	009-71-2-02.32-0002	0449 001.pdf	203 kB
1020	009-71-2-02.32-0002	0450 001.pdf	151 kB
1021	009-71-2-02.32-0002	0451 001.pdf	183 kB
1022	009-71-2-02.32-0002	0452 001.pdf	152 kB
1023	009-71-2-02.32-0002	0453 001.pdf	199 kB
1024	009-71-2-02.32-0002	0454 001.pdf	93.5 kB
1025	009-71-2-02.32-0002	0455 001.pdf	175 kB
1026	009-71-2-02.32-0002	0456 001.pdf	71.6 kB
1027	009-71-2-02.32-0002	0457 001.pdf	101 kB
1028	009-71-2-02.32-0002	0458 001.pdf	89.0 kB
1029	009-71-2-02.32-0002	0459 001.pdf	64.5 kB
1030	009-71-2-02.32-0002	0460 001.pdf	74.4 kB
1031	009-71-2-02.32-0002	0461 001.pdf	98.3 kB
1032	009-71-2-02.32-0002	0462 001.pdf	35.7 kB
1033	009-71-2-02.32-0002	0463 001.pdf	185 kB
1034	009-71-2-02.32-0002	0464 001.pdf	161 kB
1035	009-71-2-02.32-0002	0465 001.pdf	187 kB
1036	009-71-2-02.32-0002	0466 001.pdf	184 kB
1037	009-71-2-02.32-0002	0467 001.pdf	159 kB
1038	009-71-2-02.32-0002	0468 001.pdf	197 kB
1039	009-71-2-02.32-0002	0469 001.pdf	160 kB
1040	009-71-2-02.32-0002	0470 001.pdf	93.4 kB
1041	009-71-2-02.32-0002	0471 001.pdf	173 kB
1042	009-71-2-02.32-0002	0472 001.pdf	72.0 kB
1043	009-71-2-02.32-0002	0473 001.pdf	99.1 kB

1	2	3	4
1044	009-71-2-02.32-0002	0474 001.pdf	86.7 kB
1045	009-71-2-02.32-0002	0475 001.pdf	106 kB
1046	009-71-2-02.32-0002	0476 001.pdf	56.5 kB
1047	009-71-2-02.32-0002	0477 001.pdf	63.8 kB
1048	009-71-2-02.32-0002	0478 001.pdf	62.4 kB
1049	009-71-2-02.32-0002	0479 001.pdf	75.5 kB
1050	009-71-2-02.32-0002	0480 001.pdf	95.6 kB
1051	009-71-2-02.32-0002	0481 001.pdf	173 kB
1052	009-71-2-02.32-0002	0482 001.pdf	94.0 kB
1053	009-71-2-02.32-0002	0483 001.pdf	133 kB
1054	009-71-2-02.32-0002	0484 001.pdf	180 kB
1055	009-71-2-02.32-0002	0485 001.pdf	146 kB
1056	009-71-2-02.32-0002	0486 001.pdf	635 kB
1057	009-71-2-02.32-0002	0487 001.pdf	699 kB
1058	009-71-2-02.32-0002	0488 001.pdf	135 kB
1059	009-71-2-02.32-0002	0489 001.pdf	57.6 kB
1060	009-71-2-02.32-0002	0490 001.pdf	65.5 kB
1061	009-71-2-02.32-0002	0491 001.pdf	62.4 kB
1062	009-71-2-02.32-0002	0492 001.pdf	93.7 kB
1063	009-71-2-02.32-0002	0494 001.pdf	92.1 kB
1064	009-71-2-02.32-0002	0656 001.pdf	756 kB
1065	009-71-2-02.32-0002	0657 001.pdf	761 kB
1066	009-71-2-02.32-0002	0658 001.pdf	1.4 MB
1067	009-71-2-02.32-0002	0766 001.pdf	260 kB
1068	009-71-2-02.32-0002	0767 001.pdf	169 kB
1069	009-71-2-02.32-0002	0768 001.pdf	273 kB
1070	009-71-2-02.32-0002	0769 001.pdf	184 kB
1071	009-71-2-02.32-0002	0770 001.pdf	138 kB
1072	009-71-2-02.32-0002	0771 001.pdf	139 kB
1073	009-71-2-02.32-0002	0772 001.pdf	134 kB
1074	009-71-2-02.32-0002	0773 001.pdf	134 kB
1075	009-71-2-02.32-0002	0774 001.pdf	127 kB
1076	009-71-2-02.32-0002	0775 001.pdf	277 kB
1077	009-71-2-02.32-0002	0776 001.pdf	291 kB
1078	009-71-2-02.32-0002	0777 001.pdf	322 kB
1079	009-71-2-02.32-0002	0778 001.pdf	268 kB
1080	009-71-2-02.32-0002	0779 001.pdf	283 kB
1081	009-71-2-02.32-0002	0780 001.pdf	185 kB
1082	009-71-2-02.32-0002	0781 001.pdf	145 kB
1083	009-71-2-02.32-0002	0782 001.pdf	134 kB
1084	009-71-2-02.32-0002	0783 001.pdf	133 kB
1085	009-71-2-02.32-0002	0784 001.pdf	117 kB
1086	009-71-2-02.32-0002	0785 001.pdf	94.3 kB
1087	009-71-2-02.32-0002	0786 001.pdf	101 kB
1088	009-71-2-02.32-0002	0787 001.pdf	94.3 kB
1089	009-71-2-02.32-0002	0788 001.pdf	96.8 kB
1090	009-71-2-02.32-0002	0789 001.pdf	94.5 kB
1091	009-71-2-02.32-0002	0790 001.pdf	94.0 kB
1092	009-71-2-02.32-0002	0791 001.pdf	94.9 kB
1093	009-71-2-02.32-0002	0792 001.pdf	91.9 kB
1094	009-71-2-02.32-0002	0793 001.pdf	138 kB
1095	009-71-2-02.32-0002	0794 001.pdf	131 kB
1096	009-71-2-02.32-0002	1252 001.pdf	284 kB
1097	009-71-2-02.32-0002	24 16-ИГДИ Отчет по геодезическим изысканиям.pdf	35.2 MB
1098	009-71-2-02.32-0002	24 16-ИГИ Отчет по геологическим изысканиям.pdf	29.6 MB
1099	009-71-2-02.32-0002	5а оригинал 76-Н142-КЛ от 30.11.2023 Рубилово.zip	29.1 MB
1100	009-71-2-02.32-0002	КС-14 №0002.pdf	4.6 MB
1101	009-71-2-02.32-0002	КС-2 от 18.12.2024.pdf	5.5 MB
1102	009-71-2-02.32-0002	КС-3 73093-4 от 18.12.2024.pdf	99.8 kB
1103	009-71-2-02.32-0002	Локальные сметы Рубилово 2 .xlsx	424 kB
1104	009-71-2-02.32-0002	оборотно-сальдовая ведомость счета 08 за 4 квартал 2024.xlsx	20.9 kB
1105	009-71-2-02.32-0002	ПЗ по ИП 009-71-2-02.32-0002.docx	23.4 kB
1106	009-71-2-02.32-0002	Сводные сметные расчеты Рубилово 1 .xlsx	22.1 kB
1107	009-71-2-02.32-0002	ЭЗ по тех.части.pdf	650 kB
1108	009-71-2-02.32-0002	Attached Image	390 kB

1	2	3	4
1109	009-71-2-02.32-0002	doc03494720241225114326.pdf	149 kB
1110	ИП №N 000-76-1-07.10-0141	ОСВ 08 за 4 кв. 2024 г..xlsx	51.6 kB
1111	ИП №N 000-76-1-07.10-0141	ОСВ по 08 счету 000-76-1-07.10-0141.xlsx	9.0 kB
1112	ИП №N 000-76-1-07.10-0141	ПЗ по ИПН 000-76-1-07.10-0141.docx	23.5 kB
1113	ИП №N 000-76-1-07.10-0141	ПП гос пошлина за выдачу спецпродукции.pdf	59.1 kB
1114	ИП №N 000-76-1-07.10-0141	ПП гос пошлина за техосмотр.pdf	59.4 kB
1115	ИП №N 000-76-1-07.10-0141	Св-во гос. №3152 ЕК о гос. регистрации.pdf	83.9 kB
1116	ИП №N 000-76-1-07.10-0141	Св-во гос. №3153 ЕК о гос. регистрации.pdf	83.7 kB
1117	ИП №N 000-76-1-07.10-0141	Сметный расчет.xlsx	10.6 kB
1118	ИП №N 000-76-1-07.10-0141	УПД №190 от 14.10.2024.pdf	545 kB
1119	ИП №N 000-76-1-07.10-0141	УПД №191 от 14.10.2024.pdf	535 kB
1120	ИП №N 000-76-1-07.10-0141	ЭРСИЭМ_Дог. ПСК_МТОСВГ_16_24 от .2024 за-полн print.pdf	451 kB
1121	ИП №N 000-76-1-07.30-0217	Договор №ПСК_МТОСВГ_19_24 с АО Микроэлектроника ВПК.pdf	392 kB
1122	ИП №N 000-76-1-07.30-0217	ОСВ 08 за 4 кв. 2024 г..xlsx	51.6 kB
1123	ИП №N 000-76-1-07.30-0217	ОСВ по 08 счету 000-76-1-07.30-0217.xlsx	8.9 kB
1124	ИП №N 000-76-1-07.30-0217	ПЗ по ИПН 000-76-1-07.30-0217.docx	23.5 kB
1125	ИП №N 000-76-1-07.30-0217	ПП от 22.08.2024.pdf	59.1 kB
1126	ИП №N 000-76-1-07.30-0217	Сво-во на регистрацию.pdf	429 kB
1127	ИП №N 000-76-1-07.30-0217	Сметный расчет.xlsx	10.5 kB
1128	ИП №N 000-76-1-07.30-0217	УПД №596 от 28.11.2024.pdf	621 kB

**ПРИЛОЖЕНИЕ №3 – Результаты проверки заполнения форм отчетов о
реализации инвестиционной программы**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 4 КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

39 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;

- приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации ин-

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.

вестиционной 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 Северо-Запад» заполнены за соответствующий квартал отчетного года с учетом Правил заполнения отчетных форм.

ПЗ.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 сто-

имостью 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 инвестиционной 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 2 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 2 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 2 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 2 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 2 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 инвестиционной 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 2 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 освоения 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- 5.1.11 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 5.1.1–5.1.11 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 6.1-6.11 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 6.1-6.11 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 6.1.1-6.4.11 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 6.1.1-6.1.11 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 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 5.1-5.9 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 5.1-5.9 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов основных средств*

В соответствии с пунктом 221 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1-6.9 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 6.1-6.9 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 7.1-10.9 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 7.1-10.9 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 Пра-

вилами 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 генери-

рующего 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 5.1-5.11 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 5.1.1-5.4.11 указываются планируемые характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения с разбивкой по кварталам отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 5.1-5.4.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– Фактические характеристики объектов основных средств

В соответствии с пунктом 231 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1-6.11 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 6.1-6.11 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 6.1.1-6.4.11 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 6.4.1-6.4.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 233 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7.1-7.11 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 7.1-7.11 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 инвестиционной 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 5.1–5.4.9 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 6.1–6.9 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 6.1-6.9 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 6.1.1–6.4.9 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 6.1.1–6.4.9 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 7.1-7.9 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 7.1–7.9 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 инве-

стиционной 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.

ПЗ.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 2 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 4.1-4.48 «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 ($\Delta P_{\text{тр}}^n$);

- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тп_тр}}^n$);
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{лэп}}^n$);
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{тп_лэп}}^n$);
- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S_{\text{потр}}^{\text{тп}}$);
- показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S_{\text{г}}^{\text{тп}}$);
- показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S_{\text{эх}}^{\text{тп}}$);
- показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{\text{загр}}$);

– столбцы 5.1–5.42 «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 ($P_{\text{з_тр}}^n$);
- показатель замены линий электропередачи ($L_{\text{з_лэп}}^n$);
- показатель замены выключателей (B_3^n);
- показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P_{\text{з_укрм}}$);
- показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta PO_{\text{дист}}$);

– столбцы 6.1-6.6 «Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики»:

- показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔP_{saidi});
- показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔP_{saifi});
- показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔP_{ens});

– столбцы 7.1-7.4 «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 ($N_{сд_тпр}^{нс}$);

– столбцы 8.1-8.6 «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 ($\Phi^{тз}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти ($\Phi^{оив}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии ($\Phi^{трр}$);

– столбцы 9.1-9.4 «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 ($\Phi^{ИТ}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации ($\Phi^{ХО}$);

– столбец 10.1-10.2 «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 ($\Phi_{НЭ}$).

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.

ПЗ.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.

П3.11 Форма 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».

ПЗ.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 2 квартал 2024 г. представлено 12 отчетных форм.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» 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 количе-
ственных показателей**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 4 КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

50 листов

Таблица № П4.1 - Мурманская область. 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 2024	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		11,49	18,31
1	1.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	1,52	3,24
2	1.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	2,67	1,22
3	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от КВЛ-6кВ Ф-5 от ПС 35/6кВ № 409 до вновь устанавливаемой в районе расположения нагрузок ТП (КТП, БКТП, КТПН) 6/0,4кВ с установкой блока разъединитель-предохранитель (ПРВТ) на первой отпаечной опоре для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, с. Териберка (Договор ТП 43-0005541/21 от 22.07.2022 с ООО "Ягель Вилладж") (КТП 6/0,4 - 1 МВА, ВЛ 6кВ - 1,45 км, 1 т.у.)	N_009-41-2-01.33-1147	1,00	1,00
4	1.1.1.4.2	Реконструкция ПС 35/6 кВ № 409 с установкой трансформатора 35/6 кВ 6,3 МВА, Мурманская область, Кольский район, с.п. Териберка (Договор ТП от 16.06.2023 №КОЛ-00077-Э-С/23, заключенный с ООО "Териберка Проект") (ТП 35/6 кВ - 6,3 МВА)	N_000-41-1-03.21-0881	6,30	6,30
5	1.1.6	Приобретение объектов электросетевого хозяйства (передача в безвозмездное пользование) СНТ "Регион 51", расположенных по адресу: Кольский район, территория г.п. Мурмаши (ВЛ 10 кВ - 0,328 км, КЛ 0,4 кВ - 3,790 км, КТП1 160/6/0,4 - 160 кВА, КТП2 400/6/0,4 - 400 кВА, КТП3 400/6/0,4 - 400 кВА)	P_000-41-5-01.32-0002	нд	0,96
6	1.1.6	Приобретение электросетевого хозяйства (движимого имущества) по решению суда от 30.05.2024г. по делу №2-1255/2024, ДНТ "Радуга" расположенных по адресу: г.Кола, Кольский район (ТП - 0,250 МВА, ВЛ 6 кВ - 0,015 км, ВЛ 0,4 кВ - 0,244 км)	P_000-41-5-01.32-0003	нд	0,25
7	1.1.6	Приобретение электросетевого хозяйства (движимого имущества) по решению суда от 30.05.2024г. по делу №2-1255/2024, расположенных по адресу: Мурманская обл., Кольский район ООО "Терассы"(ТП - 0,4 МВА, ВЛ 6 кВ - 0,040 км, ВЛ 0,4 кВ - 0,550 км)	P_000-41-5-01.32-0004	нд	0,63
8	1.1.6	Приобретение электросетевого хозяйства (движимого имущества) по решению суда от 30.05.2024г. по делу №2-1255/2024, расположенных по адресу: Мурманская обл., Кольский район, 29 км а/д Кола-Госграница СОНТ "Тулома"(ТП - 0,63 МВА, ВЛ 6 кВ - 0,060 км, ВЛ 0,4 кВ - 0,92 км)	P_000-41-5-01.32-0005	нд	0,40
9	1.1.6	Приобретение электросетевого хозяйства (движимого имущества) по решению суда от 30.05.2024г. по делу №2-1255/2024, расположенных по адресу: Мурманская обл., Кольский район, н.п. Зверосовхоз СНТ СН "Хуторок" (ТП - 0,63 МВА, ВЛ 6 кВ - 1,70 км, ВЛ 0,4 кВ - 0,475 км)	P_000-41-5-01.32-0006	нд	0,63
10	1.1.6	Передача в собственность объектов электросетевого хозяйства ДНТ "Профснаб", расположенных по адресу: нп. Кильдинстрой, Мурманской области (ВЛ 6 кВ-0,07 км., КТП 6/0,4 400 кВА, КТП 6/0,4 160 кВА)	P_000-41-5-01.33-0973	нд	0,56
11	1.1.6	Приобретение объектов электросетевого хозяйства (передача в безвозмездное пользование) ДНП "Заречное", расположенных по адресу: Мурманская обл., Кольский район, г.п. Молочный (ВЛ 6 кВ - 1,43 км, КЛ 6 кВ - 0,53 км, КЛ 0,4 кВ - 17,1 км, КТП1 2500/6/0,4 - 2,5 МВА, КТП2 ТМГ-630/10-У1 - 0,63 МВА)	P_000-41-5-02.41-0001	нд	3,13

Таблица № П4.2 - Республика Карелия. 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 2024	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		80,50	114,03
1	3.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	52,40	71,79
2	3.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	16,61	25,40
3	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-0,4 кВ (0,063 км) Л-3 от ТП-119г с установкой 1 прибора учета в г. Сортавала (технологическое присоединение Шихиева Э.И.О. № КАР-03988-Э-С/22 от 25.04.2023)	N_009-31-2-01.41-3649	0,06	0,06
4	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-6 кВ Л-22с-61 (0,85 км) с установкой ПКУ (1 шт) в р-не п. Рускеала м. Сакисюръя г. Сортавала (технологическое присоединение Зимина М.Ю. № КАР-04522-Э-С/22 от 17.02.2023 г.)	N_009-31-2-01.33-2031	0,85	0,91
5	3.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ (ориентировочной протяжённостью 0,85 км), установка дополнительной ячейки 6 кВ (1 шт.) на ПС 110 кВ ТБМ (ПС 7), монтаж пункта коммерческого учета электроэнергии 6 кВ (1 т.у.) в г. Петрозаводске (технологическое присоединение ООО "КСМ Газобетон" № КАР-01689-Э-П/23 от 11.07.2023г.)	O_009-33-2-01.33-2514	0,85	0,54
6	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления от ВЛ 10 кВ Л-48П-7 ориентировочной протяжённостью 0,07 км с монтажом реклоузера 10 кВ (1 шт.), пункта коммерческого учета электроэнергии 10 кВ (1 т.у.) в г. Петрозаводск (технологическое присоединение ООО "СТОУН ЭРИА" № КАР-00561-Э-П/23 от 25.07.2023г.)	O_009-33-2-01.32-3196	0,07	0,09
7	3.1.1.1.3	Строительство ввода ВЛ-10кВ от Л-28-03 (0,014 км) с установкой ТП-10/0,4 (160кВА),с монтажом реклоузера 10кВ (1 шт), пункта коммерческого учета 0,4кВ (1 ту) в Сортавальском р-не (технологическое присоединение ООО "Янис Ярви" № ТП КАР-01091-Э-С/23 от 17.08.2023)	O_009-31-2-01.33-2036	0,01	0,01
8	3.1.1.1.3	Установка реклоузеров 10 кВ 2 шт., пунктов коммерческого учета электрической энергии ВЛ 10 кВ 2 шт. на ВЛ-10 кВ Л-63-3, Л-2П-2 с заменой провода АС на СИП на ВЛ-10 кВ Л-63-3 (0,015 км) и организацией линейного ответвления от ВЛ-10 кВ Л-2п-2 до ВЛ-10 кВ Л-63-3 (0,015 км) в Кондопожском районе (технологическое присоединение ЗАО "Лечебно-профилактическое учреждение естественного оздоровления "Клиника Кивач" №КАР-02489-Э-П/23 от 22.09.2023г.)	O_009-33-1-01.32-3269	0,03	0,03
9	3.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ протяжённостью 1,067 км, установка дополнительной ячейки 10 кВ на ПС 35 кВ Мелиоративный (ПС 52П) - 1 шт., монтаж пункта коммерческого	O_009-33-2-01.32-3195	1,07	1,07

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План 2024	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
		учета электроэнергии 10 кВ (1 ту) в п. Мелиоративный Прионежского района (технологическое присоединение ООО "АБЗ-ВАД" № КАР-01000-Э-П/23 от 22.06.2023)			
10	3.1.1.1.3	Строительство ввода ВЛ-6кВ от Л-26-99 (ориентировочно 0,01 км), с установкой линейного разъединителя 6кВ (1 шт), с установкой ПКУ 6кВ (1 т.у.) в п. Ляскеля Питкярантского р-на (технологическое присоединение Карел Транс Неруд № ТП КАР-00615-Э-С/23 от 18.09.2023)	O_009-31-2-01.33-2037	0,01	0,01
11	3.1.1.1.3	Строительство КЛ 6 кВ (0,93 км) от вновь устанавливаемых ячеек на ПС-1 Петрозаводск, с установкой дополнительных ячеек выключателей 6 кВ на ПС 110 кВ Петрозаводск (ПС 1) (2 яч.), с монтажом ТП-3181 (2х1000 кВ*А), с установкой пункта коммерческого учета (8 т.у.) (технологическое присоединение Администрация Петрозаводского городского округа № КАР-02994-Э-П/23 от 01.04.2024 г.)	O_009-33-2-02.33-0004	0,93	0,79
12	3.1.1.1.3	Строительство ответвления ВЛ-6кВ Л-22С-61 (ориентировочно 0,025км), с установкой ТП-6/0,4 (250кВА), с установкой прибора учета (1 т.у.) в р-не п. Рускеала Сортавальского р-на (технологическое присоединение Центра спортивного туризма Рускеала № ТП КАР-02251-Э-С/23 от 22.09.2023)	O_009-31-2-01.33-2038	0,03	0,01
13	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-25п-5 «Рыбрека-Каскесручей» в части выноса ВЛ (демонтаж 1,4 км, монтаж 1,55 км) с территории карьера «Другорецкий-3» в Прионежском районе РК (Соглашение о компенсации №ОЗУ-00013П/21 от 17.05.2022 с ЗАО «Интеркамень»)	N_000-33-1-01.32-3253	1,55	1,57
14	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой неизолированного провода на провод СИП (демонтаж провода АС-35 кВ 0,052 км, монтаж провода СИП-3 0,052 км), с заменой опоры в Пряжинском районе РК (Соглашение о компенсации № ОЗУ-КАР-00011П/23 от 18.05.2023 с Мацукевич А.Е.)	N_000-33-1-01.32-3266	0,05	0,05
15	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-304 с заменой неизолированного провода на провод СИП, монтажом опоры, демонтажем 2 опор с земельного участка с кадастровым номером 10:14:0080208:41 в Олонецком районе РК, демонтаж опор 2 шт и провода 0,09 км, монтаж 1 опоры и провода 0,07 км (Соглашение о компенсации № КРП-КАР-00001/23 от 27.07.2023 с Митенев А.О.)	O_000-33-1-01.41-3506	0,07	0,07
16	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-963 с заменой неизолированного провода на провод СИП, с заменой опор (демонтаж провода А-25 0,1 км, монтаж провода СИП-2 0,11 км) в п. Великая Губа Медвежьегорского района РК, кадастровый номер земельного участка 10:13:0160103:308 (оказание услуги по выносу № ОЗУ-КАР-00002-П/24 от 29.03.2024г. в интересах Ястрембского А.Н.)	O_000-33-1-01.41-3553	0,11	0,10
17	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-134 (демонтаж провода СИП-4 0,02 км, монтаж провода СИП-4 0,02 км) в с. Шелтозеро Прионежского района РК, кадастровый номер земельного участка 10:22:0020111:35 (Соглашение о компенсации №КРП-КАР-00003/23 от 29.08.2023г. с Федоровой И.А.)	O_000-33-1-01.41-3516	0,02	0,02

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План 2024	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
18	3.1.2.2.1	Реконструкция существующей ВЛ- 6 кВ Л-30-05 в месте пересечения земельного участка строящейся гидроэлектростанции в районе п. Попов Порог - вынос существующей ВЛ-6 кВ ориентировочно 310 метров (Соглашение о компенсации с ООО «ЕвроСи-бЭнерго-Гидрогенерация» № ОЗУ-КАР-000023/23 от 18.07.2023 г.)	O_000-32-1-01.33-2371	0,31	0,31
19	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-23-15 в части выноса участка ВЛ-6 кВ (демонтаж провода 0,16 км., демонтаж 1 опоры, монтаж провода 0,16 км., монтаж 3 опор) в Прионежском районе, д. Суйсарь (Соглашение о компенсации № КРП-КАР-00004/23 от 28.08.2023г. с Телицей В.В.)	O_000-33-1-01.33-3105	0,16	0,16
20	3.1.2.2.1	Реконструкция (вынос ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП № 3027 Суйсарь-дачи за границы земельного участка с кадастровым номером 10:20:020200:0002) в Прионежском районе РК, демонтаж 1 опоры и 0,082 км провода, монтаж 2 опор и 0,093 км провода (Соглашение о компенсации № ОЗУ-КАР-0006/22 от 06.06.2023 с Фроловым А.Е.)	O_000-33-1-01.41-3493	0,09	0,00
21	3.1.2.2.1	Реконструкция Л-04С-04 в части выноса ВЛ-10кВ (демонтаж ориентировочно 0,01 км по трассе, монтаж ориентировочно 0,01 км по трассе), переноса ТП-461 с монтажом разъединителя 10кВ (1 шт.) и переустройства ВЛ-0,4кВ в части выноса ВЛ (демонтаж ВЛ ориентировочно 0,11 км по трассе, монтаж двухцепной КЛ ориентировочно 0,22 км) в п.Куркиеки Лахденпохского р-на (Соглашение о компенсации №КРП-КАР-00010/23 от 29.12.2023 с АО «Кала Ранта»)	O_000-31-1-01.41-3551	0,23	0,00
22	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-34-02 (замена провода на СИП протяженностью 0,18 км) в р-не п.Микли Лахденпохского района (Договор №ОЗУ-КАР-00001-С/24 от 03.04.2024 на оказание услуги по выносу с ООО «ТК Ладога»)	O_000-31-1-01.32-2297	0,18	0,18
23	3.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-40-3 "Коткозеро-Вагвозеро" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП длина перевооружаемого участка 19,2 км.	J_000-33-1-01.32-3130	2,87	2,87
24	3.1.6	Приобретение у ПАО «ТГК-1» КЛ 10 кВ Л-72-4 протяжённостью 1,0 км, КТП 10/0,4 кВ «Карелид» с трансформатором мощностью 400 кВА, РП-8 (1 шт.), расположенных в г. Петрозаводске, ул. Пограничная, д. 25, территория промплощадки Петрозаводской ТЭЦ	N_000-34-5-02.32-0001	1,00	0,00
25	3.1.6	Приобретение у ООО «Автоспецстрой» отпайки ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ Л-46П-23 протяженностью 0,750 км, КТП 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 630 кВА и КЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,180 км, расположенных в г. Петрозаводск, ул. Вознесенское шоссе	N_000-34-5-01.32-0009	0,93	0,75
26	3.1.1.1.3	Установка автоматического пункта секционирования 6 кВ (реклоузера) на ВЛ-6кВ Л-26-62 (1 шт), прибора учета (1 т.у.) в д. Хийденсельга Питкярантского р-на (технологическое присоединение ООО "Ладожская форель" № ТП КАР-02569-Э-С/23 от 06.10.2023)	O_009-31-2-01.33-2039	0,00	0,01
27	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Коткозеро-Верхний Олонец" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП, длина линии 32,933 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 и монтажом 3 реклоузеров	F_000-33-1-01.32-1736	0,00	6,57

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План 2024	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
28	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-2046 в части выноса ВЛ (демонтаж 0,32 км, монтаж 0,08 км) за границы земельного участка с кадастровым номером 10:16:0010311:305, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-2031 (замена провода на СИП 0,235 км) в г.Суоярви (Соглашение о компенсации №ОЗУ-КАР-00005-С/24 от 20.06.2024 с ГУП РК «КарелКом-мунЭнерго»)	P_000-31-1-01.41-3570	нд	0,30
29	3.1.2.2.1	Реконструкция распределительной сети 10/0,4 кВ в части выноса участка ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-196 (демонтаж 0,23 км, монтаж 0,09 км) и организации совместного подвеса ВЛ-10 кВ Л-2П-2 и ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-196 (протяженностью 0,23 км) с земельного участка с кад. № 10:03:0070123:1 в с. Кончезеро Кондопожского района (Соглашение о компенсации № ОЗУ-КАР-00004-П/24 от 11.06.2024 г. с О.В. Хотулевым)	P_000-33-1-01.41-3576	нд	0,23
30	3.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-08С-08, Л-08С-02 (0,12 км) с установкой разъединителей РЛНД-10/400 (2 шт.) в месте пересечения с проектируемой ж/д в р-не п.Элисенваара Лахденпохского района (Соглашение о компенсации №КРП-КАР-00011/23 от 01.02.2024 с ООО «Карелприродресурс»)	O_000-31-1-01.32-2294	0,00	0,12

Таблица № П4.3 - Вологодская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «шт./комплект». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»	
				План 2024	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		25	210
1	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Нестеровский отп.Сверчково (0,04км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи д.Сверчково Сокольского муниципального округа (Шутов Дмитрий Евгеньевич Дог. № ВОЛ-05878-Э-В/23 от 21.12.2023)	O_009-21-2-01.32-6475	2,000	1,000
2	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры № 63 ВЛ 10 кВ РТР протяженностью 1,2 км., строительство КВЛ 10 кВ от опоры № 40 ВЛ 10 кВ Поселок протяженностью 0,460 км., монтаж двухтрансформаторной ТП10/0,4 кВ (2х0,4 МВА), монтаж линейных разъединителей 10 кВ (4 шт.), монтаж узла коммерческого учета полукосвенного включения 0,4 кВ , 2 т.у. в Шекснинском районе (Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации, ФКП Дог. № ВОЛ-02099-Б-Ч/23 от 29.09.23)	O_009-25-2-01.32-3801	4,000	2,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»	
				План 2024	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
3	6.1.1.1.3	Строительство отпаяк ВЛ 10 кВ Поселок-2 от опоры № 14 протяженностью 0,015 км и от опоры № 20 протяженностью 0,015 км, монтаж узлов коммерческого учета 10 кВ, (2 т.у.) и разъединителей (2 шт.) в Череповецком районе (Рыбоводный комплекс Ятва, ООО Дог. № ВОЛ-04047-Э-Ч/23 от 26.09.2023)	O_009-25-2-01.32-3800	2,000	0,000
4	6.1.1.2.1	Модернизация ЗТП-630 кВА Школа с заменой ТТ (3 шт) в с.Куркино Вологодского района (Городская электросетевая компания, ООО Дог. № ВОЛ-06784-Б-В/23 от 26.02.2024)	O_009-21-1-03.31-3873	3,000	3,000
5	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 35/10кВ Молочное с заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №20 Красная Звезда 2с.ш. РУ-10кВ, монтаж участка ВЛ-10кВ Красная Звезда отп.Борилово (0,07км), монтаж прибора коммерческого учёта 10кВ (1 т.у.) в д.Борилово Вологодского муниципального округа (ДреваОпт, ООО Дог. № ВОЛ-05530-Э-В/23 от 14.12.2023)	O_009-21-1-03.21-3673	3,000	3,000
6	6.1.1.4.2	Модернизация ПС Аниково 35/10 кВ в части замены трансформаторов тока 10 кВ в количестве 3 шт., установка ПКУ 10 кВ (1 т.у.) на опоре №80 отпайки Леваш ВЛ 10 кВ Победа в д. Леваш Бабушкинского муниципального округа (Богданов Иван Николаевич, ИП Дог. № ВОЛ-04953-Э-У/23 от 17.11.2023)	O_009-22-1-03.21-0104	3,000	3,000
7	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 35/10кВ Макарово с заменой трансформаторов тока (ТТ - 2шт.) в ячейке №1 Блохино 1с.ш. РУ-10кВ, строительство участка КВЛ-10кВ (2,040 км), монтаж прибора коммерческого учёта 10кВ (1 т.у.) вблизи д.Антоново Вологодского муниципального округа (Заря, ОАО Дог. № ВОЛ-02878-Э-В/23 от 17.07.2023)	O_009-21-1-03.21-3672	2,000	2,000
8	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/35/6кВ Ананьино с заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №0 Макси РУ-6кВ в г.Вологда (Роздухов Максим Евгеньевич, ИП Дог. № ВОЛ-00990-Б-В/23 от 14.07.2023)	O_009-21-1-03.13-3671	3,000	3,000
9	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Родионцево в Вологодском районе Вологодской области с заменой неизолированного провода на СИП протяженностью 1,331 км и с установкой реклоузеров (2 шт.)	K_007-21-1-01.32-4034	2,000	2,000
10	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ "Завет" от ПС 110/35/10 "Шуйское" в части установки дополнительной опоры (1 шт.) на территории земельного участка, расположенного по адресу: с/п Сухонское Междуреченского муниципального округа Вологодкой области (Племзавод-колхоз имени 50-летия СССР Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00001-В/24 от 17.01.24;)	O_000-21-1-01.32-4114	1,000	1,000
11	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,000	83,000
12	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	85,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»	
				План 2024	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
13	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Харачево (0,01 км), ТП (0,25 МВА), установка прибора учёта (1 т.у.) в Вологодском муниципальном округе (Басков Николай Владимирович Дог. № ВОЛ-03445-Э-В/23 от 02.10.2023)	O_009-21-2-01.32-6467	0,000	2,000
14	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Харачево (0,015км), ТП (0,25 МВА), установка прибора учёта (1 т.у.) в Вологодском муниципальном округе (Проневич Ольга Владимировна Дог. № ВОЛ-04065-Э-В/23 от 14.11.23)	O_009-21-2-01.32-6473	0,000	3,000
15	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Слобода отп.Санниково (0,415км), установка прибора учёта (2 т.у.) вблизи д.Санниково Грязовецкого района (Детско-юношеский центр Единство, МУ ДО Дог. № ВОЛ-06702-Э-В/23 от 16.01.24)	O_009-21-2-01.32-6478	0,000	9,000
16	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета (1 т.у.) в РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ 2х630 кВА "Сауна" в Марденском с/с Великоустюгского МО (ООО "Вотчина" Дог. № ВОЛ-00685-Э-У/24 от 09.04.24)	O_009-22-2-05.20-3841	0,000	3,000
17	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Покровский (0,03км), монтаж ТП (0,25 МВА), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи с.Чернецкое Грязовецкого района (ООО "ПЗ Покровское" Дог. № ВОЛ-00374-Э-В/24 от 13.05.24)	O_009-21-2-01.32-6486	0,000	1,000
18	6.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10 кВ "Бурдуково" отпайка МеталлоРесурс от ПС 35/10 кВ "Комельская" с выносом участка ВЛ-10 кВ протяженностью 0,100 км с территории земельного участка, расположенного по адресу: д. Ульяновка Грязовецкого муниципального округа Вологодской области (Ефремов Александр Николаевич Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00027-В/23 от 25.10.2023)	O_000-21-1-01.32-4112	0,000	4,000

Таблица № П4.4 - Новгородская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «га.». Данные категории субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «га.»	
				План 2024	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		26	26
1	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская в Окуловском районе Новгородской области (замена опор и провода на СИП - 28,221 км, установка ЛР-4 шт., расширение просеки - 46,15 га)	M_007-61-1-01.32-4102	26,080	26,080

Таблица № П4.4 - Вологодская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «т.у.». Данные категории субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»	
				План 2024	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		4 300	5 769
1	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	4 055,000	5 507,000
2	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	207,000	211,000
3	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Харачево (0,01 км), ТП (0,25 МВА), установка прибора учёта (1 т.у.) в Вологодском муниципальном округе (Басков Николай Владимирович Дог. № ВОЛ-03445-Э-В/23 от 02.10.2023)	О_009-21-2-01.32-6467	1,000	1,000
4	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Васюткино (0,008 км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи д.Васюткино Усть-Кубинского муниципального округа (Карамов Сергей Николаевич Дог. № ВОЛ-04356-Э-В/23 от 05.10.23)	О_009-21-2-01.32-6468	1,000	1,000
5	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Непотягово отп.Эл.Монтаж-35 (0,105км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи п.Непотягово Вологодского муниципального округа (Пшеничников Александр Михайлович Дог. № ВОЛ-04749-Э-В/23 от 19.10.2023)	О_009-21-2-01.32-6470	1,000	1,000
6	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Харачево (0,015км), ТП (0,25 МВА), установка прибора учёта (1 т.у.) в Вологодском муниципальном округе (Проневич Ольга Владимировна Дог. № ВОЛ-04065-Э-В/23 от 14.11.23)	О_009-21-2-01.32-6473	1,000	1,000
7	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Нестеровский отп.Сверчково (0,04км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи д.Сверчково Сокольского муниципального округа (Шутов Дмитрий Евгеньевич Дог. № ВОЛ-05878-Э-В/23 от 21.12.2023)	О_009-21-2-01.32-6475	1,000	1,000
8	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Агронаб отп.АЗС (0,01км), установка прибора учёта (1 т.у.) в г.Сокол (Каманов Александр Николаевич Дог. № ВОЛ-05141-Э-В/23 от 22.12.2023)	О_009-21-2-01.32-6476	1,000	1,000
9	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Новый Источник отп.Пирогово (0,26 км), установка прибора учёта (1 т.у.) в д.Пирогово Вологодского района (Мезон, ЗАО Дог. № ВОЛ-06120-Б-В/23 от 02.02.24)	О_009-21-2-01.32-6479	1,000	1,000
10	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета (1 т.у.) на ВЛ-10кВ Комплекс отп.Вега в с.Верховажье (Биотопливо-35, ООО Дог. № ВОЛ-01993-Э-В/22 от 25.07.22)	N_009-21-2-05.20-0580	1,000	1,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»	
				План 2024	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
11	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ (0,005 км) от опоры № 9 ВЛ 10 кВ Мастерские и установка ПКУ 10 кВ (1 т.у.) в п. Валга Великоустюгского муниципального округа (Пушников Андрей Александрович Дог. № ВОЛ-06123-Э-У/23 от 11.01.2024)	О_009-22-2-01.32-3693	1,000	1,000
12	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры № 63 ВЛ 10 кВ РТР протяженностью 1,2 км., строительство КВЛ 10 кВ от опоры № 40 ВЛ 10 кВ Поселок протяженностью 0,460 км., монтаж двухтрансформаторной ТП10/0,4 кВ (2х0,4 МВА), монтаж линейных разъединителей 10 кВ (4 шт.), монтаж узла коммерческого учета полукосвенного включения 0,4 кВ , 2 т.у. в Шекснинском районе (Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации, ФКП Дог. № ВОЛ-02099-Б-Ч/23 от 29.09.23)	О_009-25-2-01.32-3801	2,000	2,000
13	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Терменьга отп.МКЛ Гараж (0,005 км), монтаж прибора коммерческого учёта 10кВ (1 т.у.) в с.Верховажье (Стулов Борис Владимирович, ИП Глава К(Ф)Х Дог. № ВОЛ-03209-Э-В/23 от 21.08.2023)	О_009-21-2-01.32-6462	1,000	1,000
14	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета на ВЛ-10кВ Кожино отп.Малинки (1 т.у.) в КП Малинки Вологодского муниципального округа (Санталова Елена Валерьевна Дог. № ВОЛ-03982-Э-В/23 от 29.08.2023)	О_009-21-2-05.20-0725	1,000	1,000
15	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета на ВЛ-10кВ Харитоново отп.Силино в д.Яковцево Вологодского муниципального округа (Луч, ООО Дог. № ВОЛ-05456-Э-В/23 от 04.12.2023)	О_009-21-2-05.20-0761	1,000	1,000
16	6.1.1.1.3	Строительство отпак ВЛ 10 кВ Поселок-2 от опоры № 14 протяженностью 0,015 км и от опоры № 20 протяженностью 0,015 км, монтаж узлов коммерческого учета 10 кВ, (2 т.у.) и разъединителей (2 шт.) в Череповецком районе (Рыбоводный комплекс Ятва, ООО Дог. № ВОЛ-04047-Э-Ч/23 от 26.09.2023)	О_009-25-2-01.32-3800	2,000	2,000
17	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Слобода отп.Санниково (0,415км), установка прибора учёта (2 т.у.) вблизи д.Санниково Грязовецкого района (Детско-юношеский центр Единство, МУ ДО Дог. № ВОЛ-06702-Э-В/23 от 16.01.24)	О_009-21-2-01.32-6478	2,000	2,000
18	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета на ВЛ-10кВ Харитоново (1 т.у.) вблизи д.Хреново Вологодского района (Сивков Алексей Олегович, ИП Дог. № ВОЛ-06324-Э-В/23 от 18.01.24)	О_009-21-2-05.20-0780	1,000	1,000
19	6.1.1.1.3	Строительство 2-х участков ВЛ 6 кВ (0,08 км), строительство 2-х трансформаторной ТП (2*250 кВА) , узла коммерческого учета 0,4 кВ (в кол-ве 2-х шт) в РУ проектируемой ТП 6/0,4 кВ, Вытегорский р-н, Вытегра г по договору ТП № ВОЛ-05211-Э-Ч/23 от 27.12.2023(БДОУ ВМР Детский сад Колокольчик)	О_009-25-2-01.33-0001	2,000	2,000
20	6.1.1.1.3	Строительство ПКУ 10 кВ (1 т.у.) на опоре № 140 ВЛ 10 кВ АБЗ в СП Пятовское Тотемского МО (ОАО "Дорожное эксплуатационное предприятие № 184" Дог. № ВОЛ-00740-Э-У/24 от 01.04.24)	О_009-22-2-05.20-3840	1,000	1,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»	
				План 2024	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
21	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ (0,01 км) от опоры № 64 ВЛ 10 кВ Рассвет, монтаж ТП 10/0,4 кВ и установка ПУ 0,4 кВ (1 т.у.) в Тарногском МО (ООО "Верхний Спас" Дог. № ВОЛ-06750-Э-У/23 от 23.04.24)	О_009-22-2-01.32-3696	1,000	1,000
22	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета 10 кВ прямого включения в пролете между опорой № 305 ВЛ 10 кВ Щекино и опорой № 1 отпайки к ТП 227-36 ВЛ 10 кВ (1 т.у.) Щекино, Вытегорский р-н, Щекино д по договору ТП № ВОЛ-00705-Э-Ч/24 от 23.04.24 (ГКУ ВО "Служба единого заказчика")	О_009-23-2-05.20-1284	1,000	1,000
23	6.1.1.1.3	Строительство участка ЛЭП-10кВ Ростилковский 1,76 км (ВЛ 1,7 км КЛ 0,06 км), монтаж прибора коммерческого учёта 10 кВ (1 т.у.) в г.Грязовец (Складской терминал №12, ФГКУ Дог. № ВОЛ-00563-Э-В/23 от 05.06.2023)	О_009-21-2-01.32-6453	1,000	1,000
24	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета (1 т.у.) на ВЛ-10кВ Присухонский в г.Вологда (Стройресурс, ООО Дог. № ВОЛ-01982-Б-В/23 от 11.07.23)	О_009-21-2-05.20-0709	1,000	1,000
25	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ (0,088 км) от опоры №109 ВЛ 10 кВ СХТ и установка ПУ-10 кВ (1 т.у.) в г. Никольск (АО "Агрофирма имени Павлова" Дог. № ВОЛ-00640-Э-У/24 от 17.06.24)	О_009-22-2-01.32-3699	1,000	1,000
26	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ (0,005 км) от опоры № 4 ВЛ 10 кВ Сигово-Плосковой установка ПУ 10 кВ (1 т.у.) в д.Плоская Кич-Городецкого МО (ИП Коптяев Леонид Арсеньевич Дог. № ВОЛ-01968-Э-У/24 от 17.06.24)	О_009-22-2-01.32-3700	1,000	1,000
27	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ (0,009 км) от опоры № 180 ВЛ 10 кВ АБЗ и установка ПКУ 10 кВ (1 т.у.) вблизи д. Останинская Тотемского МО (Самойлов Алексей Сергеевич Дог. № ВОЛ-02736-Э-У/24 от 04.07.24)	О_009-22-2-01.32-3702	1,000	1,000
28	6.1.1.1.3	Строительство отпайки ВЛ 10 кВ от опоры № 8 ВЛ 10 кВ Шубацкое протяженностью (0,015 км), монтаж ПУ 10 кВ прямого включения (1 т.у.) в г. Череповец (ООО Инверсия Дог. № ВОЛ-00108-Э-Ч/24 от 24.05.24)	О_009-25-2-01.32-3806	1,000	1,000
29	6.1.1.1.3	Строительство узлов коммерческого учета 0,4 кВ полукосвенного включения (2 т.у.) в РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ Заявителя, Вытегорский р-н, п.Депо по договору ТП № ВОЛ-02933-Э-Ч/23 от 10.08.2023 (ЛПК ЕВРАЗИЯ, ООО)	О_009-23-2-05.20-1220	2,000	2,000
30	6.1.1.1.3	Строительство высоковольтного узла коммерческого учета электрической энергии в пролете между опорой №32 ВЛ 10 кВ Рогалево ПС 35 кВ Пиксимова и опорой ВЛ 10 кВ Заявителя (1 т.у.), Вашкинский р-н, ЗУ 35:04:0102002:34 по договору ТП № ВОЛ-05924-Э-Ч/23 от 11.03.24 (Тетерин Константин Павлович)	О_009-25-2-05.20-1276	1,000	1,000
31	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета трехфазного полукосвенного включения в РУ 0,4 кВ потребительской ТП 10/0,4 кВ от опоры № 33 ВЛ 10 кВ Громошиха Устюженского района, (1 т.у.) (Открытое акционерное общество "Специализированное управление № 2" Дог. № ВОЛ-00791-Э-Ч/24 от 13.05.24)	О_009-25-2-05.20-1292	1,000	1,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»	
				План 2024	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
32	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета косвенного включения 10 кВ на опоре № 443 ВЛ 10 кВ Пустынь, 1 т.у. в Чагодощеском муниципальном округе (Сумкин Сергей Борисович Дог. № ВОЛ-04213-Э-Ч/23 от 09.10.2023)	O_009-25-2-05.20-1237	1,000	1,000
33	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 35/10кВ Молочное с заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №20 Красная Звезда 2с.ш. РУ-10кВ, монтаж участка ВЛ-10кВ Красная Звезда отп.Борилово (0,07км), монтаж прибора коммерческого учёта 10кВ (1 т.у.) в д.Борилово Вологодского муниципального округа (ДреваОпт, ООО Дог. № ВОЛ-05530-Э-В/23 от 14.12.2023)	O_009-21-1-03.21-3673	1,000	1,000
34	6.1.1.4.2	Модернизация ПС Аниково 35/10 кВ в части замены трансформаторов тока 10 кВ в количестве 3 шт., установка ПКУ 10 кВ (1 т.у.) на опоре №80 отпайки Леваш ВЛ 10 кВ Победа в д. Леваш Бабушкинского муниципального округа (Богданов Иван Николаевич, ИП Дог. № ВОЛ-04953-Э-У/23 от 17.11.2023)	O_009-22-1-03.21-0104	1,000	1,000
35	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 35/10кВ Макарово с заменой трансформаторов тока (ТТ - 2шт.) в ячейке №1 Блохино 1с.ш. РУ-10кВ, строительство участка КВЛ-10кВ (2,040 км), монтаж прибора коммерческого учёта 10кВ (1 т.у.) вблизи д.Антоново Вологодского муниципального округа (Заря, ОАО Дог. № ВОЛ-02878-Э-В/23 от 17.07.2023)	O_009-21-1-03.21-3672	1,000	1,000
36	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета 0,4 кВ (1 т.у) полукосвенного включения в РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ Заявителя, Вытегорский р-н, Депо - II этап п по договору ТП Дог. № ВОЛ-06106-Э-Ч/22 от 20.10.22 (ЛПК ЕВРАЗИЯ, ООО)	P_009-25-2-05.20-1284	нд	1,000
37	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Панфилово (0,01 км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи д.Панфилово Грязовецкого муниципального округа (ООО "Зазеркалье" Дог. № ВОЛ-00096-Э-В/24 от 19.03.24)	O_009-21-2-01.32-6480	0,000	1,000
38	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП(к) Теплогорье-1 и установка ПУ (2 т.у) в д. Теплогорье Великоустюгского МО (МБОУ "Теплогорская ООШ" Дог. № ВОЛ-03322-Э-У/24 от 09.08.24)	P_009-22-2-01.41-4073	нд	2,000
39	6.1.1.1.3	Строительство ПУ-0,4 кВ (1 т.у.) на опоре № 2 ВЛ 0,4 кВ ф Зяблуха от КТП Зяблуха в д. Стрелка Нюксенского МО (Вологин Вячеслав Сергеевич Дог. № ВОЛ-00902-Э-У/24 от 16.04.24)	O_009-22-2-05.20-3844	0,000	1,000
40	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 0,4 кВ (по стене здания 0,017 км) от ЗТП Клуб и установка ПУ (2 т.у.) в с. им. Бабушкина (МБУК "Центральный Дом культуры" Бабушкинского муниципального округа Дог. № ВОЛ-01446-Э-У/24 от 13.08.24)	P_009-22-2-02.41-0001	нд	2,000
41	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета ПУ-10 кВ (1 т.у.) на оп.№29 связки Шилов-В Двор ВЛ 10 кВ Победа в д. Шилов Бабушкинского МО (ИП Макаров Николай Николаевич Дог. № ВОЛ-03297-Э-У/24 от 29.07.24)	P_009-22-2-05.20-3871	нд	1,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»	
				План 2024	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
42	6.1.1.1.3	Строительство отпайки от опоры № 183 ВЛ 10 кВ Мережа, монтаж ЛР 10 кВ 400 А, монтаж ПУ 10 кВ прямого включения, 1 т.у. в Устюженском районе (Оганнесян Оганнес Жораевич Дог. № ВОЛ-02208-Э-Ч/24 от 16.07.24)	P_009-25-2-01.32-3809	нд	1,000
43	6.1.1.1.3	Строительство высоковольтного трехфазного узла коммерческого учета 10 кВ прямого включения в пролете опор заявителя по ВЛ 10 кВ Починок, 1 т.у в Череповецком районе (АО "Вологдаоблэнерго" Дог. № ВОЛ-02773-Б-Ч/24 от 17.07.24)	P_009-25-2-05.20-1304	нд	1,000
44	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Покровский (0,03км), монтаж ТП (0,25 МВА), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи с.Чернецкое Грязовецкого района (ООО "ПЗ Покровское" Дог. № ВОЛ-00374-Э-В/24 от 13.05.24)	O_009-21-2-01.32-6486	0,000	1,000
45	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета (1 т.у.) на ТП ООО АБЗ-ВАД в Сокольском районе (ООО "АБЗ-ВАД" Дог. № ВОЛ-04724-Э-В/24 от 14.10.24)	P_009-21-2-05.20-0887	нд	1,000
46	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 0,4 кВ ф№1 (0.17км) от ТП(к) Универмаг и установка ПУ (1 т.у.) в с. Нюксеница (Администрация Нюксенского муниципального округа Вологодской области Дог. № ВОЛ-06055-Э-У/24 от 06.12.24)	P_009-22-2-01.41-4103	нд	1,000

Таблица № П4.5 - Архангельская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «протяженность, км». Данные категории субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «протяженность, км»	
				План 2024	Факт 4 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		0,35	0,35
1	4.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10кВ 311-02 Забелинский, ВЛ-10кВ 311-00 РРС с переустройством ВОЛС для освобождения земельного участка по ул.Кожина дом 53 в п. Шипицыно Котласского района Архангельской области (1 этап) (Акционерное общество "Предприятие уголовно-исполнительно системы "Производственно-промышленный дом", ОЗУ-АРХ-00071-К/22 от 04.04.2023) (ВЛ-10 кВ 0,706 км; ВОЛС 0,352 км)	N_000-13-1-01.32-1334	0,35	0,35

Таблица № П4.6 - 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		шт./комплект		га.		т.у.	
				План 2024	Факт 4 кв	План 2024	Факт 4 кв	План 2024	Факт 4 кв	План 2024	Факт 4 кв	План 2024	Факт 4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		Всего:		0,0	0,0	22,7	25,5	2,0	0,0	0,0	0,0	3,0	2,0
1	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 35 кВ от двухцепной ВЛ 35 кВ М-105/М-106 до РУ 35 кВ новой однострансформаторной ПС 35 кВ Валла-Тунтури и ПС 35 кВ Валла-Тунтури, Мурманская область, Печенгский муниципальный округ, г.п. Печенга (ООО «Валла-Тунтури» Дог. № КОЛ-00737-Б-С/23 от 19.12.2023) (ВЛ 35 кВ - 59,774 км., ПС 35/10 кВ - 10 МВА, выключатель 35 кВ - 2 шт., выключатель 6 кВ - 4 шт., 1 т.у.)	О_009-41-2-01.21-0005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	1.1.1.3.1	Строительство ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Раякоски ГЭС-6 – Яниско-ски ГЭС-5 с отпайками на Кайтакоски ГЭС-4 (Л-130) до РУ 110 кВ МГЭС на р. Паз, Мурманская область, Печенгский муниципальный округ, г.п. Никель, район реки Паз (ПАО «ТГК-1» Дог. № КОЛ-00934-Б-С/22/263594 от 30.12.22) (ЛЭП 110 кВ - 0,668 км, ТТ 6 кВ - 2 компл., 1 т.у.)	N_009-41-2-01.12-0759	0	0	0,668	0,746	2	0	0	0	1	0
3	1.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 150 кВ Верхне-Тулумская ГЭС-12 – Заполярный № 1 (Л-163) и ВЛ 150 кВ Верхне-Тулумская ГЭС-12 – Заполярный № 2 (Л-164) на пяти участках (в пролетах опор №№ 78–85, 116–139, 239–243, 300–310, 337–341, протяженность –13,860 км)	I_000-41-2-01.11-0735	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (2х11,032 км) от яч.№363-02 СШ1, яч.363-04 СШ2 РУ-10 кВ ПС-363 СОМ до РУ-10 кВ 1 ЦРП-10 кВ, установка прибора учета электрической энергии 10 кВ (2 т.у.), Островский р-н, севернее д. Рубилово (Управление заказчика КС Минобороны России, ФКП Дог. № СПБ80-26707/21 от 28.03.2023)	N_009-71-2-02.32-0002	0	0	22,064	24,762	0	0	0	0	2	2
5	2.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (1883 т.у.) (2024 год)	О_000-76-1-05.30-0021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	2.1.2.4.1	Реконструкция каналов связи и комплекса телемеханики ССПИ на ПС 110/35/6 кВ Великие Луки (ПС-70) (1 шт.)	K_000-75-1-04.40-0002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	2.1.6	Приобретение бульдозера болотного (6 шт.)	N_000-76-1-07.10-0141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	2.1.6	Приобретение лаборатории кабельной передвижной на полноприводном шасси (1 шт.)	N_000-76-1-07.30-0217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ Л-80С (ориентировочной протяженностью 0,1 км), строительство ПС 35/10 кВ (ориентировочной мощностью 4 МВА), строительство ВЛЗ 10кВ (ориентировочной протяженностью 5,6 км), монтаж коммерческого прибора учета (1 шт.), установка реклоузера 10 кВ (1 шт.), реклоузе-	О_009-31-2-01.21-0003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		шт./комплект		га.		т.у.	
				План 2024	Факт 4 кв	План 2024	Факт 4 кв	План 2024	Факт 4 кв	План 2024	Факт 4 кв	План 2024	Факт 4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		ров 35 кВ (3 шт.) в р-не п. Микли Лахденпохского р-на (технологическое присоединение ООО «Туристический комплекс Ладога» №КАР-00312-Э-С/24 от 24.05.2024)											
10	3.1.2.1.2	Техническое перевооружение подстанций ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64), ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) в транзите линий ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ - ПС 220 кВ Суоярви с заменой ТТ 110 кВ для исключения токовой перегрузки оборудования при аварийном режиме работы энергорайона Западной Карелии (5 компл.)	N_000-33-1-03.13-2800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	4.1.6	Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (55 шт.)	O_000-15-1-07.10-0097	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	4.1.6	Приобретение электросетевого имущества АО "Архивестэнерго" в г. Архангельске, Архангельской области (113,6 МВА, ВЛ-10 кВ 25,9 км, ВЛ-6 кВ 39,3 км, ВЛ-0,4 кВ 245,6 км, КЛ-10 кВ 39,1 км, КЛ-6 кВ 19,1 км, КЛ-0,4 кВ 71,9 км)	M_000-15-5-01.32-0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	5.1.1.1.3	Строительство двух КЛ-6 кВ от ПС 110 кВ "Районная" общей протяженностью 2,2 км, модернизация (ретрофит) 2-х резервных ячеек РУ 6 кВ ПС 110 кВ "Районная", строительство четырехтрансформаторной ТП-6/0,4кВ 4х1600кВА, установка ПКУ-6 кВ в РУ-6 кВ в количестве 2 комп. и приборов технического учета с ТТ в РУ-0,4 кВ в количестве 14 компл. для электроснабжения комплекса объектов капитального строительства «Кампус», расположенного по адресу: Новгородская область, г. Великий Новгород, ул. Б. Санкт-Петербургская, земельный участок 43 (договор ТП №НОВ-03176-Б-И/23 от 11.10.2023 г., заявитель: АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Новгородская»)	O_009-63-2-02.33-0001	6,4	6,4	2,2	2,07	2	2	0	0	16	18
14	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская в Окуловском районе Новгородской области (замена опор и провода на СИП - 28,221 км, установка ЛР-4 шт., расширение просеки - 46,15 га)	M_007-61-1-01.32-4102	0	0	15,374	15,374	0	0	26,08	26,08	0	0
15	5.1.6	Приобретение автомобиля "грузовой фургон цельнометаллический (7 мест)" в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (43 шт.)	O_000-65-1-07.10-4120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	5.1.6	Приобретение седельного тягача с манипулятором в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (3 шт.)	O_000-65-1-07.10-4122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	5.1.6	Приобретение автомобильного многофункционального транспортного средства (КМУ, БКМ, вышка) в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (8 шт.)	O_000-65-1-07.10-4108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	6.1.2.3	Установка приборов учета у потребителей в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ 2024 год (1247 шт.)	O_003-26-1-05.20-0124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	6.1.6	Приобретение бульдозера (3 шт.)	O_000-26-1-07.10-0225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	7.1.1.1.3	Строительство ПС 110/10 кВ "Гагарацкая", РП 110 кВ с двумя выключателями, заходов ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2-Ольховей на	N_009-51-2-03.13-0003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		шт./комплект		га.		т.у.	
				План 2024	Факт 4 кв	План 2024	Факт 4 кв	План 2024	Факт 4 кв	План 2024	Факт 4 кв	План 2024	Факт 4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		РП 110 кВ, ВЛ 110 кВ "РП-ПС Гагарацкая", для технологического присоединения объекта "КС-3 "Гагарацкая" КП-3" (Газпром, ПАО Дог. № 56-00211В/21 от 23.11.22) (ПС 110/10 кВ - 1х10 МВА, ВЛ 110 кВ - 80,5 км, РП 110 кВ - 1 шт.)											
21	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" с установкой узлов учета, ячеек в РП №21 и заменой ТТ в г. Сыктывкар Республики Коми (ГКУ РК "Служба единого заказчика Республики Коми" Дог. №КОМ-00508-Э-Ю/24 от 17.04.24) (КТП 10/0,4 кВ - 1,260 МВА, КЛ 10 кВ - 0,610 км, КЛ 0,4 кВ - 0,6 км, ячейка - 2 шт., ТТ - 3 шт., узел учета 3фТТ - 4 т.у.)	О_009-55-2-03.31-2085	1,26	1,26	1,21	1,21	5	5	0	0	4	4

Таблица № П4.7 - Республика Коми. 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:		12,34	12,25	
1	7.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	1,01	0,67	нд
2	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	3,30	4,81	нд
3	7.1.1.1.3	Строительство КТП 10/0,4 кВ "Новая" с установкой узла учета э/э в с. Ижма Республики Коми (Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № КОМ-00137-Э-Ц/23 от 17.03.23)(КТП 10/0,4 кВ - 0,250 МВА, у/у - 2 т.у.)	N_009-54-2-03.31-0950	0,25	0,250	Отклонения от плановых значений отсутствуют
4	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от яч.5Д ПС 110/10 кВ "Усть-Нем", КТП 10/0,4 кВ "Новая" с установкой узлов учета э/э в Усть-Куломском районе Республики Коми (НПС, ООО Дог. № КОМ-00115-Б-Ю/22 от 15.03.22)(ВЛ 10 кВ - 10,828 км, КТП 10/0,4 кВ - 0,63 МВА, ЛР - 2 шт., узел учета 3ф.ТТ - 3 шт.)	N_009-55-2-01.32-1887	0,63	0,630	Отклонения от плановых значений отсутствуют
5	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ яч.3Д, 4Д ПС 110/10 кВ "Емваль", 4КЛ 0,4 кВ с установкой узлов учета э/э в Эжвинском районе г. Сыктывкара Республики Коми (Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № КОМ-01115-Э-Ю/23 от 19.05.23; Специализированный застройщик ГКС, Горкомстрой, ООО Дог. № КОМ-01682-Э-Ю/23 от 24.07.23) (КТП 10/0,4 кВ - 2 МВА, КЛ 10 кВ - 0,107 км, КЛ 0,4 кВ - 0,240 км, узел учета 3ф.ТТ - 8 т.у.)	N_009-55-2-03.31-2066	2,00	2,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	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
6	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ от яч.322 ПС 110/10 кВ "Южная", яч.219 ПС 110/10 кВ "Восточная", 4КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" в г. Сыктывкаре Республики Коми (Специализированный застройщик ГКС, Горкомстрой, ООО Дог. №КОМ-03190-Э-Ю/23 от 01.11.23)(КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,18 км, КЛ 0,4 кВ - 0,68 км)	О_009-55-2-03.31-2077	1,26	0,000	Приостановка работ. Не готовность заявителя по договору ТП
7	7.1.1.1.3	Строительство КТП 10/0,4 кВ "Новая", ВЛ 10 кВ от яч. 321 ПС 110/10 кВ "Южная", КЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ "Новая" с установкой узла учета г. Сыктывкар Республики Коми (Кузнецов Андрей Анатольевич, ИП Дог. № КОМ-02094-Э-Ю/23 от 01.12.23)(КТП 10/0,4 кВ - 0,630 МВА, ВЛ 10 кВ - 0,010 км, КЛ 0,4 кВ - 0,040 км, узел учета 3фТТШкаф - 1 т.у.)	О_009-55-2-03.31-2079	0,63	0,630	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
8	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" 2КЛ 10 кВ "ТП-241 - ТП-262,К1", 4КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" в г. Сыктывкар Республики Коми (Специализированный застройщик Центральный, ООО Дог. № КОМ-04473-Э-Ю/23 от 18.12.23)(КТП 10/0,4 кВ - 2 МВА, КЛ 10 кВ - 0,340 км, КЛ 0,4 кВ - 0,320 км)	О_009-55-2-03.31-2080	2,00	0,000	Приостановка работ. Не готовность заявителя по договору ТП
9	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" с установкой узлов учета, ячеек в РП №21 и заменой ТТ в г. Сыктывкар Республики Коми (ГКУ РК "Служба единого заказчика Республики Коми" Дог. №КОМ-00508-Э-Ю/24 от 17.04.24) (КТП 10/0,4 кВ - 1,260 МВА, КЛ 10 кВ - 0,610 км, КЛ 0,4 кВ - 0,6 км, ячейка - 2 шт., ТТ - 3 шт., узел учета 3фТТ - 4 т.у.)	О_009-55-2-03.31-2085	1,26	1,260	Отклонения от плановых значений отсутствуют
10	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №1204, 2КЛ 0,4 кВ с установкой узлов учета в г. Сыктывкаре Республики Коми (Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № КОМ-05458-Э-Ю/22 от 28.09.23)(КТП 10/0,4 кВ - 2 МВА, КЛ 10 кВ - 0,86 км, КЛ 0,4 кВ - 1,84 км, узел учета 3ф.ТТ - 2 т.у.)	О_009-55-2-03.31-2072	0,00	2,000	Досрочное выполнение работ
11	7.1.6	Приобретение бесхозяйных электросетевых активов (20 объектов) в г. Сыктывкаре, г. Сосногорске, с. Усть-Кулом, с. Вильгорт Республики Коми (ВЛ 0,4 кВ - 2,826 км, ВЛ 6 кВ - 0,029 км, ВЛ 10 кВ - 4,056 км, КЛ 6 кВ - 0,075 км, КЛ 10 кВ - 0,060 км, МТП 6/0,4 кВ - 0,1 МВА, МТП 10/0,4 кВ - 0,223 МВА)	Р_000-56-5-01.41-0004	нд	0,323	Передача безхозяйственных объектов по Решению Сыктывкарского городского суда РК от 26.03.2024 по делу №2-3690/2024 (6 объектов),от 26.03.2024 по делу №2-3898/2024 (14 объектов)
12	7.1.6	Приобретение бесхозяйных электросетевых активов (53 объекта) в г. Сыктывкаре, г. Ухте, г. Усинске, г. Воркуте Республики Коми (МТП 10/0,4 - 0,063 МВА, ТП 10/0,4 - 0,79 МВА, ТП 6/0,4 - 6,050 МВА, ВЛ 6 кВ - 6,730 км, КЛ 6 кВ - 2,250 км, КЛ 10 кВ - 3,724 км, КЛ 0,4 - 5,534 км)	Р_000-56-5-03.31-0001	нд	7,000	Передача безхозяйственных объектов по Решению Сыктывкарского городского суда РК от 30.08.2023 по делу №2-8730/2023, от 28.08.2024 по делу №2-7234/2024
13	7.1.6	Приобретение бесхозяйных электросетевых активов (14 объектов) в г. Сыктывкаре, г. Усинске, г. Воркуте Республики Коми (ТП 10/0,4 кВ - 2,84 МВА, РП 6/0,4 кВ - 1,19 МВА, КТП 10/0,4 кВ - 0,10 МВА, СТП 10/0,4 кВ - 0,025 МВА, КЛ 0,4 кВ - 0,617 км, ВЛ 0,4 кВ - 0,218 км, ВЛ 10 кВ - 2,992 км)	Р_000-56-5-03.31-0002	нд	4,155	Передача безхозяйственных объектов по Решению Сыктывкарского городского суда РК от 09.11.2023 по делу №2-10476/2023

№	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
14	7.1.6	Приобретение бесхозяйных электросетевых активов (69 объектов) в г. Сыктывкаре, г. Ухте, г. Воркуте, Прилузском, Сыктывдинском, Усть-Вымском, Княжпогостском районах Республики Коми (ВЛ 0,4 кВ - 4,342 км, ВЛ 10 кВ - 4,537 км, КЛ 0,4 кВ - 5,136 км, КЛ 10 кВ - 0,520 км, КТП 10 кВ - 0,313 МВА, МТП 10 кВ - 0,589 МВА, ТП 10 кВ - 0,063 МВА)	Р_000-56-5-01.41-0005	нд	0,965	Передача безхозяйственных объектов по Решение Сыктывкарского городского суда РК от 30.08.2023 по делу №2-8730/2023 (54 объекта)

Таблица № П4.8 - Псковская 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:		57,93	129,90	
1	2.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	4,60	65,736	нд
2	2.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	38,17	20,542	нд
3	2.1.1.1.3	Строительство двухтрансформаторной КТП-10/0,4 кВ (2х0,25 МВА), ВЛ-10 кВ (2х0,005 км), КЛ-10 кВ (0,589 км) от ВЛ-10 кВ л.68-07, КЛ-10 кВ (0,649 км) от ВЛ-10 кВ л.68-21, КЛ-0,4 кВ (2х0,145 км) до проектируемых КР, г.Остров, ул.Калинина (ООО Дорожное строительное монтажное управление Дог. № ПСК-00108-Э-В/23 от 05.04.2023)	N_009-71-2-03.31-0108	0,01	0,010	Отклонения от плановых значений отсутствуют
4	2.1.1.1.3	Строительство двухтрансформаторной БКТП-10/0,4 кВ (2х0,4 МВА), ВЛ-10 кВ (0,01 км), КЛ-10 кВ (0,34 км) от опоры ВЛ-10 кВ Л.288-05, КЛ-10 кВ (0,34 км) от опоры ВЛ-10 кВ Л.221-03, спаренных КЛ-0,4 кВ (2х0,115 км) с установкой КР и прибора учета 0,4 кВ (2 т.у.), Пыталовский район, д.Линово (МБОУ Линовская СШ Дог. № ПСК-00121-Э-В/23 от 21.06.23)	O_009-71-2-03.31-0112	0,01	0,000	Подрядной организацией не предоставлены документы документы для оплаты, освоения и ввода
5	2.1.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ (0,003 км) от опоры ВЛ-10 кВ Л.117-04, КЛ-10 кВ (0,027 км), ТП-10/0,4 кВ (0,1 МВА), КЛ-0,4 кВ (0,018 км) от проектируемой ТП, ВЛИ-0,4 кВ (0,01 км) с установкой прибора учета 0,4 кВ (1 т.у.), Дедовичский район, д.Болчино (ООО Племенной завод Вязье Дог. № ПСК-02071-Э-В/23 от 14.09.2023)	O_009-71-2-03.31-0115	0,01	0,013	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	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
6	2.1.1.1.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ (2х0,22 км) от РУ-0,4 кВ ТП-733, КЛ-0,4 кВ (2х0,08 км) до проектируемых КР-1, КР-2, Псковский р-н, д. Борисовичи, в границах ул.Балтийская, ул.Дмитрия Яковлева, 1 этап (ООО СЗ "СтройЭстэйт" Дог. № ПСК-01767-Э-С/24 от 05.07.2024)	O_009-73-2-01.41-4929	0,44	0,372	Изменение тех.решения при разработке проекта
7	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (4,423 км), ВЛ-10 кВ (7,266 км) от РУ-10 кВ ПС-205, ВЛ-10 кВ (0,015 км), КЛ-10 кВ (17,26 км) от РУ-10 кВ ПС-361 с установкой прибора учета 10 кВ (2 т.у.), Печорский район, д.Печки (ФКП Управление заказчика КС Минобороны России Дог. № ПСК-01609-Б-С/23 от 06.10.2023)	O_009-73-2-02.32-3834	7,28	7,271	Изменение тех.решения при разработке проекта
8	2.1.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ (0,39 км) от опоры ВЛ-10 кВ Л.15-04, КЛ-10 кВ (0,031 км) до проектируемой ТП, ТП-10/0,4 кВ (0,4 МВА), спаренной КЛ-0,4 кВ (0,01 км) с установкой КР и прибора учета 0,4 кВ (1 т.у.), Струго-Красненский район, в 400 м западнее д.Красный Дубок, в 1360 м северо-западнее д.Рожник, из земель АОЗТ "Вперед" (Костючков Николай Дмитриевич Дог. № ПСК-02702-Э-С/23 от 07.09.2023)	O_009-73-2-03.31-4587	0,39	0,385	Расторжение договора подряда, довыполнение работ хозяйственным способом, экономия при выполнении работ хоз.способом
9	2.1.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ (0,88 км) от опоры ВЛ-10 кВ Л.335-08 до проектируемой однострансформаторной ТП-10/0,4 кВ (0,4 МВА), КЛ-0,4 кВ (2х0,07 км) с установкой прибора учета 0,4 кВ (1 т.у.), Плюсский район, д.Лосицы (Фалкова Лариса Николаевна Дог. № ПСК-03683-Э-С/23 от 11.12.2023)	O_009-73-2-03.31-4588	0,88	0,000	Длительный срок разработки ПИР, перенос сроков выполнения работ на 2025 год
10	2.1.1.1.3	Строительство ПС-110/10 кВ (2х25 МВА, 1 комплект), ВЛ-110 кВ (1,485 км), Великолукский р-н, СП "Пореченская волость", ур.Болягино (ВСГЦ Дог. № СПб80-16977/21 от 05.11.2021)	M_009-75-2-03.13-0001	1,49	1,485	Отклонения от плановых значений отсутствуют
11	2.1.1.1.3	Строительство двухтрансформаторной БКТП-10/0,4 кВ (2х0,4 МВА), ВЛ-10 кВ (0,26 км) от ВЛ-10 кВ Л.312-01, КЛ-10 кВ (0,849 км) от ВЛ-10 кВ Л.312-01, ВЛ-10 кВ (0,213 км) от ВЛ-10 кВ Л. 312-11, КЛ-10 кВ (0,953 км) от ВЛ-10 кВ Л. 312-11, спаренных КЛ-0,4 кВ (2х0,025 км) с установкой КР и прибора учета 0,4 кВ (2 т.у.), Себежский район, д.Кузнецовка (МБОУ Кузнецовская средняя общеобразовательная школа Дог. № ПСК-06439-Э-Ю/22 от 06.02.2023)	N_009-75-2-03.31-0201	0,47	0,473	Отклонения от плановых значений отсутствуют
12	2.1.1.1.3	Строительство КТП-10/0,4 кВ (0,4 МВА), КЛ-10 кВ (0,05 км) от оп. №36 л.161-04 до проектируемой ТП, ВЛ-10 кВ (0,007 км), КЛ-0,4 кВ (0,08 км) от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до проектируемого КР, с установкой прибора учета электрической энергии 0,4 кВ (1 т.у.), г. Опочка, ул. Загородная (ООО "Первая Литейная Компания" Дог. № ПСК-00573-Э-Ю/23 от 30.05.2023)	N_009-75-2-03.31-0208	0,01	0,007	Отклонения от плановых значений отсутствуют
13	2.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ (0,051 км) Л-2 от ТП-584 с частичным переводом в кабельное исполнение: КЛ-0,4 кВ от ТП-584	N_000-73-1-02.41-0027	0,05	0,051	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	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
		(0,080 км), КЛ-0,4 кВ от ТП-727 (0,237 км), г.Псков, ул.Крестки, д.11, д.9, д.13, д.15, д.19 (ООО "Высота-Псков" Дог. №ОЗУ-ПСК-00065/22 от 24.03.2023)				
14	2.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ (0,16 км) ф.282-06, Псковский р-н, д.Ваулино, ул.Полевая, д.99 (Гридин Егор Игнатьевич Дог. №ОЗУ-ПСК-00047/23 от 15.08.2023)	O_000-73-1-01.32-0723	0,16	0,160	Отклонения от плановых значений отсутствуют
15	2.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ (0,058 км) Л-12 ЛНО от РП-9, г.Псков, пересечение ул.Киселева и Рижского проспекта (ООО СпецТехСервис Дог. №ОЗУ-ПСК-00080/22 от 29.12.2022)	N_000-73-1-01.41-4515	0,06	0,058	Отклонения от плановых значений отсутствуют
16	2.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ (0,064 км) Л-5 от КТП №135 л.172-01, Псковский район, д.Хотицы (Коренблюм Анатолий Викторович Дог. №ОЗУ-ПСК-00076/22 от 27.02.2023)	N_000-73-1-01.41-4526	0,06	0,064	Отклонения от плановых значений отсутствуют
17	2.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ (0,118 км) Л-3 от ТП-602, ВЛ-0,4 кВ (0,02 км) Л-1, ЛНО от ТП-648, г.Псков, ул.Яна Райниса, д.64 (Козловский Константин Сергеевич, Гиацинтова Галина Ивановна, ООО Псковдорстрой Дог. №ОЗУ-00066/21 от 06.10.2023)	O_000-73-1-01.41-4584	0,14	0,138	Отклонения от плановых значений отсутствуют
18	2.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ (0,078 км) Л-2 от ТП-24, ВЛ-0,4 кВ (0,04 км) ЛНО от ТП-24, г.Псков, ул. Птичьа, д.14 (Рожкин Валерий Прокофьевич Дог. №ОЗУ-ПСК-00023/23 от 01.11.2023)	O_000-73-1-01.41-4589	0,12	0,131	Изменение тех.решения при разработке проекта
19	2.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ (0,295 км) Л-2 ТП-135 ф.172-01, Псковский район, д.Хотицы (ООО Дорсервис Дог. №ОЗУ-ПСК-00071/23 от 28.11.2023)	O_000-73-1-01.41-4593	0,30	0,295	Отклонения от плановых значений отсутствуют
20	2.1.2.2.2	Техническое перевооружение части ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-135 ф.172-01 путем перевода на ВЛ-0,4 кВ (0,057 км) Л-2 ТП-1091 ф.172-01, Псковский район, д.Хотицы (Дорсервис Дог. №ОЗУ-ПСК-00072/23 от 28.11.2023)	O_000-73-1-01.41-4594	0,06	0,057	Отклонения от плановых значений отсутствуют
21	2.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ (0,125 км) Л-1 от ЗТП-84 ф. 61-13, Струго-Красненский р-н, д.Пятчино, ул.В. Ислентьева (ГБУЗ "Струго-Красненская межрайонная больница" Дог. №ОЗУ-ПСК-00017/24 от 08.04.2024)	O_000-73-1-01.41-4627	0,13	0,115	Отклонения от плановых значений отсутствуют
22	2.1.2.2.2	Техническое перевооружение КЛ-6 кВ (0,16 км) ПС-73-ТП-86, КЛ-6 кВ (0,16 км) ПС-73-ТП-558, КЛ-6 кВ (0,16 км) ТП-25-ТП-86, ВЛ-0,4 кВ (0,099 км) Л-1 ТП-23, ВЛ-0,4 кВ (0,099 км) Л-11 Н.О. от ТП-23, г.Псков, ул.Белинского, пр-кт Энтузиастов, пер.Белинского, д.1, д.2, д.3 (АО "Результат" Дог. №ОЗУ-ПСК-00014/23 от 11.05.2023)	O_000-73-1-02.33-0014	0,20	0,198	Отклонения от плановых значений отсутствуют
23	2.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-0,23 кВ (2,46 км) ЛУО от ЗТП-32, ЗТП-1, ЗТП-7, Пустошкинский район (АО Буер Дог. №ОЗУ-ПСК-00029-Ю/22 от 30.05.2022)	N_000-75-1-01.41-1540	2,46	2,460	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	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
24	2.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ (0,369 км) ф.114-07 ЗТП-861 Л-4, г. Невель ул.Гвардейская, д.112 (Иванов Роман Михайлович Дог. №ОЗУ-ПСК-00038/23 от 26.09.2023)	O_000-75-1-01.41-1637	0,37	0,369	Отклонения от плановых значений отсутствуют
25	2.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ (0,07 км) Л-2 от ЗТП-2450 л.236-10, Великолукский район, д.Переслегино (Администрация Великолукского района Псковской области Дог. №ОЗУ-ПСК-00074/23 от 13.11.2023)	O_000-75-1-01.41-1640	0,07	0,070	Отклонения от плановых значений отсутствуют
26	2.1.1.1.3	Строительство ВЛ-10 кВ (0,015 км) от опоры ВЛ-10 кВ Л.115-06, КЛ-10 кВ (0,015 км), ВЛ-10 кВ (4,55 км) от опоры ВЛ-10 кВ Л.358-02, КЛ-10 кВ (0,25 км), двухтрансформаторной КТП-10/0,4 кВ (2х0,63 МВА) с установкой прибора учета 0,4 кВ (2 т.у.), г.Порхов, ул.Песочная (Порховское МП Водоканал Дог. № ПСК-02305-Э-В/23 от 02.02.2024)	O_009-71-2-01.32-0132	0,00	4,321	Досрочное выполнение работ и финансирование в 2024 году
27	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (2х11,032 км) от яч.№363-02 СШ1, яч.363-04 СШ2 РУ-10 кВ ПС-363 СОМ до РУ-10 кВ 1 ЦРП-10 кВ, установка прибора учета электрической энергии 10 кВ (2 т.у.), Островский р-н, севернее д. Рубилово (Управление заказчика КС Минобороны России, ФКП Дог. № СПб80-26707/21 от 28.03.2023)	N_009-71-2-02.32-0002	0,00	24,135	Изменение тех.решения при разработке проекта
28	2.1.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ (0,04 км) от опоры ВЛ-10 кВ Л.100-01 с установкой прибора учета 0,4 кВ (1 т.у.), г.Псков, ул.Пожиговская (ГБУ ПО Псковавтодор Дог. № ПСК-04394-Э-С/23 от 02.02.2024)	O_009-73-2-01.32-0531	0,00	0,010	Досрочное выполнение работ в 2024 году
29	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (6,68 км) от опоры л.25-05 до проектируемой опоры 10 кВ, установка прибора учета электрической энергии 10 кВ (1 т.у.), Палкинский р-н, урочище Халево (Комитет по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Псковской области Дог. № ПСК-04388-Б-С/22 от 20.10.2022)	N_009-73-2-02.32-0016	0,00	0,005	Изменение тех.решения при разработке проекта
30	2.1.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ (0,01 км) от опоры ВЛ-10 кВ Л.61-05, однострансформаторной ТП-10/0,4 кВ (0,25 МВА), спаренной КЛ-0,4 кВ (0,28 км) с установкой прибора учета 0,4 кВ (1 т.у.), Струго-Красненский район, д.Ровное, ул.Народная (РО Епархиальный Свято-Троицкий Творожковский женский монастырь Дог. № ПСК-03258-Э-С/23 от 05.02.2024)	O_009-73-2-03.31-4591	0,00	0,005	Досрочное выполнение работ в 2024 году
31	2.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-6 кВ (0,106 км) ТП-2 - ТП-4 Тиконд - ТП-2Б - ТП-519, г.Псков, ул.Ижорского батальона, д.41 (ООО СЗ "Оптим" Дог. №ОЗУ-ПСК-00028/24 от 30.07.2024)	P_000-73-1-01.33-0013	нд	0,120	Внеплановый объект, выполнение работ по договору выноса сетей
32	2.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ (0,06 км) Л-1 от КТП-64 "Любимец" ф.8-04, ВЛ-0,4 кВ (0,035 км) Л-2 от КТП-64 "Любимец" ф.8-04, Гдовский р-н на участке автодороги Лядцы-Любимец (ООО "ДАФ" Дог. №ОЗУ-ПСК-00058/24 от 11.10.2024)	P_000-73-1-01.41-4662	нд	0,035	Внеплановый объект, выполнение работ по договору выноса сетей

№	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
33	2.1.2.2.2	Техническое перевооружение КЛ-10 кВ ТП533-ТП547 (0,105 км), КЛ-10 кВ ТП586-ТП533 (0,105 км), КЛ-0,4 кВ ТП533-КР1367 (0,1 км), г.Псков, ул.Ижорского батальона, д.17 (ООО Псковская сетевая компания Дог. №ОЗУ-ПСК-00020/23 от 18.09.2023)	О_000-73-1-02.32-0021	0,00	0,100	Изменение тех.решения при разработке проекта
34	2.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.283-01 (0,005 км), ВЛ-10 кВ с переводом в кабельное исполнение: КЛ-10 кВ ф.283-01 (0,027 км), КЛ-10 кВ ф.253-05 (0,022 км), ТП-183 (2х0,630 МВА), ВЛ-0,4 кВ (0,175 км) Л-1 от ТП-183, КЛ-0,4 кВ НО (0,063 км) от ТП-183, ВЛ-0,4 кВ с переводом в кабельное исполнение Л-1, Л-2 от ТП-183 (2х0,063 км), Псковский район, д.Щиглицы (ООО Балт-Фиш плюс Дог. №ОЗУ-ПСК-00003/23 от 28.11.2023)	О_000-73-1-03.31-0443	0,00	0,185	Досрочное выполнение СМР в 2024 году
35	2.1.6	Переустройство ВЛ-10 кВ ф.37-04 с переводом в кабельное исполнение: КЛ-10 кВ (0,091 км), Великолукский район, Пореченская волость, мост через р.Ловать на км 0+086 а/д от км 3+880 а/д Борки-Стайки до д.Сивцево (по соглашению о компенсации с ООО "Автомобильные дороги Пскова" от 18.07.2024 № ОЗУ-ПСК-00035/24) с передачей имущества на баланс Псковского филиала	Р_000-75-1-02.32-0018	нд	0,106	Внеплановый объект, выполнение работ по договору выноса сетей
36	2.1.6	Приобретение электросетевого имущества Епархиального Свято-Успенского Псково-Печерского мужского монастыря: ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-627 (0,21 км), ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-627 (0,21 км), г. Печоры, ул. Международная, дом. 5	Р_000-73-5-01.41-0006	нд	0,420	Внеплановый объект по приобретению сетей

Таблица № П4.9 - Мурманская 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:		3,09	6,14	
1	1.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,31	0,00	нд
2	1.1.1.1.3	Строительство двух ВЛ 150кВ от ВЛ 150кВ № Л-219 и Л-170 для технологического присоединения ПС 150/10 кВ "Лавна" для электроснабжения комплекса перегрузки угля "Лавна" в	Л_009-41-2-01.11-0736	2,68	2,77	Фактический ввод в эксплуатацию

№	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
		морском порту Мурманск (договор ТП №43-000641/18 от 18.06.2018 с ООО "Морской торговый порт "Лавна") (длина трассы ВЛ 150кВ - 5,068 км)				
3	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-3 с установкой опор до границы земельного участка Заявителя для технологического присоединения в Мурманской области, МО гп.Молочный Кольского района, пгт.Молочный (п/ф Снежная) (Договор ТП КОЛ-00799-Э-С/23 от 09.10.2023 с ИП Кримлян Л.Ф.) (ЛЭП 0,4 кВ - 0,1 км; 2 т.у.)	О_009-41-2-01.41-1488	0,10	0,102	Фактический ввод в эксплуатацию. По итогам разработки ПСД.
4	1.1.6	Переустройство ВЛ 35 кВ М-19/20; ВЛ 35 кВ М-21/22; ВЛ 110 кВ Л-75; ВЛ 150 кВ Л-171/172; ВЛ 150 кВ Л-179; ВЛ 150 кВ Л-183; ВЛ 150 кВ Л-184; ВЛ 150 кВ Л-226 на участке автомобильной дороги Р-21 "Кола" Санкт-Петербург - Петрозаводск - Мурманск - Печенга - граница с Королевством Норвегия. Подъезд к г. Мурманск на участке км 14+297 - км 19+027 для освобождения земельного участка с передачей имущества на баланс Мурманского филиала (соглашение о компенсации 41/10-01-2021/1Д с ФКУ Упрдор "Кола")	Р_000-41-1-01.11-0692	нд	3,267	Новый ИП на основании соглашения о компенсации 41/10-01-2021/1Д с ФКУ Упрдор "Кола"

Таблица № П4.10 - Республика Коми. 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:		10,06	33,73	
1	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ яч. «новая», КЛ 6 кВ яч. "новая"от ПС 35/6 кВ УКПП-8 с установкой ЛР и узла учета э/э в г.Вуктыл Республики Коми (СУ №2, ОАО Дог. № КОМ-01773-Э-Ц/22 от 04.07.22) (ВЛ 6 кВ - 1,46 км, КЛ 6 кВ - 0,08 км, ЛР 1 шт., у/у - 1 шт.)	N_009-54-2-01.33-0327	0,08	0,08	Отклонения от плановых значений отсутствуют
2	7.1.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ ф."новый" от ТП 10/0,4 кВ №194 с установкой линейной ячейки и узла учета э/э в г. Ухте Республики Коми (Апис-Плюс, ООО Дог. № КОМ-01079-Э-Ц/23 от 13.06.23)(КЛ 10 кВ - 0,310 км, КСО - 1 шт., узел учета э/э - 1 т.у.)	О_009-54-2-02.32-0002	0,31	0,31	Отклонения от плановых значений отсутствуют
3	7.1.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ и ВЛ 10 кВ от яч.934Д ПС 110/10 кВ "Орбита" с установкой узлов учета в г. Сыктывкаре Республики Коми (ООО «ДорИнвест» Дог. № 56-01009Ю/20 от 01.02.21)(КЛ 10 кВ - 0,101 км, ВЛ 10кВ - 0,040 км, ПКУ - 2 т.у.)	L_009-55-1-05.40-1256	0,10	0,00	Изменение технических характеристик по результатам ПСД

№	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
4	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ, КЛ 10 кВ яч.13Д ПС 110/10 кВ «Усть-Кулом» с установкой узла учета и заменой трансформаторов тока в с. Усть-Кулом Усть-Куломского района Республики Коми (Крона, ООО Дог. № СПБ80-22550Ю/21 от 20.10.21)(ВЛ 10 кВ - 2,059 км, КЛ 10 кВ - 0,169 км, ПКУ - 1 шт., ТТ - 2 шт.)	М_009-55-2-01.32-1879	0,17	0,17	Отклонения от плановых значений отсутствуют
5	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ «РП №19 яч.2 - ТП №311» ПС 110/10 кВ «Вильгорт» с установкой ЛР и узла учета в с. Вильгорт Сыктывдинского района Республики Коми (Тригубенко Сергей Иванович Дог. № КОМ-03181-Э-Ю/23 от 04.12.23) (ВЛ 10 кВ - 0,005 км, КЛ 10 кВ - 0,303 км, ЛР - 1 шт., ПКУ - 1 т.у.)	О_009-55-2-01.32-1914	0,30	0,31	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
6	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 0,4 кВ ф. "Новый", КЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №1508 "Школа" в с. Корткерос Корткеросского района Республики Коми (ИнтерСерт, ООО Дог. № КОМ-03287-Э-Ю/23 от 15.12.23)(ВЛ 0,4 кВ - 0,140 км, КЛ 0,4 кВ - 0,030 км)	О_009-55-2-01.41-3542	0,03	0,08	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
7	7.1.1.1.3	Строительство 2КЛ 10 кВ "Новые" от ТП 10/0,4 кВ №130 с установкой линейной ячейки 10 кВ в ТП 10/0,4 кВ №130 в г. Сыктывкаре Республики Коми (Тиман Жилой комплекс, Специализированный застройщик ООО Дог. № КОМ-04656-Э-Ю/22 от 28.11.22) (КЛ 10 кВ - 0,6 км, ячейка 10 кВ - 1 шт.)	N_009-55-2-02.32-0011	0,60	0,55	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
8	7.1.1.1.3	Строительство 6КЛ 0,4 кВ от проектируемой 2КТП 10/0,4 кВ в Эжвинском районе г. Сыктывкар Республики Коми (Специализированный застройщик ГКС, Горкомстрой, ООО Дог. № КОМ-01682-Э-Ю/23 от 24.07.23)(КЛ 0,4 кВ - 0,6 км)	О_009-55-2-02.41-0075	0,60	0,67	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
9	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ яч.3Д, 4Д ПС 110/10 кВ "Емваль", 4КЛ 0,4 кВ с установкой узлов учета э/э в Эжвинском районе г. Сыктывкара Республики Коми (Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № КОМ-01115-Э-Ю/23 от 19.05.23; Специализированный застройщик ГКС, Горкомстрой, ООО Дог. № КОМ-01682-Э-Ю/23 от 24.07.23) (КТП 10/0,4 кВ - 2 МВА, КЛ 10 кВ - 0,107 км, КЛ 0,4 кВ - 0,240 км, узел учета 3ф.ТТ - 8 т.у.)	N_009-55-2-03.31-2066	0,35	0,35	Отклонения от плановых значений отсутствуют
10	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ от яч.322 ПС 110/10 кВ "Южная", яч.219 ПС 110/10 кВ "Восточная", 4КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" в г. Сыктывкаре Республики Коми (Специализированный застройщик ГКС, Горкомстрой, ООО Дог. № КОМ-03190-Э-Ю/23 от 01.11.23)(КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,18 км, КЛ 0,4 кВ - 0,68 км)	О_009-55-2-03.31-2077	0,86	0,00	Приостановка работ. Не готовность заявителя по договору ТП
11	7.1.1.1.3	Строительство КТП 10/0,4 кВ "Новая", ВЛ 10 кВ от яч. 321 ПС 110/10 кВ "Южная", КЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ "Новая" с установкой узла учета г. Сыктывкар Республики Коми (Кузнецов Андрей Анатольевич, ИП Дог. № КОМ-02094-Э-Ю/23 от 01.12.23)(КТП 10/0,4 кВ - 0,630 МВА, ВЛ 10 кВ - 0,010 км, КЛ 0,4 кВ - 0,040 км, узел учета 3фТТШкаф - 1 т.у.)	О_009-55-2-03.31-2079	0,04	0,04	Изменение технических характеристик по результатам ПСД

№	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
12	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" 2КЛ 10 кВ "ТП-241 - ТП-262,К1", 4КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" в г. Сыктывкар Республики Коми (Специализированный застройщик Центральный, ООО Дог. № КОМ-04473-Э-Ю/23 от 18.12.23)(КТП 10/0,4 кВ - 2 МВА, КЛ 10 кВ - 0,340 км, КЛ 0,4 кВ - 0,320 км)	O_009-55-2-03.31-2080	0,66	0,00	Приостановка работ. Не готовность заявителя по договору ТП
13	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" с установкой узлов учета, ячеек в РП №21 и заменой ТТ в г. Сыктывкар Республики Коми (ГКУ РК "Служба единого заказчика Республики Коми" Дог. №КОМ-00508-Э-Ю/24 от 17.04.24) (КТП 10/0,4 кВ - 1,260 МВА, КЛ 10 кВ - 0,610 км, КЛ 0,4 кВ - 0,6 км, ячейка - 2 шт., ТТ - 3 шт., узел учета 3фТТ - 4 т.у.)	O_009-55-2-03.31-2085	1,21	1,21	Отклонения от плановых значений отсутствуют
14	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 6 кВ №18, ВЛ 6 кВ №4, ВЛ 6 кВ №1, ВЛ 6 кВ №10 с установкой ячейки КСО в г. Инте Республики Коми (Т Плюс Коми ф-л Дог. №ОЗУ-000062В/21 от 28.02.23) (ВЛ 6 кВ - 2,084 км, КЛ 6 кВ - 0,456 км, разъединитель - 6 шт., яч. КСО - 1 шт., выключатель - 1 шт.)	N_000-51-1-01.33-0176	0,46	0,46	Отклонения от плановых значений отсутствуют
15	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ яч. 3 от ПС 110/10 кВ Ижма в д. Бакур Республики Коми (Служба единого заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000003-Ц/23 от 20.04.23) (ВЛ 10 кВ - 0,030 км, КЛ 10 кВ - 0,300 км)	N_000-54-1-01.32-0524	0,30	0,30	Отклонения от плановых значений отсутствуют
16	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ яч.17 от ПС 110/10 кВ "Щельяюр" в п. Щельяюр Республики Коми (Служба единого заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000032-Ц/23 от 05.09.2023) (демонтаж ВЛ 10 кВ – 0,25 км, прокладка КЛ 10 кВ – 0,37 км)	O_000-54-1-01.32-0526	0,37	0,37	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
17	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) КЛ 0,4 кВ ф.2, ф.14 от ТП 10/0,4 кВ № 286 в г. Ухте Республики Коми (МУ УКС Дог. №ОЗУ-КОМ-000042-Ц/22 от 02.08.2022) (КЛ 0,4 кВ - 0,200 км)	N_000-54-1-02.41-0426	0,20	0,18	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
18	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ от яч. 416 ПС 110/10 кВ «Човью» до яч. 7 РП 10 кВ №8 по Октябрьскому пр-ту, ВЛ 10 кВ от ТП 10/0,4 кВ №165 до ТП 10/0,4 кВ №528 по Октябрьскому пр-ту, ВЛ 10 кВ от ТП 10/0,4 кВ №100 до ТП 10/0,4 кВ №123 по Октябрьскому пр-кту в г. Сыктывкар Республики Коми (Служба единого заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000017-Ю/23 от 05.09.23) (демонтаж ВЛ 10 кВ - -1,595 км, прокладка КЛ 10 кВ - 1,830 км)	O_000-55-1-01.32-2046	1,83	1,21	Расторжение договора ТП. Поэтапный ввод объекта
19	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ, КЛ 10 кВ от яч. 942 ПС 110/10 кВ «Орбита», ВЛ 10 кВ от яч. 416 ПС 110/10 кВ «Човью» в г. Сыктывкар Республики Коми (Абсолют Дог. №КРП-КОМ-000005-Ю/23 от 13.11.23)(ВЛ 10 кВ - 0,480 км, КЛ 10 кВ - 0,200 км)	O_000-55-1-01.32-2058	0,20	0,00	Расторжение договора ТП.
20	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ от яч.8, яч.5, яч.4, яч.14 ПС 110/10 кВ "Вьльгорт", ВЛ 10 кВ от яч.356 ПС 110/10 кВ "Южная", КТП 10/0,4 кВ №1248, ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ №1248, КЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №1248 в с. Вьльгорт Сыктывдинского района Республики Коми (Администрация МР Сыктывдинский Дог. №КРП-	O_000-55-1-01.32-2062	0,08	0,06	Изменение технических характеристик по результатам ПСД

№	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
		КОМ-000001-Ю/24 от 25.03.24) (ВЛ 10 кВ - 1,505 км, ВЛ 0,4 кВ - - 0,060 км, КЛ 0,4 кВ - 0,080 км)				
21	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 0,4 кВ ф.3, ф.4 от КТП 10/0,4 кВ №819 в с. Усть-Кулом Усть-Куломского района Республики Коми (ГКУ РК «Служба единого заказчика Республики Коми» Дог. №ОЗУ-КОМ-000025-Ю/23 от 05.09.23) (ВЛ 0,4 кВ - 0,448 км, КЛ 0,4 кВ - 0,170 км)	O_000-55-1-01.41-5133	0,17	0,18	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
22	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) КЛ 10 кВ "ТП №25 – КТП №369" от яч. 219Д ПС 110/10 кВ "Восточная" в г. Сыктывкар Республики Коми (МКП Жилкомсервис Дог. №КРП-КОМ-000010-Ю/23 от 08.02.24) (КЛ 10 кВ - 0,02 км)	O_000-55-1-02.32-0016	0,02	0,00	Нет согласия собственника по стоимости Не заключено соглашения №2
23	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) КЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №337 на опору 22 "ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Серова" в г. Сыктывкар Республики Коми (Служба единого заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000047-Ю/23 от 20.03.24) (КЛ 0,4 кВ - 0,300 км)	O_000-55-1-02.41-0006	0,30	0,27	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
24	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) КЛ 10 кВ от «ТП 237 - ТП 238» в г. Сыктывкаре Республики Коми (Савинов Владимир Владимирович Дог. №ОЗУ-000067Ю/21 от 19.05.2022) (КЛ 10 кВ - 0,125 км)	N_000-55-2-02.32-0007	0,13	0,00	Нет правоустанавливающих документов. Суды с администрацией по публичному скервитуту
25	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) КЛ 10 кВ яч.7Д ПС 110/10 кВ «Визинга», ВЛ 0,4 кВ ф. 1 от ТП 10/0,4 кВ №703, ВЛ 0,4 кВ ф. 2, ф. 4, ф. 6 от ТП 10/0,4 кВ №705, ВЛ 0,4 кВ ф. 4 от ТП 10/0,4 кВ №706, ВЛ 0,4 кВ ф. 13 от ТП 10/0,4 кВ №707 в с. Визинга Сысольского района Республики Коми (Служба единого заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000047-Ю/22 от 25.08.22) (КЛ 10 кВ - 0,487 км, КЛ 0,4 кВ - 0,215 км, ВЛ 0,4 кВ - 0,200 км, демонтаж ВЛ 10 кВ - 0,880 км)	N_000-55-2-02.32-0012	0,70	0,70	Отклонения от плановых значений отсутствуют
26	7.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,00	1,52	нд
27	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,00	5,05	нд
28	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №1204, 2КЛ 0,4 кВ с установкой узлов учета в г. Сыктывкаре Республики Коми (Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № КОМ-05458-Э-Ю/22 от 28.09.23)(КТП 10/0,4 кВ - 2 МВА, КЛ 10 кВ - 0,86 км, КЛ 0,4 кВ - 1,84 км, узел учета 3ф.ТТ - 2 т.у.)	O_009-55-2-03.31-2072	0,00	0,78	Досрочное выполнение работ
29	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ яч.4 и яч.19 от ПС 110/10 кВ Ижма в с. Ижма Республики Коми (Служба единого заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000008-Ц/22 от 20.04.2023) (ВЛ 10 кВ - 0,668 км)	N_000-54-1-01.32-0525	0,00	0,44	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
30	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ от яч. 13 ПС 110/10 кВ «Вильгорт», ВЛ 10 кВ от яч. 356Д ПС «Южная», ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ №957 в с. Вильгорт Сыктывдинского района Республики Коми (Администрация МО Сыктывдинский район Дог. №ОЗУ-КОМ-000042-Ю/23 от 07.10.23) (ВЛ 10 кВ - 0,050 км, ВЛ 0,4 кВ - 0,1 км)	O_000-55-1-01.32-2048	0,00	0,31	Изменение технических характеристик по результатам ПСД

№	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
31	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ от яч. 934 ПС 110/10 кВ "Орбита" и КЛ 10 кВ ТП-111-ТП-165-ТП-536 в мкр.Човью г.Сыктывкар Республики Коми (Северлеспинас Дог. №ОЗУ-КОМ-000018-Ю/24 от 03.09.24) (Демонтаж ВЛ 10 кВ - 0,180 км, демонтаж КЛ 10 кВ - 0,060 км, КЛ 10 кВ - 0,230 км)	P_000-55-1-01.32-2064	нд	0,23	Выполнение работ по выносу сетей Северлеспинас Дог. №ОЗУ-КОМ-000018-Ю/24 от 03.09.24
32	7.1.6	Приобретение бесхозяйных электросетевых активов (20 объектов) в г. Сыктывкаре, г. Сосногорске, с. Усть-Кулом, с. Вильгорт Республики Коми (ВЛ 0,4 кВ - 2,826 км, ВЛ 6 кВ - 0,029 км, ВЛ 10 кВ - 4,056 км, КЛ 6 кВ - 0,075 км, КЛ 10 кВ - 0,060 км, МТП 6/0,4 кВ - 0,1 МВА, МТП 10/0,4 кВ - 0,223 МВА)	P_000-56-5-01.41-0004	нд	0,14	Передача безхозяйственных объектов по Решению Сыктывкарского городского суда РК от 26.03.2024 по делу №2-3690/2024 (6 объектов),от 26.03.2024 по делу №2-3898/2024 (14 объектов)
33	7.1.6	Приобретение бесхозяйных электросетевых активов (53 объекта) в г. Сыктывкаре, г. Ухте, г. Усинске, г. Воркуте Республики Коми (МТП 10/0,4 - 0,063 МВА, ТП 10/0,4 - 0,79 МВА, ТП 6/0,4 - 6,050 МВА, ВЛ 6 кВ - 6,730 км, КЛ 6 кВ - 2,250 км, КЛ 10 кВ - 3,724 км, КЛ 0,4 - 5,534 км)	P_000-56-5-03.31-0001	нд	11,51	Передача безхозяйственных объектов по Решению Сыктывкарского городского суда РК от 30.08.2023 по делу №2-8730/2023, от 28.08.2024 по делу №2-7234/2024
34	7.1.6	Приобретение бесхозяйных электросетевых активов (14 объектов) в г. Сыктывкаре, г. Усинске, г. Воркуте Республики Коми (ТП 10/0,4 кВ - 2,84 МВА, РП 6/0,4 кВ - 1,19 МВА, КТП 10/0,4 кВ - 0,10 МВА, СТП 10/0,4 кВ - 0,025 МВА, КЛ 0,4 кВ - 0,617 км, ВЛ 0,4 кВ - 0,218 км, ВЛ 10 кВ - 2,992 км)	P_000-56-5-03.31-0002	нд	0,62	Передача безхозяйственных объектов по Решению Сыктывкарского городского суда РК от 09.11.2023 по делу №2-10476/2023
35	7.1.6	Приобретение бесхозяйных электросетевых активов (69 объектов) в г. Сыктывкаре, г. Ухте, г. Воркуте, Прилузском, Сыктывдинском, Усть-Вымском, Княжпогостском районах Республики Коми (ВЛ 0,4 кВ - 4,342 км, ВЛ 10 кВ - 4,537 км, КЛ 0,4 кВ - 5,136 км, КЛ 10 кВ - 0,520 км, КТП 10 кВ - 0,313 МВА, МТП 10 кВ - 0,589 МВА, ТП 10 кВ - 0,063 МВА)	P_000-56-5-01.41-0005	нд	5,66	Передача безхозяйственных объектов по Решение Сыктывкарского городского суда РК от 30.08.2023 по делу №2-8730/2023 (54 объекта)

Таблица № П4.11 - Архангельская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «шт./комплект». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		39,00	123,00	
1	4.1.6	Реконструкция диспетчерского щита в центре управления сетями Архангельского филиала ПАО "Россети Северо-Запад" в г.Архангельске, Архангельской области (1 комплекс)	M_000-15-1-04.30-0001	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
2	4.1.6	Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости (5 шт.)	K_000-15-1-07.10-0086	5,00	5,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
3	4.1.6	Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (55 шт.)	O_000-15-1-07.10-0097	14,00	14,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
4	4.1.6	Создание и внедрение автоматизированной системы управления технологическими присоединениями для нужд Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»	O_000-15-3-09.40-0012	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
5	4.1.6	Приобретение лицензий 1С для нужд Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» (1 комплект)	O_000-15-3-09.40-0015	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
6	4.1.6	Создание и внедрение автоматизированной информационной системы финансово-хозяйственной деятельности (ФХД ERP УХ). Разработка блока Склады для нужд Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»	O_000-15-3-09.40-0019	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
7	4.1.6	Модернизация корпоративной информационной системы налогового и бухгалтерского учета КИС НБУ для нужд Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»	O_000-15-3-09.40-0020	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
8	4.1.6	Создание и внедрение автоматизированной информационной системы «Охрана труда и производственная безопасность (АИС ОТПБ) на базе программного обеспечения «Производственная безопасность. Комплексная» для нужд Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»	O_000-15-3-09.40-0021	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
9	4.1.6	Приобретение комплекса антивирусной защиты для нужд Архангельского филиала ПАО "Россети Северо-Запад" (1 комплект)	O_000-15-3-09.40-0022	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
10	4.1.6	Внедрение комплекса выявления киберугроз и реагирования на конечных узлах, комплекса двухфакторной аутентификации для нужд Архангельского филиала ПАО "Россети Северо-Запад"	O_000-15-3-09.40-0023	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
11	4.1.6	Внедрение комплекса межсетевого экранирования, комплекса защиты веб-приложений для нужд Архангельского филиала ПАО "Россети Северо-Запад"	O_000-15-3-09.40-0025	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
12	4.1.6	Приобретение многофункционального узла безопасности для нужд Архангельского филиала ПАО "Россети Северо-Запад" (1 шт.)	O_000-15-3-09.40-0026	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
13	4.1.6	Создание подсистемы обмена федеративными сообщениями в системе электронного документооборота ПАО "Россети" для нужд Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»	O_000-15-3-09.40-0027	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
14	4.1.6	Приобретение комплекса оборудования для учета электрической энергии с удаленным сбором данных созданного на объектах Архангельского филиала ПАО "Россети Северо-Запад" в рамках энергосервисных контрактов с АО "Энергосервис Северо-Запада" №07-151/20 от 10.04.2020, №07-152/20 от 10.04.2020 (39 комплексов)	N_003-15-5-05.20-0008	9,00	11,00	Досрочная поставка оборудования В соответствии с утвержденной ИПР поставка комплексов оборудования запланирована в период 2023 - 2027 г. В 2024 выполнена поставка части оборудования,запланированная на последующие годы реализации.
15	4.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,00	27,00	нд

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
16	4.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,00	47,00	нд
17	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ ТП-232 в г. Архангельск Архангельской области с монтажом узлов учета (Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Архангельской области "Медицинский информационно-аналитический центр" АРХ-00156-Э-А/23 от 04.07.2023) (0,36 км, 2 т.у.)	О_009-11-2-02.41-2728	0,00	2,00	Изменение объемов работ. Изменение объемов работ по результатам разработки проектно-сметной документации.
18	4.1.1.4.1	Строительство ответвления ВЛ3-10 кВ от ВЛ-10 кВ 311-02 "Забелинский" с монтажом узла учета в Котласском районе Архангельской области (Акционерное общество "Котласское дорожное ремонтно-строительное управление" АРХ-00721-Э-К/23 от 25.04.2023) (0,042 км, 1 т.у.)	N_009-13-2-01.32-1343	0,00	1,00	Изменение объемов работ. Изменение объемов работ в ходе выполнения строительно-монтажных работ
19	4.1.1.4.1	Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ в г. Онега Онежского района Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью Арктическая строительная компания, договор №АРХ-04200-Э-П/22 от 13.01.2023 г.) (1,26 МВА, КЛ-10 кВ 0,216 км, КЛ-0,4 кВ 0,317 км)	N_009-14-2-03.31-1195	0,00	2,00	Изменение объемов работ. Изменение объемов работ в ходе выполнения строительно-монтажных работ
20	4.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ВЛ-139/1 с монтажом кабельной вставки в г. Архангельске Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "А6440", ОЗУ-00041 А/21 от 07.12.2021) (ВЛ-0,4 кВ 0,164 км, КЛ-0,4 кВ 0,100 км)	N_000-11-1-01.41-3787	0,00	2,00	Изменение объемов работ. Изменение объемов работ в ходе выполнения строительно-монтажных работ
21	4.1.6	НИР. Постоянный ток. Островные территории	P_000-15-6-11.00-0002	нд	1,00	Реализация НИОКР в рамках централизованного договора. Перенос затрат с 97 счета на 08 счет в связи с переходом на новый ФСБУ 14/2022 "Нематериальные активы"

Таблица № П4.12 - Новгородская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «га.». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «га.»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		66,37	120,92	
1	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-35 кВ в части расширения просеки л. "Передольская-1" Батецкого района Новгородской области в объеме 14,29 га	F_004-65-1-01.21-0080	14,29	14,29	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «га.»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
2	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ в части расширения просеки ВЛ-10 кВ Л-40 ПС 330 кВ Окуловская Окуловского района Новгородской области в объеме 14 га	N_004-61-1-01.32-4142	14,00	14,10	Уточнение объемов работ по результатам разработки ИРД.
3	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ в части расширения просеки ВЛ-10 кВ Л-29 ПС 330 кВ Окуловская Окуловского района Новгородской области в объеме 12 га	N_004-61-1-01.32-4141	12,00	11,20	Уточнение объемов работ по результатам разработки ИРД.
4	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская в Окуловском районе Новгородской области (замена опор и провода на СИП - 28,221 км, установка ЛР-4 шт., расширение просеки - 46,15 га)	M_007-61-1-01.32-4102	26,08	26,08	Отклонения от плановых значений отсутствуют
5	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110 кВ в части расширения просеки л. "Юго-Западная-2" Батецкого района Новгородской области в объеме 35,70 га	I_004-63-1-01.12-3580	0,00	24,00	Ввод объектов НЗС прошлых периодов.
6	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110 кВ в части расширения просеки л. "Юбилейная-1" Хвойнинского района Новгородской области в объеме 31,76 га	F_004-65-1-01.12-0057	0,00	28,17	Ввод объектов НЗС прошлых периодов.
7	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-35 кВ в части расширения просеки л. "Будогошская-1" Чудовского района Новгородской области в объеме 14,02 га	F_004-65-1-01.21-0064	0,00	3,08	Ввод объектов НЗС прошлых периодов.

Таблица № П4.13 - Вологодская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «т.у.». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		5 572,00	7 041,00	
1	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	4055,00	5 507,00	нд
2	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	207,00	211,00	нд
3	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Харачево (0,01 км), ТП (0,25 МВА), установка прибора учёта (1 т.у.) в Вологодском муниципальном округе (Басков Николай Владимирович Дог. № ВОЛ-03445-Э-В/23 от 02.10.2023)	O_009-21-2-01.32-6467	1,00	1,00	Уточнение объемов работ по факту реализации.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
4	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Васюткино (0,008 км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи д.Васюткино Усть-Кубинского муниципального округа (Карамов Сергей Николаевич Дог. № ВОЛ-04356-Э-В/23 от 05.10.23)	O_009-21-2-01.32-6468	1,00	1,00	отклонения от плановых значений отсутствуют
5	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Непотягово отп.Эл.Монтаж-35 (0,105км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи п.Непотягово Вологодского муниципального округа (Пшеничников Александр Михайлович Дог. № ВОЛ-04749-Э-В/23 от 19.10.2023)	O_009-21-2-01.32-6470	1,00	1,00	Уточнение объемов работ по факту реализации.
6	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Харачево (0,015км), ТП (0,25 МВА), установка прибора учёта (1 т.у.) в Вологодском муниципальном округе (Проневич Ольга Владимировна Дог. № ВОЛ-04065-Э-В/23 от 14.11.23)	O_009-21-2-01.32-6473	1,00	1,00	выполнение работ по договору ТП с Проневич Ольга Владимировна Дог. № ВОЛ-04065-Э-В/23 от 14.11.23. Замена на б/у трансформатор
7	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Нестеровский отп.Сверчково (0,04км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи д.Сверчково Сокольского муниципального округа (Шутов Дмитрий Евгеньевич Дог. № ВОЛ-05878-Э-В/23 от 21.12.2023)	O_009-21-2-01.32-6475	1,00	1,00	Уточнение объемов работ по факту реализации.
8	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Агроснаб отп.АЗС (0,01км), установка прибора учёта (1 т.у.) в г.Сокол (Каманов Александр Николаевич Дог. № ВОЛ-05141-Э-В/23 от 22.12.2023)	O_009-21-2-01.32-6476	1,00	1,00	отклонения от плановых значений отсутствуют
9	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Новый Источник отп.Пирогово (0,26 км), установка прибора учёта (1 т.у.) в д.Пирогово Вологодского района (Мезон, ЗАО Дог. № ВОЛ-06120-Б-В/23 от 02.02.24)	O_009-21-2-01.32-6479	1,00	1,00	Уточнение объемов работ по факту реализации.
10	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета (1 т.у.) на ВЛ-10кВ Комплекс отп.Вега в с.Верховажье (Биотопливо-35, ООО Дог. № ВОЛ-01993-Э-В/22 от 25.07.22)	N_009-21-2-05.20-0580	1,00	1,00	отклонения от плановых значений отсутствуют
11	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ (0,005 км) от опоры № 9 ВЛ 10 кВ Мастерские и установка ПКУ 10 кВ (1 т.у.) в п. Валга Великоустюгского муниципального округа (Пушников Андрей Александрович Дог. № ВОЛ-06123-Э-У/23 от 11.01.2024)	O_009-22-2-01.32-3693	1,00	1,00	отклонения от плановых значений отсутствуют
12	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры № 63 ВЛ 10 кВ РТР протяженностью 1,2 км., строительство КВЛ 10 кВ от опоры № 40 ВЛ 10 кВ Поселок протяженностью 0,460 км., монтаж двухтрансформаторной ТП10/0,4 кВ (2х0,4 МВА), монтаж линейных разъединителей 10 кВ (4 шт.), монтаж узла коммерческого учета полукосвенного включения 0,4 кВ , 2 т.у. в Шекснинском районе (Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации, ФКП Дог. № ВОЛ-02099-Б-Ч/23 от 29.09.23)	O_009-25-2-01.32-3801	2,00	2,00	Экономия по факту выполнения работ
13	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Терменьга отп.МКЛ Гараж (0,005 км), монтаж прибора коммерческого учёта 10кВ (1 т.у.) в с.Верховажье (Стулов Борис Владимирович, ИП Глава К(Ф)Х Дог. № ВОЛ-03209-Э-В/23 от 21.08.2023)	O_009-21-2-01.32-6462	1,00	1,00	отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
14	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета на ВЛ-10кВ Кожино отп.Малинки (1 т.у.) в КП Малинки Вологодского муниципального округа (Санталова Елена Валерьевна Дог. № ВОЛ-03982-Э-В/23 от 29.08.2023)	O_009-21-2-05.20-0725	1,00	1,00	отклонения от плановых значений отсутствуют
15	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета на ВЛ-10кВ Харитоново отп.Силино в д.Яковцево Вологодского муниципального округа (Луч, ООО Дог. № ВОЛ-05456-Э-В/23 от 04.12.2023)	O_009-21-2-05.20-0761	1,00	1,00	отклонения от плановых значений отсутствуют
16	6.1.1.1.3	Строительство отпаяк ВЛ 10 кВ Поселок-2 от опоры № 14 протяженностью 0,015 км и от опоры № 20 протяженностью 0,015 км, монтаж узлов коммерческого учета 10 кВ, (2 т.у.) и разъединителей (2 шт.) в Череповецком районе (Рыбоводный комплекс Ятва, ООО Дог. № ВОЛ-04047-Э-Ч/23 от 26.09.2023)	O_009-25-2-01.32-3800	2,00	2,00	Уточнение объемов работ по факту реализации.
17	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Слобода отп.Санниково (0,415км), установка прибора учёта (2 т.у.) вблизи д.Санниково Грязовецкого района (Детско-юношеский центр Единство, МУ ДО Дог. № ВОЛ-06702-Э-В/23 от 16.01.24)	O_009-21-2-01.32-6478	2,00	2,00	Уточнение объемов работ по факту реализации.
18	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета на ВЛ-10кВ Харитоново (1 т.у.) вблизи д.Хреново Вологодского района (Сивков Алексей Олегович, ИП Дог. № ВОЛ-06324-Э-В/23 от 18.01.24)	O_009-21-2-05.20-0780	1,00	1,00	Экономия по факту выполнения работ
19	6.1.1.1.3	Строительство 2-х участков ВЛ 6 кВ (0,08 км), строительство 2-х трансформаторной ТП (2*250 кВА) , узла коммерческого учета 0,4 кВ (в кол-ве 2-х шт) в РУ проектируемой ТП 6/0,4 кВ, Вытегорский р-н, Вытегра г по договору ТП № ВОЛ-05211-Э-Ч/23 от 27.12.2023(БДОУ ВМР Детский сад Колокольчик)	O_009-25-2-01.33-0001	2,00	2,00	Уточнение объемов работ по факту реализации.
20	6.1.1.1.3	Строительство ПКУ 10 кВ (1 т.у.) на опоре № 140 ВЛ 10 кВ АБЗ в СП Пятовское Тотемского МО (ОАО "Дорожное эксплуатационное предприятие № 184" Дог. № ВОЛ-00740-Э-У/24 от 01.04.24)	O_009-22-2-05.20-3840	1,00	1,00	отклонения от плановых значений отсутствуют
21	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ (0,01 км) от опоры № 64 ВЛ 10 кВ Рассвет, монтаж ТП 10/0,4 кВ и установка ПУ 0,4 кВ (1 т.у.) в Тарногском МО (ООО "Верхний Спас" Дог. № ВОЛ-06750-Э-У/23 от 23.04.24)	O_009-22-2-01.32-3696	1,00	1,00	Уточнение объемов работ по факту реализации.
22	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета 10 кВ прямого включения в пролете между опорой № 305 ВЛ 10 кВ Щекино и опорой № 1 отпайки к ТП 227-36 ВЛ 10 кВ (1 т.у.) Щекино, Вытегорский р-н, Щекино д по договору ТП № ВОЛ-00705-Э-Ч/24 от 23.04.24 (ГКУ ВО "Служба единого заказчика")	O_009-23-2-05.20-1284	1,00	1,00	отклонения от плановых значений отсутствуют
23	6.1.1.1.3	Строительство участка ЛЭП-10кВ Ростилковский 1,76 км (ВЛ 1,7 км КЛ 0,06 км), монтаж прибора коммерческого учёта 10 кВ (1 т.у.) в г.Грязовец (Складской терминал №12, ФГКУ Дог. № ВОЛ-00563-Э-В/23 от 05.06.2023)	O_009-21-2-01.32-6453	1,00	1,00	Уточнение объемов работ по факту реализации.
24	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета (1 т.у.) на ВЛ-10кВ Присухонский в г.Вологда (Стройресурс, ООО Дог. № ВОЛ-01982-Б-В/23 от 11.07.23)	O_009-21-2-05.20-0709	1,00	1,00	отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
25	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ (0,088 км) от опоры №109 ВЛ 10 кВ СХТ и установка ПУ-10 кВ (1 т.у.) в г. Никольск (АО "Агрофирма имени Павлова" Дог. № ВОЛ-00640-Э-У/24 от 17.06.24)	O_009-22-2-01.32-3699	1,00	1,00	Уточнение объемов работ по факту реализации.
26	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ (0,005 км) от опоры № 4 ВЛ 10 кВ Сигово-Плосковой установка ПУ 10 кВ (1 т.у.) в д.Плоская Кич-Городецкого МО (ИП Коптяев Леонид Арсеньевич Дог. № ВОЛ-01968-Э-У/24 от 17.06.24)	O_009-22-2-01.32-3700	1,00	1,00	отклонения от плановых значений отсутствуют
27	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ (0,009 км) от опоры № 180 ВЛ 10 кВ АБЗ и установка ПКУ 10 кВ (1 т.у.) вблизи д. Останинская Тотемского МО (Самойлов Алексей Сергеевич Дог. № ВОЛ-02736-Э-У/24 от 04.07.24)	O_009-22-2-01.32-3702	1,00	1,00	отклонения от плановых значений отсутствуют
28	6.1.1.1.3	Строительство отпайки ВЛ 10 кВ от опоры № 8 ВЛ 10 кВ Шубацкое протяженностью (0,015 км), монтаж ПУ 10 кВ прямого включения (1 т.у.) в г. Череповец (ООО Инверсия Дог. № ВОЛ-00108-Э-Ч/24 от 24.05.24)	O_009-25-2-01.32-3806	1,00	1,00	Уточнение объемов работ по факту реализации.
29	6.1.1.1.3	Строительство узлов коммерческого учета 0,4 кВ полукосвенного включения (2 т.у.) в РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ Заявителя, Вытегорский р-н, п.Депо по договору ТП № ВОЛ-02933-Э-Ч/23 от 10.08.2023 (ЛПК ЕВРАЗИЯ, ООО)	O_009-23-2-05.20-1220	2,00	2,00	отклонения от плановых значений отсутствуют
30	6.1.1.1.3	Строительство высоковольтного узла коммерческого учета электрической энергии в пролете между опорой №32 ВЛ 10 кВ Рога-лево ПС 35 кВ Пиксимова и опорой ВЛ 10 кВ Заявителя (1 т.у.), Вашкинский р-н, ЗУ 35:04:0102002:34 по договору ТП № ВОЛ-05924-Э-Ч/23 от 11.03.24 (Тетерин Константин Павлович)	O_009-25-2-05.20-1276	1,00	1,00	отклонения от плановых значений отсутствуют
31	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета трехфазного полукос-венного включения в РУ 0,4 кВ потребительской ТП 10/0,4 кВ от опоры № 33 ВЛ 10 кВ Громошиха Устюженского района, (1 т.у.) (Открытое акционерное общество "Специализированное управле-ние № 2" Дог. № ВОЛ-00791-Э-Ч/24 от 13.05.24)	O_009-25-2-05.20-1292	1,00	1,00	отклонения от плановых значений отсутствуют
32	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета косвенного включения 10 кВ на опоре № 443 ВЛ 10 кВ Пустынь, 1 т.у. в Чагодощеском муниципальном округе (Сумкин Сергей Борисович Дог. № ВОЛ-04213-Э-Ч/23 от 09.10.2023)	O_009-25-2-05.20-1237	1,00	1,00	отклонения от плановых значений отсутствуют
33	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 35/10кВ Молочное с заменой трансформаторов тока (ТТ - Зшт.) в ячейке №20 Красная Звезда 2с.ш. РУ-10кВ, мон-таж участка ВЛ-10кВ Красная Звезда отп.Борилово (0,07км), мон-таж прибора коммерческого учёта 10кВ (1 т.у.) в д.Борилово Во-логодского муниципального округа (ДреваОпт, ООО Дог. № ВОЛ-05530-Э-В/23 от 14.12.2023)	O_009-21-1-03.21-3673	1,00	1,00	Уточнение объемов работ по факту реализации.
34	6.1.1.4.2	Модернизация ПС Аниково 35/10 кВ в части замены трансформа-торов тока 10 кВ в количестве 3 шт., установка ПКУ 10 кВ (1 т.у.) на опоре №80 отпайки Леваш ВЛ 10 кВ Победа в д. Леваш Бабуш-кинского муниципального округа (Богданов Иван Николаевич, ИП Дог. № ВОЛ-04953-Э-У/23 от 17.11.2023)	O_009-22-1-03.21-0104	1,00	1,00	отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
35	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 35/10кВ Макарово с заменой трансформаторов тока (ТТ - 2шт.) в ячейке №1 Блохино 1с.ш. РУ-10кВ, строительство участка КВЛ-10кВ (2,040 км), монтаж прибора коммерческого учёта 10кВ (1 т.у.) вблизи д.Антоново Вологодского муниципального округа (Заря, ОАО Дог. № ВОЛ-02878-Э-В/23 от 17.07.2023)	О_009-21-1-03.21-3672	1,00	1,00	Уточнение объемов работ по факту реализации.
36	6.1.2.3	Установка приборов учета у потребителей в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ 2024 год (1247 шт.)	О_003-26-1-05.20-0124	1 247,00	1 247,00	отклонения от плановых значений отсутствуют
37	6.1.2.3	Создание систем учета э/э и автоматизации учета на участках сети 6(10)кВ в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя, (100 шт.)	L_003-26-1-05.20-0026	25,00	25,00	Досрочное выполнение работ х/с.
38	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета 0,4 кВ (1 т.у) полукосвенного включения в РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ Заявителя, Вытегорский р-н, Депо - II этап п по договору ТП Дог. № ВОЛ-06106-Э-Ч/22 от 20.10.22 (ЛПК ЕВРАЗИЯ, ООО)	P_009-25-2-05.20-1284	нд	1,00	выполнение работ по договору ТП Дог. № ВОЛ-06106-Э-Ч/22 от 20.10.22 (ЛПК ЕВРАЗИЯ, ООО)
39	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Панфилово (0,01 км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи д.Панфилово Грязовецкого муниципального округа (ООО "Зазеркалье" Дог. № ВОЛ-00096-Э-В/24 от 19.03.24)	О_009-21-2-01.32-6480	0,00	1,00	Уточнение объемов работ по факту реализации.
40	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП(к) Теплогорье-1 и установка ПУ (2 т.у) в д. Теплогорье Великоустюгского МО (МБОУ "Теплогорская ООШ" Дог. № ВОЛ-03322-Э-У/24 от 09.08.24)	P_009-22-2-01.41-4073	нд	2,00	выполнение работ по договору ТП с МБОУ "Теплогорская ООШ" Дог. № ВОЛ-03322-Э-У/24 от 09.08.24.
41	6.1.1.1.3	Строительство ПУ-0,4 кВ (1 т.у.) на опоре № 2 ВЛ 0,4 кВ ф Зяблуха от КТП Зяблуха в д. Стрелка Нюксенского МО (Вологин Вячеслав Сергеевич Дог. № ВОЛ-00902-Э-У/24 от 16.04.24)	О_009-22-2-05.20-3844	0,00	1,00	Уточнение объемов работ по факту реализации.
42	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 0,4 кВ (по стене здания 0,017 км) от ЗТП Клуб и установка ПУ (2 т.у.) в с. им. Бабушкина (МБУК "Центральный Дом культуры" Бабушкинского муниципального округа Дог. № ВОЛ-01446-Э-У/24 от 13.08.24)	P_009-22-2-02.41-0001	нд	2,00	выполнение работ по договору ТП с МБУК "Центральный Дом культуры" Бабушкинского муниципального округа Дог. № ВОЛ-01446-Э-У/24 от 13.08.24.
43	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета ПУ-10 кВ (1 т.у.) на оп.№29 связи Шилово-В Двор ВЛ 10 кВ Победа в д. Шилово Бабушкинского МО (ИП Макаров Николай Николаевич Дог. № ВОЛ-03297-Э-У/24 от 29.07.24)	P_009-22-2-05.20-3871	нд	1,00	выполнение работ по договору ТП с ИП Макаров Николай Николаевич Дог. № ВОЛ-03297-Э-У/24 от 29.07.24.
44	6.1.1.1.3	Строительство отпайки от опоры № 183 ВЛ 10 кВ Мережа, монтаж ЛР 10 кВ 400 А, монтаж ПУ 10 кВ прямого включения, 1 т.у. в Устюженском районе (Оганнесян Оганнес Жораевич Дог. № ВОЛ-02208-Э-Ч/24 от 16.07.24)	P_009-25-2-01.32-3809	нд	1,00	выполнение работ по договору ТП с Оганнесян Оганнес Жораевич Дог. № ВОЛ-02208-Э-Ч/24 от 16.07.24.
45	6.1.1.1.3	Строительство высоковольтного трехфазного узла коммерческого учета 10 кВ прямого включения в пролете опор заявителя по ВЛ 10 кВ Починок, 1 т.у в Череповецком районе (АО "Вологдаобл-энерго" Дог. № ВОЛ-02773-Б-Ч/24 от 17.07.24)	P_009-25-2-05.20-1304	нд	1,00	выполнение работ по договору ТП с АО "Вологдаобл-энерго" Дог. № ВОЛ-02773-Б-Ч/24 от 17.07.24.
46	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Покровский (0,03км), монтаж ТП (0,25 МВА), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи с.Чернецкое	О_009-21-2-01.32-6486	0,00	1,00	Уточнение объемов работ по факту реализации.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Грязовецкого района (ООО "ПЗ Покровское" Дог. № ВОЛ-00374-Э-В/24 от 13.05.24)				
47	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета (1 т.у.) на ТП ООО АБЗ-ВАД в Сокольском районе (ООО "АБЗ-ВАД" Дог. № ВОЛ-04724-Э-В/24 от 14.10.24)	P_009-21-2-05.20-0887	нд	1,00	выполнение работ по договору ТП с ООО "АБЗ-ВАД" Дог. № ВОЛ-04724-Э-В/24 от 14.10.24
48	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 0,4 кВ ф№1 (0.17км) от ТП(к) Универмаг и установка ПУ (1 т.у.) в с. Нюксеница (Администрация Нюксенского муниципального округа Вологодской области Дог. № ВОЛ-06055-Э-У/24 от 06.12.24)	P_009-22-2-01.41-4103	нд	1,00	выполнение работ по договору ТП с Администрация Нюксенского муниципального округа Вологодской области Дог. № ВОЛ-06055-Э-У/24 от 06.12.24.

Таблица № П4.14 - Архангельская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «протяженность, км». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «протяженность, км»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		1 734,80	1 734,80	
1	4.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10кВ 311-02 Забелинский, ВЛ-10кВ 311-00 РРС с переустройством ВОЛС для освобождения земельного участка по ул.Кожина дом 53 в п. Шипицыно Котласского района Архангельской области (1 этап) (Акционерное общество "Предприятие уголовно-исполнительно системы "Производственно-промышленный дом", ОЗУ-АРХ-00071-К/22 от 04.04.2023) (ВЛ-10 кВ 0,706 км; ВОЛС 0,352 км)	N_000-13-1-01.32-1334	0,35	0,35	Отклонения от плановых значений отсутствуют
2	4.1.6	Приобретение смонтированных оптических волокон, размещенных на воздушных линиях электропередачи и объектах электроэнергетики ПАО "Россети Северо-Запад" по направлению "Двинской Березник-Котлас" (1734,444 км)	O_008-13-5-04.30-0001	1 734,44	1 734,44	Отклонения от плановых значений отсутствуют

Таблица № П4.15 - Псковская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «площадь». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «протяженность, км»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		708,72	556,24	
1	2.1.6	Строительство административного здания РЭС, г. Печоры (площадь - 708,72 м2)	К_000-73-2-06.10-0006	708,72	556,24	Изменение технического пришения при корректировке проекта

Таблица № П4.16 - 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 КЛ		шт./комплект		га.		т.у.		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	План 4 кв	Факт 4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		Всего:		121	121	327	360	156	126	88	86	26	26	3 153	3 154	
1	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 35 кВ от двухцепной ВЛ 35 кВ М-105/М-106 до РУ 35 кВ новой однотрансформаторной ПС 35 кВ Валла-Тунтури и ПС 35 кВ Валла-Тунтури, Мурманская область, Печенгский муниципальный округ, г.п. Печенга (ООО «Валла-Тунтури» Дог. № КОЛ-00737-Б-С/23 от 19.12.2023) (ВЛ 35 кВ - 59,774 км., ПС 35/10 кВ - 10 МВА, выключатель 35 кВ - 2 шт., выключатель 6 кВ - 4 шт., 1 т.у.)	О_009-41-2-01.21-0005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
2	1.1.1.3.1	Строительство ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Раякоски ГЭС-6 – Янискоски ГЭС-5 с отпайками на Кайтакоски ГЭС-4 (Л-130) до РУ 110 кВ МГЭС на р. Паз, Мурманская область, Печенгский муниципальный округ, г.п. Никель, район реки Паз (ПАО «ТГК-1» Дог. № КОЛ-00934-Б-С/22/263594 от 30.12.22) (ЛЭП 110 кВ - 0,668 км, ТТ 6 кВ - 2 компл., 1 т.у.)	N_009-41-2-01.12-0759	0	0	0,668	0,746	0	0	2	0	0	0	1	0	Фактический ввод в эксплуатацию

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км КЛ		шт./ком-плект		га.		т.у.		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	План 4 кв	Факт 4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3	1.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 150 кВ Верхне-Тулумская ГЭС-12 – Заполярный № 1 (Л-163) и ВЛ 150 кВ Верхне-Тулумская ГЭС-12 – Заполярный № 2 (Л-164) на пяти участках (в пролетах опор №№ 78–85, 116–139, 239–243, 300–310, 337–341, протяженность – 13,860 км)	I_000-41-2-01.11-0735	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
4	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (2х11.032 км) от яч.№363-02 СШ1, яч.363-04 СШ2 РУ-10 кВ ПС-363 СОМ до РУ-10 кВ 1 ЦРП-10 кВ, установка прибора учета электрической энергии 10 кВ (2 т.у.), Островский р-н, севернее д. Рубилово (Управление заказчика КС Минобороны России, ФКП Дого. № СПб80-26707/21 от 28.03.2023)	N_009-71-2-02.32-0002	0	0	0	24,135	22,064	0,627	0	0	0	0	2	2	Изменение тех.решения при разработке проекта
5	2.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (1883 т.у.) (2024 год)	O_000-76-1-05.30-0021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1883	1883	Отклонения от плановых значений отсутствуют
6	2.1.2.4.1	Реконструкция каналов связи и комплекса телемеханики ССПИ на ПС 110/35/6 кВ Великие Луки (ПС-70) (1 шт.)	K_000-75-1-04.40-0002	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
7	2.1.6	Приобретение бульдозера болотного (6 шт.)	N_000-76-1-07.10-0141	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
8	2.1.6	Приобретение лаборатории кабельной передвижной на полноприводном шасси (1 шт.)	N_000-76-1-07.30-0217	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
9	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ Л-80С (ориентировочной	O_009-31-2-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км КЛ		шт./ком-плект		га.		т.у.		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	План 4 кв	Факт 4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		протяженностью 0,1 км), строительство ПС 35/10 кВ (ориентировочной мощностью 4 МВА), строительство ВЛЗ 10кВ (ориентировочной протяженностью 5,6 км), монтаж коммерческого прибора учета (1 шт.), установка реклоузера 10 кВ (1 шт.), реклоузеров 35 кВ (3 шт.) в р-не п. Микли Лахденпохского р-на (технологическое присоединение ООО «Туристический комплекс Ладога» №КАР-00312-Э-С/24 от 24.05.2024)	01.21-0003													плановых значений отсутствуют
10	3.1.2.1.2	Техническое перевооружение подстанций ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64), ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) в транзите линий ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ - ПС 220 кВ Суоярви с заменой ТТ 110 кВ для исключения токовой перегрузки оборудования при аварийном режиме работы энергорайона Западной Карелии (5 компл.)	N_000-33-1-03.13-2800	0	0	0	0	0	0	5	5	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
11	4.1.6	Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (55 шт.)	O_000-15-1-07.10-0097	0	0	0	0	0	0	14	14	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
12	4.1.6	Приобретение электросетевого имущества АО "Архивестэнерго" в г. Архангельске, Архангельской области (113,6 МВА, ВЛ-10 кВ 25,9 км, ВЛ-6 кВ 39,3 км, ВЛ-0,4 кВ 245,6 км, КЛ-10 кВ 39,1 км, КЛ-6 кВ 19,1 км, КЛ-0,4 кВ 71,9 км)	M_000-15-5-01.32-0001	113,6	113,577	310,8	319,415	130,1	121,704	0	0	0	0	0	0	Уточнение объемов принимаемых основных средств в ходе приема-передачи электросетевого имущества в соответствии с первич-

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км КЛ		шт./ком-плект		га.		т.у.		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	План 4 кв	Факт 4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
																ной документацией контрагента
13	5.1.1.1.3	Строительство двух КЛ-6 кВ от ПС 110 кВ "Районная" общей протяженностью 2,2 км, модернизация (ретрофит) 2-х резервных ячеек РУ 6 кВ ПС 110 кВ "Районная", строительство четырехтрансформаторной ТП-6/0,4кВ 4х1600кВА, установка ПКУ-6 кВ в РУ-6 кВ в количестве 2 комп. и приборов технического учета с ТТ в РУ-0,4 кВ в количестве 14 компл. для электроснабжения комплекса объектов капитального строительства «Кампус», расположенного по адресу: Новгородская область, г. Великий Новгород, ул. Б. Санкт-Петербургская, земельный участок 43 (договор ТП №НОВ-03176-Б-И/23 от 11.10.2023 г., заявитель: АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Новгородская»)	О_009-63-2-02.33-0001	6,4	6,4	0	0	2,2	2,07	2	2	0	0	16	18	Уточнение объемов работ по результатам разработки ПСД,
14	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская в Окуловском районе Новгородской области (замена опор и провода на СИП - 28,221 км, установка ЛР-4 шт., расширение просеки - 46,15 га)	М_007-61-1-01.32-4102	0	0	15,374	15,374	0	0	0	0	26,08	26,08	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
15	5.1.6	Приобретение автомобиля "грузовой фургон цельнометаллический (7 мест)" в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (43 шт.)	О_000-65-1-07.10-4120	0	0	0	0	0	0	43	43	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
16	5.1.6	Приобретение седельного тягача с манипулятором в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (3 шт.)	О_000-65-1-07.10-4122	0	0	0	0	0	0	3	3	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км КЛ		шт./ком-плект		га.		т.у.		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	План 4 кв	Факт 4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
17	5.1.6	Приобретение автомобильного многофункционального транспортного средства (КМУ, БКМ, вышка) в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (8 шт.)	О_000-65-1-07.10-4108	0	0	0	0	0	0	8	8	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
18	6.1.2.3	Установка приборов учета у потребителей в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ 2024 год (1247 шт.)	О_003-26-1-05.20-0124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1247	1247	отклонения от плановых значений отсутствуют
19	6.1.6	Приобретение бульдозера (3 шт.)	О_000-26-1-07.10-0225	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	отклонения от плановых значений отсутствуют
20	7.1.1.1.3	Строительство ПС 110/10 кВ "Гагарацкая", РП 110 кВ с двумя выключателями, заходов ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2-Ольховей на РП 110 кВ, ВЛ 110 кВ "РП-ПС Гагарацкая", для технологического присоединения объекта "КС-3 "Гагарацкая" КЦ-3" (Газпром, ПАО Дог. № 56-00211В/21 от 23.11.22) (ПС 110/10 кВ - 1х10 МВА, ВЛ 110 кВ - 80,5 км, РП 110 кВ -1 шт.)	N_009-51-2-03.13-0003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
21	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" с установкой узлов учета, ячеек в РП №21 и заменой ТТ в г. Сыктывкар Республики Коми (ГКУ РК "Служба единого заказчика Республики Коми" Дог. №КОМ-00508-Э-Ю/24 от 17.04.24) (КТП 10/0,4 кВ - 1,260 МВА, КЛ 10 кВ - 0,610 км, КЛ 0,4 кВ - 0,6 км, ячейка - 2 шт., ТТ - 3 шт., узел учета 3фТТ - 4 т.у.)	О_009-55-2-03.31-2085	1,26	1,26	0	0	1,21	1,21	5	5	0	0	4	4	Отклонения от плановых значений отсутствуют

Таблица № П4.17 - Республика Коми. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации 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:		0,00	1,83	
1	4.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,449	нд
2	4.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,750	нд
3	4.1.2.2.1	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ ТП-28 с заменой силовых трансформаторов, КЛ 6 кВ "ТП22-ТП92" ф.6-14-21 и "ТП21-ТП28" ф.6-14-09 с монтажом соединительной муфты в г. Архангельске Архангельской области в объёме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Строй Технология», КРП-АРХ-00011-А/24 от 24.06.2024) (0,8 МВА)	Р_000-11-1-03.31-2788	нд	0,630	Реализация мероприятий по внеплановому объекту выноса сетей с обеспечением источником финансирования. Необходимость выполнения мероприятий по соглашению о компенсации Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Строй Технология», КРП-АРХ-00011-А/24 от 24.06.24

Таблица № П4.18 - Республика Коми. 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:		19,20	26,82	
1	5.1.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ Л-15 ПС Сельская протяженностью 1,861 км (в т.ч. двухцепный участок с ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Сельская в пр. оп. № 1-30,-189-190 протяженностью 1,427 км), реконструкция ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Сельская в пр. оп. № 1-30,-189-190 протяженностью 1,427 км, установка реклоузера 10 кВ - 1 комплект, ПКУ-10 кВ - 1 комплект для электроснабжения автомобильной газонаполнительной компрессорной станции в г. Боровичи Боровичского района Новгородской области (заявитель - ООО Газпром газомоторное топливо, Дог. № НОВ-00162-Б-Б/23 от 26.04.23 г.)	N_009-61-2-01.32-4106	1,427	1,427	Отклонения от плановых значений отсутствуют
2	5.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 6,016 км от ПС 330 кВ «Новгородская», установка КРУН-10 кВ на 3 ячейки (1 компл.), строительство ВЛЗ-10 кВ протяженностью 0,02 км, установка реклоузеров 10 кВ (2 компл.), установка ПКУ-10 кВ (2 компл.) для	N_009-63-2-02.32-0008	0,107	0,000	Уточнение физических параметров в ходе реализации инвестиционного проекта.

№	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
		электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу: н.п. Великий Новгород Новгородского района Новгородской области (заявитель: ООО "ИНАРКТИКА СЗ", договор №НОВ-03730-Б-И/22 от 14.09.2022 г.)				
3	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская в Окуловском районе Новгородской области (замена опор и провода на СИП - 28,221 км, установка ЛР-4 шт., расширение просеки - 46,15 га)	М_007-61-1-01.32-4102	15,374	15,374	Отклонения от плановых значений отсутствуют
4	5.1.2.2.1	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ Л-15 ПС-110/10 кВ «Южная» с выносом реконструируемого участка протяженностью 0,943 км для освобождения земельного участка с кадастровым номером 53:11:1400113:368 в н.п. Медвежья Голова Новгородского района Новгородской области (Ряхимов Шамиль Мяскутович Дог. №ОЗУ-НОВ-00004/23 от 16.08.23 г.)	О_000-63-1-01.32-4283	1,250	1,250	Отклонения от плановых значений отсутствуют
5	5.1.2.2.1	Реконструкция участков КЛ-6 кВ Л-11 и Л-12 от ПС 35/6 кВ "ЖБИ" с выносом реконструируемых участков общей протяженностью 0,064 км для освобождения земельного участка, расположенного по адресу: Новгородская область, г. Великий Новгород, пр-кт Энергетиков, ул. Северная (заявитель: ООО "Градис", соглашение о компенсации №ОЗУ-НОВ-00006/23 от 08.11.2023 г.)	О_000-63-1-02.33-0001	0,050	0,050	Отклонения от плановых значений отсутствуют
6	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП "Великуши" (ВЛ-10 кВ Л-8 ПС Кулодино) в пролетах опор №№2-3-4-5 с выносом реконструируемого участка общей протяженностью 0,065 км для реализации проекта по реконструкции мостового перехода через реку Лынная на км 3-069 автомобильной дороги Топорок – Теребляны-2 в Окуловском районе Новгородской области (заявитель: ГОКУ «Новгородавтодор», соглашение о компенсации №ОЗУ-НОВ-00007/23 от 25.12.2023 г.)	О_000-61-1-01.41-4297	0,065	0,065	Отклонения от плановых значений отсутствуют
7	5.1.2.2.1	Реконструкция участка ВЛ-10 кВ Л-6 ПС 110/35/10 кВ Холм в пролетах опор №102-104 протяженностью 0,113 км, ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП Сопки с выносом реконструируемого участка с существующей трассы протяженностью 0,588 км и ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП Сопки с выносом реконструируемого участка с существующей трассы протяженностью 0,221 км для освобождения зоны производства работ по реализации проекта заявителя «Капитальный ремонт автомобильной дороги А-122 автомобильная дорога А-114-Устюжна-Крестцы-Яжелбицы-Великие Луки-Невель на участке Шимск-Старая Русса-Локня-Великие Луки км 151+759-км 168-000, Новгородская область», расположенных в Холмском районе Новгородской области (Заявитель: ООО «АВТОВОЛГАСТРОЙ», соглашение о компенсации от 03.05.2024 г. №ОЗУ-НОВ-00001/24)	О_000-64-1-01.32-4054	0,922	0,000	Перенос срока реализации ИП на 2025 г. по причине невозможности подъезда техники из-за заболоченности территории
8	5.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,000	5,298	нд
9	5.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	1,884	нд

№	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
10	5.1.1.1.3	Строительство ВЛ-10 кВ от ближайшей опоры существующей ВЛ 10 кВ Л-2 ПС 110 кВ Новая (0,368 км), ТП-10/0,4кВ (0,400 МВА), ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ (0,293 км), установка 3-фазного узла учёта (1 т.у.) для электроснабжения жилых домов, расположенных по адресу: н.п. Закидово, Валдайский район, Новгородская область (заявитель: Самуленко Д.А., договор: №НОВ-00040-Б-В/24 от 26.01.2024 г.)	О_009-62-2-03.31-4097	0,000	0,623	Уточнение объемов работ по результатам разработки ПСД,
11	5.1.1.1.3	Строительство отпайки 110 кВ от ВЛ 110 кВ Новгородская-Юго-Западная (Л.Юго-Западная-1) до ПС 110 кВ П-315 (подключение к ячейке Т-2) протяженностью 0,2 км, установка пунктов учета-110 кВ (2 компл.) для электроснабжения главной понизительной подстанции ГПП-315, расположенной по адресу: Новгородская область, г. Великий Новгород, площадка Акрон (договор №НОВ-00603-Б-И/23 от 03.08.2023 г.; заявитель: ПАО "Акрон")	О_009-63-2-01.12-0001	0,000	0,692	Уточнение объемов работ по результатам разработки ПСД,
12	5.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛз-10 кВ Л-29 ПС Окуловская в пролетах опор №207-№207а (0,040 км в воздушном исполнении и 0,200 км в кабельном исполнении), вынос СТП-10/0,4 кВ "Загубье-6" (0,025 МВА), ВЛ-0,4 кВ Л-1 от СТП 10/0,4 кВ "Загубье-6" в пролетах опор №1-№4 (демонтаж участка 0,200 км, строительство участка 0,010 км) с целью освобождения земельного участка для реализации строительства загородного эко-отеля "Валдай Лодж" по адресу: Новгородская область, Окуловский район, д. Загубье (Договор №ОЗУ-НОВ-00004/24 от 24.04.2024г., заинтересованное лицо: ООО "Валдай Лодж")	О_000-61-1-01.41-4298	0,000	0,160	Досрочное выполнение работ по инициативе заявителя

Таблица № П4.19 - Республика Коми. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «шт./комплект». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		14,00	69,00	
1	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" с установкой узлов учета, ячеек в РП №21 и заменой ТТ в г. Сыктывкар Республики Коми (ГКУ РК "Служба единого заказчика Республики Коми" Дог. №КОМ-00508-Э-Ю/24 от 17.04.24) (КТП 10/0,4 кВ - 1,260 МВА, КЛ 10 кВ - 0,610 км, КЛ 0,4 кВ - 0,6 км, ячейка - 2 шт., ТТ - 3 шт., узел учета 3фТТ - 4 т.у.)	О_009-55-2-03.31-2085	3,000	3,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют
2	7.1.1.4.2	Модернизация РУ 0,4 кВ РП 10/0,4 кВ №14 в части замены ТТ на вводах 0,4 кВ от силовых трансформаторов в г. Сыктывкаре Республики Коми (Ростелеком, ПАО Дог. № КОМ-04903-Э-Ю/23 от 30.01.24) (ТТ - 6 шт.)	О_009-55-1-03.13-1687	6,000	6,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
3	7.1.1.4.2	Техническое перевооружение КТП 10/0,4 кВ №818 "Центр" в части установки узла учета в РУ 0,4 кВ с заменой АВ и рубильника в с. Усть-Кулом Усть-Куломского района Республики Коми (ККТ, АО Дого. №КОМ-05078-Э-Ю/23 от 14.02.24) (Узел учета 3фТТ - 2 т.у., АВ - 1 шт., Рубильник - 1 шт.)	О_009-55-1-03.31-2067	2,000	0,000	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
4	7.1.1.4.2	Техническое перевооружение КТП 10/0,4 кВ №3 "Школа" в части установки узлов учета в РУ 0,4 кВ с заменой АВ в с. Кослан Удорского района Республики Коми (КТК, АО Дого. №КОМ-05071-Э-Ю/23 от 15.02.24) (Узел учета 3фТТ - 2 т.у., АВ - 2 шт.)	О_009-55-1-03.31-2068	2,000	0,000	Заявитель не готов
5	7.1.1.4.2	Модернизация системы учета электроэнергии в РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №111: замена ТТ в г. Сыктывкар Республики Коми (ООО "Северлеспинас" Дого. № КОМ-00549-Э-Ю/24 от 05.04.24) (ТТ - 1 компл.)	О_009-55-1-05.40-3741	1,000	1,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют
6	7.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,000	3,000	нд
7	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	37,000	нд
8	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ, КЛ 10 кВ яч.13Д ПС 110/10 кВ «Усть-Кулом» с установкой узла учета и заменой трансформаторов тока в с. Усть-Кулом Усть-Куломского района Республики Коми (Крона, ООО Дого. № СПб80-22550Ю/21 от 20.10.21)(ВЛ 10 кВ - 2,059 км, КЛ 10 кВ - 0,169 км, ПКУ - 1 шт., ТТ - 2 шт.)	М_009-55-2-01.32-1879	0,000	2,000	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
9	7.1.1.4.2	Техническое перевооружение КТП 10/0,4 кВ №818 "Центр" в части замены АВ и установки узла учета в с. Усть-Кулом Усть-Куломского района Республики Коми (МБУК "Усть-Куломский Районный Дом культуры" Дого. № КОМ-02157-Э-Ю/24 от 18.07.24) (АВ - 1 шт., узел учета 3фТТШкаф - 1 т.у.)	Р_009-55-1-03.31-2072	нд	1,000	Выполнение работ по ТП МБУК "Усть-Куломский Районный Дом культуры" Дого. № КОМ-02157-Э-Ю/24 от 18.07.24
10	7.1.1.4.2	Модернизация устройства АОПО (1 шт) ВЛ 110 кВ Сторожевск - Усть-Кулом с отпайкой на ПС Подтыбок (ВЛ-183) ПС 110/10 кВ Усть-Кулом, Усть-Куломский район Республика Коми (ЛУКОЙЛ-Коми, ООО Дого. № 56-00710Ц/20 от 21.05.21)	М_009-55-1-04.60-0038	0,000	1,000	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
11	7.1.1.4.2	Установка узлов учета в яч.204д, яч.211д, яч.229д, яч.230д ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ "Восточная" в г. Сыктывкаре Республики Коми (ООО СЛДК Дого. № КОМ-00340-Б-Ю/22 от 08.04.22) (Узел учета 3ф.ТТ - 4 шт.)	N_009-55-1-05.40-2527	0,000	4,000	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
12	7.1.1.4.2	Установка узлов учета в РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №939 в с. Вильгорт Сыктывдинского района Республики Коми (АО "Птицефабрика Зеленецкая" Дого. № КОМ-00514-Э-Ю/24 от 16.04.24) (Узел учета 3фТТ - 2 т.у.)	О_009-55-1-05.40-3783	0,000	6,000	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
13	7.1.2.4.2	Техническое перевооружение устройств РЗА (ДФЗ) ВЛ 110кВ «Городская-Кожва с отпайками (ВЛ-124) в части ВЧ оборудования ПС 110 кВ Кожва и ПС 110 кВ Городская (2 комплекта)	М_000-52-1-04.60-0035	0,000	2,000	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
14	7.1.2.4.2	Модернизация АСДУ Сысольского РЭС (1 система)	J_000-55-1-04.40-0386	0,000	1,000	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
15	7.1.2.4.2	Модернизация РЗА ПС 110/10 кВ Жешарт в объёме установки АОПО (1 шт.) и АЛАР (1 шт.) на ВЛ 110 кВ Жешарт – Яренск», Усть-Вымский район Республики Коми	L_000-55-1-04.60-0034	0,000	2,000	Изменение технических характеристик по результатам ПСД

Таблица № П4.20 - Республика Коми. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «т.у.». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 4 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 4 квартал	Факт 4 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,00	1,00	
1	4.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	1,000	нд

Таблица № П4.21 - 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	км ЛЭП		шт./комплект		Причины отклонений
				План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Всего:		0	0	0	0	
1	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 35 кВ от двухцепной ВЛ 35 кВ М-105/М-106 до РУ 35 кВ новой однострансформаторной ПС 35 кВ Валла-Тунтури и ПС 35 кВ Валла-Тунтури, Мурманская область, Печенгский муниципальный округ, г.п. Печенга (ООО «Валла-Тунтури» Дог. № КОЛ-00737-Б-С/23 от 19.12.2023) (ВЛ 35 кВ - 59,774 км., ПС 35/10 кВ - 10 МВА, выключатель 35 кВ - 2 шт., выключатель 6 кВ - 4 шт., 1 т.у.)	О_009-41-2-01.21-0005	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
2	1.1.1.3.1	Строительство ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Раякоски ГЭС-6 – Янискоски ГЭС-5 с отпайками на Кайтакоски ГЭС-4 (Л-130) до РУ 110 кВ МГЭС на р. Паз, Мурманская область, Печенгский муниципальный округ, г.п. Никель, район реки Паз (ПАО «ТГК-1» Дог. № КОЛ-00934-Б-С/22/263594 от 30.12.22) (ЛЭП 110 кВ - 0,668 км, ТТ 6 кВ - 2 компл., 1 т.у.)	N_009-41-2-01.12-0759	0	0,243	0	0	На части протяженности трассы осуществлен демонтаж опор и провода с последующим монтажом. Прироста не было. Соответственно отражен вывод.
3	1.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 150 кВ Верхне-Туломская ГЭС-12 – Заполярный № 1 (Л-163) и ВЛ 150 кВ Верхне-Туломская ГЭС-12 – Заполярный № 2 (Л-164) на пяти участках (в пролетах опор №№ 78–85, 116–139, 239–243, 300–310, 337–341, протяженность –13,860 км)	I_000-41-2-01.11-0735	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
4	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (2х11,032 км) от яч.№363-02 СШ1, яч.363-04 СШ2 РУ-10 кВ ПС-363 СОМ до РУ-10 кВ 1 ЦРП-10 кВ, установка прибора учета электрической энергии 10 кВ (2	N_009-71-2-02.32-0002	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	км ЛЭП		шт./комплект		Причины отклонений
				План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		т.у.), Островский р-н, севернее д. Рубилово (Управление заказчика КС Минобороны России, ФКП Дог. № СПБ80-26707/21 от 28.03.2023)						
5	2.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (1883 т.у.) (2024 год)	O_000-76-1-05.30-0021	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
6	2.1.2.4.1	Реконструкция каналов связи и комплекса телемеханики ССПИ на ПС 110/35/6 кВ Великие Луки (ПС-70) (1 шт.)	K_000-75-1-04.40-0002	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
7	2.1.6	Приобретение бульдозера болотного (6 шт.)	N_000-76-1-07.10-0141	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
8	2.1.6	Приобретение лаборатории кабельной передвижной на полноприводном шасси (1 шт.)	N_000-76-1-07.30-0217	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
9	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ Л-80С (ориентировочной протяженностью 0,1 км), строительство ПС 35/10 кВ (ориентировочной мощностью 4 МВА), строительство ВЛЗ 10кВ (ориентировочной протяженностью 5,6 км), монтаж коммерческого прибора учета (1 шт.), установка реклоузера 10 кВ (1 шт.), реклоузеров 35 кВ (3 шт.) в р-не п. Микли Лахденпохского р-на (технологическое присоединение ООО «Туристический комплекс Ладоба» №КАР-00312-Э-С/24 от 24.05.2024)	O_009-31-2-01.21-0003	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
10	3.1.2.1.2	Техническое перевооружение подстанций ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64), ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) в транзите линий ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ - ПС 220 кВ Суоярви с заменой ТТ 110 кВ для исключения токовой перегрузки оборудования при аварийном режиме работы энергорайона Западной Карелии (5 компл.)	N_000-33-1-03.13-2800	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
11	4.1.6	Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (55 шт.)	O_000-15-1-07.10-0097	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
12	4.1.6	Приобретение электросетевого имущества АО "Архивест-энерго" в г. Архангельске, Архангельской области (113,6 МВА, ВЛ-10 кВ 25,9 км, ВЛ-6 кВ 39,3 км, ВЛ-0,4 кВ 245,6 км, КЛ-10 кВ 39,1 км, КЛ-6 кВ 19,1 км, КЛ-0,4 кВ 71,9 км)	M_000-15-5-01.32-0001	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
13	5.1.1.1.3	Строительство двух КЛ-6 кВ от ПС 110 кВ "Районная" общей протяженностью 2,2 км, модернизация (ретрофит) 2-х резервных ячеек РУ 6 кВ ПС 110 кВ "Районная", строительство четырехтрансформаторной ТП-6/0,4кВ 4х1600кВА, установка ПКУ-6 кВ в РУ-6 кВ в количестве 2 комп. и приборов технического учета с ТТ в РУ-0,4 кВ в количестве 14 компл. для электроснабжения комплекса объектов капитального строительства «Кампус», расположенного по адресу: Новгородская область, г. Великий Новгород, ул. Б. Санкт-Петербургская, земельный участок 43 (договор ТП №НОВ-03176-Б-И/23 от 11.10.2023 г., заявитель: АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Новгородская»)	O_009-63-2-02.33-0001	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	км ЛЭП		шт./комплект		Причины отклонений
				План 4 кв	Факт 4 кв	План 4 кв	Факт 4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
14	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская в Окуловском районе Новгородской области (замена опор и провода на СИП - 28,221 км, установка ЛР-4 шт., расширение просеки - 46,15 га)	M_007-61-1-01.32-4102	15,374	15,374	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
15	5.1.6	Приобретение автомобиля "грузовой фургон цельнометаллический (7 мест)" в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (43 шт.)	O_000-65-1-07.10-4120	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
16	5.1.6	Приобретение седельного тягача с манипулятором в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (3 шт.)	O_000-65-1-07.10-4122	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
17	5.1.6	Приобретение автомобильного многофункционального транспортного средства (КМУ, БКМ, вышка) в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (8 шт.)	O_000-65-1-07.10-4108	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
18	6.1.2.3	Установка приборов учета у потребителей в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ 2024 год (1247 шт.)	O_003-26-1-05.20-0124	0	0	0	0	Экономия по факту выполнения работ
19	6.1.6	Приобретение бульдозера (3 шт.)	O_000-26-1-07.10-0225	0	0	0	0	Экономия по результатам закупочных процедур
20	7.1.1.1.3	Строительство ПС 110/10 кВ "Гагарацкая", РП 110 кВ с двумя выключателями, заходов ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2-Ольховой на РП 110 кВ, ВЛ 110 кВ "РП-ПС Гагарацкая", для технологического присоединения объекта "КС-3 "Гагарацкая" КЦ-3" (Газпром, ПАО Дог. № 56-00211В/21 от 23.11.22) (ПС 110/10 кВ - 1х10 МВА, ВЛ 110 кВ - 80,5 км, РП 110 кВ -1 шт.)	N_009-51-2-03.13-0003	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
21	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" с установкой узлов учета, ячеек в РП №21 и заменой ТТ в г. Сыктывкар Республики Коми (ГКУ РК "Служба единого заказчика Республики Коми" Дог. №КОМ-00508-Э-Ю/24 от 17.04.24) (КТП 10/0,4 кВ - 1,260 МВА, КЛ 10 кВ - 0,610 км, КЛ 0,4 кВ - 0,6 км, ячейка - 2 шт., ТТ - 3 шт., узел учета 3фТТ - 4 т.у.)	O_009-55-2-03.31-2085	0	0	3	3	Отклонения от плановых значений отсутствуют

Таблица № П4.22- 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	Выполне-ние
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		2 506	2 494	100%
1	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 35 кВ от двухцепной ВЛ 35 кВ М-105/М-106 до РУ 35 кВ новой однострансформаторной ПС 35 кВ Валла-Тунтури и ПС 35 кВ Валла-Тунтури, Мурманская область, Печенгский муниципальный округ, г.п. Печенга (ООО «Валла-Тунтури» Дог. № КОЛ-00737-Б-С/23 от 19.12.2023) (ВЛ 35 кВ - 59,774 км., ПС 35/10 кВ - 10 МВА, выключатель 35 кВ - 2 шт., выключатель 6 кВ - 4 шт., 1 т.у.)	O_009-41-2-01.21-0005	82,10	115,33	140%
2	1.1.1.3.1	Строительство ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Раякоски ГЭС-6 – Янискоски ГЭС-5 с отпайками на Кайтакоски ГЭС-4 (Л-130) до РУ 110 кВ МГЭС на р. Паз, Мурманская область, Печенгский муниципальный округ, г.п. Никель, район реки Паз (ПАО «ТГК-1» Дог. № КОЛ-00934-Б-С/22/263594 от 30.12.22) (ЛЭП 110 кВ - 0,668 км, ТТ 6 кВ - 2 компл., 1 т.у.)	N_009-41-2-01.12-0759	55,00	81,93	149%
3	1.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 150 кВ Верхне-Туломская ГЭС-12 – Заполярный № 2 (Л-163) и ВЛ 150 кВ Верхне-Туломская ГЭС-12 – Заполярный № 2 (Л-164) на пяти участках (в пролетах опор №№ 78–85, 116–139, 239–243, 300–310, 337–341, протяженность –13,860 км)	I_000-41-2-01.11-0735	46,96	59,44	127%
4	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (2х11,032 км) от яч.№363-02 СШ1, яч.363-04 СШ2 РУ-10 кВ ПС-363 СОМ до РУ-10 кВ 1 ЦРП-10 кВ, установка прибора учета электрической энергии 10 кВ (2 т.у.), Островский р-н, севернее д. Рубилово (Управление заказчика КС Минобороны России, ФКП Дог. № СПБ80-26707/21 от 28.03.2023)	N_009-71-2-02.32-0002	155,51	124,49	80%
5	2.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (1883 т.у.) (2024 год)	O_000-76-1-05.30-0021	55,70	53,95	97%
6	2.1.2.4.1	Реконструкция каналов связи и комплекса телемеханики ССПИ на ПС 110/35/6 кВ Великие Луки (ПС-70) (1 шт.)	K_000-75-1-04.40-0002	24,82	9,64	39%
7	2.1.6	Приобретение бульдозера болотного (6 шт.)	N_000-76-1-07.10-0141	43,08	42,63	99%
8	2.1.6	Приобретение лаборатории кабельной передвижной на полноприводном шасси (1 шт.)	N_000-76-1-07.30-0217	30,52	30,50	100%
9	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ Л-80С (ориентировочной протяженностью 0,1 км), строительство ПС 35/10 кВ (ориентировочной мощностью 4 МВА), строительство ВЛЗ 10кВ (ориентировочной протяженностью 5,6 км), монтаж коммерческого прибора учета (1 шт.), установка реклоузера 10 кВ (1 шт.), реклоузеров 35 кВ (3 шт.) в р-не п. Микли Лахденпохского р-на (технологическое присоединение ООО «Туристический комплекс Ладога» №КАР-00312-Э-С/24 от 24.05.2024)	O_009-31-2-01.21-0003	139,29	125,62	90%
10	3.1.2.1.2	Техническое перевооружение подстанции ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64), ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) в транзите линий ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ - ПС 220 кВ Суоярви с заменой ТТ 110 кВ для исключения токовой перегрузки оборудования при аварийном режиме работы энергорайона Западной Карелии (5 компл.)	N_000-33-1-03.13-2800	32,75	18,59	57%
11	4.1.6	Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (55 шт.)	O_000-15-1-07.10-0097	44,41	44,37	100%
12	4.1.6	Приобретение электросетевого имущества АО "Архивестэнерго" в г. Архангельске, Архангельской области (113,6 МВА, ВЛ-10 кВ 25,9 км, ВЛ-6 кВ 39,3 км, ВЛ-0,4 кВ 245,6 км, КЛ-10 кВ 39,1 км, КЛ-6 кВ 19,1 км, КЛ-0,4 кВ 71,9 км)	M_000-15-5-01.32-0001	180,00	179,76	100%

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Финансирование, млн. рублей (с НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
13	5.1.1.1.3	Строительство двух КЛ-6 кВ от ПС 110 кВ "Районная" общей протяженностью 2,2 км, модернизация (ре-трофит) 2-х резервных ячеек РУ 6 кВ ПС 110 кВ "Районная", строительство четырехтрансформаторной ТП-6/0,4кВ 4х1600кВА, установка ПКУ-6 кВ в РУ-6 кВ в количестве 2 комп. и приборов технического учета с ТТ в РУ-0,4 кВ в количестве 14 компл. для электроснабжения комплекса объектов капитального строительства «Кампус», расположенного по адресу: Новгородская область, г. Великий Новгород, ул. Б. Санкт-Петербургская, земельный участок 43 (договор ТП №НОВ-03176-Б-И/23 от 11.10.2023 г., заявитель: АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Новгородская»)	O_009-63-2-02.33-0001	180,24	178,33	99%
14	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская в Окуловском районе Новгородской области (замена опор и провода на СИП - 28,221 км, установка ЛР-4 шт., расширение просеки - 46,15 га)	M_007-61-1-01.32-4102	42,06	44,38	106%
15	5.1.6	Приобретение автомобиля "грузовой фургон цельнометаллический (7 мест)" в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (43 шт.)	O_000-65-1-07.10-4120	126,55	126,55	100%
16	5.1.6	Приобретение седельного тягача с манипулятором в рамках Программы повышения надежности электро-сетевого комплекса Новгородской области (3 шт.)	O_000-65-1-07.10-4122	44,95	44,95	100%
17	5.1.6	Приобретение автомобильного многофункционального транспортного средства (КМУ, БКМ, вышка) в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (8 шт.)	O_000-65-1-07.10-4108	127,50	127,29	100%
18	6.1.2.3	Установка приборов учета у потребителей в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ 2024 год (1247 шт.)	O_003-26-1-05.20-0124	68,74	63,83	93%
19	6.1.6	Приобретение бульдозера (3 шт.)	O_000-26-1-07.10-0225	0,00	0,00	0%
20	7.1.1.1.3	Строительство ПС 110/10 кВ "Гагарацкая", РП 110 кВ с двумя выключателями, заходов ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2-Ольховой на РП 110 кВ, ВЛ 110 кВ "РП-ПС Гагарацкая", для технологического присоединения объекта "КС-3 "Гагарацкая" КЦ-3" (Газпром, ПАО Дог. № 56-00211В/21 от 23.11.22) (ПС 110/10 кВ - 1х10 МВА, ВЛ 110 кВ - 80,5 км, РП 110 кВ -1 шт.)	N_009-51-2-03.13-0003	990,03	987,65	100%
21	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" с установкой узлов учета, ячеек в РП №21 и заменой ТТ в г. Сыктывкар Республики Коми (ГКУ РК "Служба единого заказчика Республики Коми" Дог. №КОМ-00508-Э-Ю/24 от 17.04.24) (КТП 10/0,4 кВ - 1,260 МВА, КЛ 10 кВ - 0,610 км, КЛ 0,4 кВ - 0,6 км, ячейка - 2 шт., ТТ - 3 шт., узел учета 3фТТ - 4 т.у.)	O_009-55-2-03.31-2085	35,73	34,57	97%

Таблица № П4.23 - 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:		1 406	1 452	103%
1	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 35 кВ от двухцепной ВЛ 35 кВ М-105/М-106 до РУ 35 кВ новой однотрансформаторной ПС 35 кВ Валла-Тунтури и ПС 35 кВ Валла-Тунтури, Мурманская область, Печенгский муниципальный округ, г.п. Печенга (ООО «Валла-Тунтури» Дог. № КОЛ-00737-Б-С/23 от 19.12.2023) (ВЛ 35 кВ - 59,774 км., ПС 35/10 кВ - 10 МВА, выключатель 35 кВ - 2 шт., выключатель 6 кВ - 4 шт., 1 т.у.)	O_009-41-2-01.21-0005	21,20	58,83	277%
2	1.1.1.3.1	Строительство ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Раякоски ГЭС-6 – Янискоски ГЭС-5 с отпайками на Кайтакоски ГЭС-4 (Л-130) до РУ 110 кВ МГЭС на р. Паз, Мурманская область, Печенгский муниципальный округ, г.п. Никель, район реки Паз (ПАО «ТГК-1» Дог. № КОЛ-00934-Б-С/22/263594 от 30.12.22) (ЛЭП 110 кВ - 0,668 км, ТТ 6 кВ - 2 компл., 1 т.у.)	N_009-41-2-01.12-0759	45,83	68,92	150%
3	1.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 150 кВ Верхне-Тулумская ГЭС-12 – Заполярный № 2 (Л-163) и ВЛ 150 кВ Верхне-Тулумская ГЭС-12 – Заполярный № 2 (Л-164) на пяти участках (в пролетах опор №№ 78–85, 116–139, 239–243, 300–310, 337–341, протяженность –13,860 км)	I_000-41-2-01.11-0735	31,55	53,18	169%
4	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (2х11,032 км) от яч.№363-02 СШ1, яч.363-04 СШ2 РУ-10 кВ ПС-363 СОМ до РУ-10 кВ 1 ЦРП-10 кВ, установка прибора учета электрической энергии 10 кВ (2 т.у.), Островский р-н, севернее д. Рубилово (Управление заказчика КС Минобороны России, ФКП Дог. № СПб80-26707/21 от 28.03.2023)	N_009-71-2-02.32-0002	129,59	104,30	80%
5	2.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (1883 т.у.) (2024 год)	O_000-76-1-05.30-0021	46,42	45,30	98%
6	2.1.2.4.1	Реконструкция каналов связи и комплекса телемеханики ССПИ на ПС 110/35/6 кВ Великие Луки (ПС-70) (1 шт.)	K_000-75-1-04.40-0002	20,69	29,10	141%
7	2.1.6	Приобретение бульдозера болотного (6 шт.)	N_000-76-1-07.10-0141	35,90	35,53	99%
8	2.1.6	Приобретение лаборатории кабельной передвижной на полноприводном шасси (1 шт.)	N_000-76-1-07.30-0217	25,44	25,42	100%
9	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ Л-80С (ориентировочной протяженностью 0,1 км), строительство ПС 35/10 кВ (ориентировочной мощностью 4 МВА), строительство ВЛЗ 10кВ (ориентировочной протяженностью 5,6 км), монтаж коммерческого прибора учета (1 шт.), установка реклоузера 10 кВ (1 шт.), реклоузеров 35 кВ (3 шт.) в р-не п. Микли Лахденпохского р-на (технологическое присоединение ООО «Туристический комплекс Ладога» №КАР-00312-Э-С/24 от 24.05.2024)	O_009-31-2-01.21-0003	116,07	106,72	92%
10	3.1.2.1.2	Техническое перевооружение подстанций ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64), ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) в транзите линий ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ - ПС 220 кВ Суоярви с заменой ТТ 110 кВ для исключения токовой перегрузки оборудования при аварийном режиме работы энергорайона Западной Карелии (5 компл.)	N_000-33-1-03.13-2800	27,82	31,60	114%
11	4.1.6	Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (55 шт.)	O_000-15-1-07.10-0097	37,01	44,37	120%
12	4.1.6	Приобретение электросетевого имущества АО "Архивестэнерго" в г. Архангельске, Архангельской области (113,6 МВА, ВЛ-10 кВ 25,9 км, ВЛ-6 кВ 39,3 км, ВЛ-0,4 кВ 245,6 км, КЛ-10 кВ 39,1 км, КЛ-6 кВ 19,1 км, КЛ-0,4 кВ 71,9 км)	M_000-15-5-01.32-0001	150,00	150,30	100%
13	5.1.1.1.3	Строительство двух КЛ-6 кВ от ПС 110 кВ "Районная" общей протяженностью 2,2 км, модернизация (ретрофит) 2-х резервных ячеек РУ 6 кВ ПС 110 кВ "Районная", строительство четырехтрансформаторной	O_009-63-2-02.33-0001	150,20	150,20	100%

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Освоение, млн. рублей (без НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
		ТП-6/0,4кВ 4х1600кВА, установка ПКУ-6 кВ в РУ-6 кВ в количестве 2 комп. и приборов технического учета с ТТ в РУ-0,4 кВ в количестве 14 компл. для электроснабжения комплекса объектов капитального строительства «Кампус», расположенного по адресу: Новгородская область, г. Великий Новгород, ул. Б. Санкт-Петербургская, земельный участок 43 (договор ТП №НОВ-03176-Б-И/23 от 11.10.2023 г., заявитель: АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Новгородская»)				
14	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская в Окуловском районе Новгородской области (замена опор и провода на СИП - 28,221 км, установка ЛР-4 шт., расширение просеки - 46,15 га)	М_007-61-1-01.32-4102	35,05	37,81	108%
15	5.1.6	Приобретение автомобиля "грузовой фургон цельнометаллический (7 мест)" в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (43 шт.)	О_000-65-1-07.10-4120	105,46	126,55	120%
16	5.1.6	Приобретение седельного тягача с манипулятором в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (3 шт.)	О_000-65-1-07.10-4122	37,46	44,95	120%
17	5.1.6	Приобретение автомобильного многофункционального транспортного средства (КМУ, БКМ, вышка) в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (8 шт.)	О_000-65-1-07.10-4108	106,25	127,50	120%
18	6.1.2.3	Установка приборов учета у потребителей в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ 2024 год (1247 шт.)	О_003-26-1-05.20-0124	57,29	53,92	94%
19	6.1.6	Приобретение бульдозера (3 шт.)	О_000-26-1-07.10-0225	35,67	34,78	98%
20	7.1.1.1.3	Строительство ПС 110/10 кВ "Гагарацкая", РП 110 кВ с двумя выключателями, заходов ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2-Ольховой на РП 110 кВ, ВЛ 110 кВ "РП-ПС Гагарацкая", для технологического присоединения объекта "КС-3 "Гагарацкая" КЦ-3" (Газпром, ПАО Дог. № 56-00211В/21 от 23.11.22) (ПС 110/10 кВ - 1х10 МВА, ВЛ 110 кВ - 80,5 км, РП 110 кВ -1 шт.)	N_009-51-2-03.13-0003	161,81	93,74	58%
21	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" с установкой узлов учета, ячеек в РП №21 и заменой ТТ в г. Сыктывкар Республики Коми (ГКУ РК "Служба единого заказчика Республики Коми" Дог. №КОМ-00508-Э-Ю/24 от 17.04.24) (КТП 10/0,4 кВ - 1,260 МВА, КЛ 10 кВ - 0,610 км, КЛ 0,4 кВ - 0,6 км, ячейка - 2 шт., ТТ - 3 шт., узел учета 3фТТ - 4 т.у.)	О_009-55-2-03.31-2085	29,77	29,29	98%