

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

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

«13» ноября 2023 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО - ЗАПАД»
ЗА 2 КВАРТАЛ 2023 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

Москва 2023 г.

Содержание

1	Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР	4
2	Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР	4
3	Сведения об экспертной организации	4
4	Нормативно-техническая документация	5
5	Объекты исследований и материалы, предоставленные экспертам для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР	7
6	Сокращения	8
7.	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	9
7.1	Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы	12
7.2	Общие выводы по результатам проведенной проверки	16
8	Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов	17
8.1	Сведения об отчетах выполнения ИПР ПАО «Россети Северо-Запад», и обосновывающих материалах	22
8.2	Результаты проверки соответствия отчетов о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад», и обосновывающих материалов, правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Минэнерго РФ	24
8.3	Результаты проверки на соответствие информации, содержащейся в отчетах сведениям из обосновывающих материалов (первичных документов; иных документов, указанных в отчетах)	28
8.4	Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР	30
8.5	Проверка достижения количественных и целевых показателей накопительным итогом за 2 квартал 2023 года	33
8.5.1	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ	33
8.5.2.	Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию	33
8.5.3.	Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации	34
8.6	Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей	34
8.7	Результаты проверки фактических значений количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы	55
8.7.1	Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	57
8.7.2	Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	66
8.7.3	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	75
8.7.4	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	78
8.7.5	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	81
8.7.6	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	85
8.7.7	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	88
8.7.8	Общие выводы по результатам проведенной проверки	89
8.8	Заключение об эффективности реализации ИПР	90

8.8.1 Отклонение фактических показателей от плановых	90
8.8.3 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми.....	106
9. Оценка результатов исследований, выводы.....	121
9.1 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	121
9.2 Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы.	121
9.3 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации.	121
9.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.	122
9.6 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности.....	123
9.7 О финансировании проектов.....	123
9.8 Об освоении капитальных вложений.....	125
9.9 О первичных учетных документах	127
9.10 О договорных отношениях.....	130
9.11. О порядке ценообразования	130
9.12 О факторах, требующих учета при подготовке изменений, вносимых в ИПР, в том числе влияющих на показатели деятельности	135
9.13 О расчетах количественных показателей	135
9.14 О допущениях, оценках и выводах ПАО «Россети Северо-Запад».....	136
9.15 О расчетах обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации.....	136
9.16. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы.	136
10. Иные Сведения	136
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Реестр материалов для исследования.....	138
ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Сведения об экспертной организации	142

1 Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Начало проведения экспертизы: 16 августа 2023 года.

Окончание проведения экспертизы: 13 ноября 2023 года.

Место проведения экспертизы: город Москва.

2 Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

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 2023 году (квартальных и годового).

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.ХП, 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 простого товарищества №21 от 26.04.2019 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.

4 Нормативно-техническая документация

1) Распоряжение Правительства РФ от 23.09.2016 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» (далее – Методические рекомендации).

2) Правила осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее - Правила) с учетом изменяющих документов.

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 от 24.01.2004 № 24 (далее - Стандарты раскрытия информации).

5) Приказ Минэнерго России от 05.05.2016 №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 их материалах...» (далее – Приказ Минэнерго № 380).

6) 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...» (далее – Приказ Минэнерго № 320).

7) 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. (далее – Приказ Минэнерго № 310).

8) Приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».

9) Приказ Минэнерго России от 14.03.2016 № 177 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций».

10) Положение об инвестиционной деятельности ПАО «Россети Северо-Запад», утвержденное Советом директоров ПАО «Россети Северо-Запад» 20.12.2022 (Протокол №443/13) (далее - Положение об ИД).

11) Регламент формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности об исполнении инвестиционной программы, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов ПАО «Россети Северо-Запад», утвержденный Советом директоров ПАО «Россети Северо-Запад» 30.09.2022 (Протокол №436/6).

5 Объекты исследований и материалы, предоставленные экспертам для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

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 2023 году (квартальных и годового), ООО «МЭКОМ» получило отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Еди-

ный портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/04653/doc/24388/v/1>. 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 21.09.2023 г о предоставлении дополнительных материалов и организован сбор обосновывающих документов в рабочем режиме.

Дополнительные материалы по результатам направления запросов и сбора документов в ПАО «Россети Северо-Запад», включая сведения, поступившие в распоряжение экспертов ранее, приведены в Приложении №1.

Изучив предоставленные ПАО «Россети Северо-Запад» материалы по запросу ООО «МЭКОМ» от 21.09.2023, 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 2 квартал 2023 года.

6 Сокращения

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
1	ИПР	Инвестиционная программа
2	ИД	Инвестиционная деятельность
3	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
4	Общество	ПАО «Россети Северо-Запад»
5	ОРД	Организационно-распорядительные документы ПАО «Россети Северо-Запад»

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
6	Правила утверждения ИПР	Правила Утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977
7	Проект ИПР	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу до утверждения в Минэнерго России
8	ТЦА отчетов	Технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы, проводимый в соответствии с действующим законодательством и Методическими рекомендациями
9	УОИВ	Уполномоченный орган исполнительной власти
10	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.
11	ИП	Инвестиционный проект в составе Проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу до утверждения в Минэнерго России

7. 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

Проверка 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»¹;

– приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требования к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Правила заполнения отчетных форм).

В составе материалов для технологического и ценового аудита (далее – ТЦА) отчетной информации об исполнении инвестиционной программы, представлено 12 форм:

– форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

– форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;

¹ 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. 115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

- форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ;
- форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию;
- форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации;
- форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- 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;
- форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок.

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.

В качестве примера проверки заполнения возьмем Форму 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы.

7.1 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 столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» и «Идентификатор инвестиционного проекта» заполняются в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом наименования групп инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 10 информация за 2 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами 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 2023 году.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

ж) Остаток финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 12 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 формы указывается остаток финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, рассчитанный как разница между оценочной полной стоимостью проекта, и фактическим объемом финансирования капитальных вложений по проекту по состоянию на 1 января отчетного года в прогнозных ценах соответствующих лет.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 6 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

з) План финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 149 Правил заполнения отчетных форм в столбце 7 формы указывается планируемый общий объем финансирования на 01.01.2023 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 2023 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 за 2 квартал 2023 г. 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 за 2 квартал 2023 г. 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.

7.2 Общие выводы по результатам проведенной проверки

В рамках технологического и ценового аудита проведена проверка соответствия информации об отчетах 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 обосновывающих их материалах».

Согласно утвержденным Минэнерго России, форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2023 г. представлено 12 отчетных форм.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети С-3» заполнены без отклонений от Правил заполнения отчетных форм и в форматах, утвержденных Минэнерго России.

8 Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов

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**.

Отбор данных производится на базе структуры отчета о выполнении ИПР за 2 квартал 2023 года и обосновывающих материалов.

Для **отбора, 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.

В рамках проведения технологического и ценового аудита отчетов об исполнении ИПР ПАО «Россети С-З», 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).

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 С-3» за 2 квартал 2023 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2023 г., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети С-3», 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 С-3», 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 2 квартал 2023 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представленные в раскрытых в составе отчета за 2 квартал 2023 г. паспортах инвестиционных проектов в части соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов.

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».

По финансированию, освоению и показателю ввода были исследованы 17 проектов: L_009-41-2-01.11-0737, M_000-42-1-01.12-0548, J_000-33-1-03.13-2752, K_000-33-1-03.13-2777, J_000-31-1-01.32-2210, K_000-34-1-07.10-0083, M_009-13-2-03.31-1410, N_009-14-2-02.33-0001, N_009-14-2-02.33-0002, N_009-62-2-01.41-4655, M_000-61-1-07.10-0002, N_009-21-2-01.21-0211, L_003-26-1-05.20-0026, N_000-55-1-02.32-0011, N_009-73-2-03.31-4572, M_000-73-1-03.13-0204, I_000-72-1-04.40-0006.

8.1 Сведения об отчетах выполнения ИПР ПАО «Россети Северо-Запад», и обосновывающих материалах

Отчет о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» состоит из следующих документов.

Таблица № 1 - Материалы для исследования в виде ссылок для скачивания и прикрепленных файлов

№	Описание материала	Примечание
1	Отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 года	
	 H0814_1047855175785_10  H0814_1047855175785_17  H0814_1047855175785_20_5  H0814_1047855175785_11  H0814_1047855175785_18  H0814_1047855175785_20_6  H0814_1047855175785_12  H0814_1047855175785_19  H0814_1047855175785_20_7  H0814_1047855175785_13  H0814_1047855175785_20_1  H0814_1047855175785_20_8  H0814_1047855175785_14  H0814_1047855175785_20_2  H0814_1047855175785_Отчет о выполненных закупках  H0814_1047855175785_15  H0814_1047855175785_20_3  H0814_1047855175785_СТИКП  H0814_1047855175785_16  H0814_1047855175785_20_4	

Подробное содержание папок представлено в приложении 2.

Таблица № 2 – Состав отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 года

№	Прил-е	Раздел
1	2	3
1	10	Отчет об исполнении плана финансирования ИПР

№	Прил-е	Раздел
1	2	3
2	11	Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы
3	12	Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы
4	13	Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации ИПР
5	14	Отчет о вводе основных средств
6	15	Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение
7	16	Отчет о вводе объектов (мощностей) в эксплуатацию
8	17	Отчет о выводе мощностей из эксплуатации
9	18	Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы
10	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	20	Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики
12	21	Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы
13	22	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

Таблица № 3 – Состав паспортов ИП, приведенных в отчете о выполнении ИПР за 2 квартал 2023 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
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

№	Раздел паспорта
1	2
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

8.2 Результаты проверки соответствия отчетов о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад», и обосновывающих материалов, правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Минэнерго РФ

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 – 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 электростанций

№	Содержание отчета
1	2
	троэнергетики, 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 – 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

№	Информация в паспорте ИП
1	2
	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
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
15	п) Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано.

В рамках договора № 593/626/21 от 19.10.2021, Экспертной организации 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 адресу <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/04653/doc/24388/v/1>:

1) Отчетных Форм раскрытия информации о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 года в соответствии с Приказом 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».

2) Материалов, обосновывающих отчет о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 года, указанные в абзацах первом - 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.

Информация в отчете о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 года и обосновывающих его материалах соответствует правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации, кроме сведений отсутствующих в материалах обосновывающих отчет (в паспортах ИП) в части:

- 1) Показателей энергетической эффективности.
- 2) Карт-схем с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют, или строительство которых запланировано.

Отсутствующие сведения представляются ТСО в годовом отчете об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2023 год.

8.3 Результаты проверки на соответствие информации, содержащейся в отчетах сведениям из обосновывающих материалов (первичных документов; иных документов, указанных в отчетах)

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 был получен комплект документов и проведена проверка достоверности отчета. В ходе проверки были выявлены замечания на что со стороны ПАО «Россети Северо-Запад» были получены поясняющие комментарии.

А также была проведена проверка паспортов ИП

№ п/п	ИП	Несовпадение данных в паспорте ИП (П6.2) и отчетах о реализации ИПР
1.	L_009-41-2-01.11-0737	Данные совпадают
2.	M_000-42-1-01.12-0548	Данные совпадают
3.	J_000-33-1-03.13-2752	Данные совпадают
4.	K_000-33-1-03.13-2777	Данные совпадают
5.	J_000-31-1-01.32-2210	Данные совпадают
6.	K_000-34-1-07.10-0083	Данные совпадают
7.	M_009-13-2-03.31-1410	Данные совпадают
8.	N_009-14-2-02.33-0001	Данные совпадают
9.	N_009-14-2-02.33-0002	Данные совпадают
10.	N_009-62-2-01.41-4655	Данные совпадают
11.	M_000-61-1-07.10-0002	Данные совпадают
12.	N_009-21-2-01.21-0211	Данные совпадают
13.	L_003-26-1-05.20-0026	Данные совпадают
14.	N_000-55-1-02.32-0011	Данные совпадают
15.	N_009-73-2-03.31-4572	Данные совпадают
16.	M_000-73-1-03.13-0204	Данные совпадают
17.	I_000-72-1-04.40-0006	Данные совпадают

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 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.

8.4 Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР

Анализ материалов, предоставленных для исследования (отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 года) и сведений, собранных при дополнительном запросе информации (обосновывающие материалы Приложение №2), позволяет сделать следующие выводы:

- Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 года соответствует требованиям, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

- Материалы, обосновывающие Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 года, сформированы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации.

Таблица № 6 – 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»

№	Наименование документа
1	2
10	Постановление Правительства Российской Федерации №530 от 31.08.2006г. «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»;
11	Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
12	Постановление Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
13	Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»
14	Приказ Министерства регионального развития РФ № 99 от 10.10.2007г. «Об утверждении методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»
15	Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"
16	Письмо Федеральной службы по тарифам № ЕЯ-1897/12 от 20.04.2006г. «О требованиях, предъявляемых ФСТ РФ к инвестиционным программам в электроэнергетической отрасли»
17	Министерство экономики РФ, Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике № ВК 477 от 21.06.1999г. «Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов».
18	Стратегия развития электросетевого комплекса РФ, утвержденная распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р
19	Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации их инвестиционной программы и обобновляющих 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 главе 7, 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 по разделу: реализация инвестиционных объектов, включенных в отчет по инвестиционной программе за 2 квартал 2023 года, опубликованный 115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ПАО «Россети Северо-Запад», соответствует требованиям вышеуказанных законодательных актов Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

8.5 Проверка достижения количественных и целевых показателей накопительным итогом за 2 квартал 2023 года

8.5.1 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 №7).

Таблица №7 – Сводные данные по постановке объектов инвестиционной деятельности под напряжение по всей ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» в 2 квартале 2023 года

	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект	т.у.
План 2023	235,35	1546,34	166,00	14537,00
Факт 1-2 квартал	50,47	546,74	262,00	8373,00
% выполнения	21%	35%	158%	58%

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 2 квартал 2023 года.

8.5.2. 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 №8).

Таблица № 8 – Сводные данные по вводу объектов инвестиционной деятельности в эксплуатацию по всей ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» в 2 квартале 2023 года

	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./комплект	га.	т.у.	протяженность, км
План 1-2 квартал	10,39	327,64	7,58	1,04	101,00	27,00	4045,00	0,00
Факт 1-2 квартал	72,44	625,27	0,89	41,89	360,00	30,53	8530,00	229,26
% выполнения	697%	191%	12%	4033%	356%	113%	211%	-

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 2 квартал 2023 года.

8.5.3. 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 №9)

Таблица № 9– Сводные данные по выводу объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по всей ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» в отчетном периоде

	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект
План 1-2 кв.	0,00	161,42	2,00
Факт 1-2 кв.	12,85	195,11	39,00
% выполнения	#ДЕЛ/0!	121%	1950%

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по выводу из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 2 квартал 2023 года.

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

В отчете о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 года значения количественных показателей содержатся в приложениях № 13,14,15,16,17,18.

Отчет об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 года содержит не нулевые значения количественных показателей в отношении следующего состава проектов:

- Приложение № 13 — 238 проектов;
- Приложение № 14 — 117 проектов;
- Приложение № 15 — 233 проекта;

- Приложение № 16 — 34 проекта;

Результатом анализа являются 238 ИП, в отношении которых в отчетных материалах ТСО присутствуют количественные показатели, свидетельствующие об исполнении ИПР за 2 квартал 2023 год.

Для выполнения проверки достижения плановых значений количественных показателей, проведено сравнение данных, содержащихся в отчете об исполнении ИПР за 2 квартал 2023 года с данными паспортов ИП.

По результатам проверки сформированы следующие категории отклонений:

- 1) запланированные значения больше фактических — 17 проектов;
- 2) запланированные значения меньше фактических — 221 проект;

Таблица № 10 – ИП категории №1 (запланированные значения больше фактических)

№	Идентификатор инвестиционного проекта	План 1-2 квартал							Факт 1-2 квартал							Отклонение от плана ввода основных средств по итогам отчетного периода							Причины отклонений
		млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протяженность, км	млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протяженность, км	млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протяженность, км	
1.	J_009-41-2-01.11-0736	172,69	0,00	4,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-172,69	0,00	-4,66	0,00	0,00	0,00	0,00	Длительная процедура прохождения государственной экологической экспертизы
2.	J_009-41-1-01.11-0653	99,59	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-99,59	0,00	-3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Длительная процедура прохождения государственной экологической экспертизы
3.	J_009-41-1-01.33-1050	0,19	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,19	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	Приостановка работ в связи с неготовностью заявителя.
4.	J_000-33-1-01.32-2970	6,82	0,10	2,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-6,82	-0,10	-2,30	0,00	0,00	0,00	0,00	В связи с получение отказа на размещение сетевого объекта по причине совпадения местоположения испрашиваемых земель с местоположением земельного участка, образованного в соответствии с ранее принятым Распоряжением Министерства от 19.04.2022 №2363-м/20р, как следствие, необходимость корректировки трассы, оформления разрешительной документации на вновь образованную трассу. Кроме того, по причине корректировки трассы возникла необходимость двукратного пересечения федеральной трассы, что потребовало в установленном порядке получения разрешений и технических условий от Упрдора
5.	J_000-33-1-01.32-3045	2,89	0,25	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,89	-0,25	-0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	ИП введен в 2022г. Изменение срока ввода ИП объясняются досрочным исполнением работ, планируемых на 2023г (выполнение работ хозяйственным способом в связи с расторжение договора с ООО СПЕЦМАШСЕРВИС от 22.02.2022 №44). Изменение первоначальной стоимости по результатам разработки ИРД (Приказ на утверждение ПСД от 30.11.2022г № 256)-увеличение физических характеристик ИП: с 0,25 МВА до 0,6 МВА, а также изменение протяженности ВЛ с 0,98км до 0,435км
6.	J_000-33-1-01.41-3119	4,56	0,00	1,90	0,00	0,00	0,00	0,00	4,60	0,00	1,87	0,00	0,00	1,00	0,00	0,05	0,00	-0,03	0,00	0,00	1,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
7.	J_000-31-1-01.32-2210	55,13	0,00	37,80	0,00	0,00	0,00	0,00	52,23	0,00	37,74	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,90	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
8.	J_000-33-1-01.32-3133	29,91	0,00	23,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-29,91	0,00	-23,13	0,00	0,00	0,00	0,00	ИП введен в 2022г. Изменение оценки полной стоимости ИП, оценки полной стоимости ИП в соответствии с УНЦ в прогнозных ценах объясняется сложившейся экономией при проведении работ хозяйственным способом. Изменение года окончания, графика финансирования объясняются досрочным исполнением работ хозяйственным способом, запланированных к выполнению на 2023 г.
9.	F_000-34-5-07.10-0068	16,86	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-16,86	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Победитель ТЗП от 29.12.22 - ООО "Рускомтранс" Договор заключен (№7 от 08.02.2023). Заявка направлена 22.02.2023. Срок поставки до 30.09.2023.
10.	M_000-32-1-06.10-0007	1,48	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,48	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	В связи с заключением дополнительного соглашения №1 о продлении сроков выполнения работ по договору № 132 от 12.09.2022 ООО "Коннект", а также по причине согласования

ООО «МЭКОМ»

																							переноса сроков МЧС России по РК по предприя- ниям об устранении выявленных нарушений требований пожарной безопасности до 01.06.2023 г
11.	K_000-34- 1-07.10- 0102	29,59	0,00	0,00	13,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-29,59	0,00	0,00	-13,00	0,00	0,00	0,00	Заявка оформлена и направлена 10.11.2022 в СМиТ ПАО "Россети Северо-Запад" по дей- ствующему консолидированному договору. В настоящее время отпуск автомобилей приоста- новлен заводом-изготовителем. Вопрос реша- ется в ПАО "Россети".
12.	M_009-11- 2-02.32- 0711	3,68	0,00	0,50	0,00	0,00	1,00	0,00	0,96	0,00	0,05	0,00	0,00	2,00	0,00	-2,72	0,00	-0,45	0,00	0,00	1,00	0,00	Отсутствие проектно-сметной документации В утвержденную ИПР 2023 г ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результа- там разработки ПСД уточнены объемы работ и стоимость ИП.
13.	M_009-13- 2-03.31- 1410	16,40	1,26	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	12,15	1,26	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	-4,25	0,00	-0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	Отсутствие проектно-сметной документации В утвержденную ИПР 2023 г ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результа- там разработки ПСД уточнены объемы работ и стоимость ИП.
14.	G_000-65- 1-07.10- 4078	1,06	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,06	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Перенос сроков поставки автотранспорта на 3 квартал 2023 по решению ЦКК от 31.05.2023.
15.	M_000-65- 1-07.10- 4102	7,58	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-7,58	0,00	0,00	-9,00	0,00	0,00	0,00	Перенос сроков поставки автотранспорта на 3 квартал 2023 по решению ЦКК от 31.05.2023.
16.	M_009-25- 2-01.12- 0113	406,07	0,00	10,83	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-406,07	0,00	-10,83	0,00	0,00	-2,00	0,00	Досрочное выполнение работ подрядчиком, ра- боты выполнены в 2022 году.
17.	M_009-55- 1-04.60- 0038	8,90	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-8,90	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Длительное проведение торгово-закупочных процедур в связи с отсутствием потенциальных подрядчиков

Таблица № 11 – ИП категории №2 (Фактические количественные показатели больше запланированных)

№	Идентифи- катор инве- стицион- ного про- екта	План -1-2 квартал							Факт 1-2 квартал							Отклонение от плана ввода основных средств по итогам отчетного периода							Причины отклонений
		млн. руб- лей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	штг./ ком- плект	га.	т.у.	протя- жен- ность, км	млн. руб- лей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	штг./ ком- плект	га.	т.у.	протя- жен- ность, км	млн. руб- лей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	штг./ко мплект	га.	т.у.	протя- жен- ность, км	
1.	N_009-41- 2-01.33- 1121	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,54	0,40	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	8,54	0,40	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение стоимости по результатам проекти- рования. Исполнение обязательств по договору ТП СПБ80-3099341/21 от 08.02.2022 с ООО "Астра-Трейд"
2.	N_009-41- 2-01.33- 1134	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88	0,00	0,12	1,00	0,00	0,00	0,00	0,88	0,00	0,12	1,00	0,00	0,00	0,00	Исполнение обязательств по договору ТП 43- 0005141/21 от 25.05.2022 с ИП Казаков С.А.
3.	N_009-41- 2-01.33- 1152	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88	0,00	0,02	1,00	0,00	1,00	0,00	0,88	0,00	0,02	1,00	0,00	1,00	0,00	Исполнение обязательств по договору ТП КОЛ- 00583-Э-С/22 от 21.11.2022 с МКУ "ХЭС Коль- ского района"
4.	M_009-42- 2-01.32- 0903	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,57	0,00	1,87	0,00	0,00	1,00	0,00	9,57	0,00	1,87	0,00	0,00	1,00	0,00	Неисполнение подрядником договорных обяза- тельств в 2022 году.
5.	M_009-42- 1-03.13- 1070	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Неисполнение подрядником договорных обяза- тельств в 2022 году.

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

6.	N_009-42-1-04.60-0926	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Исполнение обязательств по договору ТП с ООО "БИОТЭК" КОЛ-00268-Э-Ц/22 от 30.08.2022г.
7.	K_000-41-1-03.21-0868	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	Поздняя поставка оборудования (декабрь)
8.	G_000-42-5-07.10-0011	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,42	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	6,42	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное выполнение работ
9.	N_000-41-1-07.30-0027	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Акт по результатам прохождения процедуры очередной поверки от 27.07.2022 (лабораторные аналитические весы ВЛР-200г-М год выпуска 2002, не подлежат ремонту и были признаны непригодными для использования в качестве средства измерения)
10.	M_009-71-2-03.31-0061	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,02	0,80	2,29	0,00	0,00	2,00	0,00	7,02	0,80	2,29	0,00	0,00	2,00	0,00	выполнение работ по ТП (Балт ТрансСервис, ООО Дог. № СПБ80-10173/21 от 11.08.21) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г. Перенос сроков выполнения работ с 2022 года в связи с изменением сроков проведения торгов из-за отсутствия заявок от участников
11.	M_009-73-2-02.41-0655	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (ООО СУ-27 Дог. № СПБ80-24802/21 от 15.11.21) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г. Перераспределение затрат на содержание службы Заказчика
12.	N_009-73-2-03.31-4572	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,50	0,80	1,65	0,00	0,00	0,00	0,00	8,50	0,80	1,65	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (Фонд социокультурных проектов Традиция Дог. № ПСК-04786-Б-С/22 от 14.09.2022) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
13.	N_009-73-2-03.31-4575	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,53	1,26	0,94	0,00	0,00	2,00	0,00	8,53	1,26	0,94	0,00	0,00	2,00	0,00	выполнение работ по ТП (ФКП Управление заказчика КС МО РФ - РУЗКС ЗВО Дог. № ПСК-05358-Б-С/22 от 03.10.2022) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
14.	N_009-73-2-02.41-0677	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (ООО Пековская сетевая компания Дог. № ПСК-00034-Э-С/22 от 20.05.2022) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
15.	N_009-73-2-02.41-0682	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (ПИК-фонд имущества Дог. № ПСК-02953-Б-С/22 от 29.06.2022) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
16.	N_009-73-2-05.30-2061	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по ТП (ООО АртТим Дог. № ПСК-01618-Э-С/22 от 30.05.2022) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
17.	O_009-71-2-02.41-0023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (Администрация Островского района Дог. № ПСК-06533-Э-В/22 от 24.01.2023) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
18.	N_009-73-2-02.41-0683	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (ПИК-фонд имущества Дог. № ПСК-03516-Б-С/22 от 29.06.2022) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
19.	M_000-73-1-03.13-0204	13,22	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	9,75	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-3,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение стоимости по результатам проектирования
20.	M_007-71-1-01.32-0192	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,79	0,00	0,91	0,00	0,00	0,00	0,00	3,79	0,00	0,91	0,00	0,00	0,00	0,00	Перенос сроков выполнения работ с 2022 года по вине подрядчика
21.	N_000-71-1-01.33-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (ООО Строительная компания Балтийский берег Дог. №ОЗУ-ПСК-00032/22 от 17.08.2022)
22.	N_000-75-1-01.41-1580	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (Русак Светлана Анатольевна Дог. №ОЗУ-ПСК-00050/22 от 17.10.2022)

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

23.	N_000-73-1-01.32-0699	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (ГБУ ПО Псковавтодор Договор. №ОЗУ-ПСК-00024/22 от 16.06.2022)
24.	N_000-73-1-02.33-0013	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,86	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	2,86	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (ООО Строительная компания Балтийский берег Договор. №ОЗУ-ПСК-00019/22 от 11.03.2022)
25.	L_000-76-1-07.30-0110	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,99	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	2,99	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	Перенос сроков с 2022 года в связи с длительной поставкой, вина Поставщика
26.	K_000-76-1-07.30-0162	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,36	0,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	3,36	0,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	Длительная поставка, вина Поставщика
27.	G_000-76-1-07.30-0022	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	2,80	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Перенос сроков с 2022 года в связи с длительной поставкой, вина Поставщика
28.	L_000-76-1-07.10-0014	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,14	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	14,14	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Досрочная поставка. Изменение оценки полной стоимости, графика и структуры финансирования, остатка финансирования объясняется заключенным договором поставки в 2022 году под приобретение техники в 2023 году.
29.	L_000-76-1-07.10-0066	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,66	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	21,66	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное поставка, изменение оценки полной стоимости, графика и структуры финансирования и остатка финансирования в рамках заключенного договора поставки № 16/СВГ-2022 от 18.10.2022
30.	O_000-73-5-01.41-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение по решению Псковского городского суда Псковской области №2-3430/2022 от 04.10.2022
31.	O_000-75-5-06.70-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение по решению Псковского городского суда Псковской области №2-3526/2022 от 22.08.2022
32.	O_000-73-5-01.32-0008	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация ИП по решению суда о признании права собственности за ПАО «Россети Северо-Запад» на бесхозяйные объекты, дело №2-5596/2022 от 27.12.2022 Псковский городской суд
33.	O_000-73-5-01.32-0007	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	1,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	1,28	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация ИП по решению суда о признании права собственности за ПАО «Россети Северо-Запад» на бесхозяйные объекты, дело №2-5596/2022 от 27.12.2022 Псковский городской суд
34.	O_000-71-5-01.41-0004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация ИП по решению суда о признании права собственности за ПАО «Россети Северо-Запад» на бесхозяйные объекты, дело №2-5532/2022 от 28.11.2023 Псковский городской суд
35.	O_000-71-5-01.41-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация ИП по решению суда о признании права собственности за ПАО «Россети Северо-Запад» на бесхозяйные объекты, дело №2-370/2022 от 15.12.2022 Бежаницкий районный суд
36.	O_000-71-5-01.41-0003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация ИП по решению суда о признании права собственности за ПАО «Россети Северо-Запад» на бесхозяйные объекты, дело №2-5532/2022 от 28.11.2023 Псковский городской суд
37.	O_000-71-5-01.41-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	1,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	1,21	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация ИП по решению суда о признании права собственности за ПАО «Россети Северо-Запад» на бесхозяйные объекты, дело №2-370/2022 от 15.12.2022 Бежаницкий районный суд

ООО «МЭКОМ»

38.	O_000-71-5-01.41-0006	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация ИП по решению суда о признании права собственности за ПАО «Россети Северо-Запад» на бесхозяйные объекты, дело №2-5532/2022 от 28.11.2023 Псковский городской суд
39.	O_000-71-5-01.41-0005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация ИП по решению суда о признании права собственности за ПАО «Россети Северо-Запад» на бесхозяйные объекты, дело №2-5532/2022 от 28.11.2023 Псковский городской суд
40.	O_000-73-5-01.41-0003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,61	0,00	3,82	0,00	0,00	0,00	0,00	1,61	0,00	3,82	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация ИП по решению суда о признании права собственности за ПАО «Россети Северо-Запад» на бесхозяйные объекты, дело №2-104/2023 от 12.01.2023 Псковский районный суд
41.	O_000-76-5-03.31-0023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,80	2,52	3,70	0,00	0,00	0,00	0,00	9,80	2,52	3,70	0,00	0,00	0,00	0,00	В целях реализации задач, определенных Стратегией развития электросетевого комплекса РФ, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р, руководствуясь Порядком взаимодействия дочерних обществ ПАО «Россети» с владельцами электросетевых активов при подготовке сделок по консолидации, утвержденным приказом ПАО «Россети» от 18.04.2019 № 77, а также в соответствии с п. 6.1.7 Регламента осуществления деятельности по консолидации электросетевых активов, утвержденного приказом ПАО «Россети Северо-Запада» от 16.12.2022 № 624 утвержден Перечень проектов ПАО «Россети Северо-Запад» по консолидации электросетевых активов на 2 кв.2023.
42.	O_000-71-5-03.31-0005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация ИП по решению суда о признании права собственности за ПАО «Россети Северо-Запад» на бесхозяйные объекты, дело №2-5532/2022 от 28.11.2023 Псковский городской суд
43.	O_000-73-5-03.31-0008	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация ИП по решению суда о признании права собственности за ПАО «Россети Северо-Запад» на бесхозяйные объекты, дело №2-104/2023 от 12.01.2023 Псковский районный суд
44.	O_000-71-5-03.31-0003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация ИП по решению суда о признании права собственности за ПАО «Россети Северо-Запад» на бесхозяйные объекты, дело №2-370/2022 от 15.12.2022 Бежаницкий районный суд
45.	O_000-71-5-03.31-0004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация ИП по решению суда о признании права собственности за ПАО «Россети Северо-Запад» на бесхозяйные объекты, дело №2-370/2022 от 15.12.2022 Бежаницкий районный суд
46.	O_000-76-5-03.31-0018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	5,76	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	5,76	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	В целях реализации задач, определенных Стратегией развития электросетевого комплекса РФ, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р, руководствуясь Порядком взаимодействия дочерних обществ ПАО «Россети» с владельцами электросетевых активов при подготовке сделок по консолидации, утвержденным приказом ПАО «Россети» от 18.04.2019 № 77, а также в соответствии с п. 6.1.7 Регламента осуществления деятельности по консолидации электросетевых активов,

ООО «МЭКОМ»

																						утвержденного приказом ПАО «Россети Северо-Запада» от 16.12.2022 № 624 утвержден Перечень проектов ПАО «Россети Северо-Запад» по консолидации электросетевых активов на 2 кв.2023.	
47.	O_000-75-5-03.32-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация ИП по решению суда о признании права собственности за ПАО «Россети Северо-Запад» на бесхозяйные объекты, дело №2-5290/2022 от 23.11.2022 Псковский городской суд
48.	O_000-71-1-01.32-0213	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация ИП по решению суда о признании права собственности за ПАО «Россети Северо-Запад» на бесхозяйные объекты.
49.	O_000-75-5-06.70-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение по решению Псковского городского суда Псковской области №2-3534/2022 от 15.08.2022
50.	N_009-33-2-01.32-3174	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,92	0,40	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	1,92	0,40	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение ООО «Автодороги Вытегра» № КАР-01125-Э-П/22 от 16.05.2022.
51.	N_009-32-2-01.32-2537	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,42	0,80	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	6,42	0,80	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение многотажной жилой застройки АО "Карелстроймеханизация", №КАР-03225-Э-К/22 от 28.09.2022 г.
52.	N_009-32-2-02.32-2533	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,39	0,40	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	2,39	0,40	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Выполнение обязательств по договору на технологическое присоединение с КУ РК "УКС РК" № КАР-00941-Э-К/22 от 09.09.2022 г.
53.	M_009-33-1-03.13-2798	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение ИП № 34-00034П/21, 34-00035П/21 от 19.05.2021г с ИП Ивановым А.О.
54.	N_009-31-1-03.13-0992	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,00	0,00	5,00	0,00	1,00	0,00	0,99	0,00	0,00	5,00	0,00	1,00	0,00	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение ИП Охотина Л.Е. № СПб80-32744С/21 от 01.03.2022.
55.	J_000-33-1-03.13-2752	170,31	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	244,27	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	73,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В связи с корректировкой стоимости по результатам разработки ПСД
56.	K_000-33-1-03.13-2777	73,85	0,00	0,00	28,00	0,00	0,00	0,00	100,99	0,00	0,00	28,00	0,00	0,00	0,00	27,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В связи с корректировкой стоимости по результатам разработки ПСД
57.	O_000-31-1-01.41-3462	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках Соглашения о компенсации №ОЗУ-КАР-00009-П/23 от 06.04.2023 с ООО «ЖБИ»
58.	J_000-33-1-01.32-3128	89,44	0,00	53,66	0,00	0,00	0,00	0,00	84,98	0,00	53,82	0,00	0,00	0,00	0,00	-4,46	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
59.	M_000-32-1-06.10-0001	0,23	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия от проведения закупочных процедур
60.	M_000-32-1-06.10-0002	0,28	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
61.	M_000-32-1-06.10-0003	0,15	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
62.	M_000-32-1-06.10-0004	0,15	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
63.	M_000-32-1-03.31-2303	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия от проведения закупочных процедур

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

64.	M_000-32-1-03.21-0107	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В связи с пересчетом стоимости по разработки ПСД, Приказ №1/2 от 10.01.2023
65.	M_000-32-1-03.13-0044	1,09	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,06	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
66.	M_000-32-1-06.10-0005	1,41	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,30	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
67.	M_000-32-1-06.10-0006	2,08	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	По результатам технического осмотра ЗИС зданий дизельной электростанции и тепловой электростанций непригодными для эксплуатации. В этой связи внесены изменения в план работ, объекты исключены, пересчитана в сторону уменьшения стоимость выполнения работ.
68.	M_000-32-1-03.13-0045	0,28	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
69.	M_000-32-1-03.21-0108	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
70.	M_000-32-1-06.10-0008	0,74	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
71.	K_000-31-1-07.30-0133	0,33	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	-0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия от проведения закупочных процедур
72.	K_000-31-1-07.30-0136	0,42	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия от проведения закупочных процедур
73.	K_000-31-1-07.30-0138	1,53	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В связи с пересчетом стоимости ИП, в рамках актуальных коммерческих предложений, а также с заключением договора-поставки Экросхим № 60 от 07.02.2023г
74.	K_000-33-5-07.30-0005	0,46	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия от проведения торгово-закупочных процедур.
75.	K_000-34-1-07.10-0083	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,12	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	23,12	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	Досрочная поставка. Корректировка оценки полной стоимости ИП в прогнозных ценах, остатка освоения обусловлено удорожанием затратами на регистрационные сборы, государственные пошлины и другие аналогичные платежи
76.	K_000-34-1-07.10-0105	10,62	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	10,58	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	-0,03	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
77.	K_000-34-1-07.10-0090	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,88	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	23,88	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	Досрочная поставка. Корректировка оценки полной стоимости ИП в прогнозных ценах, остатка освоения обусловлено удорожанием затратами на регистрационные сборы, государственные пошлины и другие аналогичные платежи
78.	K_000-34-1-07.10-0106	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,27	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	3,27	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	Досрочная поставка. Актуализация коммерческих предложений по причине увеличения стоимости техники в связи с чем уменьшение кол-ва спец техники с 3 ед до 2 ед
79.	L_000-34-5-07.30-0029	2,23	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	1,89	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при проведении торгово-закупочных процедур и заключение договора-поставки ООО Динамика-Центр от 24.11.2022 №187
80.	O_000-32-5-01.41-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	3,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	3,53	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 23.09.2022

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

																						по делу 2-6337/2022) Оценка рыночной стоимости для постановки на бухгалтерский учет выполнена 27.02.2023
81.	O_000-33-5-01.41-0055	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	2,44	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	2,44	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 16.09.2022 по делу 2-5410/2022) Оценка рыночной стоимости для постановки на бухгалтерский учет выполнена 27.02.2023
82.	O_000-32-5-03.32-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	47,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	47,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 02.09.2022 по делу 2-6306/2022) Оценка рыночной стоимости для постановки на бухгалтерский учет выполнена 27.02.2023
83.	O_000-33-5-01.32-0047	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,00	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,00	0,98	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 16.08.2022 по делу 2-5481/2022) Оценка рыночной стоимости для постановки на бухгалтерский учет выполнена 27.02.2023
84.	O_000-33-5-01.33-0023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	0,50	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	0,50	1,71	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 08.08.2022 по делу 2-5071/2022) Оценка рыночной стоимости для постановки на бухгалтерский учет выполнена 27.02.2023
85.	O_000-34-5-01.32-0007	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,25	1,89	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,25	1,89	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе , протокол №22 кз_ по консолидации_ СОНТ Радужное от 15.08.2022)
86.	O_000-34-5-01.32-0008	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,63	0,22	7,08	0,00	0,00	0,00	0,00	1,63	0,22	7,08	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе, протокол №25кз_ от 13.09.2022_ по консолидации СНТ Койдо)
87.	O_000-34-5-01.41-0005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе, протокол_28кз_ от 03.10.2022 по консолидации Л.П. Рудковская)
88.	O_000-34-5-01.33-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,10	2,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,10	2,40	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе, протокол_26кз_ от 28.09.2022 по консолидации СНТ Березки)
89.	O_000-33-1-01.32-3254	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,52	0,00	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	8,52	0,00	0,62	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Акт о взаимном исполнении обязательств по Соглашению о компенсации от 09.11.2021 № 1-2021
90.	O_000-34-5-01.41-0014	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,16	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,16	1,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 10.11.2022 по делу 2-7487/2022)
91.	O_000-34-5-01.41-0015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	1,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	1,29	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 12.10.2022 по делу 2-6360/2022)
92.	O_000-34-5-02.41-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 24.11.2022 по делу 2-7749/2022)
93.	O_000-34-5-01.32-0016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,20	1,22	17,52	0,00	0,00	0,00	0,00	5,20	1,22	17,52	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 18.11.2022 по делу 2-7972/2022)

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

94.	O_000-34-5-01.32-0017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петро- заводского городского суда от 20.12.2022 по делу 2-8601/2022)
95.	O_000-34-5-01.41-0016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петро- заводского городского суда от 11.01.2023 по делу 2-405/2023)
96.	O_000-34-5-01.33-0007	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	0,41	2,57	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	0,41	2,57	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петро- заводского городского суда от 24.11.2022 по делу 2-7754/2022)
97.	O_000-34-5-01.41-0017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,40	2,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,40	2,86	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петро- заводского городского суда от 01.12.2022 по делу 2-8032/2022)
98.	O_000-34-5-01.41-0018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петро- заводского городского суда от 01.12.2022 по делу 2-8246/2022)
99.	O_000-34-5-01.41-0019	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	4,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	4,66	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петро- заводского городского суда от 09.12.2022 по делу 2-8288/2022)
100.	O_000-34-5-01.41-0020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	1,56	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	1,56	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петро- заводского городского суда от 06.12.2022 по делу 2-8123/2022)
101.	O_000-34-5-01.32-0014	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	0,10	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	0,10	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе, прото- кол 5кз_а от 18.01.2023 по консолидации ДТ «Мартнаволоку»)
102.	O_000-34-5-01.41-0010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	1,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	1,13	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе, прото- кол 6кз_а от 03.02.2023 по консолидации СТСН «Тюппега»)
103.	O_000-34-5-01.41-0012	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе, прото- кол 8кз_а от 20.02.2023 по консолидации СНТ «Машезерское»)
104.	O_000-34-5-01.33-0004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,06	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,06	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе, прото- кол 13кз_а от 13.04.2023 по консолидации Ме- шихина Г.В.)
105.	O_000-33-5-01.41-0056	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов ((бесхозяйные объекты, по решению Петро- заводского городского суда от 02.08.2022 по делу 2-5555/2022) Оценка рыночной стоимости для постановки на бухгалтерский учет выпол- нена 27.02.2024
106.	M_009-11-1-05.20-1923	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное выполнение работ. Выполнение работ хоз.способом по факту го- товности Заявителя.
107.	N_009-12-1-05.40-0697	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору №СПБ80-27956В/21 от 27.01.2022 Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»
108.	N_009-11-1-03.31-2774	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору № СПБ80-33055А/21 от 31.01.2022

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

																							ООО "Архангельское специализированное энергетическое предприятие"
109.	N_009-11-1-05.20-3740	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору № СПБ80-33055А/21 от 31.01.2022 ООО "Архангельское специализированное энергетическое предприятие"
110.	N_009-11-1-05.20-3750	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору № АРХ-02786-Э-А/22 от 08.11.2022 ЗАО "Лесозавод 25"
111.	N_009-12-1-05.40-0785	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору № АРХ-00928-Э-В/22 от 13.04.2022 ООО "ТехноСтрой"
112.	N_009-14-1-03.13-1189	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору № АРХ-01159-Б-П/22 от 27.07.2022 АО "Оборонэнерго"
113.	N_009-14-1-05.20-0298	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	1,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору № СПБ80-28008П/21 от 18.03.2022 ООО "Булатовский базальт"
114.	N_009-14-1-03.13-1188	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,41	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	4,41	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору СПБ80-31321П/21 от 02.06.2022, СПБ80-31332П/21 от 02.06.2022 Федеральное казенное предприятие "Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации"
115.	M_009-11-2-02.41-2672	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ИП включен в утв.ИПР со сроком реализации мероприятий в 2022 году. Фактически работы на объекте завершены во 2 кв. 2023 в соответствии с определенными договором подряда №07-337/22 от 28.09.2022 сроками выполнения работ, что учтено при корректировке ИПР.
116.	M_009-11-2-02.41-2674	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	ИП включен в утвержденную ИПР со сроком реализации 2022 год. Ввиду отсутствия готовности объекта Заявителя к подключению сроки по исполнению мероприятий перенесены на 2023 год, что учтено при корректировке ИПР.
117.	L_009-11-2-02.32-0709	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	Приостановка договора подряда из-за неготовности заявителей к подключению Сроки выполнения работ сдвинулись ввиду отсутствия строительной готовности объекта Заявителя по договору ТП в 2022 г. (Заклучено ДС к договору подряда на продление сроков СМР до 31.05.2023)
118.	M_009-11-2-02.41-2666	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ИП включен в утв.ИПР со сроком реализации мероприятий в 2022 году. Фактически работы на объекте завершены во 2 кв. 2023 в соответствии с определенными договором подряда №07-338/22 от 23.09.2022 сроками выполнения работ, что учтено при корректировке ИПР.
119.	N_009-13-2-01.41-1931	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,10	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору №АРХ-02822-Э-К/22 от 19.08.2022 ООО "Архангельская лесная компания"
120.	N_009-13-2-03.31-1446	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,10	0,63	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	12,10	0,63	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору АРХ-01303-Э-К/22 от 05.07.2022 Общество с ограниченной ответственностью "Термоизолстрой"

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

121.	N_000-11-1-01.41-3786	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация мероприятий по внеплановому объекту выноса сетей с обеспеченным источником финансирования. Необходимость выполнения мероприятий по договору ОЗУ-00042А/21 от 13.10.2021 Общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «СоломбалаСтрой»
122.	N_000-12-1-01.41-2119	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация мероприятий по внеплановому объекту выноса сетей с обеспеченным источником финансирования. Необходимость выполнения мероприятий по соглашению о компенсации №ОЗУ-АРХ-00063-В/22 от 05.12.2022 Общество с ограниченной ответственностью «Архангельские дороги и мосты»
123.	O_000-12-1-01.41-2128	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация мероприятий по внеплановому объекту выноса сетей с обеспеченным источником финансирования. Необходимость выполнения мероприятий по соглашению о компенсации №ОЗУ-АРХ-00070-В/22 от 20.01.2023Общество с ограниченной ответственностью "СК-29"
124.	M_000-11-1-02.32-2598	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение объемов работ Ввиду отсутствия на момент включения ИП в ИПР подписанного дополнительного соглашения об установлении окончательной стоимости выполнения мероприятий по соглашению о компенсации, ИП включен в утвержденную ИПР в части затрат на выполнение ПИР с реализацией в 2022 году. ПИР выполнены хозяйственным способом в полном объеме в 2022 году. В 1 кв. 2023 года выполнены СМР по договору подряда 07-602/22,заключенному с ООО "Энергострой", от 31.01.2023 объект введен в эксплуатацию
125.	M_000-11-1-02.32-2599	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение объемов работ Ввиду отсутствия на момент включения ИП в ИПР подписанного дополнительного соглашения об установлении окончательной стоимости выполнения мероприятий по соглашению о компенсации, ИП включен в утвержденную ИПР в части затрат на выполнение ПИР с реализацией в 2022 году. ПИР выполнены хозяйственным способом в полном объеме в 2022 году. В 1 кв. 2023 года выполнены СМР по договору подряда 07-602/22,заключенному с ООО "Энергострой", от 31.01.2023 объект введен в эксплуатацию
126.	N_000-13-1-02.32-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,96	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	2,96	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация мероприятий по внеплановому объекту выноса сетей с обеспеченным источником финансирования. Необходимость выполнения мероприятий по соглашению о компенсации № ОЗУ-00052К/21 от 12.01.2022 Общество с ограниченной ответственностью "БЕЛЫЙ ДОМ"
127.	L_003-15-1-05.20-0045	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,13	0,00	0,00	0,00	0,00	60,00	0,00	2,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,00	Досрочное выполнение работ В 1 кв. 2023 г выполнены работы по установке приборов учета хоз.способом
128.	L_003-15-1-05.20-0047	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99	0,00	0,00	0,00	0,00	60,00	0,00	1,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,00	Досрочное выполнение работ В 1 кв. 2023 г выполнены работы по установке приборов учета хоз.способом

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

129.	M_000-11-1-01.41-3761	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение объемов работВвиду отсутствия на момент включения ИП в утв. ИПР подписанного дополнительного соглашения об установлении окончательной стоимости выполнения мероприятий по соглашению о компенсации, ИП включен в утвержденную ИПР в части затрат на выполнение ПИР с реализацией в 2022 году.ПИР выполнены хозяйственным способом в полном объеме в 2022 году.Во 2 кв. 2023 года выполнены СМР по договору подряда 07-509/22, заключенному с ООО "Строймонтаж". От 31.05.2023 объект введен в эксплуатацию
130.	M_000-13-1-01.32-1317	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,25	0,63	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	5,25	0,63	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение объемов работВвиду отсутствия на момент включения ИП в утв. ИПР подписанного дополнительного соглашения об установлении окончательной стоимости выполнения мероприятий по соглашению о компенсации, ИП включен в утвержденную ИПР в части затрат на выполнение ПИР с реализацией в 2022 году. ПИР выполнены хозяйственным способом в полном объеме в 2022 году. Во 2 кв. 2023 года выполнены СМР по договору подряда 07-03/23, заключенному с ООО "Стройвинсервис". От 30.04.2023 объект введен в эксплуатацию
131.	N_000-14-1-01.41-2286	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация мероприятий по внеплановому объекту выноса сетей с обеспеченным источником финансирования. Необходимость выполнения мероприятий по соглашению о компенсации № ОЗУ-АРХ-00042-П/22 от 21.12.2022 г Управление строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Администрации Няндомского муниципального района Архангельской области)
132.	I_000-14-1-07.30-0023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Досрочная поставка оборудования Поставка оборудования в соответствии с условиями заключенного договора 07-203/23 от 18.05.2023
133.	K_000-15-1-07.10-0082	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,84	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	7,84	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	ИП включен в утвержденную ИПР со сроком реализации 2022 год. Ввиду неисполнения контрагентом договорных обязательств в части соблюдения сроков поставки, фактическая поставка автотранспорта осуществлена в 2023 году, что учтено при корректировке ИПР.
134.	O_000-13-5-02.32-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	Приобретение бесхозяйных объектов электроэнергетики по решению Котласского городского суда по Архангельской области от 29.12.2022 по делу №2-2664/2022
135.	O_000-13-5-02.32-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	Приобретение бесхозяйных объектов электроэнергетики по решению Котласского городского суда по Архангельской области от 29.12.2022 по делу №2-2664/2022
136.	O_000-13-5-03.31-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приобретение бесхозяйных объектов электроэнергетики по решению Котласского городского суда по Архангельской области от 07.12.2022 по делу №2-2724/2022
137.	O_000-14-5-01.32-1061	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,89	0,00	11,19	0,00	0,00	0,00	0,00	3,89	0,00	11,19	0,00	0,00	0,00	0,00	Приобретение бесхозяйных объектов электроэнергетики по решению Няндомского районного суда по Архангельской области от 12.12.2022 по делу №2-1111/2022

ООО «МЭКОМ»

138.	O_000-14-5-01.41-1061	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,35	0,00	2,11	0,00	0,00	0,00	0,00	1,35	0,00	2,11	0,00	0,00	0,00	0,00	Приобретение бесхозяйных объектов электроэнергетики по решению Няндомского районного суда по Архангельской области от 12.12.2022 по делу №2-1111/2022
139.	O_000-11-1-01.21-2177	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,10	0,00	3,47	0,00	0,00	0,00	0,00	52,10	0,00	3,47	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий по принятию в ОФ объекта выноса имущественной формы по Соглашению о компенсации (имущественная форма) №07-34/21 от 10.08.2021 Федеральное казенное учреждение «Управление автомобильной магистрали Москва-Архангельск Федерального дорожного агентства»
140.	L_009-63-2-05.40-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	Перенос реализации проекта на 1 квартал 2023 года в связи с задержкой поставки необходимого оборудования.
141.	M_009-63-2-01.32-4268	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79	0,00	0,07	0,00	0,00	1,00	0,00	0,79	0,00	0,07	0,00	0,00	1,00	0,00	Ввод объекта в эксплуатацию при приемке фактически выполненных работ подрядной организацией.
142.	M_009-63-2-01.32-4286	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,77	0,50	1,47	0,00	0,00	4,00	0,00	9,77	0,50	1,47	0,00	0,00	4,00	0,00	Перенос сроков выполнения работ на 1 квартал 2023 года в связи с прохождением трассы ВЛ-10 по землям лесного фонда, требующего длительного согласование и разработку ИРД.
143.	N_009-63-2-01.32-4297	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,04	0,00	0,00	2,00	0,00	1,03	0,00	0,04	0,00	0,00	2,00	0,00	Реализация ИП на основании дог ТП № 65-00060-И/21 от 07.02.2022
144.	N_009-63-2-01.32-4323	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,68	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	Реализация ИП на основании дог ТП № НОВ-02728-Б-И/22 от 12.07.2022.
145.	N_009-63-2-01.32-4324	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,69	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	Реализация ИП на основании дог ТП № НОВ-00342-Э-И/22 от 20.07.2022
146.	N_009-63-2-05.20-0070	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	Реализация ИП на основании дог ТП № НОВ-00189-Б-И/22 от 10.03.2022.
147.	N_009-62-2-01.41-4655	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,27	0,00	2,10	0,00	0,00	2,00	0,00	12,27	0,00	2,10	0,00	0,00	2,00	0,00	Реализация ИП на основании дог ТП № НОВ-02407-Б-В/22 от 24.06.2022
148.	O_009-61-2-05.20-0162	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Реализация ИП на основании дог ТП № НОВ-00129-Б-В/23 от 31.03.2023
149.	F_004-65-1-01.12-0063	5,81	0,00	0,00	0,00	27,00	0,00	0,00	5,56	0,00	0,00	0,00	30,53	0,00	0,00	-0,25	0,00	0,00	0,00	3,53	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют.
150.	M_007-62-1-01.32-4201	33,62	0,00	18,00	5,00	0,00	0,00	0,00	28,92	0,00	18,31	5,00	0,00	0,00	0,00	-4,70	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия затрат при выполнении работ.
151.	M_007-61-1-01.32-4104	35,02	0,00	16,20	1,00	0,00	0,00	0,00	37,73	0,00	16,51	1,00	0,00	0,00	0,00	2,71	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	Отнесение большего объема заработной платы и процентов по кредиту в сравнении с объемом, предусмотренным ИПР.
152.	M_000-63-0-01.32-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,38	0,00	2,81	0,00	0,00	0,00	0,00	8,38	0,00	2,81	0,00	0,00	0,00	0,00	Перенос сроков выполнения работ на 2023 год в связи с прохождением трассы ВЛ-10 по землям лесного фонда, требующего длительного согласование и разработку ИРД, необходимость получения тех. условий от ГОКУ Новгорода-Водор.
153.	N_000-63-1-01.41-4258	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	Оказание услуг на основании договора ОЗУ-00001-И/22 от 28.03.2022.
154.	N_000-61-1-05.20-4178	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,56	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	2,56	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	Реализация ИП для обеспечения достижения нормативного уровня потерь электроэнергии, утверждённого приказом Министерства Энергетики РФ от 26.09.2017 №887.

ООО «МЭКОМ»

155.	M_000-62-1-07.10-0014	7,60	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	6,67	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Уменьшение стоимости обусловлено проведением мониторинга цен рынка и заключением договора на данный вид спецтехники.
156.	M_000-65-1-07.10-4103	9,60	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	16,94	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	7,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Увеличение стоимости спецтехники в ходе реализации инвестпроекта.
157.	M_000-61-1-07.10-0002	15,69	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	14,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-1,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Уменьшение стоимости обусловлено проведением мониторинга цен рынка и заключением договора на данный вид спецтехники.
158.	N_008-62-1-04.40-0018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,22	8,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,22	Реализация ИП на основании договоров ДВОП № D 230055402-06 от 14.04.2023г и ДКП SR757ВОЛС от 14.04.2023г
159.	O_000-63-5-01.41-4026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	0,40	1,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	0,40	1,46	0,00	0,00	0,00	0,00	Приобретение электросетевых объектов по решению суда №2-863/2022, 2-880/2022.
160.	O_000-63-5-01.41-4027	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	Приобретение электросетевых объектов по решению суда №2-635/2023.
161.	O_000-63-5-03.31-0004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,68	0,85	4,29	0,00	0,00	0,00	0,00	3,68	0,85	4,29	0,00	0,00	0,00	0,00	Приобретение электросетевых объектов по решению суда №2-496/2023, 2-934/2023, 2-752/2023, 2-6809/2022, 2-7361/2022, 2-685/23, 2-752/2023, 2-496/2023, 2-7271/2022, 2-7321/2022, 2-7266/2022
162.	O_000-63-5-03.31-0005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приобретение электросетевых объектов по решению суда №2-635/2023.
163.	O_000-62-5-01.41-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	Приобретение электросетевых объектов по решению суда №2-370/2023, 2-1544/2022
164.	O_000-62-5-01.41-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,78	0,00	8,55	0,00	0,00	0,00	0,00	1,78	0,00	8,55	0,00	0,00	0,00	0,00	Приобретение электросетевых объектов по решению суда №2-6208/2022, 2-6189/2022, 2-91/2023.
165.	O_000-61-5-03.31-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приобретение электросетевых объектов по решению суда №2-545/2023.
166.	O_000-62-5-03.31-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приобретение электросетевых объектов по решению суда №2-6208/2022.
167.	O_000-61-5-03.31-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,39	0,40	4,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1,39	0,40	4,45	0,00	0,00	0,00	0,00	Приобретение электросетевых объектов по решению суда №2-5873/2022
168.	N_009-21-2-05.20-0587	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Экодрев Групп, ООО Дог. № ВОЛ-01582-Э-В/22 от 24.05.22
169.	O_009-21-2-05.20-0665	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Аврора, племенной завод-колхоз Дог. № ВОЛ-00098-Э-В/23 от 27.03.23
170.	N_009-21-2-05.20-0622	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Карамов Анатолий Сергеевич Дог. № ВОЛ-06611-Э-В/22 от 28.11.22
171.	O_009-25-2-01.32-3795	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,09	0,00	0,00	1,00	0,00	0,85	0,00	0,09	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № ВОЛ-00714-Э-Ч/23 от 31.03.23 (ЗАВОД ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ СЛЕЗА ОНЕГО)
172.	N_009-21-2-01.21-0211	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,69	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	19,69	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Идалеспром, ООО Дог. № ВОЛ-03497-Б-В/22 от 13.09.22
173.	N_009-21-2-05.20-0585	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Племзавод Родина, АО Дог. № ВОЛ-01345-Б-В/22 от 04.05.22
174.	N_009-21-2-05.20-0630	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Холмогоры ФКУ Упрдор Дог. № ВОЛ-06617-Э-В/22 от 30.11.22

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

175.	N_009-21-2-05.20-0642	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Атлант-2000, ГСК Дог. № ВОЛ-07090-Б-В/22 от 30.12.22
176.	N_009-22-2-01.33-0011	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,74	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП РЖД, ОАО Дог. № ВОЛ-01763-Э-У/22 от 18.10.22
177.	N_009-23-2-05.20-1135	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № ВОЛ-05583-Э-Ч/22 от 10.10.22 (Исаков А.В.)
178.	O_009-21-2-05.20-0674	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Аквапро-дукт, ООО Дог. № ВОЛ-00119-Б-В/23 от 26.04.23
179.	N_009-23-2-05.20-1136	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № ВОЛ-06106-Э-Ч/22 от 20.10.22 (ЛПК ЕВРАЗИЯ, ООО)
180.	O_009-25-2-05.20-1175	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Шексна Плюс, ООО Дог. № ВОЛ-00076-Э-Ч/23 от 28.03.23
181.	N_009-23-2-05.20-1157	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	0,18	0,00	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Кириллов-ская электросеть Дог. № ВОЛ-04784-Б-Ч/22 от 28.07.22
182.	K_009-21-1-03.13-0108	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,33	16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,33	16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Из-за неудовлетворительной организации работ подрядчиком АО "ЭССЗ" из-за несвоевремен-ной поставки силовых трансформаторов по-ставщиком оборудования подрядчик не смог своевременно закончить работы. Выполнение работ перенесено на 2023 год
183.	M_009-21-1-03.13-3665	7,70	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	7,55	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия по результатам выполненных работ
184.	M_009-21-1-03.13-3666	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,38	0,00	0,05	9,00	0,00	2,00	0,00	1,38	0,00	0,05	9,00	0,00	2,00	0,00	Увеличение стоимости ИП в связи с измене-нием объёмов работ по ИП в соответствии с до-полнительным соглашением к договору ТП №26-00084В/21 от 01.12.2021. Досрочное вы-полнение работ х/с
185.	N_009-21-1-03.13-3669	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	2,00	0,00	1,00	0,00	0,20	0,00	0,00	2,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договорам ТП Волог-даоблэнерго, АО Дог. № ВОЛ-05546-Б-В/22 от 30.09.22
186.	N_009-21-1-03.31-3865	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	2,00	0,00	4,00	0,00	0,09	0,00	0,00	2,00	0,00	4,00	0,00	выполнение работ по договорам ТП ЭкоЛес ПК, ООО Дог. № ВОЛ-05320-Б-В/22 от 08.11.22
187.	O_009-21-1-03.31-3869	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договорам ТП Городская электросетевая компания, ООО Дог. № ВОЛ-00429-Б-В/23 от 17.03.23
188.	N_009-23-1-03.21-0009	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	3,00	0,00	1,00	0,00	0,11	0,00	0,00	3,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договорам ТП № ВОЛ-05545-Б-Ч/22 от 30.09.22 (Вологдаоблэнерго, АО)
189.	O_000-25-1-01.41-6347	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с Сивен-кова А.В. Дог.:ОЗУ-ВОЛ-00001-Ч/23 от 19.01.2023
190.	N_000-22-1-01.32-3752	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с Дер-новым Сергеем Анатольевичем №ОЗУ-ВОЛ-00034-ВУ/22 от 14.11.2022
191.	N_000-25-1-01.32-3767	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	Исполнение предписания РТН №33-218-166/ПР от 03.02.2022
192.	N_000-23-1-01.41-6310	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,49	0,00	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	2,49	0,00	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с ООО "Энергостройсервис" ВЭ2.6-22/0163 от 02.09.2022г.
193.	O_000-25-1-01.32-3768	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с Румян-цев В.Г. Дог.:ОЗУ-ВОЛ-00004-Ч/23 от 09.02.2023

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

194.	O_000-23-1-01.41-6340	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с Труханова А.А. Дог.:ОЗУ-ВОЛ-00028-Ч/22 от 14.12.2022
195.	N_000-25-1-01.41-6301	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с Макаров Д.Ю. Дог.:ОЗУ-ВОЛ-00008-Ч/22 от 25.07.2022
196.	L_003-26-1-05.20-0026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,53	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	0,00	14,53	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	0,00	Досрочное выполнение работ, работы выполнены х/с.
197.	L_000-26-6-11.00-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Перенос затрат на 2023г. т.к. из-за длительных сроков получения отказных писем на права от разработчиков программного комплекса, не смогли своевременно подать заявление на регистрацию прав на программный комплекс.
198.	M_000-21-1-01.32-4103	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	Превышение плановой стоимости обусловлено выполнением строительно-монтажных работ по договору выноса с ИП Крюков Александр Николаевич Дог. №ОЗУ-00020В/21 от 20.08.21, Ввиду отсутствия на момент включения ИП в ИПР подписанного дополнительного соглашения об установлении окончательной стоимости выполнения мероприятий по соглашению о компенсации, ИП включен в утвержденную ИПР в части затрат на выполнение ПИР с реализацией в 2022 году. ПИР выполнены хозяйственным способом в полном объеме в 2022 году. В 2023 году выполняются СМР, отрицательный остаток ввиду актуализации сметной стоимости ИП, что учтено при корректировке ИПР. ИП указана на ПИР.
199.	L_000-21-1-01.32-4097	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	Превышение плановой стоимости обусловлено выполнением строительно-монтажных работ по договору выноса с ЗАО Вологодский хлебокомбинат Дог. №ОЗУ-00010В/20 от 29.09.20, Ввиду отсутствия на момент включения ИП в ИПР подписанного дополнительного соглашения об установлении окончательной стоимости выполнения мероприятий по соглашению о компенсации, ИП включен в утвержденную ИПР в части затрат на выполнение ПИР с реализацией в 2022 году. ПИР выполнены хозяйственным способом в полном объеме в 2022 году. В 2023 году выполняются СМР, отрицательный остаток ввиду актуализации сметной стоимости ИП, что учтено при корректировке ИПР. ИП указана на ПИР.
200.	N_003-26-5-05.20-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Переход права собственности на имущество (приборы учета, оборудование, материалы и результаты выполненных работ) от энергосервисной компании в пользу Вологодского филиала в соответствии с условиями энергосервисных контрактов с АО "Энергосервис Северо-Запада" от 21.04.2020 №ВЭ2.6-20/0146, от 21.04.2020 №ВЭ2.6-20/0147, от 21.04.2020 №ВЭ2.6-20/0148, от 22.04.2020 №ВЭ2.6-20/0150, от 17.10.2019 №ВЭ2.6-19/0252 (123 комплекса)
201.	O_000-26-5-01.41-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	бесхозяйные объекты, консолидация электросетевых объектов по решению Вологодского городского суда от 24.11.2022 по делу № 2-10681/2022

ООО «МЭКОМ»

202.	O_000-26-5-01.41-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	бесхозяйные объекты, консолидация электросетевых объектов по решению Вологодского городского суда от 05.12.2022 по делу №2-11114/2022
203.	O_000-26-5-02.41-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	бесхозяйные объекты, консолидация электросетевых объектов по решению Вологодского городского суда от 28.11.2022 по делу №2-10867/2022
204.	O_000-26-5-03.31-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,71	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,71	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	бесхозяйные объекты, консолидация электросетевых объектов по решению Вологодского городского суда от 28.11.2022 по делу № 2-10978/2022
205.	O_000-26-5-03.31-0004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,05	0,32	2,33	0,00	0,00	0,00	0,00	3,05	0,32	2,33	0,00	0,00	0,00	0,00	бесхозяйные объекты, консолидация электросетевых объектов по решению Вологодского городского суда от 24.11.2022 по делу №2-10866/2022
206.	O_000-26-5-03.31-0007	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46	0,32	6,73	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46	0,32	6,73	0,00	0,00	0,00	0,00	бесхозяйные объекты, консолидация электросетевых объектов по решению Вологодского городского суда от 24.11.2022 по делу № 2-10681/2022
207.	O_000-26-5-03.31-0008	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	бесхозяйные объекты, консолидация электросетевых объектов по решению Вологодского городского суда от 15.12.2022 по делу №2-11096/2022
208.	O_000-22-1-01.41-4260	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с №ОЗУ-ВОЛ-00006-БУ/23 от 04.05.2022 с ООО СХП "Устюммолоко"
209.	N_008-26-5-04.30-0010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,03	19,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,03	приобретение ВОЛС, договор №ВЭ2.6-23/0033 от 22.02.2023
210.	N_009-54-2-02.41-2239	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69	0,00	0,22	1,00	0,00	2,00	0,00	1,69	0,00	0,22	1,00	0,00	2,00	0,00	Выполнение работ по ТП ГБУЗ РК Ухтинская городская поликлиника Дог. № СПБ80-324991/21 от 01.03.22
211.	N_009-55-2-03.31-2046	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,89	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,89	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по ТП Автодор Комплект, ООО Дог. № 56-00193Ю/21 от 01.04.22
212.	N_009-51-1-03.32-0254	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	Выполнение работ по ТП (Воркутинская инфекционная больница Дог. № 56-00208В/21 от 07.02.22
213.	O_009-52-1-05.40-0211	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	Выполнение работ по ТП Усинские торговые ряды, ООО Дог. № СПБ80-23200П/21 от 13.12.21
214.	N_009-55-1-05.40-2504	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	Выполнение работ по ТП Северлеспинас, ООО Дог. № КОМ-00497-Б-Ю/22 от 28.03.22
215.	F_000-55-1-01.32-0056	16,06	0,00	7,18	0,00	0,00	0,00	0,00	17,14	0,00	7,18	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Капитализация процентов по кредиту
216.	N_000-55-1-02.41-0003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по выносу сетей Служба единого заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000050-Ю/22 от 18.10.22
217.	N_000-55-1-01.41-5009	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по выносу сетей Администрация МР Сыктывдинский Дог. №ОЗУ-КОМ-000014-Ю/22 от 05.05.2022
218.	I_000-56-1-07.10-0205	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	Досрочная поставка товара
219.	I_000-56-1-07.30-0114	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Досрочная поставка товара
220.	I_000-56-1-07.30-0119	2,79	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,99	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
221.	O_000-56-5-01.41-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,57	3,52	15,05	0,00	0,00	0,00	0,00	12,57	3,52	15,05	0,00	0,00	0,00	0,00	Приход бесхозяйных объектов по РК (65 шт) на основании отчета об оценке №Е-38189/23 от

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

[illegible]

Проекты категории 1. Распределение по филиалам, %

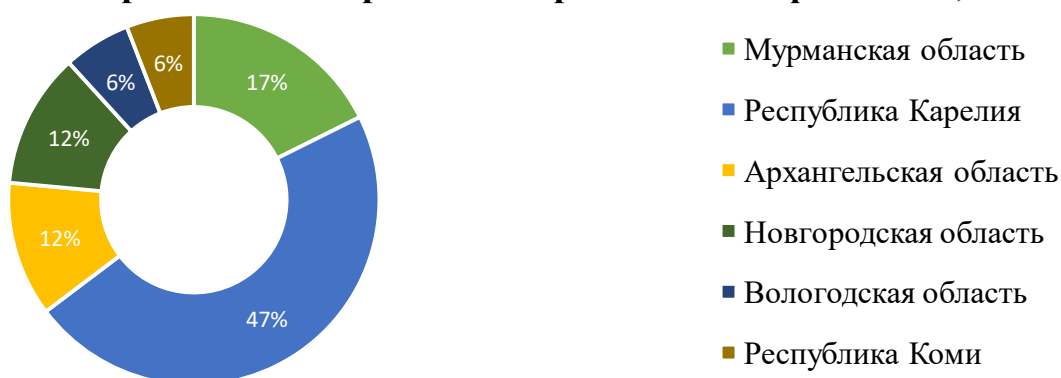


Рис.1 – ИП категории №1, в отчете за 2 квартал 2023 года имеющие отклонения от плана, по филиалам

Проекты категории 2. Распределение по филиалам, %

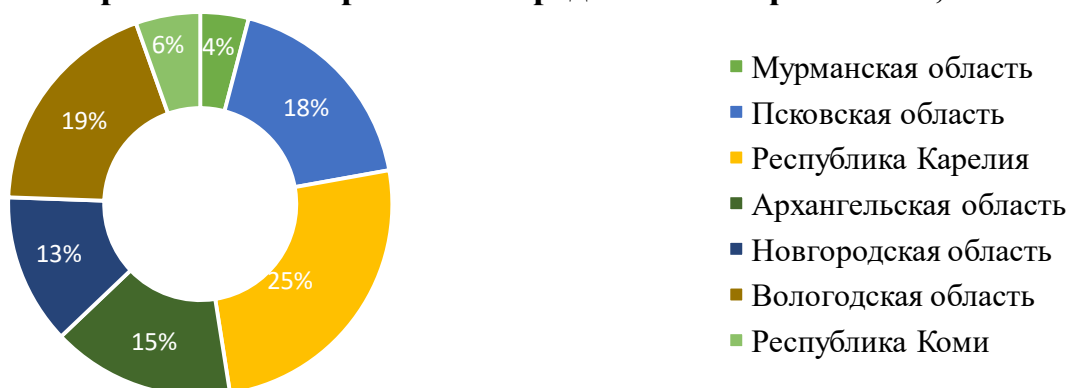


Рис. 2– ИП категории №2, в отчете за 2 квартал 2023 года имеющие отклонения от плана, по филиалам

Проекты категории 1. Распределение по типу ИП, %

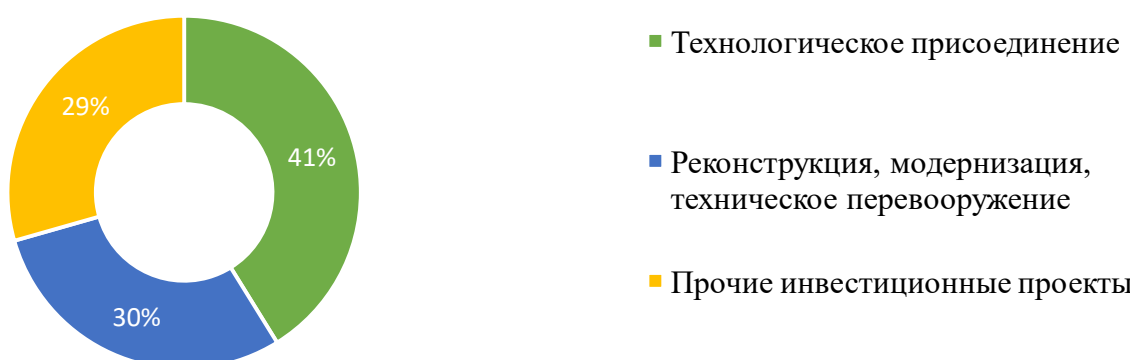


Рис. 3 – ИП категории №1, в отчете за 2 квартал 2023 года имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

Проекты категории 2. Распределение по типу ИП, %

Рис. 4 – ИП категории №2, в отчете за 2 квартал 2023 года имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

Для оценки количественных показателей так же проанализирована Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2 квартал 2023 года. На основании формы 18 проанализировано 661 проект на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 661 проект с реализацией целевые показатели достигнуты в 189 проектах, не достигнуты также в 473 проект. Количественные показатели по категории «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики» в рассматриваемых проектах отсутствуют.

Вывод: В целях определения достижения плановых значений количественных показателей проведена проверка фактических значений количественных показателей, отраженных в отчете. Нарушений и ошибок при расчетах не выявлено.

8.7 Результаты проверки фактических значений количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы.

Проверка выполнена в соответствии с п. 25 д) 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, 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»;

- приказа Минэнерго России от 14 марта 2016 г. № 177 «Об утверждении Методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций (далее – Методические указания по расчету количественных показателей).

В соответствии с задачами, стоящими перед Аудитором в рамках подготовки настоящего раздела Отчета, по проверке достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, Аудитор исходил из следующего методологического подхода. При оценке достижения плановых значений количественных и целевых показателей Аудитор считал

случаи превышения (включая случаи факта вне плана) фактических показателей над запланированными не являющимися случаями недостижения плановых значений.

8.7.1 Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «Россети Северо-Запад», характеризующими развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, являются следующие:

а) Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 8,7 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 12.

б) Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 40,4 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 12.

в) Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 23,0 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 12.

г) Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 43,3 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 12.

д) Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. достигнуты на 3,7 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице № 12

Таблица № 12 – Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
2	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	29,80	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	29,80	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
3	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	40,65	8,92	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	40,65	8,92	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—

0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
4	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	43,50	0,97	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	43,50	0,97	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
5	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
6	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	50,00	6,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	50,00	6,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—

0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
7	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	2,00	0,06	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	2,00	0,06	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
8	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	31,64	26,03	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	31,64	26,03	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
9	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	1,47	2,32	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1,47	2,32	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
10	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 0,4 кВ			

0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
11	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	0,82	0,08	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,82	0,08	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
12	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,04	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,04	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
13	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	69,90	36,63	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	69,90	36,63	Плановое значение не достигнуто

0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
14	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	58,40	1,47	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	58,40	1,47	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
15	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	318,08	64,52	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	318,08	64,52	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
16	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	17,21	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	17,21	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—

ООО «МЭКОМ»

0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
17	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	0,73	1,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,73	1,00	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
18	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	80,70	58,57	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	80,70	58,57	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
19	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	22,00	3,56	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	22,00	3,56	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—

0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
20	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	504,83	207,76	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	504,83	207,76	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
21	показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии			
0	ВСЕГО,	5406,56	183,74	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	5406,56	183,74	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
23	показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам			
0	ВСЕГО,	10,39	17,27	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	10,39	17,27	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, Экспертная организация может сделать вывод об их соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации.

8.7.2 Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «Россети Северо-Запад», характеризующими замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, являются следующие:

а) Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 2,5 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 13.

б) Показатель замены линий электропередачи

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 49,2 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 13.

в) Показатель замены выключателей

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 122,2 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 13.

Таблица № 13 — Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	32,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	32,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
2	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
3	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	2,44	0,84	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	2,44	0,84	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—

0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
4	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
5	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
6	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	3,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	3,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
7	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	1,17	0,78	Плановое значение не достигнуто

0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1,17	0,78	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
8	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	302,12	155,51	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	302,12	155,51	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
9	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	14,65	0,31	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	14,65	0,31	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
10	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	74,48	37,88	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	74,48	37,88	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—

0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
11	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	9,00	2,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	9,00	2,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
12	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
13	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
14	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—

0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
15	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	9,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	9,00	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
16	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
17	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—

0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
18	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
19	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
20	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
21	показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных			
0	ВСЕГО,	нд	нд	—

0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	нд	нд	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	нд	нд	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	нд	нд	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	нд	нд	—

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, экспертная организация может сделать вывод о соответствии состава показателей нормативным правовым актам Российской Федерации.

8.7.3 Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «Россети Северо-Запад», характеризующими повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, являются следующие:

а) Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

В составе действующих Методических указаний по расчету количественных показателей не представлен отдельный порядок расчета показателя оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг по группам инвестиционных проектов и ИПР в целом. Поскольку в Методических указаниях отсутствует порядок расчета показателя по группам и по ИПР в целом, нельзя говорить об отклонении от Методических указаний и некорректности расчета показателя по группам проектов как суммы значений по проектам.

Сетевая организация рассчитывает данный показатель по отдельным ИП и по группам ИП в целом по итогам года.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 14.

б) Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

В составе действующих Методических указаний по расчету количественных показателей не представлен отдельный порядок расчета показателя оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг по группам инвестиционных проектов и ИПР в целом. Поскольку в Методических указаниях отсутствует порядок расчета показателя по группам и по ИПР в целом, нельзя говорить об отклонении от Методических указаний и некорректности расчета показателя по группам проектов как суммы значений по проектам.

Сетевая организация рассчитывает данный показатель по отдельным ИП и по группам ИП в целом по итогам года.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице № 14.

Таблица № 14 – *Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики*

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (DПsaidi);			
0	ВСЕГО,	-0,419967	0,000000	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	-0,419967	0,000000	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,000000	0,000000	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,000000	0,000000	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,000000	0,000000	—
2	показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (DПsaifi);			
0	ВСЕГО,	-0,101934	0,000000	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	-0,101934	0,000000	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,000000	0,000000	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,000000	0,000000	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,000000	0,000000	—
3	показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (DПens);			
0	ВСЕГО,	нд	нд	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	нд	нд	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	нд	нд	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	нд	нд	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	нд	нд	—

По результатам проведенной оценки корректности состава количественных показателей, характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, экспертная организация может сделать вывод о соответствии состава показателей нормативным правовым актам Российской Федерации и правильности проведенных расчетов.

8.7.4 Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «Россети Северо-Запад», характеризующими повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, являются следующие:

– показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{\text{сд_тпр}}$);

– показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N_{\text{сд_тпр}}^{\text{нс}}$).

а) Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. достигнуты на 46,7 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 15

б) Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. достигнуты на 40400,0 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице №15.

Таблица № 15 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Нсд_тпр);			
0	ВСЕГО,	13 954	6 511	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	13 954	6 511	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0	0	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0	0	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0	0	—
2	показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения (нс Нсд_тпр);			
0	ВСЕГО,	1,00	404,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1,00	404,00	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, экспертная организация может сделать вывод о соответствии состава показателей нормативным правовым актам Российской Федерации и правильности проведенных расчетов.

8.7.5 Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «Россети Северо-Запад», характеризующими выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, являются следующие:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн руб. ($\Phi^{ТЗ}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, млн руб. ($\Phi^{ОИВ}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, млн руб. ($\Phi^{ТРР}$).

а) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала

2023 г. достигнуты на 7,8 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 16.

б) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти

Согласно информации, представленной в отчете ПАО «Россети Северо-Запад» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 2 квартала 2023 г., достигнуты на 155,6 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице №16.

в) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии

Согласно информации, представленной в отчете ПАО «Россети Северо-Запад» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 2 квартала 2023 г., не запланирована реализация проектов, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице №16.

Таблица № 16– Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз);			
0	ВСЕГО,	1 995,17	155,41	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1 995,17	155,41	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
2	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив);			
0	ВСЕГО,	9,53	14,83	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	9,53	14,83	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
3	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр);			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—

ООО «МЭКОМ»

0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, экспертная организация может сделать вывод о соответствии состава показателей нормативным правовым актам Российской Федерации и правильности проведенных расчетов.

8.7.6 Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «Россети Северо-Запад», характеризующими обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности, являются следующие:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн руб. ($\Phi^{ИТ}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации, млн руб. (Φ^{X0}).

а) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры

Результаты проверки показали, что фактические уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. достигнуты на 12,2 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 17.

б) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации

Результаты проверки показали, что фактические уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. достигнуты на 37,7 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 17.

Таблица № 17 – *Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности*

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)			
0	ВСЕГО,	387,23	47,41	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	387,23	47,41	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
2	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)			
0	ВСЕГО,	849,13	319,87	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	849,13	319,87	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего			—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

v

8.7.7 Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественным показателем ПАО «Россети Северо-Запад», характеризующим инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, является объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ($\Phi_{\text{нэ}}$, млн руб. с НДС).

а) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн.руб.

Согласно информации, представленной в отчете ПАО «Россети Северо-Запад» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 2 квартала 2023 г., не запланирована реализация проектов, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии.

б) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов. Связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, млн.руб.

Согласно информации, представленной в отчете ПАО «Россети Северо-Запад» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 2 квартала 2023 г., не запланирована реализация проектов, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии.

8.7.8 Общие выводы по результатам проведенной проверки

В рамках технологического и ценового аудита проведена проверка достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад», а также оценка корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей.

По результатам проведенной проверки экспертная организация не выявила отклонений от Методических рекомендаций по расчету количественных показателей, представленных в форме 18 отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 г.

8.8 Заключение об эффективности реализации ИПР

8.8.1 Отклонение фактических показателей от плановых

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 1 полугодие 2023 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 1 полугодия 2023 года.

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

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 НИОКТР).

Анализ фактических показателей освоения капитальных вложений за 1 полугодие 2023 года представлен в таблице.

Таблица №18 – 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)	1 полугодие 2023		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	1 549,56	2 015,71	466,15	30
2	Технологическое присоединение	1 248,32	1 380,23	131,92	11
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	160,99	411,13	250,14	155
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,05	0,05	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	1,52	1,63	0,12	8
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	138,73	222,66	83,93	60
8	Мурманская область	289,19	243,10	-46,08	-16
9	Псковская область	83,56	298,73	215,17	257
10	Республика Карелия	320,58	349,57	28,99	9
11	Архангельская область	96,36	246,67	150,31	156
12	Новгородская область	108,99	294,21	185,22	170
13	Вологодская область	509,28	359,76	-149,52	-29
14	Республика Коми	141,61	223,67	82,06	58

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 2 015,71 млн руб. без НДС, что на 30% выше плановых значений в отчетном периоде.



Рис. 5 – Исполнение плана освоения капитальных вложений по итогам 1 полугодие 2023 года ПАО «Россети Северо-Запада», млн руб. без НДС

Из 940 инвестиционных проектов в утвержденной ИПР Общества, к освоению капитальных вложений в отчетный период 2023 года запланировано 116 инвестиционных проекта на сумму 1 549,56 млн. руб. (без НДС). В рамках плановых значений освоение проведено по 94 проекту на сумму 1 296,74 млн. руб. (без НДС), из которых по 81 проектам величина фактического объема освоения составила меньше планового значения, по 31 – большей. По 4 инвестиционным проектам на сумму 12,59 млн. руб. освоение капитальных вложений проведено без отклонений. По 291 инвестиционному проекту освоение капитальных вложений проведено внепланово в размере 718,97 млн.руб., в том числе, по 187 инвестиционным проектам, включенных в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

Таблица №19 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 1 полугодие 2023 года.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения (1 пол.2023)	1 549,56	116		
2	Фактическое освоение, в том числе:	2 015,71	385	30	232
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	1 296,74	94	-16	-19
2.1.1.	без отклонений	12,59	4	-99,2	-97
2.2.1.	с перевыполнением плана освоения	958,31	31	-38	-73
2.1.2.	с недоосвоением	325,84	59	-79	-49
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	718,97	291	36	76
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 1 пол.2023 года (нд) ²	215,78	187	11	49
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	22	-100	-81

Из 403 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плановых дан-

² 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)

ных, было выявлено 26 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 (377 проектов), 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 выявлен 61 титул с отрицательным значением освоения капитальных вложений с размером освоения 204 млн. руб. без НДС и размером отклонения от плановых значений минус 805 млн. руб. и по которым требуется, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения, указывать причины отклонений. Фактическое недоосвоение капитальных вложений по 27 процентам данных проектов сложилось вследствие экономии по факту проведения закупочных процедур, так же по результатам реализации некоторых инвестиционных проектов.

На рисунке ниже сгруппированы причины отклонений от плановых данных при освоении капитальных вложений в отчетном периоде.



Рис. 6 – 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 1 полугодие 2023 года, ед.

Наиболее существенное отклонение сложилось по трем инвестиционным проектам с суммарным отклонением минус 412,1 млн. руб. без НДС по факту досрочного исполнения работ или введения проекта в предыдущем периоде:

1. Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-13С-04 (ПС-13С Пийтсиеки-Вегарус) с заменой провода на СИП на участке 37,8 км в Суоярвском районе - J_000-31-1-01.32-2210 минус 21,24 млн.руб.;
2. Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-23П-10 "Толвуя-Скурнино" Медвежьегорского района с заменой опор и провода на СИП длина перевооружаемого участка 23,13 км. - J_000-33-1-01.32-3133 минус 10,46 млн. руб.;
3. Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Шексна - Ермаково с отпайкой на ПС Кипелово (Районная) и от ВЛ 110 кВ Дорожная до вновь строящейся ГПП 110/10 кВ войсковой части 25594 ориентировочной протяженностью 10,825 км, в т.ч. одноцепной участок 3,25 км, установка ПКУ 110 кВ (2 т.у.) в Шекснинском районе Вологодской области (Минобороны России Дог. № ВОЛ9ТП/660/21/ДС-2021-12 от 30.11.2021 г.) - M_009-25-2-01.12-0113 минус 380,45 млн. руб.

По причине длительной процедуры прохождения государственной экологической экспертизы отклонения с суммарным размером минус 244,96 млн. руб. по следующим двум проектам:

1. 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 морском порту Мурманск (договор ТП №43-000641/18 от 18.06.2018 с ООО "Морской торговый порт "Лавна") (ориентировочная длина трассы 4,66 км) - J_009-41-2-01.11-0736, минус 152,44 млн. руб.;

2. Реконструкция ВЛ 150 кВ Л-219 от ПС 330 кВ Выходной до места отпайки на ПС 150 кВ № 89 с заменой провода и опор в целях увеличения его пропускной способности в г.п Кильдинстрой Кольского района Мурманской области (ООО "НОВАТЭК-Мурманск" Дог. ТП № 43-08641/20 от 29.10.20; ООО "Морской торговый порт Лавна" Дог. ТП № 43-000641/18 от 18.06.18) (ориентировочная длина трассы 3 км), J_009-41-1-01.11-0653 – минус 92,52 млн. руб.

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения капитальных вложений для инвестиционных проектов на исполнение годового плана освоения по таким проектам. Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям. По мнению экспертной организации, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Но это суждение является оценочным и промежуточным.

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана освоения ИПР за отчетный период было установлено, что в составе реализуемых проектов присутствуют относящиеся как к группе с высоким, так и с повышенным уровнем влияния их отклонений в рамках отчетного периода на достижение плановых объемов освоения капитальных вложений.

Таблица №20 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения для инвестиционных проектов на исполнение годового объема освоения по таким проектам.

Отношение величины невыполнения плана по освоению капитальных вложений для инвестиционных проектов на конец отчетного периода к общему объему освоения, запланированному на 2022 год	Оценка уровня влияния отклонений от плана освоения на не достижение плановых объемов освоения капитальных вложений
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

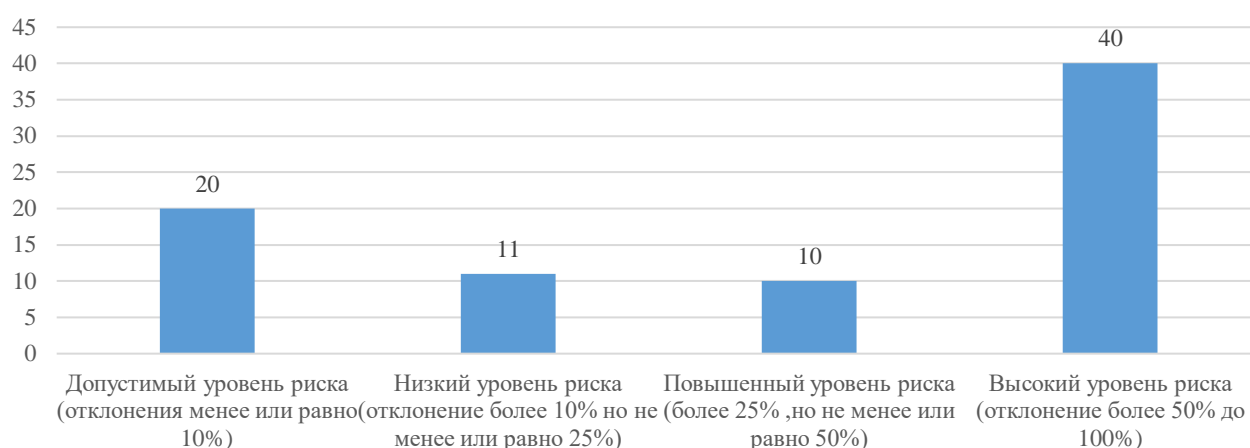


Рис. 7 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недоосвоение по уровню риска неисполнения освоения капитальных вложений, ед.

Экспертная организация отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке уровня влияния невыполнения годового плана освоения распределение проектов, имеющих отклонение в объемах освоения капитальных вложений от плановых значений, сложилось таким образом, что повышенный уровень отмечается для 12% проектов, а высокий - для 49% проектов.

По мнению экспертов, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года.

Среди 40 инвестиционных проектов, по которым отмечен высокий уровень риска неисполнения освоения капитальных вложений и отклонение составляет от 50 до 100 %%, есть 21 проект, причинами недоосвоения по которым являются длительные мероприятия по процедуре прохождения государственной экологической экспертизы, или перенос сроков выполнения работ с 2022 года в связи с

длительным согласованием проектной документации, а так же, длительным проведением торгово-закупочных процедур в связи с отсутствием потенциальных подрядчиков.

Однако, на следующие периоды запланирован существенный объем освоения капитальных вложений, что дает возможность применения корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

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

Так же, в рассмотренном разделе выявлено 311 инвестиционный проект, освоение капитальных вложений проведено с перевыполнением плана за отчетный период. Размер перевыполнения составил 1 276 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 исполнением работ по технологическому присоединению 123 проекта (39%). Суммарный объем исполнения таких договоров составил 1 044 млн.руб.

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

1. Выполнение договоров по ТП (123 проектов);
2. Реализация договора выноса (60 проектов);
3. Досрочное выполнение (40 проектов).
4. Прочее.



Рис. 8 – Распределение количества проектов, по которым отмечено невыполнение плана по освоению капитальных вложений, ед.

Так же, в невыполнение плана по освоению капитальных вложений, внесли свой вклад инвестиционные проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. Таких проектов 187 титулов с размером освоения 215,8 млн. руб. без НДС. Наибольшее количество таких договоров приходится на договора по технологическому присоединению.

На основании проведенного анализа исполнения плана освоения капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за отчетный период 2023 г. Экспертная организация заключает следующее:

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

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

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

Стоимость введенных основных средств в отчетном периоде 2023 года, приведенная в форме 13 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по

инвестиционным проектам инвестиционной программы», составляет 2 277,49 млн. руб. без учета НДС, что на 28% выше запланированного.

Таблица №21 – Отчет о вводе основных средств ПАО «Россети Северо-Запада», 1 полугодие 2023 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2023		Отклонение от плана ввода основных средств	
		основные средства		млн. руб. (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	1 775,30	2 277,49	502,19	28
2	Технологическое присоединение	1 124,346	1 295,169	170,823	15
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	536,634	634,281	97,647	18
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,000	0,000	0,000	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,000	0,000	0,000	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,000	0,000	0,000	-
7	Прочие инвестиционные проекты	114,316	348,039	233,723	204

Из 60 инвестиционных проектов, запланированных к принятию основных средств на сумму 1 775,3 млн. руб., фактически проведен ввод ОС 47 инвестпроекту на сумму 1 594,62 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 191 инвестиционному проекту на сумму 682,87 млн. руб. без НДС. Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденной плане на 1 полугодие 2023 года, определено в количестве 149 проектов на сумму 295,9 млн. руб. без НДС.

Таблица №22 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 1 полугодие 2023 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 (1 пол.2023)	1 775,30	60		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	2 277,49	238	28	297
2.1.	Проекты, ввод ОС по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	1 594,62	47	-10	-22
2.1.1.	без отклонений	10,58	1	-1	-98
2.1.1.	с перевыполнением плана освоения	1 351,17	19	-24	-68
2.1.2.	с недоосвоением	232,86	27	-87	-55

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				ввод ОС	ед.
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к принятию к бухучету в отчетном периоде, в том числе:	682,87	191	30	80
2.2.1.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода ОС 1 пол. 2023 года (нд) ³	295,93	149	13	63
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием ввода	0,00	13	-100	-78

Из 250 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону недовыполнения или перевыполнения плановых значений, было выявлено 15 проектов с размером ввода ОС 213,6 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 235 титулов. При этом для всех проектов в столбце 11 («причины отклонений») отчета об исполнении ИПР данные причины указаны.

Из 28 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения в плане неисполнения плана ввода основных средств и по которым необходимо предоставить причины таких отклонений, выявлено 13 инвестиционных проектов, основные средства по которым были запланированы к принятию бухгалтер-

³ 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)

ского учета, однако, ввод не состоялся. Суммарное отклонение от плана составило минус 805,26 млн. руб. без НДС. Основной причиной отклонения от плановых значений по 14 проектам является экономия, сложившаяся после проведения торгово-закупочных процедур или по факту проведения работ, а также досрочного выполнения работ.

Из 207 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, 35% проектов приходятся на необходимость исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, 31% – на инвестиционные проекты, которые приняты к учету как бесхозные.



Рис. 9 – Распределение количества проектов, по которым отмечено невыполнение плана по вводу основных средств, ед.

Также, в отчетном периоде произошло принятие объектов, которые не включены в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год. Таких инвестиционных проектов 149 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.

В целом Экспертная организация считает выявленные отклонения по приведенным выше категориям инвестиционных проектов 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, строительно-монтажные работы, приобретение оборудования и материалов, прочие затраты.

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

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

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Фактически профинансировано за 1 пол. 2023г.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 1 пол. 2023г.				
		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	3 214,1	134,3	1 340,9	1 430,4	308,6	2 015,7	110,0	683,3	928,1	294,3
2	Технологическое присоединение	2 055,5	89,8	957,5	846,2	162,1	1 380,2	69,9	467,4	685,6	157,4
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	694,0	28,6	369,4	180,7	115,3	411,1	24,9	210,7	44,6	130,8
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	8,9	0,3	7,2	0,0	1,4	1,6	0,4	0,0	0,0	1,2
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Прочие инвестиционные проекты	455,7	15,6	6,8	403,5	29,8	222,7	14,7	5,2	197,9	4,8

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Фактически профинансировано за 1 пол. 2023г.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 1 пол. 2023г.				
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
8	Мурманская область	320,1	38,1	121,7	117,7	42,6	243,1	29,6	132,1	44,3	37,1
9	Псковская область	554,6	16,4	146,7	356,2	35,4	298,7	18,1	94,8	152,8	33,1
10	Республика Карелия	570,3	17,8	250,4	257,7	44,4	349,6	10,1	112,6	149,4	77,5
11	Архангельская область	276,4	11,0	94,1	144,7	26,7	246,7	10,6	81,1	128,7	26,2
12	Новгородская область	306,1	12,5	136,4	106,5	50,7	294,2	16,3	98,6	153,9	25,4
13	Вологодская область	871,9	27,5	472,9	310,7	60,8	359,8	11,7	78,0	223,6	46,4
14	Республика Коми	314,5	10,9	118,7	136,9	47,9	223,7	13,6	86,0	75,4	48,7

По данным рассмотренного раздела отчета финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы в разрезе основных этапов работ в отчетном периоде запланировано в объеме 2 455 млн. руб. с НДС. Фактическое финансирование капитальных вложений проведено на сумму 3 214 млн. руб. с НДС. Перевыполнение плана финансирования составило 31%.

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

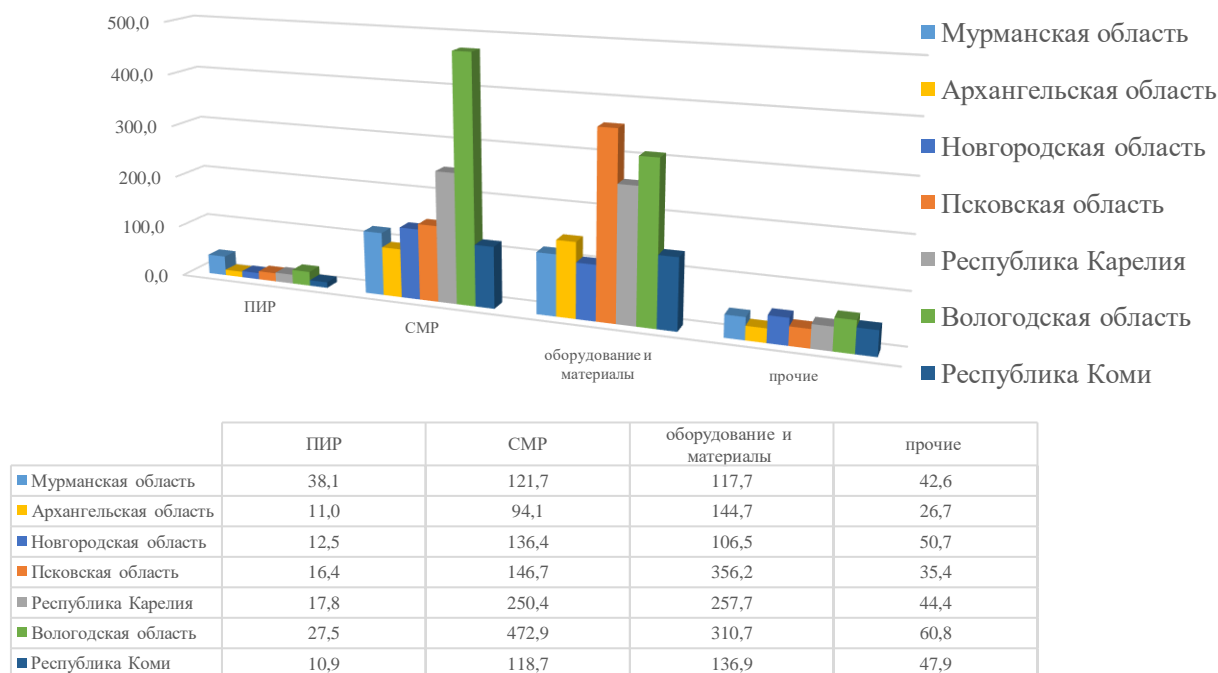


Рис. 10 – Технологическая структура финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом 1 полугодия 2023 года ПАО «Россети Северо-Запада»

Распределение по технологической структуре финансирования капитальных вложений по филиалам происходит не равномерно, в соответствии с технологической необходимостью каждого филиала Общества. Финансирование статей «ПИР» – проектно-изыскательные работы и «Строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования» составило 42 и 45% каждая.

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

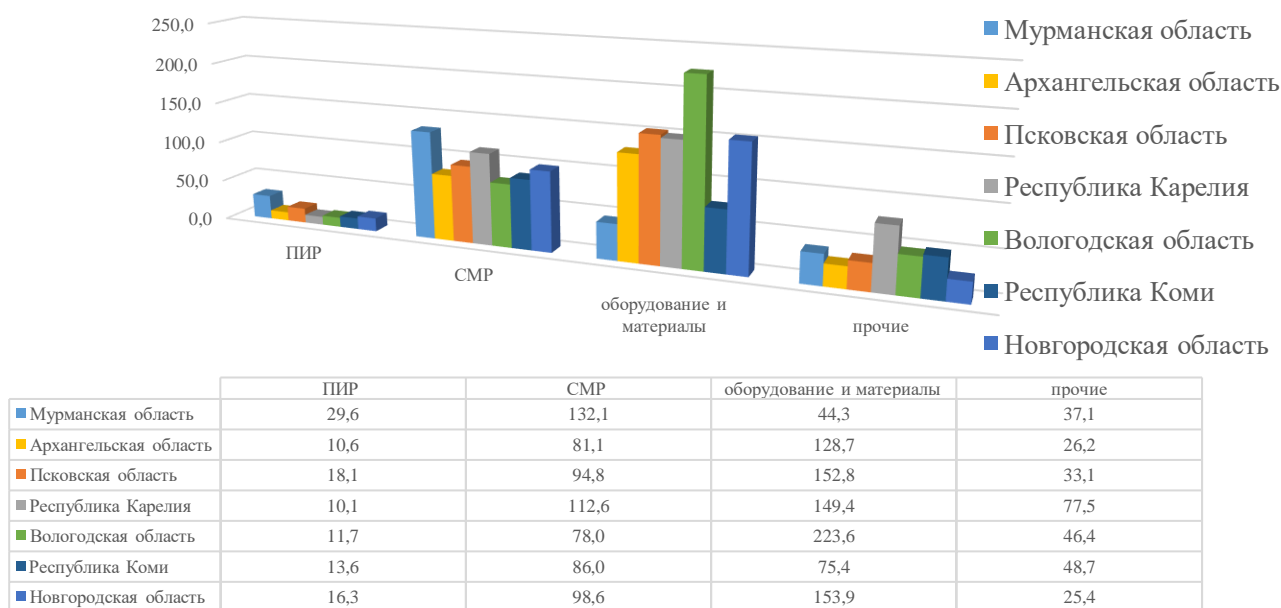


Рис. 11 – Технологическая структура освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом 1 полугодие 2023 года ПАО «Россети Северо-Запада»

«Строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования» в технологической структуре освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ Общества составляет 46% в общей доле фактически освоенных капитальных вложений.

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 1 полугодие 2023 года представлен в разделах в 8.8.1.

8.8.2 Отклонение фактических количественных показателей от плановых

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.

На основании проведенного анализа можно сделать вывод, что отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой являются обоснованными.

8.8.3 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми

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 финан-

сирования 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 1 полугодие 2023 г. общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 3 214,1 млн руб. при плановых данных в 2 455,3 млн руб. (с НДС). Перевыполнение плановых значений составил 31%.

Таблица №24 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 1 полугодие 2023 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2023		Отклонение от плана финансирования капитальных вложений	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	2 455,3	3 214,1	758,8	31
2	Технологическое присоединение	1 662,8	2 055,5	392,7	24
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	314,1	694,0	379,8	121
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	0,1	8,9	8,8	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	-
7	Прочие инвестиционные проекты	478,3	455,7	-22,6	-5
8	Мурманская область	388,4	320,1	-68,2	-18
9	Псковская область	334,3	554,6	220,4	66
10	Республика Карелия	478,7	570,3	91,6	19
11	Архангельская область	170,4	276,4	106,0	62
12	Новгородская область	182,1	306,1	124,0	68
13	Вологодская область	627,0	871,9	244,9	39
14	Республика Коми	274,4	314,5	40,1	15

Общее количество проектов, запланированных к финансированию в отчетном периоде, составило 235 титулов. Фактически из 235 инвестиционных проектов (общее количество проектов в утвержденной ИПР 940 титулов) на сумму 2 455,3 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 198 проектов на сумму 2 421,9 млн. руб. с НДС, из которых по 97 проектам объемы финансирования составили величину 752,4 млн. руб., что меньше планового значения на 69%, по 42 проектам (1 647,6 млн. руб.) – перевыполнение плана финансирования. По 59 инвестиционным проектам финансирование на сумму 21,9 млн. руб. проведено без отклонений.

Также, в ходе анализа было выявлено 315 инвестиционных проекта с объемом финансирования 792,1 млн. руб. которые были профинансированы вне плана, в том числе 157 проектов с объемом финансирования капитальных вложений 182,3 млн. руб., которые не включены в план финансирования на 2023 год. Такие инвестиционные проекты отнесены к категории «НД».

Также, в ходе анализа было выявлено 37 проектов (16% от общего числа запланированных к финансированию проектов) финансирование которых не состоялось.

Таблица №25 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 1 полугодие 2023г., ПАО «Россети Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финансиро- вание	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования 1 пол.2023	2 455,3	235		
2	Фактическое финансирование, в том числе:	3 214,1	513	31	118
2.1.	Проекты, профинансированы в рамках плановых значений	2 421,9	198	-1	-16
	с перевыполнением финансирования	1 647,6	42	-33	-82
	с неполным финансированием	752,4	97	-69	-59
	без отклонений	21,9	59	-99	-75
2.2.	Финансирование вне плановых значений, в том числе:	792,1	315	25	61

2.2.1.	Проекты, не включенные в план финансирования, но по которым присутствует факт финансирования капитальных вложений (нд) ⁴	182,3	157	6	31
3	Проекты, включенные в план финансирования 1 пол.2023, но с отсутствием финансирования	0,0	37	-100	-84

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями (491 ед.) выявлено 35 проектов, для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на 01.01.2023 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 – 456 ед. – в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 105 проектам – недофинансирование, а по 351 проектам сложилось с перевыполнением плановых значений.

Причины отклонений в плане неисполнения плана финансирования по 105 инвестиционным проектам были сгруппированы следующим образом:

1. Экономия (32 проекта):
 - Финансирование, проведенное в предыдущем периоде;
 - Сложившаяся при проведении торгово-закупочных мероприятий;
2. Досрочное выполнение работ (15 проектов);
3. Перенос срок выполнения на более поздний период (13 проектов);
4. Прочее.

⁴ НД – Проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. (п. 151 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

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 следующим образом:



Рис. 12 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении

ПАО «Россети Северо-Запада», 1 полугодие 2023 г.

Наиболее существенное отклонение свыше 10 млн. руб. по каждому прошло по следующим инвестиционным проектам:

Таблица №26 – Перечень инвестиционных проектов, по которым отклонения составляют 10 и более миллионов рублей с НДС.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	1 полугодие 2023		Отклонение от плана финансирования отчетного квартала		Причина отклонений
			План	Факт	млн. рублей (НДС)	%	
			798,55	287,11	-511,44	-1 376,88	
1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	1	48,40	36,48	-11,92	-25	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно
2	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 морском порту Мурманск (договор ТП №43-000641/18 от 18.06.2018 с ООО	J_009-41-2-01.11-0736	180,70	10,62	-170,08	-94	Длительная процедура прохождения государственной экологической экспертизы

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	1 полугодие 2023		Отклонение от плана финансирования отчетного квартала		Причина отклонений
			План	Факт	млн. рублей (НДС)	%	
			798,55	287,11	-511,44	-1 376,88	
	"Морской торговый порт "Лавна" (ориентировочная длина трассы 4,66 км)						
3	Реконструкция ВЛ 150 кВ Л-219 от ПС 330 кВ Выходной до места отпайки на ПС 150 кВ № 89 с заменой провода и опор в целях увеличения его пропускной способности в г.п Кильдинстрой Кольского района Мурманской области (ООО "НОВАТЭК-Мурманск" Дог. ТП № 43-08641/20 от 29.10.20; ООО "Морской торговый порт Лавна" Дог. ТП № 43-000641/18 от 18.06.18) (ориентировочная длина трассы 3 км)	J_009-41-1-01.11-0653	27,07	3,02	-24,05	-89	Длительная процедура прохождения государственной экологической экспертизы
4	Модернизация ПС 110/10 кВ Завеличье (ПС-283) в части замены системы оперативного тока (1 система)	M_000-73-1-03.13-0204	15,19	1,51	-13,68	-90	Перенос сроков выполнения работ с 2022 года в связи с длительным согласованием проектной документации
5	Приобретение седельного тягача (2 шт.)	M_000-76-1-07.10-0096	30,19	19,15	-11,04	-37	Экономия при торгах
6	Приобретение бульдозера болотоходного (3 шт.)	M_000-76-1-07.10-0126	56,61	0,00	-56,61	-100	Профинансировано в предыдущем периоде
7	Строительство ВЛ-35 кВ протяженностью 1 км, КЛ-35 кВ протяженностью 0,12 км с устройством линейного отвления от ВЛ-35 кВ Л-33К ПС 110 кВ Сегежа - ПС 35 кВ Попов Порог до проектируемого КРУ 35 кВ Сегозерской ГЭС, п.Попов Порог, Сегожский район (договор на технологическое присоединение гидроэлектростанции Сегозерской ГЭС, №34-00179К/20 от 22.07.2020 г.)	L_002-32-2-01.21-0001	25,57	12,26	-13,31	-52	Оплата за выполненные работы (досрочно в 2022г) в соответствии с условиями договора подряда (7 РД с момента подписания акта выполненных работ), Погашение КЗ
8	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-13С-04 (ПС-13С Пийтсиеси- Вегарус) с заменой провода на СИП на участке 37,8 км в Суоярвском районе	J_000-31-1-01.32-2210	36,20	10,55	-25,65	-71	Изменение графика и остатка финансирования объясняются частично досрочным исполнением работ в 2022г, планируемыми на 2023г по договору с ООО ЭНЕРГО-СТРОЙАЛЪЯНС от 16.12.2021 №267
9	Приобретение бурильно-крановой машины (1 ед.)	F_000-34-5-07.10-0068	20,24	0,00	-20,24	-100	Победитель ТЗП от 29.12.22 - ООО "Рускомтранс" Договор заключен (№7 от 08.02.2023). Заявка направлена 22.02.2023. Срок поставки до 30.09.2023.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	1 полугодие 2023		Отклонение от плана финансирования отчетного квартала		Причина отклонений
			План	Факт	млн. рублей (НДС)	%	
			798,55	287,11	-511,44	-1 376,88	
10	Приобретение автомобиля бригадного на шасси Газель (13 ед.)	K_000-34-1-07.10-0102	35,51	0,00	-35,51	-100	Заявка оформлена и направлена 10.11.2022 в СМит ПАО "Россети Северо-Запад" по действующему консолидированному договору. В настоящее время отпуск автомобилей приостановлен заводом-изготовителем. Вопрос решается в ПАО "Россети".
11	Приобретение автомобиля легкового повышенной проходимости (6 шт.)	K_000-34-1-07.10-0105	12,74	0,02	-12,72	-100	Позднее предоставление актов выполненных работ
12	Строительство КВЛ 6кВ протяженностью 18,62 км от ячейки №6 ф.4 ПС 35/6кВ «Синяя», строительство КВЛ 6кВ протяженностью 18,62 км от ячейки №14 ф.5 ПС 35/6кВ «Синяя», установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 6 кВ (2 комплекта) для электроснабжения комплекса зданий и сооружений объекта 405/155-95 в Валдайском районе Новгородской области (Заявитель: Министерство обороны Российской Федерации, договор ТП № 65-01010-B/20 от 08.12.2021)	M_009-62-2-02.33-0001	10,80	0,00	-10,80	-100	Изменение графика финансирования обусловлено длительностью урегулирования технических условий для подключения заявителя, что привело к сдвигу сроков разработки ПСД и дальнейшей реализации ИП.
13	Приобретение многофункционального транспортного средства с КМУ в количестве 1 единицы	M_000-61-1-07.10-0002	18,83	0,00	-18,83	-100	Изменение графика финансирования в связи с устранением замечаний поставщиком.
14	Реконструкция ПС 110/10кВ Вохтога Грязовецкого района: замена силовых трансформаторов 2х10 МВА на 2х16 МВА. (ООО Плитвуд, Договор ТП №26-04407В/19 от 24.04.2020)	K_009-21-1-03.13-0108	71,00	51,14	-19,86	-28	Досрочное выполнение работ подрядчиком АО "ЭССЗ". Оплата произведена в предыдущем периоде.
15	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	1	155,73	138,71	-17,02	-11	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт
16	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 Дог. № 56-00710Ц/20 от 21.05.21)	M_009-55-1-04.60-0038	10,68	0,00	-10,68	-100	Длительное проведение торгово-закупочных процедур в связи с отсутствием потенциальных подрядчиков
17	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Княжпогост": замена МВ 35 кВ на ВВ (6 шт.) в г. Емва Княжпогостского района Республики Коми (ЮЭС)	K_005-55-1-03.13-1668	24,57	0,53	-24,03	-98	Вина подрядчика ООО "ТЭС"
18	Реконструкция ВЛ 110 кВ №178/179 Ёдва - Усогорск с отпайкой на ПС "Чернутаево" (ВЛ-178) в части расширения просек в Удорском районе Республики Коми в объеме 139,794 га (ЮЭС)	I_004-55-1-01.12-1314	18,51	3,12	-15,39	-83	Вина подрядчика ООО "ВозраждениеСтрой Инвест"

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем отклонений в плане финансирования таких объектов сложился прежде всего, вследствие экономии средств, выполненных работ хозяйственным способом, также при проведении торгово-закупочных мероприятий сложилась экономия. Доля, приходящаяся на такие договора, составляет 30%.

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового плана финансирования по таким проектам. Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям. По мнению экспертной организации, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Но это суждение является оценочным и промежуточным.

Таблица №27 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового объема финансирования по таким проектам.

Отношение объема недофинансирования инвестиционного проекта в рассматриваемом отчетном периоде к общему объему финансирования, запланированному на 2023 год	Оценка риска не достижения плановых объемов финансирования по итогам года
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

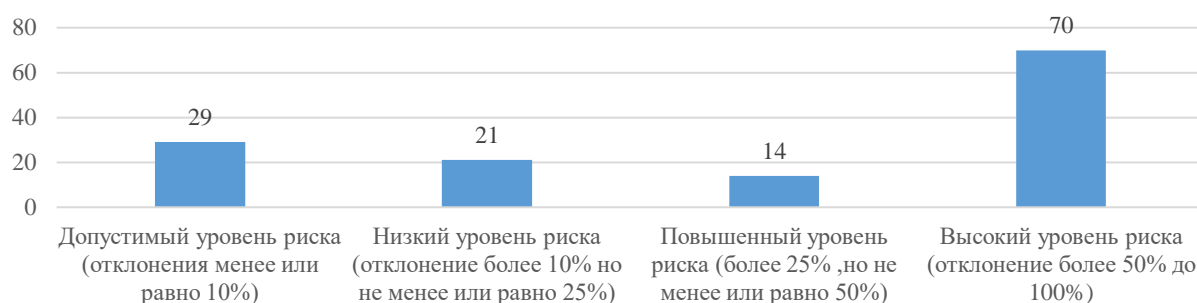


Рис. 13 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недофинансирование по уровню риска неисполнения освоения капитальных вложений

ПАО «Россети Северо-Запада», 1 полугодие 2023г. ед.

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана финансирования ИПР за 1 полугодие 2023 года было установлено, что у 52% проектов (70 титулов), запланированных к финансированию капитальных вложений в целом, риск невыполнения плана финансирования оценивается как высокий. Среди них только 9 инвестиционных проектов, которые были досрочно выполнены, профинансированы или по ним сложилась экономия по факту проведения торгово-закупочных процедур. Однако, на последующие периоды запланирован существенный объем финансирования. Тем не менее, необходимо обратить внимание на применение своевременных предупреждающих и корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

Существенный вклад в превышение плановых значений финансирования инвестиционных программы в отчетном периоде внесло финансирование капитальных вложений по 351 инвестиционному проекту с размером финансирования 2 045,7 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 01.01.2024 в прогнозных ценах соответствующих лет является отрицательным), из которых финансирование по 36 инвестиционным проектам в рамках плановых данных, а также 315 инвестиционных проектов, финансирование которых в данный отчетный период не планировалось.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем появления и финансирования таких объектов вызван, прежде всего, исполнением обязательств по договорам по технологическому присоединению. Таких проектов выявлено 135 титулов (38%).

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

1. Выполнение договоров по ТП (135 проектов);
2. Реализация договор по выносу сетей (61 проект).

3. Досрочное исполнение (54 проекта):

- Выполнение работ, запланированных в прошлый период;
- Выполнение работ хозяйственным способом;
- Досрочная поставка.
- Досрочное финансирование.
- Финансирование работ, проведенных в прошлом периоде.

4. Прочее.



Рис. 14 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении

ПАО «Россети Северо-Запада», 1 полугодие 2023 г.

Так же, в перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений, внесли свой вклад инвестиционные проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. Таких проектов 194 титулов с размером финансирования 235,7 млн. руб. с НДС. Наибольшее количество таких договоров приходится на договора по технологическому присоединению.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за 1 полугодие 2023 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 счет федерального бюджета и бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований. Происходит оно только за счет двух источников: средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и эти средства являются основным источником финансирования инвестиционных проектов, и иных источников.

Отчет по данной форме происходит с нарастающим итогом за весь год. Поэтому экспертная организация не делает выводы об исполнении или неисполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования по истечении 1 полугодия 2023 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 №28 – Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования за отчетный период, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2023 год			1 полугодие 2023		
		План			Факт		
		Общий объем финанси- рования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализа- ции товаров по регули- руемым государством ценам (тарифам)	иные источники финан- сирования	Общий объем финанси- рования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализа- ции товаров по регули- руемым государством	иных источников финан- сирования
1	2	3	6	7	8	11	12
1	Всего	7 542,43	2 305,70	5 236,74	3 214,08	1 164,58	2 049,50
2	Технологическое присоединение	3 226,19	539,42	2 686,77	2 055,50	622,38	1 433,12
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	3 112,93	1 237,46	1 875,47	693,96	386,38	307,58
4	Инвестиционные проекты, реализация кото- рых обуславливается схемами и програм- мами перспективного развития электроэнер- гетики	40,00	40,00	0,00	0,05	0,05	0,00
5	Прочее новое строительство объектов элек- тросетевого хозяйства	19,40	0,00	19,40	8,91	0,00	8,91
6	Покупка земельных участков для целей реа- лизации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Прочие инвестиционные проекты	1 143,92	488,82	655,10	455,67	155,77	299,90
8	Мурманская область	922,50	0,00	922,50	320,13	0,00	320,13
9	Псковская область	1 913,55	516,45	1 397,09	554,65	231,12	323,52
10	Республика Карелия	1 075,40	980,51	94,89	570,33	404,41	165,92
11	Архангельская область	448,37	92,17	356,20	276,44	65,51	210,93
12	Новгородская область	595,00	0,00	595,00	306,14	0,00	306,14
13	Вологодская область	1 469,63	449,29	1 020,34	871,89	339,90	531,99
14	Республика Коми	1 117,99	267,27	850,72	314,49	123,62	190,87

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источ-
ников финансирования проведен на 43 процента от запланированного на 2023
год. Финансирование за счет федерального бюджета и бюджетов субъектов Рос-
сийской Федерации и муниципальных образований не планируется.

Финансирование инвестиционных проектов за счет средств, полученных
от оказания услуг, реализация товаров и услуг, также, как и финансирование про-
ектов за счет иных источников финансирования проведены на 51% и 39% соот-
ветственно.



Рис. 15 – 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 №29 – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада» 1 полугодие 2023г. млн. руб. с НДС

№	Наименование	Филиалы ПАО "Рос- сети Северо-Запада"			Мурманская область			Псковская область			Республика Карелия			Архангельская область			Новгородская область			Вологодская область			Республика Коми		
		План 2023г.	Факт 1 пол.23	%	План 2023г.	Факт 1 пол.23	%	План 2023г.	Факт 1 пол.23	%	План 2023г.	Факт 1 пол.23	%	План 2023г.	Факт 1 пол.23	%	План 2023г.	Факт 1 пол.23	%	План 2023г.	Факт 1 пол.23	%	План 2023г.	Факт 1 пол.23	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	49 198	26 852	55	8 152	4 692	58	5 817	2 894	50	8 474	4 797	57	7 040	3 689	52	4 957	2 989	60	7 243	3 712	51	7 515	4 080	54
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управ- ленческие расходы всего	46 901	25 125	54	7 939	4 466	56	5 045	2 721	54	7 805	4 255	55	6 393	3 512	55	5 059	2 873	57	7 162	3 700	52	7 497	3 599	48
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	2 297	1 726	75	213	226	106	771	173	22	669	541	81	647	177	27	-103	116	-113	81	13	16	18	480	2 656
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-2 622	-515	20	-603	-190	32	342	66	19	-74	-15	20	-831	-74	9	-488	-180	37	-249	-9	3	-720	-114	16
5	Прибыль (убыток) до налогооб- ложения (строка III + строка IV)	-326	1 211	-372	-390	36	-9	1 113	239	22	595	527	88	-184	103	-56	-591	-63	11	-168	4	-2	-702	366	-52
6	Налог на прибыль	-38	255	-676	-3	23	-718	-5	36	-712	-3	27	-794	-5	32	-666	-5	30	-614	-7	49	-662	-9	57	-647
7	Чистая прибыль (убыток)	-288	956	-332	-386	13	-3	1 118	204	18	599	499	83	-179	71	-40	-586	-94	16	-161	-45	28	-693	308	-45
8	Дебиторская задолженность на конец периода	6 340	4 380	69	1 334	635	48	436	403	92	748	603	81	1 440	1 167	81	519	440	85	1 112	496	45	750	636	85
9	Кредиторская задолженность на конец периода	5 838	16 331	280	917	2 677	292	555	1 655	298	964	1 792	186	771	1 288	167	890	1 168	131	714	1 447	203	1 028	6 304	613
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный от- пуск) всего, в том числе:	31 048	15 878	51	10 246	5 071	49	1 952	1 039	53	3 667	2 066	56	3 256	1 655	51	3 258	1 659	51	4 153	2 116	51	4 516	2 272	50
11	Источники финансирования ин- вестиционной программы, в том числе:	7 542	3 214	43	922	320	35	1 914	555	29	1 075	570	53	448	276	62	595	306	51	1 470	872	59	1 118	314	28
11.1.	Собственные средства:	4 307	2 209	51	176	87	50	1 203	392	33	1 075	472	44	288	141	49	173	42	24	975	872	89	416	203	49
	прибыль, направляемая на инве- стиции	1 517	805	53	63	21	34	485	52	11	434	191	44	44	62	140	130	13	10	361	449	124	0	15	-
	амортизация	1 883	993	53	0	0	-	516	231	45	557	233	42	92	66	71	0	0	-	449	340	76	267	124	46
	возврат НДС	719	281	39	88	6	7	200	104	52	82	47	57	0	0	-	40	27	67	161	52	32	147	46	31
	прочие собственные средства	189	130	69	26	59	231	1	4	531	2	1	59	152	14	9	3	2	54	3	31	920	2	18	999
11.2.	привлеченные средства-кредиты	3 235	1 005	31	746	233	31	711	163	23	0	98	-	161	135	84	422	264	63	494	0	0	702	112	16

Фактическое исполнение финансового плана в период 1 полугодие 2023 является промежуточным этапом исполнения финансового плана Общества, и в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, указывает фактические значения показателей нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день квартальной отчетности отчетного года. И говорить об отклонении фактических данных можно будет только на этапе исполнения плана финансирования по окончании 12 месяцев. По прошествии отчетного периода можно сказать только о предварительном итоге в процентном отношении ко всему плановому периоду.

Как отрицательную тенденцию следует отметить значительное увеличение удельного веса дебиторской задолженности по итогам отчетного периода 2023, что свидетельствует об приостановлении поступлений платежей от дебиторов. А также рост кредиторской задолженности, так как Общество по своим долгам стало рассчитываться медленнее. Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности по итогам 2023 года составляет 0,3. Принято считать, что оптимальное значение должно составлять 0,9-1, это говорит о том, что в обществе привлечены значительные заемные ресурсы.

9. Оценка результатов исследований, выводы

Согласно 25п. Распоряжения Правительства РФ от 23.09.2016 г. N 2002-р «О методических рекомендациях ...» заключение содержит следующие выводы:

9.1 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

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.

9.2 Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы.

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 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.

9.3 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации.

Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 года соответствует требованиям, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

Материалы, обосновывающие Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 года, сформированы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации;

9.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.

Для оценки количественных показателей так же проанализирована Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2 квартал 2023 года. На основании формы 18 проанализировано 661 проект на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 661 проект с реализацией целевые показатели достигнуты в 189 проектах, не достигнуты также в 473 проект. Количественные показатели по категории «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики» в рассматриваемых проектах отсутствуют.

Вывод: В целях определения достижения плановых значений количественных показателей проведена проверка фактических значений количественных показателей, отраженных в отчете. Нарушений и ошибок при расчетах не выявлено.

По результатам проведенной проверки экспертная организация не выявила отклонений от Методических рекомендаций по расчету количественных показателей, представленных в форме 18 отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 г.

9.5 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы.

- *отклонения фактических значений показателей реализации инвестиционных проектов, в том числе фактических значений показателей объектов инвестиционной деятельности, от плановых значений таких показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, с приложением обосновывающих документов и расчетов;*

Факторы, приведшие к отклонению фактических величин от плановых, Эксперты считают обоснованными;

- *отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой с приложением обосновывающих документов и расчетов;*

На основании проведенного анализа можно сделать вывод, что отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, являются обоснованными.

- *превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы с приложением обосновывающих документов и расчетов;*

Факторы, приведшие к отклонению фактических величин от плановых, Эксперты считают обоснованными.

Результатом проведенного технологического и ценового аудита отчетов экспертная организация подтверждает эффективность реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2023 года.

9.6 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности

Фактическая стоимость улучшений объектов инвестиционной деятельности складывается на основании принципов, описанных в учетной политике по бухгалтерскому учету. Фактическая стоимость сформирована из прямых расходов, относящихся к конкретному объекту инвестиций и доли косвенных расходов, распределенных в соответствии с правилами, утвержденными учетной политикой. Все расходы являются документально подтвержденными и экономически обоснованными, внесены в учетную систему на основании первичных документов, оформленных в соответствии с требованиями законодательства.

9.7 О финансировании проектов

По результатам 1 полугодия 2023 г. ПАО «Россети Северо-Запада»: общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 3 214 млн руб. при плановых значениях в 2 455,3 млн руб. (с

НДС). Перевыполнение плановых значений составило 31%, из них по филиалам:

Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"	Всего инвестиционных проектов	План 1 пол.2023		Факт 1 пол.2023	
		шт.	млн. руб. с НДС	шт.	млн. руб. с НДС
2	3	4	5	6	7
Мурманская область	109	34	388,37	55	320,13
Псковская область	230	34	334,25	86	554,65
Республика Карелия	139	60	478,69	79	570,33
Архангельская область	109	15	170,41	83	276,44
Новгородская область	80	30	182,15	45	306,14
Вологодская область	136	37	626,98	81	871,89
Республика Коми	137	25	274,44	84	314,49
Всего	940	235	2 455,29	513	3 214,08

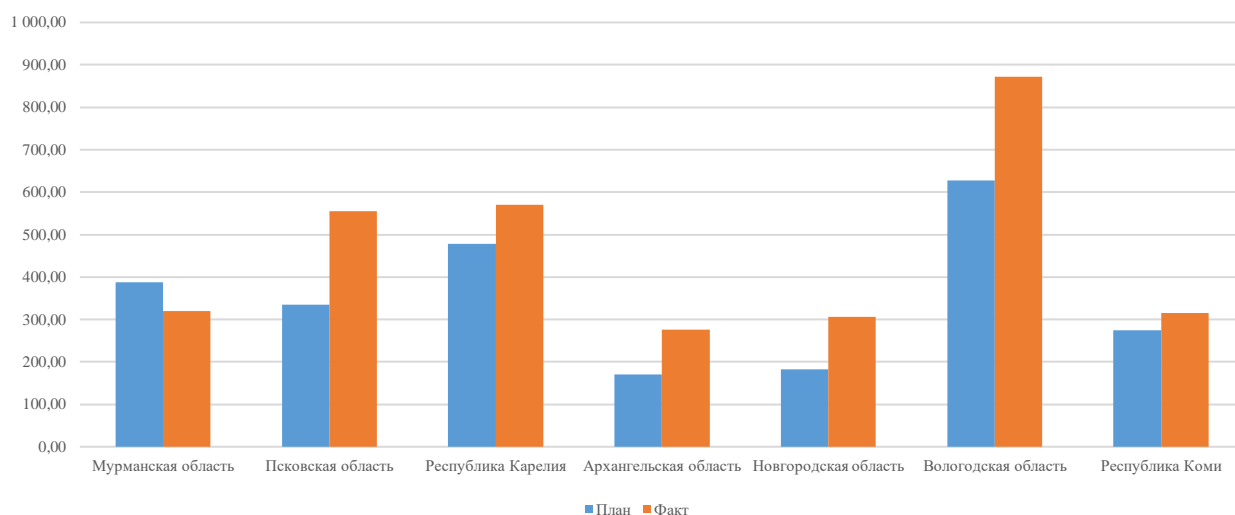


Рис.16 – Динамика финансирования капитальных вложений в разрезе филиалов ПАО «Россети Северо-Запада», 1 полугодие 2023 года

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем недофинансирования таких объектов сложился прежде всего, прежде всего, экономией, сложившейся по ряду причин: финансированием в предыдущем периоде, экономией по итогам проведения торгово-закупочных процедур, по итогам проведения работ хозяйственным способом.

В перевыполнении плана по финансированию капитальных вложений преобладают проекты по проведению технологического присоединения потребителей.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за 1 полугодие 2023 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.

9.8 Об освоении капитальных вложений

По результатам отчетного периода 2023 г. ПАО «Россети Северо-Запада»: объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 2 015,7 млн. руб. без НДС, что на 30% выше плановых значений в отчетном периоде, в том числе из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"	Всего инвестиционных проектов	План 1 пол.2023		Факт 1 пол.2023	
			шт.	млн. руб. без НДС	шт.	млн. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Мурманская область	109	6	289,19	26	243,10
2	Псковская область	230	3	83,56	53	298,73
3	Республика Карелия	139	43	320,58	60	349,57
4	Архангельская область	109	10	96,36	80	246,67
5	Новгородская область	80	12	108,99	29	294,21
6	Вологодская область	136	26	509,28	64	359,76
7	Республика Коми	137	16	141,61	73	223,67
8	Всего	940	116	1 549,56	385	2 015,71

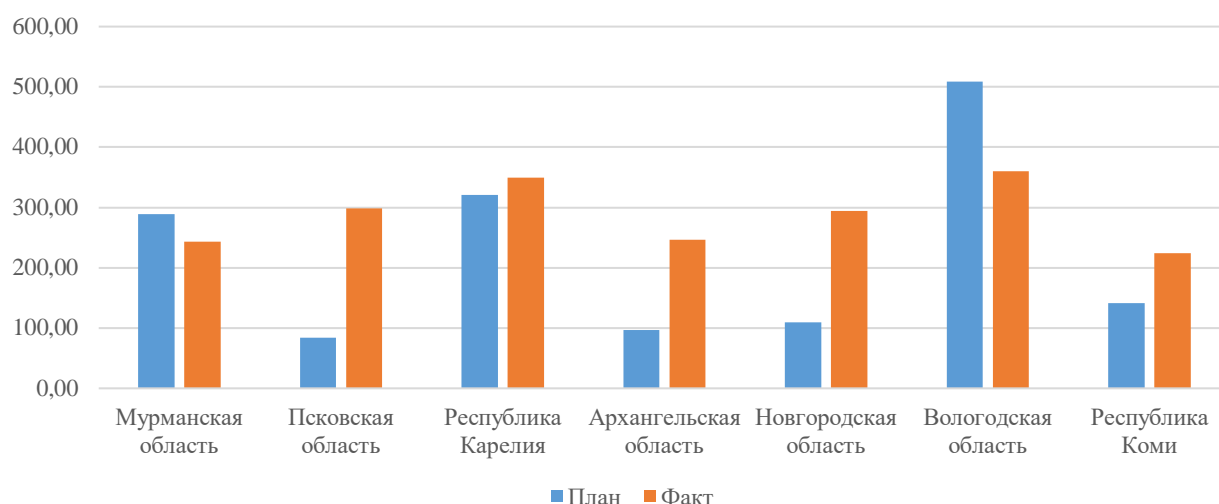


Рис.17 – Динамика освоения капитальных вложений в разрезе филиалов ПАО «Россети Северо-Запада», 1 полугодие 2023 года

Отклонения в плане по освоению капитальных вложений сложились по незначительному количеству проектов – 61 титулу.

Основной причиной внепланового исполнения освоения капитальных вложений в отчетном периоде является исполнение договоров по технологическому присоединению в количестве 123 титулов.

Экспертная организация отмечает, что, невыполнение плановых показателей по финансированию и освоению капитальных вложений в целом по инвестиционной программе, в целях совершенствования системы планирования следует обратить внимание на отклонения по отдельным титулам. Так при рассмотрении отклонений фактических показателей реализации инвестиционной программы от их плановых значений по отдельным инвестиционным проектам, для которых объемы финансирования не предусмотрены утвержденной инвестиционной программой, формируются отклонения в сторону превышения, при этом для других инвестиционных проектов, параметры реализации которых утверждены, фиксируется недофинансирование или невыполнение плана по освоению.

Экспертная организация констатирует, что по случаям превышения финансирования инвестиционных проектов, а также освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам Экспертной организацией получены

разъяснения причин отклонений по всем титулам; по случаям наличия не достижения плановых объемов освоения капитальных вложений и (или) недофинансирования инвестиционных проектов выявленные отклонения Экспертная организация считает в целом обоснованными. Экспертной организацией также признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке под напряжения и вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, а также выводу из эксплуатации объектов (мощностей) электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за отчетный период 2023 г.

Экспертная организация также отмечает, что по результатам проведенного анализа предоставленных сетевой организацией причин отклонений фактических значений количественных показателей от их плановых значений может сделать вывод о наличии у сетевой организации объективных факторов, повлекших к не достижению плановых значений.

9.9 О первичных учетных документах

В ходе проведения аудита ПАО «Россети Северо-Запад» по запросам экспертов были предоставлены первичные документы бухгалтерского учета.

В соответствии с учетной политикой по бухгалтерскому учету ПАО «Россети Северо-Запад» применяет следующие формы первичных учетных документов:

По учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ		
КС-2	Акт о приемке выполненных работ	Постановление Госкомстата РФ от 11.11.1999 № 100
КС-3	Справка о стоимости выполненных работ и затрат	
КС-6	Общий журнал работ	Постановление Госкомстата РФ от 30.10.1997 № 71а
КС-6а	Журнал учета выполненных работ	Постановление Госкомстата РФ от 11.11.1999 № 100
КС-8	Акт о сдаче в эксплуатацию временного (нетитульного) сооружения	
КС-9	Акт о разборке временных (нетитульных) сооружений	
КС-10	Акт об оценке подлежащих сносу (переносу) зданий, строений, сооружений и насаждений	
КС-11	Акт приемки законченного строительством объекта	Постановление Госкомстата РФ от 30.10.1997 № 71а
КС-14	Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией	
КС-17	Акт о приостановлении строительства	Постановление Госкомстата РФ от 11.11.1999 № 100

По учету основных средств и нематериальных активов	
Акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений)	Постановление Госкомстата РФ от 21.01.2003 № 7
Акт о приеме-передаче здания (сооружения)	
Акт о приеме-передаче групп объектов основных средств (кроме зданий, сооружений)	
Накладная на внутреннее перемещение объектов основных средств	
Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств	
Акт о списании объекта основных средств (кроме автотранспортных средств)	
Акт о списании автотранспортных средств	
Акт о списании групп объектов основных средств (кроме автотранспортных средств)	
Инвентарная карточка учета объекта основных средств	
Инвентарная карточка группового учета объектов основных средств	
Инвентарная книга учета объектов основных средств	
Акт о приеме (поступлении) оборудования	
Акт о приеме-передаче оборудования в монтаж	
Акт о выявленных дефектах оборудования	
Карточка учета нематериальных активов	Постановление Госкомстата РФ от 30.10.1997 № 71а

Расчетные документы	
Платежное поручение	Положение о правилах осуществления перевода денежных средств (утв. Банком России 19.06.2012 № 383-П)
Инкассовое поручение	
Платежное требование	
Платежный ордер	
Объявление на взнос наличными	Положение о порядке ведения кассовых операций и правилах хранения, перевозки и инкассации банкнот и монеты Банка России в кредитных организациях на территории Российской Федерации (утв. ЦБ РФ 24.04.2008 № 318-П)

Акты приемки выполненных работ применяются для оформления хозяйственных операций при новом строительстве, капитальном ремонте, реконструкции и модернизации объектов электросетевого хозяйства. По ним ведутся бухгалтерский учет выручки, расходов на строительно-монтажные работы и их списание, определение стоимости основных средств и т.д.

Приемка-сдача выполненных работ оформляется следующими первичными документами:

- а) Акт о приемке выполненных работ по форме № КС-2;

- б) Справка о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3;
- с) Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14.

Форма № КС-2

Форма № КС-2 «Акт о приемке выполненных работ» применяется для приемки выполненных подрядных строительно-монтажных работ производственного назначения, когда подрядчик выполнил СМР и заказчик не имеет к ним претензий.

Акт составляется на основании данных Журнала учета выполненных работ (форма № КС-6а) и подписывается уполномоченными представителями сторон (производителя работ и заказчика (генподрядчика)).

Порядок, сроки приемки объектов и подписания актов выполненных работ устанавливаются в договоре по соглашению сторон.

На основании актов по форме № КС-2 операции по реализации строительных работ в бухгалтерском и налоговом учете отражаются именно той датой, которая указана в акте.

В акте по форме № КС-2 отражаются перечень и объемы работ, выполненных подрядчиком за отчетный период как собственными силами, так и силами субподрядчиков. Отчетный период определяется в договоре.

Форма КС-2 является расшифровкой объемов выполненных подрядчиком работ в целях определения стоимости работ, выполненных в данном отчетном периоде.

Форма № КС-3

На основании формы № КС-2 заполняется Справка о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3. Она составляется на выполненные в отчетном периоде СМР, работы по капитальному ремонту зданий и сооружений, другие подрядные работы и исполнителем заказчику.

Форма КС-14

Форма КС-14 – стандартный унифицированный акт, который фиксирует то, что какой-либо объект строительства полностью завершен и готов к эксплуатации. При заполнении документа указываются заказчик и исполнитель, а также указывается приемочная комиссия, в которую входят представители надзорных органов.

При оформлении бланка КС-14 учитывается соответствие вводимого в действие объекта застройки не только проекту, но и строительным нормам. На основе именно этого документа контролирующие государственные структуры решают можно ли давать разрешение на ввод данного строительного объекта в действие.

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

9.10 О договорных отношениях

Сфера договорных отношений ПАО «Россети Северо-Запад» в данном заключении об исполнении ИПР за 2 квартал 2023 года не рассматривалась.

9.11. О порядке 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 договора 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 2 квартал 2023 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 2 квартал 2023 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 N_009-73-2-03.31-4572, N_009-62-2-01.41-4655, N_000-55-1-02.32-0011, M_000-42-1-01.12-0548, K_000-33-1-03.13-2777.

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 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 подрящика (коэффициент договорной цены).

Кроме того, в рассматриваемых инвестиционных проектах по выполнению строительно-монтажных и пусконаладочных работ помимо затрат предусмотренных 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 во 2 квартале 2023 года, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документацией.

2. Инвестиционные проекты по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов, например, инвестиционные проекты с идентификаторами К_000-34-1-07.10-0083, М_000-61-1-07.10-0002.

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.

Таким образом, 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.

9.12 О факторах, требующих учета при подготовке изменений, вносимых в ИПР, в том числе влияющих на показатели деятельности

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

9.13 О расчетах количественных показателей

ООО «МЭКОМ» выполнило проверку формирования количественных показателей ИПР ПАО «Россети Северо-Запад». Количественные показатели в формах (приложениях) соответствуют количественным показателям в обосновывающих материалах к отчету о выполнении ИПР за 2 квартал 2023 года.

9.14 О допущениях, оценках и выводах ПАО «Россети Северо-Запад»

Предоставленные ПАО «Россети Северо-Запад» материалы для исследования не содержат сведений о допущениях, оценках и выводах в формате отнесения к отчету о выполнении ИПР за 2 квартал 2023 года.

9.15 О расчетах обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации

Расчеты, обосновывающие результаты проверок отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 года, свидетельствуют о соответствии количественных показателей отчета данным бухгалтерского учета.

9.16. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы.

Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы: отсутствуют.

10. Иные Сведения

Иных сведений нет.

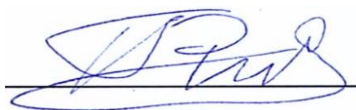
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



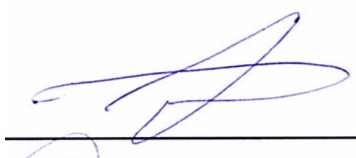
Мальнев Алексей Николаевич



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 – Реестр материалов для исследования

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 2 КВАРТАЛ 2023 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

5 листов

Таблица № 1 – Материалы для исследования в виде ссылок для скачивания и прикрепленных файлов

№	Описание материала	Примечание
1	Отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2023 года	
	H0814_1047855175785_10 H0814_1047855175785_17 H0814_1047855175785_20_5 H0814_1047855175785_11 H0814_1047855175785_18 H0814_1047855175785_20_6 H0814_1047855175785_12 H0814_1047855175785_19 H0814_1047855175785_20_7 H0814_1047855175785_13 H0814_1047855175785_20_1 H0814_1047855175785_20_8 H0814_1047855175785_14 H0814_1047855175785_20_2 H0814_1047855175785_Отчет о выполненных закупках H0814_1047855175785_15 H0814_1047855175785_20_3 H0814_1047855175785_СтиКП H0814_1047855175785_16 H0814_1047855175785_20_4	
2.1	Папка Архэнерго	
	Паспорт ИП 000-11-1-01.12-2282 Паспорт ИП 000-11-1-04.40-0021 Паспорт ИП 000-14-1-01.32-1195 Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2777 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2642 Паспорт ИП 000-11-1-01.21-2177 Паспорт ИП 000-11-2-06.70-0006 Паспорт ИП 000-14-1-01.41-2286 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-1923 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2643 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3761 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2119 Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0018 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-2539 Паспорт ИП 009-11-2-03.32-2607 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3786 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2121 Паспорт ИП 000-14-1-07.30-0023 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3046 Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0526 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3787 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2127 Паспорт ИП 000-14-5-01.32-1061 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3060 Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0697 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3800 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2128 Паспорт ИП 000-14-5-01.41-1061 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3108 Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0785 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3801 Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0007 Паспорт ИП 000-15-1-04.30-0001 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3109 Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1517 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3816 Паспорт ИП 000-12-1-07.10-0064 Паспорт ИП 000-15-1-06.70-0002 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3374 Паспорт ИП 009-12-2-02.32-0002 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3817 Паспорт ИП 000-12-5-07.10-0002 Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0014 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3740 Паспорт ИП 009-12-2-02.32-0004 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3822 Паспорт ИП 000-12-5-07.10-0003 Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0082 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3750 Паспорт ИП 009-12-2-03.31-2023 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3825 Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1317 Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0055 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3818 Паспорт ИП 009-12-2-03.31-2026 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3833 Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1332 Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0061 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0709 Паспорт ИП 009-13-2-01.41-1931 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2598 Паспорт ИП 000-13-1-02.32-0002 Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0063 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0711 Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1410 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2599 Паспорт ИП 000-13-1-02.32-0004 Паспорт ИП 000-15-1-07.30-0070 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2596 Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1446 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2608 Паспорт ИП 000-13-1-02.32-0005 Паспорт ИП 000-15-2-06.70-0615 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2598 Паспорт ИП 009-14-1-03.13-1188 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2609 Паспорт ИП 000-13-1-02.32-0006 Паспорт ИП 000-15-5-01.32-0001 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2599 Паспорт ИП 009-14-1-03.13-1189 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2612 Паспорт ИП 000-13-1-02.32-0007 Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0045 Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0002 Паспорт ИП 009-14-1-05.20-0298 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2613 Паспорт ИП 000-13-1-02.41-0002 Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0047 Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0004 Паспорт ИП 009-14-2-02.33-0001 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2614 Паспорт ИП 000-13-1-07.10-0060 Паспорт ИП 004-14-1-01.12-1168 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2666 Паспорт ИП 009-14-2-02.33-0002 Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2570 Паспорт ИП 000-13-5-02.32-0001 Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0616 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2672 Паспорт ИП 000-11-1-03.21-2529 Паспорт ИП 000-13-5-02.32-0002 Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0617 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2674 Паспорт ИП 000-11-1-04.20-0028 Паспорт ИП 000-13-5-03.31-0002 Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2774 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2677	107 проектов
2.2	Папка - Вологдаэнерго	
	F_004-23-1-01.21-0012 K_004-21-1-01.21-0049 K_007-25-1-01.32-3729 M_004-21-1-01.12-3767 N_009-25-2-01.32-3786 F_004-25-1-01.21-0013 K_004-21-1-01.21-0053 K_008-26-5-04.30-0013 M_008-26-5-04.30-0008 O_000-21-1-01.32-4109 F_008-26-5-04.30-0001 K_004-21-1-01.21-0054 K_009-21-1-03.13-0108 M_009-21-1-03.13-3665 O_000-21-1-01.41-6850 F_008-26-5-04.30-0002 K_004-21-1-01.21-0055 L_000-21-1-01.32-4097 M_009-21-1-03.13-3666 O_000-22-1-01.41-4260 F_008-26-5-04.30-0003 K_004-21-1-01.21-0057 L_003-26-1-05.20-0026 M_009-21-2-01.21-0210 O_000-23-1-01.41-6340 F_008-26-5-04.30-0004 K_004-21-1-01.21-0058 L_008-26-5-04.30-0009 M_009-24-1-03.13-0044 O_000-25-1-01.32-3768 F_008-26-5-04.30-0005 K_004-21-1-01.21-0060 M_000-21-1-01.32-4103 M_009-25-2-01.12-0113 O_000-25-1-01.41-6347 G_004-23-1-01.12-0007 K_004-21-1-01.21-0061 M_000-21-1-06.10-0003 N_000-21-1-01.41-6802 O_000-25-1-01.41-6349 G_004-23-1-01.21-0013 K_004-21-1-01.21-0062 M_000-21-1-06.10-0004 N_000-22-1-01.32-3752 O_000-26-5-01.41-0001 I_000-22-1-01.21-0022 K_004-21-1-01.21-0063 M_000-21-1-06.10-0005 N_000-23-1-01.41-6310 O_000-26-5-01.41-0002 I_000-26-6-11.00-0002 K_004-21-1-01.21-0064 M_000-21-1-06.10-0006 N_000-25-1-01.32-3767 O_000-26-5-02.41-0001 I_004-21-1-01.12-3752 K_004-21-1-01.21-0065 M_000-21-1-06.10-0009 N_000-25-1-01.41-6301 O_000-26-5-03.31-0001 I_004-21-1-01.12-3753 K_004-21-1-01.21-0066 M_000-22-1-03.13-0062 N_003-26-5-05.20-0001 O_000-26-5-03.31-0004 I_004-21-1-01.21-0027 K_004-21-1-01.21-0067 M_000-22-1-06.10-0005 N_008-26-5-04.30-0010 O_000-26-5-03.31-0007 I_004-21-1-01.21-0037 K_004-21-1-01.21-0068 M_000-22-1-06.10-0006 N_009-21-1-03.13-3669 O_000-26-5-03.31-0008 I_004-23-1-01.21-0017 K_004-21-1-01.21-0069 M_000-22-1-06.10-0007 N_009-21-1-03.31-3865 O_009-21-1-03.31-3869 I_008-26-5-04.30-0006 K_004-21-1-01.21-0070 M_000-22-1-06.10-0008 N_009-21-2-01.21-0211 O_009-21-2-01.32-6444 I_008-26-5-04.30-0007 K_004-21-1-01.21-0071 M_000-23-1-06.10-0026 N_009-21-2-05.20-0585 O_009-21-2-05.20-0665 K_003-26-1-05.20-0020 K_004-21-1-01.21-0073 M_000-23-1-06.10-0027 N_009-21-2-05.20-0587 O_009-21-2-05.20-0674 K_003-26-1-05.20-0021 K_004-22-1-01.21-0028 M_000-23-1-06.10-0028 N_009-21-2-05.20-0622 O_009-22-1-03.21-0103 K_003-26-1-05.20-0022 K_004-23-1-01.12-0010 M_000-25-1-06.10-0010 N_009-21-2-05.20-0630 O_009-22-2-01.32-3686 K_003-26-1-05.20-0023 K_004-23-1-01.21-0023 M_000-25-1-06.10-0011 N_009-21-2-05.20-0642 O_009-25-2-01.32-3795 K_004-21-1-01.12-3761 K_004-23-1-01.21-0024 M_000-25-1-06.10-0012 N_009-22-2-01.33-0011 O_009-25-2-05.20-1175 K_004-21-1-01.12-3762 K_007-21-1-01.32-4033 M_000-25-1-06.10-0013 N_009-23-1-03.21-0009 O_009-25-2-05.20-1190 K_004-21-1-01.12-3763 K_007-21-1-01.32-4034 M_000-26-1-06.70-0001 N_009-23-2-05.20-1135 K_004-21-1-01.12-3764 K_007-21-1-01.32-4035 M_000-26-1-07.10-0218 N_009-23-2-05.20-1136 K_004-21-1-01.12-3765 K_007-21-1-01.32-4036 M_004-21-1-01.12-3766 N_009-23-2-05.20-1157	132 проекта
2.3	Папка - Карелэнерго	

[illegible]

№	Описание материала				Примечание
	<div><div><div>Паспорт ИП 000-61-1-01.32-0023</div><div>Паспорт ИП 000-61-1-01.32-1955</div><div>Паспорт ИП 000-61-1-01.32-1956</div><div>Паспорт ИП 000-61-1-01.32-4062</div><div>Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0050</div><div>Паспорт ИП 000-61-1-05.20-4178</div><div>Паспорт ИП 000-61-1-07.10-0002</div><div>Паспорт ИП 000-61-5-03.31-0001</div><div>Паспорт ИП 000-61-5-03.31-0002</div><div>Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4165</div><div>Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4166</div><div>Паспорт ИП 000-62-1-03.13-4219</div><div>Паспорт ИП 000-62-1-07.10-0014</div><div>Паспорт ИП 000-62-5-01.41-0001</div><div>Паспорт ИП 000-62-5-01.41-0002</div><div>Паспорт ИП 000-62-5-03.31-0001</div></div><div><div><div>Паспорт ИП 000-63-0-01.32-0001</div><div>Паспорт ИП 000-63-1-01.41-4258</div><div>Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4227</div><div>Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4228</div><div>Паспорт ИП 000-63-5-01.41-4026</div><div>Паспорт ИП 000-63-5-01.41-4027</div><div>Паспорт ИП 000-63-5-03.31-0004</div><div>Паспорт ИП 000-63-5-03.31-0005</div><div>Паспорт ИП 000-63-5-04.40-4009</div><div>Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0006</div><div>Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0053</div><div>Паспорт ИП 000-65-1-06.70-0002</div><div>Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4078</div><div>Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4102</div><div>Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4103</div><div>Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4008</div></div><div><div><div>Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4163</div><div>Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4164</div><div>Паспорт ИП 000-69-5-06.20-1402</div><div>Паспорт ИП 000-69-5-06.20-2601</div><div>Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0001</div><div>Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0002</div><div>Паспорт ИП 004-61-1-01.12-0122</div><div>Паспорт ИП 004-61-1-01.12-4003</div><div>Паспорт ИП 004-61-1-01.12-4004</div><div>Паспорт ИП 004-61-1-01.12-4005</div><div>Паспорт ИП 004-62-1-01.21-0113</div><div>Паспорт ИП 004-62-1-01.21-3999</div><div>Паспорт ИП 004-63-1-01.12-3580</div><div>Паспорт ИП 004-63-1-01.32-4250</div><div>Паспорт ИП 004-63-1-01.32-4251</div><div>Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0046</div></div><div><div><div>Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0057</div><div>Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0058</div><div>Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0059</div><div>Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0063</div><div>Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0064</div><div>Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0080</div><div>Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0089</div><div>Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0108</div><div>Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4102</div><div>Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4103</div><div>Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4104</div><div>Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4109</div><div>Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4110</div><div>Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4112</div><div>Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4114</div><div>Паспорт ИП 007-62-1-01.32-4201</div></div><div><div><div>Паспорт ИП 008-62-1-04.40-0018</div><div>Паспорт ИП 008-65-1-04.40-4114</div><div>Паспорт ИП 009-61-2-03.31-3769</div><div>Паспорт ИП 009-61-2-05.20-0162</div><div>Паспорт ИП 009-62-2-01.41-4655</div><div>Паспорт ИП 009-62-2-02.33-0001</div><div>Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4268</div><div>Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4286</div><div>Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4297</div><div>Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4323</div><div>Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4324</div><div>Паспорт ИП 009-63-2-02.32-0008</div><div>Паспорт ИП 009-63-2-05.20-0070</div><div>Паспорт ИП 009-63-2-05.40-0001</div></div></div></div></div></div></div>	78 проек- тов			
2.7	Папка Псковэнерго				
	<div><div><div>000-71-1-01.32-0042</div><div>000-71-1-01.32-0043</div><div>000-71-1-01.32-0044</div><div>000-71-1-01.32-0046</div><div>000-71-1-01.32-0047</div><div>000-71-1-01.32-0048</div><div>000-71-1-01.32-0050</div><div>000-71-1-01.32-0051</div><div>000-71-1-01.32-0053</div><div>000-71-1-01.32-0054</div><div>000-71-1-01.32-0066</div><div>000-71-1-01.32-0080</div><div>000-71-1-01.32-0213</div><div>000-71-1-01.33-0001</div><div>000-71-1-02.41-0001</div><div>000-71-1-04.30-0001</div><div>000-71-1-04.60-0177</div><div>000-71-1-06.20-0005</div><div>000-71-1-06.20-0006</div><div>000-71-1-06.20-0007</div><div>000-71-1-06.20-0008</div><div>000-71-1-06.20-0009</div><div>000-71-5-01.41-0001</div><div>000-76-1-07.10-0053</div><div>000-76-1-07.10-0062</div><div>000-76-1-07.10-0066</div><div>000-76-1-07.10-0094</div><div>000-76-1-07.10-0096</div><div>000-76-1-07.10-0126</div><div>000-76-1-07.10-0133</div><div>000-76-1-07.10-0135</div><div>000-76-1-07.20-0008</div><div>000-76-1-07.20-0009</div><div>000-76-1-07.20-0011</div><div>000-76-1-07.20-0012</div><div>000-76-1-07.20-0013</div><div>000-76-1-07.20-0014</div><div>000-76-1-07.20-0015</div><div>000-76-1-07.20-0016</div><div>000-76-1-07.20-0018</div><div>000-76-1-07.20-0019</div><div>000-76-1-07.20-0020</div><div>000-76-1-07.20-0028</div><div>000-76-1-07.20-0029</div><div>000-76-1-07.20-0032</div><div>000-76-1-07.20-0034</div></div><div><div><div>000-71-5-01.41-0002</div><div>000-71-5-01.41-0003</div><div>000-71-5-01.41-0004</div><div>000-71-5-01.41-0005</div><div>000-71-5-01.41-0006</div><div>000-71-5-03.31-0003</div><div>000-71-5-03.31-0004</div><div>000-71-5-03.31-0005</div><div>000-72-1-01.32-0368</div><div>000-72-1-01.32-0369</div><div>000-72-1-04.30-0001</div><div>000-72-1-04.40-0006</div><div>000-72-1-06.20-0006</div><div>000-73-1-01.12-0130</div><div>000-73-1-01.32-0289</div><div>000-73-1-01.32-0290</div><div>000-73-1-01.32-0291</div><div>000-73-1-01.32-0293</div><div>000-73-1-01.32-0294</div><div>000-73-1-01.32-0295</div><div>000-73-1-01.32-0296</div><div>000-73-1-01.32-0297</div><div>000-73-1-01.32-0298</div><div>000-76-1-07.20-0037</div><div>000-76-1-07.20-0048</div><div>000-76-1-07.20-0050</div><div>000-76-1-07.30-0019</div><div>000-76-1-07.30-0020</div><div>000-76-1-07.30-0021</div><div>000-76-1-07.30-0022</div><div>000-76-1-07.30-0023</div><div>000-76-1-07.30-0024</div><div>000-76-1-07.30-0029</div><div>000-76-1-07.30-0030</div><div>000-76-1-07.30-0031</div><div>000-76-1-07.30-0033</div><div>000-76-1-07.30-0070</div><div>000-76-1-07.30-0090</div><div>000-76-1-07.30-0091</div><div>000-76-1-07.30-0092</div><div>000-76-1-07.30-0104</div><div>000-76-1-07.30-0110</div><div>000-76-1-07.30-0112</div><div>000-76-1-07.30-0113</div><div>000-76-1-07.30-0138</div><div>000-76-1-07.30-0143</div></div><div><div><div>000-73-1-01.32-0302</div><div>000-73-1-01.32-0303</div><div>000-73-1-01.32-0304</div><div>000-73-1-01.32-0399</div><div>000-73-1-01.32-0400</div><div>000-73-1-01.32-0401</div><div>000-73-1-01.32-0402</div><div>000-73-1-01.32-0403</div><div>000-73-1-01.32-0404</div><div>000-73-1-01.32-0405</div><div>000-73-1-01.32-0406</div><div>000-73-1-01.32-0407</div><div>000-73-1-01.32-0408</div><div>000-73-1-01.32-0699</div><div>000-73-1-01.32-0708</div><div>000-73-1-01.32-0722</div><div>000-73-1-01.41-4515</div><div>000-73-1-01.41-4525</div><div>000-73-1-01.41-4526</div><div>000-73-1-02.32-0019</div><div>000-73-1-02.33-0013</div><div>000-73-1-03.13-0204</div><div>000-73-1-04.60-0142</div><div>000-76-1-07.30-0147</div><div>000-76-1-07.30-0153</div><div>000-76-1-07.30-0162</div><div>000-76-1-07.30-0163</div><div>000-76-1-07.30-0164</div><div>000-76-1-07.30-0208</div><div>000-76-4-04.10-0001</div><div>000-76-5-03.31-0018</div><div>000-76-5-03.31-0023</div><div>000-76-5-04.10-0008</div><div>000-77-1-07.10-0013</div><div>004-71-1-01.12-0081</div><div>004-71-1-01.12-0082</div><div>004-71-1-01.12-0083</div><div>004-71-1-01.12-0084</div><div>004-71-1-01.12-0085</div><div>004-71-1-01.21-0049</div><div>004-71-1-01.21-0050</div><div>004-71-1-01.21-0051</div><div>004-71-1-01.21-0052</div><div>004-71-1-01.21-0053</div><div>004-71-1-01.21-0054</div><div>004-72-1-01.12-0102</div></div><div><div><div>000-73-1-04.60-0157</div><div>000-73-1-04.60-0258</div><div>000-73-1-06.20-0012</div><div>000-73-1-06.20-0013</div><div>000-73-2-06.10-0006</div><div>000-73-5-01.32-0007</div><div>000-73-5-01.32-0008</div><div>000-73-5-01.41-0002</div><div>000-73-5-01.41-0003</div><div>000-73-5-03.31-0008</div><div>000-75-1-01.32-0068</div><div>000-75-1-01.32-0069</div><div>000-75-1-01.41-1500</div><div>000-75-1-01.41-1540</div><div>000-75-1-01.41-1580</div><div>000-75-1-04.40-0007</div><div>000-75-1-04.40-0008</div><div>000-75-1-04.40-0009</div><div>000-75-1-04.60-0123</div><div>000-75-1-04.60-0227</div><div>000-75-1-06.20-0003</div><div>000-75-1-06.20-0004</div><div>000-75-1-06.20-0005</div><div>004-72-1-01.21-0036</div><div>004-73-1-01.12-0129</div><div>004-75-1-01.12-0055</div><div>004-75-1-01.12-0056</div><div>004-75-1-01.12-0057</div><div>004-75-1-01.12-0058</div><div>004-75-1-01.12-0059</div><div>004-75-1-01.21-0035</div><div>007-71-1-01.32-0192</div><div>007-73-1-01.32-0438</div><div>007-73-1-01.32-0686</div><div>007-75-1-01.32-0157</div><div>008-76-1-04.10-0003</div><div>009-71-2-02.41-0023</div><div>009-71-2-03.31-0061</div><div>009-71-2-03.31-0106</div><div>009-73-1-04.60-0256</div><div>009-73-1-04.60-0257</div><div>009-73-1-04.60-0262</div><div>009-73-1-04.60-0263</div><div>009-73-2-01.32-0486</div><div>009-73-2-02.41-0655</div><div>009-73-2-02.41-0677</div></div><div><div><div>000-75-1-06.20-0006</div><div>000-75-2-01.32-0241</div><div>000-75-5-03.32-0002</div><div>000-75-5-06.70-0001</div><div>000-75-5-06.70-0002</div><div>000-76-1-04.10-0001</div><div>000-76-1-04.40-0023</div><div>000-76-1-05.30-0008</div><div>000-76-1-05.30-0009</div><div>000-76-1-05.30-0010</div><div>000-76-1-05.30-0012</div><div>000-76-1-05.30-0013</div><div>000-76-1-05.30-0015</div><div>000-76-1-06.40-0001</div><div>000-76-1-06.70-0001</div><div>000-76-1-07.10-0009</div><div>000-76-1-07.10-0010</div><div>000-76-1-07.10-0013</div><div>000-76-1-07.10-0014</div><div>000-76-1-07.10-0015</div><div>000-76-1-07.10-0016</div><div>000-76-1-07.10-0017</div><div>000-76-1-07.10-0035</div><div>009-73-2-02.41-0682</div><div>009-73-2-02.41-0683</div><div>009-73-2-02.41-0691</div><div>009-73-2-02.41-0694</div><div>009-73-2-03.31-4571</div><div>009-73-2-03.31-4572</div><div>009-73-2-03.31-4575</div><div>009-73-2-03.31-4582</div><div>009-73-2-03.32-0042</div><div>009-73-2-05.30-1803</div><div>009-73-2-05.30-2061</div><div>009-73-2-05.30-2575</div><div>009-73-2-05.30-2590</div><div>009-73-2-05.30-2628</div><div>009-73-2-05.30-2840</div><div>009-75-2-01.32-0257</div><div>009-75-2-03.13-0001</div><div>009-75-2-03.31-0201</div><div>009-75-2-03.32-0029</div><div>009-75-2-05.30-0988</div><div>009-75-2-05.30-1042</div></div></div></div></div></div></div>	228 проек- тов			

ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Сведения об экспертной организации

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 2 КВАРТАЛ 2023 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

30 листов

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.

5. Предмет деятельности Общества

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

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

6. Права и обязанности участников Общества

6.1. Участники обязаны:

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

6.1.2. Соблюдать требования Устава.

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

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

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

6.1.6. Не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества.

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

6.1.8. Оказывать содействие Обществу в осуществлении им своей деятельности.

6.2. Участники имеют право:

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

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

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

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

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

6.2.6. Оспаривать сделки, заключенные Обществом;

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

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

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

7. Размер, порядок образования, изменения уставного капитала Общества

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

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, созванное аудитором, ревизором или участниками Общества, открывает аудитор, ревизор или один из участников Общества, созвавших данное общее собрание.

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

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

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

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

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

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

Решения Общего собрания участников Общества принимаются открытым голосованием.

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

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

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

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

Министерство Юстиции Российской Федерации
г. Москва

1. 8 июля 2017

11177746548193

81777747763526

СПЕЦИАЛИСТ 1 РЗРЯДА
ФРОЛОВА О.А.

МП

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

18 июля 2017
ИНСПЕКТОР ДЕЛ ПРОИЗВОДСТВА
ПОГОННА Н.И.

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

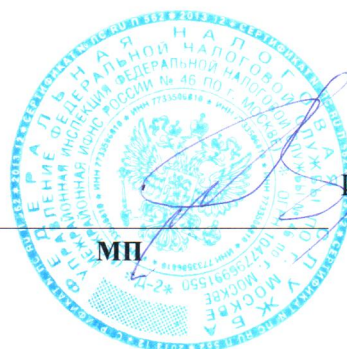
ИНН/КПП

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



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

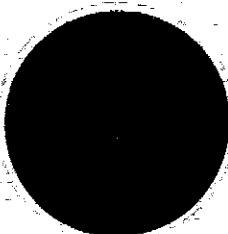


Савельева И. С.

(подпись, ФИО)

МП

серия 77 №011893002





Форма №

Р 5 0 0 0 3

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц

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 внесении изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в Едином государственном реестре юридических лиц, не связанных с внесением изменений в учредительные документы

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)

Основной государственный регистрационный номер

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

06 мая 2013
(число) (месяц прописью) (год)

за государственным регистрационным номером

8	1	3	7	7	4	6	7	9	7	2	0	2
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

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

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

Л. Н. Мочалкина

(подпись, ФИО)



серия 77 № 015255805

МИНФИН РОССИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА
УФНС РОССИИ ПО Г.МОСКВЕ

ИНСПЕКЦИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ №2
ПО Г.МОСКВЕ
(ИФНС России №2 по г.Москве)

ул. Б. Переяславская, д.16, г.Москва, 129110
Телефон: (495) 400 02 01; факс (495) 400 01 90;
www.nalog.ru

16.09.2016 № 2231

На № _____

Информационное письмо (ФОРМА № 26.2-7)


Инспекция Федеральной налоговой службы № 2 по г. Москве в соответствии с подпунктом 4 пункта 1 статьи 32 Налогового кодекса Российской Федерации на запрос Общество с ограниченной ответственностью "Межрегиональная экспертная компания" ИНН/КПП:7702766487/770201001 от 19.08.2016 №56406 сообщает, что указанным плательщиком 06.07.2011 подано заявление о переходе на упрощенную систему налогообложения с 13.07.2011г. и, руководствуясь положениями статей 346.12 и 346.13 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации, уведомляет о возможности применения запрос Общество с ограниченной ответственностью "Межрегиональная экспертная компания" ИНН/КПП:7702766487/770201001 с 13.07.2011г. упрощенной системы налогообложения с объектом налогообложения: «Доход».

Заместитель начальника
ИФНС России №2 по г. Москве
советник государственной
гражданской службы РФ II класса

Информационное письмо получено

Руководитель организации
Индивидуальный предприниматель
Представитель налогоплательщика

« _____ » « _____ » 20 ____ г.


(подпись)
М.П.

Терёшин М.В.

(подпись)

(фамилия, инициалы)

Костылева Е.А.
4000-210

К

Решением
диссертационного совета

*Санкт-Петербургского гос. морского
технического университета*

от 22 сентября 2003 г. № 3/03

Мальневу Алексею Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА УЧЕНАЯ СТЕПЕНЬ

КАНДИДАТА

технических наук

Председатель диссертационного совета

Ученый секретарь
диссертационного совета

И.И.Иванов

С.С.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

город Северодвинск
Севмашвуз -
филиал Санкт-Петербургского
государственного морского
технического университета

ДИПЛОМ

ABC 0264964

Решением
Государственной аттестационной комиссии

от 03 февраля 1998 года

Мальцеву
Алексей Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

инженер - электрик
по специальности

„Система электроэнергетики
и автоматизации судов“

Председатель Государственной
аттестационной комиссии

Вектор

Ж/10-100/001-1994



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Москва

Государственное образовательное
учреждение высшего профессионального
образования "Московский энергетический
институт (технический университет)"

ДИПЛОМ

ВСГ 2372281

Решением

Государственной аттестационной комиссии

от 14 февраля 2008

года

Фидие

Павлу Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

ИНЖЕНЕР-ЭКОЛОГ

по специальности

"Инженерная защита окружающей среды"



Председатель Государственной
аттестационной комиссии
М. П. Сектор

[Signature]

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 169885 29 февраля 2008 года

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ



РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 443 30 июля 2006 года



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Москва

Государственное образовательное учреждение
высшего профессионального образования
"Московский энергетический институт
(технический университет)"

ДИПЛОМ

ВБА 0286733

Решением
Государственной аттестационной комиссии
от 19 июля 2006 года

Решение
Павлу Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА СТЕПЕНЬ
БАКАЛАВРА
ТЕХНИКИ И ТЕХНОЛОГИИ

по направлению

"Электротехника, электромеханика и
электротехнологии"



Председатель Государственной
аттестационной комиссии

М. П.

Ректор



ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 192 30 июня 2004 года



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
г. Саранск

Государственное образовательное
учреждение высшего
профессионального образования
"Мордовский государственный
университет им. Н. П. Огарева"

ДИПЛОМ

С ОТЛИЧИЕМ
ВСА 0157584

Решением
Государственной аттестационной комиссии

от 25 июня 2004 года

Селяеву

Андрею Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

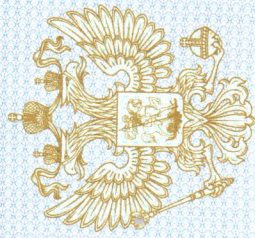
ИНЖЕНЕР

по специальности
"Энергообеспечение
предприятий"



Председатель Государственной
аттестационной комиссии
М.П. Ректор

Signature
Signature



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Национальный исследовательский университет «МЭИ»

г. Москва

ДИПЛОМ МАГИСТРА

107724 0950430

ДОКУМЕНТ ОБ ОБРАЗОВАНИИ И О КВАЛИФИКАЦИИ

Регистрационный номер

3431

Дата выдачи

10 июля 2016 года

Настоящий диплом свидетельствует о том, что

**Журин
Александр Николаевич**

освоил(а) программу магистратуры по направлению подготовки

13.04.02 Электроэнергетика и электротехника

и успешно прошел(ла) государственную итоговую аттестацию.

Решением Государственной экзаменационной комиссии
присвоена квалификация

Магистр

Протокол № **45/2016** от « **15** » **июня** **2016** г.

Председатель
Государственной
экзаменационной



Свалов Г.Г.

Руководитель
осуществляющей
деятельность

Маслов С.И.

М.П.

КОПИЯ

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
г. Самара
Самарская
государственная
экономическая
академия

ДИПЛОМ

АВС 0461294

Решением
Государственной аттестационной комиссии

от 26 июня 2002 года

Стребкову
Андрею Сергеевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

Эксперт - менеджер
на специальности
"управление
предприятием"



Председатель
аттестационной комиссии

Ректор

М.П.

Handwritten signatures of the State Commission and the Academy.

МФГ Самара, 1996

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ



Handwritten signature of the State Commission.

Регистрационный номер 198. 28 июня 2002 г.

Документ о квалификации

Негосударственное образовательное учреждение "Московская международная высшая школа бизнеса «МИРБИС» (Институт)"
Лицензия на право ведения образовательной деятельности
№ 1516 от 23.06.2011 г.
Серия ААА № 001578

МИРБИС

Диплом является документом
о профессиональной переподготовке

КОПИЯ ВЕРНА

Диплом дает право на ведение нового вида
профессиональной деятельности

Регистрационный номер 0408-03-03

Результат

ДИПЛОМ

О ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПЕРЕПОДГОТОВКЕ

ПП № 000000000119

Настоящий диплом выдан Бурцевой

(Фамилия, имя, отчество)

Светлане Александровне

в том, что он(а) с 24-октября 2013 г. по 19-июня 2014 г.

прошел(а) профессиональную переподготовку в Негосударственном образовательном учреждении «Московская международная высшая школа бизнеса «МИРБИС» (Институт)
по программе «Менеджмент в коммерции»
(Президентская программа подготовки управленческих кадров)

Аттестационная комиссия решением от 19 июня 2014 г.

удостоверяет право (соответствие квалификации) Бурцевой

(Фамилия, имя, отчество)

Светланы Александровны

на ведение профессиональной деятельности в сфере менеджмента
(Специальность)



Васильев В.С. Голомысов
Савин
СЛ. Савин

Город Москва год 2014



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Рязань

Федеральное государственное
бюджетное образовательное учреждение
высшего профессионального образования
«Рязанский государственный университет
имени С.А. Есенина»

ДИПЛОМ

СОТЛІЧИЕМ
ОК № 11925



Решением
Государственной аттестационной комиссии

26 июня 2013

года

от САЗАНОВОЙ

КРИСТИНЕ НИКОЛАЕВНЕ

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ
ЭКОНОМИСТ

по специальности
«Направление Экономика»



КОПИЯ ДИПЛОМА

Результат

ИЛИ



ДИПЛОМ

№ 240842

Настоящий диплом выдан Михайлову...
Андрею Борисовичу
в том, что он в 1982 году поступил
в Московский
Энергетический институт
и в 1988 году окончил любой курс
названного
института
по специальности
Электрические станции,
системы и сети
Решением Государственной экзаменационной
комиссии от 22 марта 1988г.
Михайлову А.Б.



[Handwritten signature]

Результат 8/10

КОПИЯ ВЕРНА



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
В ОБЛАСТИ РАЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
И СБЕРЕЖЕНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ



Межрегиональная Ассоциация
«Энергоэффективность и Нормирование»

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ УКС-037

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ **МАЭН**

**подтверждает, что уровень профессиональной теоретической
подготовки участника консультационных семинаров**

*Михайлова
Андрея Борисовича*

По теме:

«Расчет и экспертиза технологических потерь электрической энергии при ее
передаче по электрическим сетям»

**Соответствует квалификационным требованиям,
предъявляемым к экспертам системы РИЭР**

Сертификат выдан на основании правил функционирования системы
добровольной сертификации организаций в области РИЭР

Срок действия с **16.04.2007г.** по **16.04.2010г.**

Председатель
Аттестационной комиссии

МП

Член
Аттестационной комиссии

подпись

подпись

В.В. Попета
Ф.И.О.

А.В. Малиновский
Ф.И.О.

ИЭН0010080