

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

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

10 ноября 2022 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО - ЗАПАД»
ЗА 2 КВАРТАЛ 2022 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

Москва 2022 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 2022 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	50
8.7.1	Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	51
8.7.2	Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	61
8.7.3	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	68
8.7.4	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	71
8.7.5	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	74
8.7.6	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	78
8.7.7	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	81
8.7.8	Общие выводы по результатам проведенной проверки	82
8.8	Заключение об эффективности реализации ИПР	83

8.8.1 Отклонение фактических показателей от плановых	83
8.8.2 Отклонение фактических количественных показателей от плановых	96
8.8.3 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми.....	96
9. Оценка результатов исследований, выводы.....	108
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	108
9.2 Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы.	108
9.3 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации.	108
9.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.	109
9.6 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности.....	110
9.7 О финансировании проектов.....	110
9.8 Об освоении капитальных вложений.....	112
9.9 О первичных учетных документах	114
9.10 О договорных отношениях.....	118
9.11. О порядке ценообразования	118
9.12 О факторах, требующих учета при подготовке изменений, вносимых в ИПР, в том числе влияющих на показатели деятельности	124
9.13 О расчетах количественных показателей	124
9.14 О допущениях, оценках и выводах ПАО «Россети Северо-Запад».....	124
9.15 О расчетах обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации.....	124
9.16. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы.	125
10. Иные Сведения.....	125
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Реестр материалов для исследования.....	127
ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Сведения об экспертной организации	132

1 Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Начало проведения экспертизы: 16 августа 2022 года.

Окончание проведения экспертизы: 10 ноября 2022 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 2022 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» 14.04.2016 (Протокол №202/17) (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» 23.03.2017 (Протокол №234/25).

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 2022 году (квартальных и годового), ООО «МЭКОМ» получило отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/03799/doc/19946/v/1>. По результатам анализа предоставленных материалов на достаточность и полноту информации для подготовки настоящего

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

заклучения, в адрес ПАО «Россети Северо-Запад» от Экспертов ООО «МЭКОМ» сформирован запрос от 23.09.2022 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 23.09.2022, 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 2022 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»
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

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
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;

– форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам 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 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 2022 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 2022 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 01.01.2022 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 2022 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 2022 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 2022 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 2022 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 2022 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 2022 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2022 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 2022 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представленные в раскрытых в составе отчета за 2 квартал 2022 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 22 проекта: К_009-42-2-01.12-0813, К_009-42-1-03.13-1043, К_000-42-1-04.30-0984, L_009-41-2-01.11-0737, М_009-73-2-02.32-0015, К_000-73-1-03.13-0167, К_000-76-1-05.30-0013, К_000-73-1-04.40-0026, К_000-76-1-07.20-0051, М_009-31-2-01.32-0188, I_004-33-1-01.12-2911, J_000-31-1-01.32-2215, J_000-33-1-01.32-3133, К_000-34-5-04.50-0001, К_003-65-1-05.20-0002, М_009-25-2-01.12-0113, I_002-25-1-01.12-3637, L_003-26-1-05.20-0026, F_000-23-1-04.30-0031, J_009-51-2-01.12-0028, М_000-51-1-03.21-0961, К_007-52-1-01.31-0042.

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 2022 года	
	 G0812_1047855175785_10  G0812_1047855175785_17  G0812_1047855175785_20_5  G0812_1047855175785_11  G0812_1047855175785_18  G0812_1047855175785_20_6  G0812_1047855175785_12  G0812_1047855175785_19  G0812_1047855175785_20_7  G0812_1047855175785_13  G0812_1047855175785_20_1  G0812_1047855175785_20_8  G0812_1047855175785_14  G0812_1047855175785_20_2  G0812_1047855175785_Отчет о выполненных закупках  G0812_1047855175785_15  G0812_1047855175785_20_3  G0812_1047855175785_СтиКП  G0812_1047855175785_16  G0812_1047855175785_20_4	

Подробное содержание папок представлено в приложении 2.

Таблица № 2 – Состав отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2022 года

№	Прил-е	Раздел
1	2	3
1	10	Отчет об исполнении плана финансирования ИПР
2	11	Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы

№	Прил-е	Раздел
1	2	3
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 2022 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
7	Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа

№	Раздел паспорта
1	2
	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 электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормы цены

№	Содержание отчета
1	2
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 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;

№	Информация в паспорте ИП
1	2
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/03799/doc/19946/v/1>:

1) Отчетных Форм раскрытия информации о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2022 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 2022 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 2022 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 2022 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.	K_009-42-2-01.12-0813	Данные совпадают
2.	K_009-42-1-03.13-1043	Данные совпадают
3.	K_000-42-1-04.30-0984	Данные совпадают
4.	L_009-41-2-01.11-0737	Данные совпадают
5.	M_009-73-2-02.32-0015	Данные совпадают
6.	K_000-73-1-03.13-0167	Данные совпадают
7.	K_000-76-1-05.30-0013	Данные совпадают
8.	K_000-73-1-04.40-0026	Данные совпадают
9.	K_000-76-1-07.20-0051	Данные совпадают
10.	M_009-31-2-01.32-0188	Данные совпадают
11.	I_004-33-1-01.12-2911	Данные совпадают
12.	J_000-31-1-01.32-2215	Данные совпадают
13.	J_000-33-1-01.32-3133	Данные совпадают
14.	K_000-34-5-04.50-0001	Данные совпадают
15.	K_003-65-1-05.20-0002	Данные совпадают
16.	M_009-25-2-01.12-0113	Данные совпадают
17.	I_002-25-1-01.12-3637	Данные совпадают
18.	L_003-26-1-05.20-0026	Данные совпадают
19.	F_000-23-1-04.30-0031	Данные совпадают
20.	J_009-51-2-01.12-0028	Данные совпадают
21.	M_000-51-1-03.21-0961	Данные совпадают
22.	K_007-52-1-01.31-0042	Данные совпадают

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2022 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 2022 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 2022 года соответствует требованиям, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

- Материалы, обосновывающие Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2022 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 2022 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 2022 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 2022 года

	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект	га.	т.у.
План 2022	76,98	960,47	125,00	30,83	8,00
Факт 1-2 квартал	26,43	297,89	257,00	0,00	5414,00
% выполнения	34,33	31,02	205,60	0,00	67675,00

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 2022 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 2022 года

	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт./комплект	га.	т.у.	протяженность, км
План 1-2 квартал	9,05	209,17	26,00	1,65	0,00	49,00	0,00	519,00	0,00
Факт 1-2 квартал	27,23	281,79	6,67	9,43	0,09	404,00	68,25	6421,00	237,80
% выполнения	300,80	134,72	25,64	571,39	-	824,49	-	1237,19	-

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 2022 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	Т.у.
План 1-2 кв.	0,55	27,59	0,00	0,00
Факт 1-2 кв.	1,61	64,22	65,00	3,00
% выполнения	292,53	232,80	-	-

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 2022 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 2022 года значения количественных показателей содержатся в приложениях № 13,14,15,16,17,18.

Отчет об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2022 года содержит не нулевые значения количественных показателей в отношении следующего состава проектов:

- Приложение № 13 — 172 проекта;
- Приложение № 14 — 94 проекта;

- Приложение № 15 — 167 проектов;
- Приложение № 16 — 27 проектов;

Результатом анализа являются 172 ИП, в отношении которых в отчетных материалах ТСО присутствуют количественные показатели, свидетельствующие об исполнении ИПР за 2 квартал 2022 год.

Для выполнения проверки достижения плановых значений количественных показателей, проведено сравнение данных, содержащихся в отчете об исполнении ИПР за 2 квартал 2022 года с данными паспортов ИП.

По результатам проверки сформированы следующие категории отклонений:

- 1) запланированные значения больше фактических — 20 проектов;
- 2) запланированные значения меньше фактических — 152 проекта;

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. руб-лей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протя-женность, км	млн. руб-лей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протя-женность, км	млн. руб-лей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протя-женность, км		
1.	J_009-41-2-01.11-0736	103,30	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	103,30	0,00	-4,66	0,00	0,00	0,00	0,00	Пролонгация договора на технологическое присоединение. Перенос ввода объекта на 2023 год.	
2.	K_009-42-2-01.12-0813	423,52	0,00	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-423,52	0,00	-26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение графика выполнения работ с целью синхронизации срока исполнения мероприятий сторонами по 1 этапу договора об осуществлении технологического присоединения. На основании обращения Заявителя от 11.07.2022 №153/3/10087 деп направлено Заявителю для подписания письмом от 22.07.2022 № МР2/50-01-01-07/5370 дополнительное соглашение к договору ТП с продлением срока исполнения 1 этапа до 31.12.2022.	
3.	K_009-42-1-03.13-1043	77,47	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-77,47	0,00	0,00	-2,00	0,00	0,00	0,00	Изменение графика выполнения работ с целью синхронизации срока исполнения мероприятий сторонами по 1 этапу договора об осуществлении технологического присоединения. На основании обращения Заявителя от 11.07.2022 №153/3/10087 деп направлено Заявителю для подписания письмом от 22.07.2022 № МР2/50-01-01-07/5370 дополнительное соглашение к договору ТП с продлением срока исполнения 1 этапа до 31.12.2022.	
4.	K_009-33-1-03.31-3108	0,28	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,28	0,00	0,00	-3,00	0,00	0,00	0,00	ИП введен в 2021 г. Досрочное исполнение ИП в связи с выполнением работ хоз способом, ранее планируемое подрядным способом.	
5.	L_000-32-1-01.33-2367	0,68	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,68	0,00	-0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	ИП введен в 2021 г. Изменение оценки полной стоимости ИП в прогнозных ценах, а также изменение физ показателей (км) объясняется фактически сложившимися затратами, а также пересчетом стоимости под разработанную ИРД-Приказ на утверждение ПСД №69/1 от 31.05.2021 г. Изменен график реализации ИП в связи с досрочным исполнением мероприятий	
6.	L_009-11-2-02.32-0708	12,66	0,00	1,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-12,66	0,00	-1,35	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение технических условий Письмом от 13.05.2022 №МР2/50-01-03-03/3434 «Об исключении мероприятий по строительству КЛ-10 кВ (договор от 24.04.2020 №15-00165А/20 с ООО «АСК» департамент технологического присоединения ИА сообщил об отсутствии в 2022 году источников финансирования на строительство КЛ-10 кВ, не являющееся мероприятием «последней мили», затраты на исполнение которого не могут быть компенсированы в счет платы за ТП, и о необходимости осуществления технологического присоединения заявителя по существующей сети без выполнения работ по реконструкции.	
7.	L_009-62-2-05.20-0002	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	0,00	Мероприятия со стороны сетевой организации отсутствуют	
8.	L_009-63-2-01.32-4223	1,90	0,25	0,30	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,90	-0,25	-0,30	0,00	0,00	-1,00	0,00	Корректировка технических решений по объекту технологического присоединения (заявитель: МАДОУ ДС №27, договор ТП №65-01016-И/20 от 16.02.2021)	
9.	L_009-63-2-05.40-0001	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,00	0,00	Прозднее заключение централизованного договора поставки приборов учета (договор поставки заключен 17.05.2022 №195/207/22)	

ООО «МЭКОМ»

10.	K_003-65-1-05.20-0001	6,68	0,00	0,00	0,00	0,00	405,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-6,68	0,00	0,00	0,00	0,00	-	405,00	0,00	Срыв сроков выполнения работ подрядной организацией
11.	J_000-61-1-07.10-0001	2,36	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,36	0,00	0,00	-2,00	0,00	0,00	0,00	Исключение объекта при корректировке инвестиционной программы с учетом устранения замечаний, выставленных Министерством энергетики РФ к проекту ИПР от 06.05.2022 № 07-2323, а так же в соответствии со сценарными условиями оптимизации проектов инвестиционных программ, разработанных с целью определения правил оптимизации объемов финансирования и освоения капитальных вложений для приоритетной реализации проектов, направленных на обеспечение ключевых параметров функционирования и развития ПАО «Россети» в условиях внешнего санкционного давления со стороны иностранных государств и ухудшения макроэкономической ситуации утвержденными Советом директоров ПАО «Россети»	
12.	J_000-63-1-07.10-0002	1,96	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	-1,96	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Исключение объекта при корректировке инвестиционной программы с учетом устранения замечаний, выставленных Министерством энергетики РФ к проекту ИПР от 06.05.2022 № 07-2323, а так же в соответствии со сценарными условиями оптимизации проектов инвестиционных программ, разработанных с целью определения правил оптимизации объемов финансирования и освоения капитальных вложений для приоритетной реализации проектов, направленных на обеспечение ключевых параметров функционирования и развития ПАО «Россети» в условиях внешнего санкционного давления со стороны иностранных государств и ухудшения макроэкономической ситуации утвержденными Советом директоров ПАО «Россети»	
13.	J_000-65-1-07.10-4099	6,68	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-6,68	0,00	0,00	-7,00	0,00	0,00	0,00	Исключение объекта при корректировке инвестиционной программы с учетом устранения замечаний, выставленных Министерством энергетики РФ к проекту ИПР от 06.05.2022 № 07-2323, а так же в соответствии со сценарными условиями оптимизации проектов инвестиционных программ, разработанных с целью определения правил оптимизации объемов финансирования и освоения капитальных вложений для приоритетной реализации проектов, направленных на обеспечение ключевых параметров функционирования и развития ПАО «Россети» в условиях внешнего санкционного давления со стороны иностранных государств и ухудшения макроэкономической ситуации утвержденными Советом директоров ПАО «Россети»	
14.	J_000-65-1-07.10-4100	3,94	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-3,94	0,00	0,00	-3,00	0,00	0,00	0,00	Исключение объекта при корректировке инвестиционной программы с учетом устранения замечаний, выставленных Министерством энергетики РФ к проекту ИПР от 06.05.2022 № 07-2323, а так же в соответствии со сценарными условиями оптимизации проектов инвестиционных программ, разработанных с целью определения правил оптимизации объемов финансирования и освоения капитальных вложений для приоритетной реализации проектов, направленных на обеспечение ключевых параметров функционирования и развития ПАО «Россети» в условиях внешнего санкционного давления со стороны иностранных государств и ухудшения макроэкономической ситуации утвержденными Советом директоров ПАО «Россети»	
15.	K_000-64-2-07.10-0006	7,58	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	-7,58	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Исключение объекта при корректировке инвестиционной программы с учетом устранения замечаний, выставленных Министерством энергетики РФ к проекту ИПР от 06.05.2022 № 07-2323, а так же в соответствии	

ООО «МЭКОМ»

																							со сценарными условиями оптимизации проектов инвестиционных программ, разработанных с целью определения правил оптимизации объемов финансирования и освоения капитальных вложений для приоритетной реализации проектов, направленных на обеспечение ключевых параметров функционирования и развития ПАО «Россети» в условиях внешнего санкционного давления со стороны иностранных государств и ухудшения макроэкономической ситуации утвержденными Советом директоров ПАО «Россети»
16.	L_009-52-1-01.32-0391	0,27	0,00	0,03	1,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,27	0,00	-0,03	-1,00	0,00	-1,00	0,00	Задержка при оформлении разрешительных документов на землю
17.	F_000-56-1-07.30-0106	1,97	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	1,75	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,22	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Поставка товара в соответствии с договором поставки от 27.01.2022 №1кон/22 с Марс-Энерго НПП. Изначально планировалось покупка 2 единиц товара, но в связи с повышением цен были проведены торгово-закупочные процедуры на поставку 1 единицы.
18.	L_000-56-1-07.30-0117	1,36	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,36	0,00	0,00	-4,00	0,00	0,00	0,00	Неисполнение связано с приостановкой работ в соответствии с приказом ПАО "Россети Северо-Запад" от 28.03.2022 №130 «О приостановке реализации инвестиционных проектов» не вошедших в проект секвестированной ИПР 2022 г
19.	J_000-56-1-07.30-0126	0,34	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	-0,34	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Неисполнение связано с приостановкой работ в соответствии с приказом ПАО "Россети Северо-Запад" от 28.03.2022 №130 «О приостановке реализации инвестиционных проектов» не вошедших в проект секвестированной ИПР 2022 г
20.	K_000-56-1-07.30-0134	2,36	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,36	0,00	0,00	-6,00	0,00	0,00	0,00	Неисполнение связано с приостановкой работ в соответствии с приказом ПАО "Россети Северо-Запад" от 28.03.2022 №130 «О приостановке реализации инвестиционных проектов» не вошедших в проект секвестированной ИПР 2022 г

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

№	Идентификатор инвестиционного проекта	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	шт./ком-плект	га.	т.у.	протя-женность, км	млн. руб-лей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протя-женность, км	млн. руб-лей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протя-женность, км		
1.	L_009-41-2-02.33-0006	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,95	0,63	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	3,95	0,63	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в 2021 году.	
2.	K_000-43-1-06.70-0004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в 2021 году.	
3.	M_000-41-1-07.30-0041	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Протокол "О необходимости замены специальной техники и бригадных автомобилей", Приказ Мурманского филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" от №593 от 26.12.2018 г.	
4.	K_000-42-1-07.30-0010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в 2021 году.	

ООО «МЭКОМ»

5.	M_009-73-2-05.30-0815	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 ТП (фирма Троицкая Дог. № СПБ80-03627/21 от 29.04.21) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
6.	M_009-73-2-05.30-0940	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по ТП (Якт-клуб Псков Дог. № СПБ80-10548/21 от 11.06.21) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
7.	M_009-75-2-05.30-0251	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,68	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по ТП (Атлас, ООО Дог. № СПБ80-06674/21 от 18.06.21) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
8.	M_009-73-2-02.33-0007	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (Возрождение-10 Дог. № СПБ80-11135/21 от 09.07.21) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
9.	M_009-73-2-02.41-0657	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,02	0,00	0,00	2,00	0,00	0,14	0,00	0,02	0,00	0,00	2,00	0,00	выполнение работ по ТП (ЗАО Гостиница Октябрьская Дог. № СПБ80-27450/21 от 26.11.2021) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
10.	M_009-75-2-05.30-0523	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	1,00	0,00	выполнение работ по ТП (ООО Континент Дог. № СПБ80-23251/21 от 29.09.21) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
11.	M_000-73-1-01.41-4415	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	0,00	0,95	0,00	0,00	3,00	0,00	2,12	0,00	0,95	0,00	0,00	3,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (ООО Эгте Дог. №ОЗУ-00004/21 от 13.09.2021)
12.	M_000-73-1-01.41-4410	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (Кособудская Светлана Анатольевна Дог. №ОЗУ-00032/21 от 08.07.21).
13.	M_000-73-1-01.41-4425	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (Администрация Печорского района Дог. №ОЗУ-00067/21 от 12.11.21).
14.	M_000-75-1-01.41-1450	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (Разумовский Алексей Алексеевич Дог. №ОЗУ-00055/21 от 28.09.2021).
15.	M_000-71-1-01.32-0188	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (ООО Агрофирма Черская Дог. №ОЗУ-00049/21 от 16.11.21)
16.	M_000-75-1-01.41-1467	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (МАУ Спортивная школа Олимпийского Резерва Экспресс Дог. №ОЗУ-00068/21 от 22.10.2021)
17.	K_000-76-1-05.30-0012	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	78,00	0,00	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	78,00	0,00	досрочное выполнение 4 кв. 2022 года
18.	K_000-76-1-05.30-0013	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,65	0,00	0,00	0,00	0,00	284,00	0,00	10,65	0,00	0,00	0,00	0,00	284,00	0,00	досрочное выполнение 4 кв. 2022 года
19.	G_000-76-1-04.40-0007	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,84	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	11,84	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	перенос сроков выполнения работ с 2021 года по вине подрядчика
20.	K_000-73-1-04.40-0031	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,59	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	14,59	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Перенос с 2021 года из-за приостановки выполнения работ в связи с проведением аварийно-восстановительных работ в течение 103 дней (в соответствии с п.7.1 Положения о Штабах введен Особый режим работы)
21.	K_000-73-1-04.40-0032	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,74	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	10,74	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Перенос с 2021 года из-за приостановки выполнения работ в связи с проведением аварийно-восстановительных работ в течение 103 дней (в соответствии с п.7.1 Положения о Штабах введен Особый режим работы)
22.	K_000-73-1-04.40-0026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,67	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	10,67	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Перенос с 2021 года из-за приостановки выполнения работ в связи с проведением аварийно-восстановительных работ в течение 103 дней (в соответствии с п.7.1 Положения о Штабах введен Особый режим работы)
23.	L_000-76-1-07.20-0018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,19	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	2,19	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	перенос с 2021 года, позднее проведение торгово-закупочных процедур ИА, срыв сроков поставки Поставщиком

ООО «МЭКОМ»

24.	I_000-76-1-07.20-0019	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	1,17	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	перенос с 2021 года, позднее проведение торгово-закупочных процедур ИА, срыв сроков поставки Поставщиком
25.	K_000-76-1-07.20-0051	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,08	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	8,08	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	перенос с 2021 года, позднее проведение торгово-закупочных процедур ИА, срыв сроков поставки Поставщиком
26.	N_000-71-5-03.31-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	безвозмездное поступление (Договор дарения № 76 от 30.06.2022)
27.	L_009-33-2-01.32-3119	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Досрочное выполнение работ хозяйственным способом
28.	L_009-32-2-01.33-2392	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,06	1,63	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	5,06	1,63	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное выполнение работ подрядной организацией ТКС договор № 187 от 20.08.2021
29.	L_009-31-0-05.20-0001	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при выполнении работ хозяйственным способом
30.	M_009-31-2-01.32-0188	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,98	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	11,98	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное выполнение работ подрядная организация ТКС , Договор № 112-31 от 19.08.2021
31.	M_009-31-2-05.30-0013	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Новый ИП.Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение с ООО Форель Лавиарви. по договору ТП № СПБ80-17135С/21 от 06.09.2021. Досрочное выполнение работ хозяйственным способом
32.	M_009-33-2-05.30-0006	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Новый ИП.Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение с Степановым Д.В. СПБ80-04340П/21 от 11.05.2021. Досрочное выполнение работ хозяйственным способом.
33.	M_009-31-2-05.30-0017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Новый ИП.Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение с ООО РХ Приладжье по договору ТП № СПБ80-19951С/21 от 29.09.2021. Досрочное выполнение работ хозяйственным способом.
34.	L_009-33-1-03.21-2987	0,49	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	-0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при выполнении работ хозяйственным способом
35.	L_009-33-1-03.21-2988	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное выполнение работ хозяйственным способом
36.	L_009-33-1-03.21-2989	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное выполнение работ хозяйственным способом
37.	M_009-33-1-03.31-3114	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,40	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,90	0,40	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Новый ИП.Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение с ООО "Карелия Стоун Компани" № СПБ80-01340П/21 от 23.03.2021г. Досрочное исполнение работ хозяйственным способом.
38.	K_000-33-1-03.13-2753	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,23	0,00	0,00	35,00	0,00	0,00	0,00	38,23	0,00	0,00	35,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное выполнение работ подрядной организацией АО «Энергосервис Северо-Запада», договор 81 от 15.04.2021г
39.	L_000-33-1-01.32-3239	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное выполнение работ хозяйственным способом, договор оказания услуги №415-ВОЭ от 15.05.2020г. с Потешкиной Н.В.
40.	K_000-34-5-04.50-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,21	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	11,21	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	Досрочная поставка, Экономия при проведении торгово-закупочных процедур.
41.	K_000-34-5-04.50-0004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	1,60	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	Досрочная поставка

ООО «МЭКОМ»

42.	K_000-34-5-04.50-0003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	Досрочная поставка
43.	K_000-33-5-07.30-0006	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Досрочная поставка, Экономия при проведении торгово-закупочных процедур.
44.	K_000-34-1-07.10-0100	7,96	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	7,47	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при проведении торгово-закупочных процедур.
45.	L_000-34-5-06.40-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	Досрочная поставка, Экономия при проведении торгово-закупочных процедур.
46.	L_000-32-1-03.31-0077	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,26	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,26	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Принято решение о частичном вводе в 2022г мероприятия ранее планируемым к списанию и находящимся на незавершенном строительстве-а именно 3 КТП мощностью 3 МВА ввели в 1 кв 2022г.
47.	K_000-34-5-04.10-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	В связи с невыполнения сроков поставки в 2021 году , отсутствия данного оборудования (маршрутизаторов и коммутаторов Cisco) на территории Российской Федерации.
48.	M_008-32-1-04.40-0212	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205,28	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205,28	Договор № ДКП-00001П/21 от 17.12.2021г купли-продажи смонтированных оптических волокон размещенных на объектах электроэнергетики Карельского филиала ПАО "Россети Северо-Запад" по направлению "Петрозаводск-Половина-Пряжа"
49.	J_009-11-2-02.41-2600	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	Переходящий с 2021 года объем работы Задержка сроков выполнения работ по договору 07-331.21 от 13.07.202 связана с отказом Администрации в выдаче ордера на проведение земляных работ и необходимости получения дополнительных согласований. Завершить СМР планировалось в 2021 году, но в результате задержки выдачи разрешения, СМР были завершены только в 2022 году.
50.	J_009-11-2-03.31-2599	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Переходящий с 2021 года объем работы Сроки завершения работ по договору сдвинулись ввиду отсутствия строительной готовности объекта Заявителя по договору ТП в 2021 г.
51.	M_009-12-1-05.40-0554	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ по ТП. Необходимость выполнения мероприятий по ТП: договор ТП СПб80-20648В/21 от 16.09.2021г Общество с ограниченной ответственностью "ЛесДомМастер"
52.	N_009-12-1-05.40-0717	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ по ТП. Необходимость выполнения мероприятий по ТП: договор № СПб80-32988В/21 от 10.02.2022 ООО "ДОК-1"
53.	N_009-12-1-05.40-0759	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по ТП. Необходимость выполнения мероприятий по ТП: договор № АРХ-00195-Э-В/22 от 31.03.2022 ООО Биолес-пром
54.	K_009-11-2-02.32-0705	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,15	1,26	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	7,15	1,26	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	Переходящий с 2021 года объем работыСтроительно-монтажные работы планировалось выполнить в 2021 г., однако, ввиду невозможности прокладки кабельных линий по причине отказа в согласовании размещения КЛ Администрацией г. Северодвинска., объем работ по прокладке КЛ-0,4 выполняется в 2022 году.
55.	M_009-11-2-02.41-2654	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по ТП. Необходимость выполнения мероприятий по ТП: договор ТП СПб80-03348А/21 от 23.03.2021 Индивидуальный предприниматель Дунаев Юрий Станиславович
56.	L_009-11-2-03.31-2619	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Переходящий с 2021 года объем работы Сроки завершения работ по договору сдвинулись ввиду отсутствия строительной готовности объекта Заявителя по договору ТП в 2021.

ООО «МЭКОМ»

57.	L_009-11-2-03.31-2620	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,43	0,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	3,43	0,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное выполнение работ подрядчиком Согласно ИПР Общества в 2021 г. были предусмотрены затраты на реализацию ИП в части выполнения ПИР, затраты на реализацию СМР были запланированы на 2022 год. Учитывая высокую социальную значимость объекта технологического присоединения (Многоквартирный жилой дом), а также обращение Главы города Северодвинска №01-03-17/929 от 02.04.2021 «О подключении объекта к системам отопления и электроснабжения» об ускорении сроков осуществления мероприятий по технологическому присоединению многоквартирного жилого дома, для предоставления возможности ввода дома в эксплуатацию в 2021 году и предоставление Администрацией города Северодвинска 20-ти квартир-студий детям-сиротам, в Архангельском филиале было принято и согласовано с ИА МРСК С-3 решение о начале выполнения СМР в 2021 г.
58.	M_009-12-2-03.31-0741	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,84	0,80	0,37	0,00	0,00	2,00	0,00	4,84	0,80	0,37	0,00	0,00	2,00	0,00	Выполнение работ по ТП. Необходимость выполнения мероприятий по ТП: договор ТП №СПБ80-03544В/21 от 25.05.2021 Общество с ограниченной ответственностью "Устьянская строительная компания"
59.	M_009-12-2-03.31-2010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,63	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,75	0,63	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ по ТП. Необходимость выполнения мероприятий по ТП: договор ТП №СПБ80-00611В/21 от 23.04.2021 Грибов Игорь Владимирович
60.	M_009-13-2-03.31-1422	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,48	0,00	1,53	2,00	0,00	0,00	0,00	12,48	0,00	1,53	2,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по ТП. Необходимость выполнения мероприятий по ТП: договор ТП №СПБ80-17511К/21 от 27.08.2021 Управление экономического развития городского округа "Котлас"
61.	M_009-14-2-03.31-1190	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,98	0,80	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	3,98	0,80	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по ТП. Необходимость выполнения мероприятий по ТП: договор ТП СПБ80-14172П/21 от 16.07.2021 Общество с ограниченной ответственностью Строительная Компания "Вектор"
62.	M_009-12-1-03.31-1322	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ по ТП. Необходимость выполнения мероприятий по ТП: договор ТП №СПБ80-16468В/21 от 24.08.2021 Администрация Муниципального образования "Октябрьское"
63.	M_000-11-1-01.41-3752	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по договору освобождения земельного участка Необходимость выполнения мероприятий по соглашению о компенсации 07-232/21 от 19.05.21Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "А6440"
64.	M_000-12-1-01.41-2061	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по договору освобождения земельного участка Необходимость выполнения мероприятий по соглашению о компенсации № ОЗУ-00027В/21 от 20.07.2021 Индивидуальный предприниматель Сорокин Владимир Юрьевич
65.	M_000-12-1-01.41-2067	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по договору освобождения земельного участка Необходимость выполнения мероприятий по соглашению о компенсации №ОЗУ-00024И.21 от 07.07.2021 Гафаров А.А.
66.	M_000-13-1-01.32-1305	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,09	0,00	0,52	2,00	0,00	0,00	0,00	1,09	0,00	0,52	2,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по договору освобождения земельного участкаНеобходимость выполнения мероприятий по соглашению о компенсации ОЗУ-0008К/21 от 01.03.2021 Общество с ограниченной ответственностью "Термоизолстрой"

ООО «МЭКОМ»

67.	L_000-11-1-01.41-3726	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение объемов работ. Выполнены работы по разработке проектно-сметной документации. 24.01.2022 г. заключен договор на выполнение строительно-монтажных работ. Ввиду отсутствия окончательной стоимости(подписанного протокола №2) на момент включения в ИПР, ИП был включен только в объеме ПИР
68.	M_000-11-1-01.41-3779	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по договору освобождения земельного участка Необходимость выполнения мероприятий по соглашению о компенсации ОЗУ-00039А/21 от 01.09.21 Общество с ограниченной ответственностью "Белый дом"
69.	L_000-11-1-06.70-0009	0,79	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Перенос конкурсных процедур по причине непоступления в срок ни одной заявки. ТЗП, проводимые в сентябре-декабре 2022 г., не состоялись по причине отсутствия заявок. Повторно ТЗП проведена в феврале-марте 2022 г., мобильные здания поставлены в мае 2022 г.
70.	M_009-61-2-01.41-4045	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,00	0,17	0,00	0,00	1,00	0,00	0,41	0,00	0,17	0,00	0,00	1,00	0,00	Оплата за фактически выполненные объемы работ по ТП (заявитель - ООО "Трозный" Дог. № 65-00031-Б/21 от 27.07.21)
71.	M_009-63-2-02.32-0005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,07	0,50	0,49	0,00	0,00	2,00	0,00	4,07	0,50	0,49	0,00	0,00	2,00	0,00	Оплата за фактически выполненные объемы работ по ТП (аявитель: МАДОУ ДС №27 Договор № 65-00020-И/21 от 07.06.2021)
72.	M_000-63-1-01.32-4252	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,92	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	1,92	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	Оплата за фактически выполненные объемы работ по договору на оказание услуги (Заявитель: ГОКУ «Новгородавтор», договор №ОЗУ-00003-И/21 от 21.05.2021 г.)
73.	K_003-65-1-05.20-0002	1,99	0,00	0,00	0,00	0,00	108,00	0,00	4,16	0,00	0,00	0,00	0,00	145,00	0,00	2,17	0,00	0,00	0,00	0,00	37,00	0,00	Досрочное выполнение работ хозяйственным способом
74.	M_008-65-1-04.40-4114	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,52	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,52	Новый ИП, включен на основании престоов договоров ДВОП и ДКП смонтированных оптических волокон, размещенных на объектах электроэнергетики ПАО «Россети Северо-Запад» по направлению Дню – Солыцы с ПАО "МТС"
75.	M_000-61-1-07.30-0010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП включен на основании требования 1.6.18. ПТЭ с целью укомплектования СРЗА ПО БЭС необходимым оборудованием для выполнения ремонтных работ
76.	M_000-61-1-07.30-0009	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,55	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,55	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП включен на основании требования проекта новой редакции РД 34.45-51.300-97 Объем и нормы испытаний электрооборудования, предписания СВТК-6-1-63/19 от 27.11.2019 г. с целью укомплектования СРЗА ПО БЭС испытательным оборудованием
77.	M_000-62-1-07.30-0008	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП включен на основании требования проекта новой редакции РД 34.45-51.300-97 Объем и нормы испытаний электрооборудования с целью укомплектования СРЗА ПО ВЭСиспытательным оборудованием ПО ВЭС
78.	M_009-21-2-05.20-0539	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП МинНЕФТЕГАЗ-строй, ООО Дог. № 26-00077/21 от 12.01.22
79.	L_009-21-2-05.20-0145	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	Перенос реализации ИП на 2022 год по вине заявителя
80.	M_009-21-2-05.20-0480	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Ника, ООО Дог. № СПБ80-19398В/21 от 07.10.21
81.	M_009-22-2-01.32-3656	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,16	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,16	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Шарыпов Николай Иванович Дог. № 26-00022ВУ/21 от 21.06.21

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

ООО «МЭКОМ»

82.	M_009-22-2-05.20-1021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	выполнение работ по договору ТП БУЗ ВО Никольская ЦРБ Дог. № СПБ80-07392ВУ/21 от 25.06.21
83.	M_009-22-2-05.20-1022	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	выполнение работ по договору ТП СХП Устигомлоко, ООО Дог. № 26-00031ВУ/21 от 25.06.21
84.	M_009-23-2-05.20-1065	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № СПБ80-28510Ч/21 от 25.11.21 (Северный Ветер, ООО)
85.	M_009-25-2-01.32-0059	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,00	0,08	0,00	0,00	1,00	0,00	0,47	0,00	0,08	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Багманян Эдуард Володиевич Дог. № СПБ80-03278Ч/21 от 29.04.21
86.	M_009-25-2-05.20-1033	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Желябова им. ЛПК, ООО Дог. № СПБ80-04346Ч/21 от 23.04.21
87.	M_009-25-2-05.20-1038	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Транском, ООО Дог. № СПБ80-10718Ч/21 от 13.07.21
88.	M_009-25-2-01.32-0080	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,30	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП АсфальтоВо, ООО Дог. № ВОЛ-00236-Э-Ч/22 от 25.02.2
89.	L_009-21-2-01.33-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Антонов Сергей Владимирович Дог. № СПБ80-00608В/21 от 18.02.21. Переходящий ИП с 2021 года
90.	L_009-21-2-01.41-6298	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,09	1,00	0,00	1,00	0,00	0,14	0,00	0,09	1,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договорам ТП Шутова Анна Юрьевна, Глава КФХ Дог. № СПБ80-18303В/20 от 20.02.21. Переходящий ИП с 2021 года
91.	L_009-22-2-05.20-0022	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Пахолок Владимир Геннадьевич, ИП Дог. № 26-01568ВУ/20 от 08.10.20. Переходящий ИП с 2021 года
92.	L_009-23-2-01.32-0048	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,46	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № СПБ80-16198К/20 от 22.01.21(Тетерина Н.А.), Переходящий ИП с 2021 года
93.	L_009-23-2-01.33-0005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,41	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ по договору ТП № СПБ80-10363К/20 от 08.12.20 (Автодороги Вытегра, ООО). Переходящий ИП с 2021 года. Увеличение стоимости, в связи с уточнением тех.параметров ИП по результатам утвержденной ПСД.
94.	L_009-23-2-01.33-0006	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	0,44	0,00	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № СПБ80-18174К/20 от 11.02.21(Петелин Н.П.). Переходящий ИП с 2021 года
95.	L_009-24-2-05.20-0086	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Дорожное эксплуатационное предприятие № 184, ОАО Дог. № СПБ80-00407Т/21 от 18.02.21. Переходящий ИП с 2021 года
96.	L_009-25-2-05.20-0438	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Ленгазспецстрой, АО Дог.№ 26-01219Ч/20 от 31.08.2020. Переходящий ИП с 2021 года
97.	M_009-21-2-01.32-4046	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,43	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Волоочанинов Александр Владимирович Дог. № СПБ80-18052В/21 от 30.09.21
98.	M_009-21-2-05.20-0495	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП СоколПрофиль, ООО Дог. № СПБ80-20854В/21 от 13.10.21
99.	M_009-22-2-01.32-3654	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,45	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП ВоллесОпт, ООО Дог. № 26-00023ВУ/21 от 12.05.21
100	M_009-22-2-01.32-3659	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,00	0,03	0,00	0,00	1,00	0,00	0,41	0,00	0,03	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП ООО Траст Дог. № 26-00030ВУ/21 от 13.07.21
101	M_009-22-2-01.32-3662	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	0,51	0,00	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Чекавинский Павел Николаевич, ИП Дог. № 26-00056ВУ/21 от 28.09.21

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

ООО «МЭКОМ»

102	M_009-22-2-01.32-3665	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,00	0,03	0,00	0,00	1,00	0,00	0,41	0,00	0,03	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП ЗАО Агрофирма им. Павлова Дог. № СПБ80-22485ВУ/21 от 16.11.21
103	M_009-22-2-05.20-3663	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Нестеров Павел Сергеевич, ИП Дог. № СПБ80-19734ВУ/21 от 28.09.2
104	M_009-23-2-01.32-0072	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,39	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № СПБ80-18879Ч/21 от 02.09.21 (Ципина Гора ООО)
105	M_009-23-2-01.32-0075	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,40	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № СПБ80-18878Ч/21 от 07.10.21 (Специализированное Управление №2, ОАО)
106	M_009-24-2-05.20-1032	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № СПБ80-11127Т/21 от 25.08.21
107	M_009-24-2-05.20-1044	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № СПБ80-24395Т/21 от 11.11.21
108	M_009-25-2-01.32-0054	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,40	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № СПБ80-18001Ч/20 от 18.03.21
109	M_009-25-2-01.32-0074	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,31	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № СПБ80-20117Ч/21 от 24.09.21
110	M_009-25-2-01.32-0075	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,31	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № СПБ80-20117Ч/21 от 24.09.21
111	M_009-25-2-05.20-1027	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № СПБ80-03978Ч/21 от 11.06.21
112	L_002-25-1-01.12-3637	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,34	0,00	6,84	0,00	0,00	0,00	0,00	132,34	0,00	6,84	0,00	0,00	0,00	0,00	перенос реализации с 2021 г. на 2022 г. из-за не предоставления достаточного количества отключений ВЛ 110 кВ «Суда-1,2» системным оператором, подрядчик не смог завершить работы в 2021 г.
113	M_009-21-1-03.13-3667	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Харовский Лес, ООО Дог. № СПБ80-17563В/21 от 30.09.21
114	L_006-21-1-03.13-3653	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,92	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	1,92	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	Из-за неудовлетворительной организации работ подрядчиком ООО "Энергия Севера" перенос выполнения на 2022 г.
115	L_006-21-1-03.13-3654	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,74	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	1,74	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	Из-за неудовлетворительной организации работ подрядчиком ООО "Энергия Севера" перенос выполнения на 2022 г.
116	J_000-24-1-03.13-0040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,79	0,00	0,00	17,00	0,00	0,00	0,00	21,79	0,00	0,00	17,00	0,00	0,00	0,00	Из-за неудовлетворительной организации работ подрядчиком АО "ЭССЗ" перенос выполнения на 2022 г. Проценты по кредитам
117	M_000-21-1-01.32-4106	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с ООО Строй-ИнвестКомплект Дог. №ОЗУ-00030В/21 от 28.12.21;
118	L_000-22-1-01.33-0004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	Переходящий ИП с 2021 года. Выполнение работ по договору выноса с ООО СХП "Устьогмолоко" Дог. №ВЭ2.2-21/0029 от 24.02.2021
119	M_000-21-1-01.32-4100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с Плезмавод Майский Дог. №ОЗУ-00010В/21 от 21.06.21
120	M_000-21-1-01.32-4101	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с Голец Александр Витальевич Дог. №ОЗУ-00012В/21 от 07.07.21. В проекте ИПР стоимость ИП учтена в объеме проектирования, увеличение стоимости по результатам разработанного и утвержденного ИПР
121	F_004-22-1-01.21-0014	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17	0,00	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	1,17	0,00	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	Из-за несостоятельности подрядчика ООО "Траст" работы подрядчиком выполняются с отставанием от

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

ООО «МЭКОМ»

																							договорного графика, с подрячком проводится претензионная работа, работы перенесены на 2022 год. Увеличение стоимости в связи с отнесением на ИП доп.затрат ФОТ, после снижения количества реализуемых ИП при секвестированной ИПР.
122	F_004-22-1-01.21-0015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,53	0,00	0,00	0,00	11,90	0,00	0,00	1,53	0,00	0,00	0,00	11,90	0,00	0,00	Из-за несостоятельности подрячика ООО "Траст" работы подрячком выполняются с отставанием от договорного графика, с подрячком проводится претензионная работа, работы перенесены на 2022 год.
123	F_004-25-1-01.21-0005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	1,62	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	1,62	0,00	0,00	Из-за неудовлетворительной организацией работ подрячком ООО "Альянс" работы выполняются с отставанием от договорного графика, с подрячком проводится претензионная работа, работы перенесены на 2022 год.
124	I_004-22-1-01.21-0026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,39	0,00	0,00	0,00	16,10	0,00	0,00	2,39	0,00	0,00	0,00	16,10	0,00	0,00	Из-за несостоятельности подрячика ООО "Траст" работы подрячком выполняются с отставанием от договорного графика, с подрячком проводится претензионная работа, работы перенесены на 2022 год.
125	I_004-23-1-01.21-0019	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	Из-за несостоятельности подрячика ООО "Омега групп" работы подрячком выполняются с отставанием от договорного графика, с подрячком проводится претензионная работа, работы перенесены на 2022 год.
126	I_004-25-1-01.12-3642	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	2,78	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	2,78	0,00	0,00	Из-за неудовлетворительной организацией работ подрячком ООО "Альянс" работы выполняются с отставанием от договорного графика, с подрячком проводится претензионная работа, работы перенесены на 2022 год.
127	I_004-25-1-01.21-0037	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	Проценты по кредитам. Из-за несостоятельности подрячика ООО "Омега групп" работы подрячком выполняются с отставанием от договорного графика, с подрячком проводится претензионная работа, работы перенесены на 2022 год.
128	K_004-22-1-01.12-0021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,70	0,00	0,00	0,00	25,32	0,00	0,00	5,70	0,00	0,00	0,00	25,32	0,00	0,00	Проценты по кредиту.
129	L_000-25-1-01.32-3759	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,96	0,00	1,52	0,00	0,00	0,00	0,00	1,96	0,00	1,52	0,00	0,00	0,00	0,00	Переходящий ИП с 2021 года. Выполнение работ по договору выноса с Шадуря Е.С. Дог.:ВЭ2.5-20/0112 от 29.09.2020. Увеличение стоимости по результатам разработанного и утвержденного ПИР работы выполнены х/с.
130	M_000-21-1-01.32-4102	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54	0,00	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54	0,00	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с ООО Мин-НЕФТЕГАЗстрой Дог. №ОЗУ-00004В/21 от 26.04.21
131	M_000-21-1-01.41-6310	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с Лебедева Татьяна Александровна Дог. №ОЗУ-00026В/21 от 15.10.21
132	M_000-23-1-01.32-3766	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с ООО "Энергостройсервис" №ОЗУ-00023Ч/21 от 25.10.2021
133	M_000-23-1-01.41-6152	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с МБОУ Андомская СОШ. №ОЗУ-00019Ч/21 от 20.09.2021
134	K_003-26-1-05.20-0020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,59	0,00	0,00	0,00	0,00	372,00	0,00	6,59	0,00	0,00	0,00	0,00	372,00	0,00	Досрочное выполнение работ х/с
135	L_003-26-1-05.20-0026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,26	0,00	0,00	0,00	0,00	49,00	0,00	15,26	0,00	0,00	0,00	0,00	49,00	0,00	Досрочное выполнение работ х/с
136	F_000-23-1-04.30-0031	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,71	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	14,71	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	Из-за неудовлетворительной организации работ АО "Энергосервис Северо-Запада" работы по ПИР были завершены в сентябре. Подрядчику не хватило времени

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

ООО «МЭКОМ»

																							на завершение СМР, перенос реализации объекта на 2022 год. Проценты по кредитам
137	F_000-23-1-04.30-0032	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,25	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	9,25	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	Из-за неудовлетворительной организации работ АО "Энергосервис Северо-Запада" работы по ПИР были завершены в сентябре. Подрядчику не хватило времени на завершение СМР, перенос реализации объекта на 2022 год. Проценты по кредитам
138	F_000-25-1-04.30-0104	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,31	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	19,31	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	Из-за неудовлетворительной организации работ АО "Энергосервис Северо-Запада" работы по ПИР были завершены в сентябре. Подрядчику не хватило времени на завершение СМР, перенос реализации объекта на 2022 год. Проценты по кредитам
139	L_000-25-1-06.10-0003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	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	Неудовлетворительная организация работ подрядчика ООО "Регион-Системы Безопасности", перенос выполнения работ на 2022 год
140	L_000-25-1-06.10-0005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Неудовлетворительная организация работ подрядчика ООО "Регион-Системы Безопасности", перенос выполнения работ на 2022 год
141	L_000-25-1-06.10-0007	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Неудовлетворительная организация работ подрядчика ООО "Регион-Системы Безопасности", перенос выполнения работ на 2022 год
142	L_000-25-1-06.10-0009	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Неудовлетворительная организация работ подрядчика ООО "Регион-Системы Безопасности", перенос выполнения работ на 2022 год
143	K_000-26-1-07.30-0107	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,66	0,00	0,00	38,00	0,00	0,00	0,00	9,66	0,00	0,00	38,00	0,00	0,00	0,00	Из-за длительной процедуры согласования ТЗ на поставку оборудования в 2021 году не были своевременно проведены ТЗП на поставку оборудования, перенос поставки на 2022 год.
144	K_000-26-1-07.30-0111	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,61	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	3,61	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	Из-за удорожания стоимости оборудования потребовалось снизить объем поставки, расчет стоимости лота, из-за этого затянулось проведение ТЗП и заключение договора поставки, из-за этого поставщик не смог выполнить поставку РИСЭ в 2021 году, а поставил в 2022 году.
145	M_009-54-1-01.32-0511	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по ТП Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № СПБ80-01662Ц/21 от 09.04.21
146	M_009-54-2-03.31-0938	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	0,25	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,81	0,25	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	Выполнение работ по ТП Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № СПБ80-01662Ц/21 от 09.04.21
147	M_000-54-1-01.41-5081	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по ТП Парфенов В.Н. Дог. №ОЗУ-000006Ц/21 от 14.07.21
148	K_000-55-1-06.70-0009	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,83	0,00	0,03	2,00	0,00	0,00	0,00	5,83	0,00	0,03	2,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное выполнение работ по договору подряда от 08.02.2022 №21/22-Ю с АО "Электромонтаж"
149	L_000-56-1-07.30-0114	0,78	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,78	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	Отклонение от плановых значений отсутствуют
150	L_000-56-1-07.30-0115	0,78	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонение от плановых значений отсутствуют
151	J_000-56-1-07.30-0130	0,42	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,39	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	Экономия при торгах
152	J_000-56-1-07.30-0131	0,46	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	-0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах

Проекты категории 1. Распределение по филиалам, %

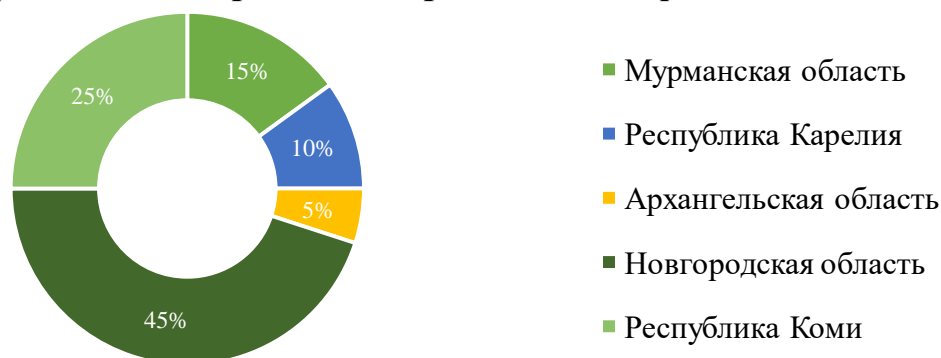


Рис.1 – ИП категории №1, в отчете за 2 квартал 2022 года имеющие отклонения от плана, по филиалам

Проекты категории 2. Распределение по филиалам, %

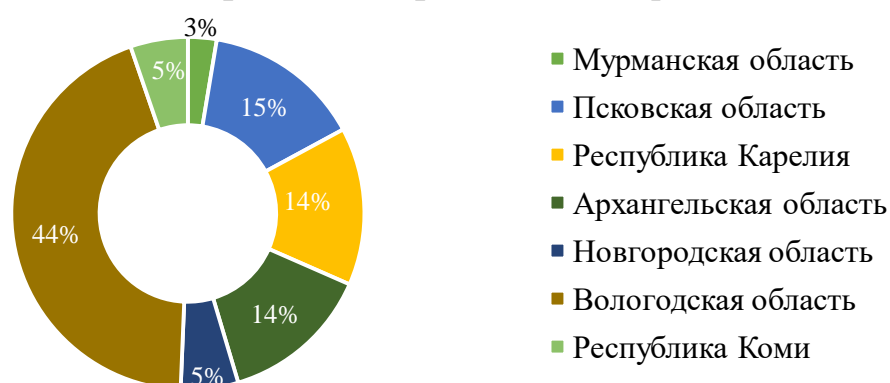


Рис. 2– ИП категории №2, в отчете за 2 квартал 2022 года имеющие отклонения от плана, по филиалам

Проекты категории 1. Распределение по типу ИП, %



Рис. 3 – ИП категории №1, в отчете за 2 квартал 2022 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 2022 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 2022 года. На основании формы 18 проанализировано 1297 проектов на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 1297 проектов с реализацией целевые показатели достигнуты в 553 проектах, не достигнуты также в 744 проектах. 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.

Значительная величина проектов, по которым целевые показатели не достигнуты объясняется тем, что отдельные целевые показатели запланированы на 2022 год в целом, в то время как на данный момент рассматривается исполнение ИПР за отчетный период – 2 квартал 2022 года, целевые показатели будут достигнуты в последующих отчетных периодах.

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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 38,0 %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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала

2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 57,0 % 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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 59,3 % 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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 45,1% 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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2022 г. достигнуты на 66,7 % 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,	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 увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	10,00	3,80	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	10,00	3,80	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,	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 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,	12,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	12,00	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 увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; 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	—
8	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	16,14	17,82	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	16,14	17,82	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	—
9	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	10,33	4,12	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	10,33	4,12	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 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,	5,30	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	5,30	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	—
12	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	-5,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	-5,00	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	—
13	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	1,64	1,11	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1,64	1,11	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,	0,31	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,31	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	—
15	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	0,13	0,30	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,13	0,30	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 увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	30,66	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	30,66	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,	1,12	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1,12	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	—
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,	43,91	37,65	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	43,91	37,65	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,	17,75	15,71	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	17,75	15,71	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,	445,61	189,53	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	445,61	189,53	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,	291,85	195,36	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	291,85	195,36	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,	7,75	4,58	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	7,75	4,58	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	—

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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 7,0 % 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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 8,4 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Значительная величина проектов, по которым целевые показатели не достигнуты объясняется тем, что отдельные целевые показатели запланированы на 2022 год в целом, в то время как на данный момент рассматривается исполнение ИПР за отчетный период – 2 квартал 2022 года, целевые показатели будут достигнуты в последующих отчетных периодах.

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

в) Показатель замены выключателей

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 34,9 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Значительная величина проектов, по которым целевые показатели не достигнуты объясняется тем, что отдельные целевые показатели запланированы на 2022 год в целом, в то время как на данный момент рассматривается исполнение ИПР за отчетный период – 2 квартал 2022 года, целевые показатели будут достигнуты в последующих отчетных периодах.

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,	0,0	0,0	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,0	0,0	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,0	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	0,0	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
2	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	0,0	0,0	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,0	0,0	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,0	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	0,0	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
3	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	4,4	0,3	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	4,4	0,3	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,0	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	0,0	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
4	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	0,0	0,0	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,0	0,0	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,0	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	0,0	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
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,	20,79	6,50	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	20,79	6,50	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,	0	0	—

0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0	0	—
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	—
8	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	243,77	0,98	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	243,77	0,98	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,	10	0	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	10	0	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	—
10	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	85	22	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	85	22	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	—
11	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	2,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	2,00	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	—
12	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	6,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	6,00	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	—
13	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	0	3	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0	3	Плановое значение 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	—
14	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	35,00	0,00	Плановое значение не достигнуто

0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	35,00	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	—
15	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	0	12	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0	12	Плановое значение 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	—

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.

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.

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 (DIPsaidi);			
0	ВСЕГО,	-1,912198		Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	-1,912198		Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	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		—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,000000		—
2	показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (DIPsaifi);			
0	ВСЕГО,	-0,736419		Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	-0,736419		Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	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		—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,000000		—
3	показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии(DIPens);			
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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2022 г. достигнуты на 50,0 % 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

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

инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2022 г. достигнуты на 100 % 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,	12 879	6 440	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	12 879	6 440	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 (нсНсд_тпр);			
0	ВСЕГО,	0,00	1 315,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	1 315,00	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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала

2022 г. достигнуты на 17,7 % 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 2022 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.

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 2022 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,	1 357,81	240,59	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1 316,51	240,59	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	41,29	0,00	Плановое значение не достигнуто
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,	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 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. ($\Phi^{ХО}$).

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 2022 г. достигнуты на 25,1 % 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 2022 г. достигнуты на 44,5 % 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,	725,49	182,23	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	725	182	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,	570,45	253,61	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	570,45	253,61	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	—

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 2022 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 2022 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.

Значительная величина проектов, по которым целевые показатели не достигнуты объясняется тем, что отдельные целевые показатели запланированы на 2022 год в целом, в то время как на данный момент рассматривается исполнение ИПР за отчетный период – 2 квартал 2022 года, целевые показатели будут достигнуты в последующих отчетных периодах.

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 2022 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 2022 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 полугодие 2022 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 2022 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 2022		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей	%
				(без НДС)	
1	2	3	4	5	6
1	Всего	1 239,52	1 888,99	649,47	52
2	Технологическое присоединение	927,49	1 547,82	620,34	67
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	269,23	255,32	-13,91	-5
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,05	1,05	1,00	2 061
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,63	0,63	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	42,75	84,16	41,40	97
8	Архангельская область	70,55	142,83	72,29	102
9	Вологодская область	197,10	266,07	68,97	35
10	Республика Карелия	213,38	227,75	14,37	7
11	Мурманская область	497,08	283,90	-213,18	-43
12	Республика Коми	98,84	650,65	551,81	558
13	Новгородская область	92,99	101,71	8,73	9
14	Псковская область	69,58	216,07	146,49	211

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 1 888,99 млн руб. без НДС, что на 52% выше плановых значений в отчетном периоде.



Рис. 5 – Исполнение плана освоения капитальных вложений по итогам 1 полугодия 2022 года ПАО «Россети Северо-Запада», млн руб. без НДС

Из 1 044 инвестиционных проектов в утвержденной ИПР Общества, к освоению капитальных вложений в отчетный период 2022 года запланировано 101 инвестиционных проектов на сумму 1 239,52 млн. руб. (без НДС), в рамках плановых значений освоение проведено по 65 проектам на сумму 1 065,43 млн. руб. (без НДС), из которых по 40 проектам величина фактического объема освоения

составила меньше планового значения, по 24 – большей. По 245 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено внепланово в размере 823,56 млн.руб., в том числе, по 138 инвестиционным проектам, включенных в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год. Размер освоения составил 126,73 млн. руб.

Таблица №19 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 1 полугодие 2022 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. 2022)	1 239,52	101		
2	Фактическое освоение, в том числе:	1 888,99	310	52	207
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	1 065,43	65	-14	-36
2.1.1.	без отклонений	0,78	1	-99,9	-99
2.2.1.	с перевыполнением плана освоения	840,96	24	-32	-76
2.1.2.	с недоосвоением	223,69	40	-82	-60
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	823,56	245	44	79
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 1 пол. 2022 года (нд) ²	126,73	138	7	45
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	36	-100	-64

Из 345 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плана было выявлено 7 инвестиционных проекта, 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

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)

программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться.

Среди оставшихся титулов (338 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 проектов с отрицательным значением освоения капитальных вложений и по которым указаны причины отклонения, по 69 проектам освоение капитальных вложений за отчетный период сложилось меньше планового значения (невыполнение плана), размер отклонения составил минус 590 млн. руб. Следует отметить, что в том числе, по 36 инвестиционным проектам освоения капитальных вложений проведено не было, отклонение по которым составило минус 196 млн. руб.

На основе указанных ПАО «Россети Северо-Запада» причин отклонений объемов освоения капитальных вложений по проектам, по которым складывается отрицательная динамика, Экспертной организацией выполнена оценка распределения проектов по указанным причинам отклонений. Такие причины были сгруппированы следующим образом:

1. Приостановка реализации проектов (30 проектов):
 - Приостановка реализации ИП на основании приказа от 28.03.22 №130;
2. Экономия (12 проектов):
 - Экономия при выполнении работ хозяйственным способом;
 - Экономия при торгах;
 - Досрочное выполнение работ.
3. Перенос сроков исполнения на более поздний период (10 проектов).
4. Неудовлетворительное исполнение договорных обязательств подрядной организацией.

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

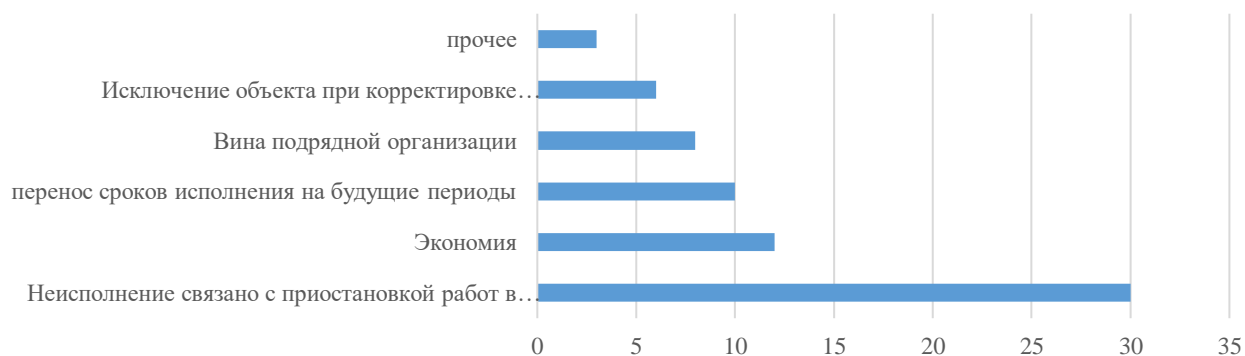


Рис. 6 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении

ИПР ПАО «Россети Северо-Запада» за 1 полугодие 2022 года, ед.

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

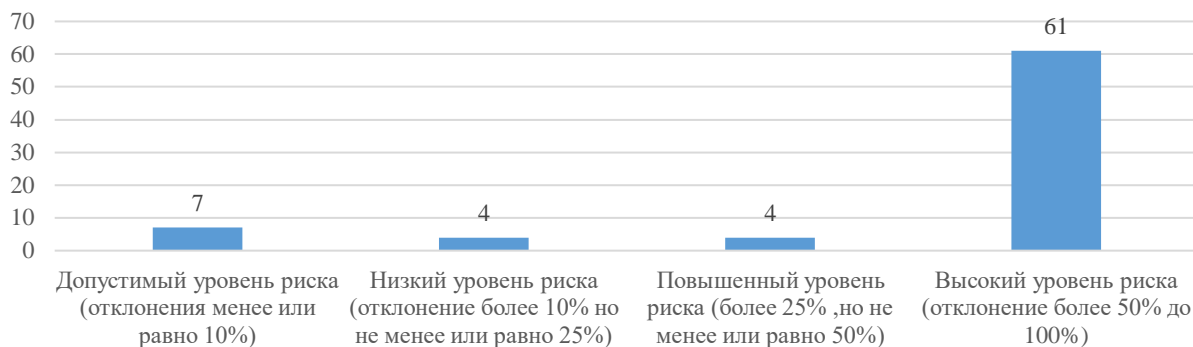


Рис. 7 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недоосвоение по уровню риска неисполнения освоения капитальных вложений, ед.

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 5% проектов, а высокий - для 80% проектов.

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

Проведенный Экспертной организацией анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхпланового освоения был вызван

исполнением работ по технологическому присоединению 135 проектов (50%). Суммарный объем исполнения таких договоров составил 1 339,41 млн.руб.

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

1. Выполнение договоров по ТП (135 проектов);
2. Перенос сроков выполнения (36 проектов):
 - Неудовлетворительное выполнение работ подрядной;
3. Досрочное выполнение (29 проектов).
4. Прочее.



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

На основании проведенного анализа исполнения плана освоения капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за отчетный период 2022 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 2022 года, приведенная в форме 13 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы», составляет 1 178,86 млн. руб. без учета НДС, что на 16% выше запланированного.

Таблица 21 – Отчет о вводе основных средств ПАО «Россети Северо-Запада», 1 полугодие 2022 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2022		Отклонение от плана ввода основных средств	
		План материальные активы	Факт материальные активы	млн. руб. (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	1 012,59	1 178,86	166,28	16
2	Технологическое присоединение	963,49	874,21	-89,29	-9
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	9,35	233,48	224,13	2 398
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	39,75	71,18	31,43	79

Из 43 инвестиционных проектов, запланированных к принятию основных средств на сумму 1 012,59 млн. руб., фактически проведен ввод ОС 24 инвестпроектам на сумму 683,95 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 15 инвестиционным проектам на сумму 671,27 млн. руб. без НДС. Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденной плане на 1 полугодие 2022 года, определено в количестве 143 проектов на сумму 494,91 млн. руб. без НДС.

Таблица №22 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 1 пол. 2022 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. 2022)	1 012,59	43		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	1 178,86	167	16	288
2.1.	Проекты, ввод ОС по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	683,95	24	-32	-44

2.1.1.	без отклонений	0,78	1	-1	-98
2.1.2.	с перевыполнением плана освоения	671,27	15	-34	-65
2.1.3.	с недоосвоением	11,91	8	-99	-81
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к принятию к бухучету в отчетном периоде, в том числе:	494,91	143	42	86
2.2.1.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода ОС 1 пол. 2022 года (нд) ³	69,04	77	6	46
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием ввода	0,00	19	-100	-56

Из 185 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону недовыполнения или перевыполнения плановых значений был выявлено 4 проекта с размером ввода ОС 9,4 млн. руб., для которых величина указанного отклонения не превышает 10%. Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться.

Общее количество проектов, имеющих отклонение в объемах принятия основных средств к бухгалтерскому учету за отчетный период от плановых значений и требующих указания причин отклонения, составляет 181 титул. При этом для всех проектов в столбце 11 («причины отклонений») отчета об исполнении ИПР данные причины указаны.

Из 27 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения в плане неисполнения плана ввода основных средств и по которым необходимо предоставить причины таких отклонений, выявлено 19 инвестиционных проектов, основные средства по которым были запланированы к принятию бухгалтерского учета, однако, ввод не состоялся. Суммарное отклонение от плана составило минус 653,86 млн. руб. без НДС.

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)

Из 158 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, 42% проектов приходится на необходимость исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, 28% – на инвестиционные проекты, по которым зафиксировано досрочное выполнение договорных обязательств.

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.2022г.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 1 пол.2022г.				
		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	3 127,5	107,2	1 657,3	984,6	378,4	1 889,0	81,5	789,8	709,0	308,8
2	Технологическое присоединение	1 824,9	33,0	1 061,3	506,6	224,0	1 547,8	52,2	710,1	587,3	198,2
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	897,1	44,2	561,5	184,9	106,5	255,3	17,9	78,4	65,2	93,8
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	3,0	2,2	0,0	0,0	0,7	1,1	0,4	0,0	0,0	0,7
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	52,9	4,4	9,7	24,5	14,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,5
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	349,6	23,4	24,8	268,6	32,8	84,2	11,0	1,2	56,4	15,6
8	Архангельская область	254,8	4,4	62,9	149,3	38,2	142,8	5,0	39,3	75,6	23,0
9	Вологодская область	648,6	35,0	291,6	276,4	45,6	266,1	26,2	73,1	131,8	35,0
10	Республика Карелия	525,4	8,7	371,4	79,7	65,5	227,8	8,1	97,1	74,3	48,3
11	Мурманская область	329,5	16,8	185,8	85,0	41,9	283,9	17,3	193,1	33,7	39,8
12	Республика Коми	751,2	21,1	442,3	140,8	147,0	650,6	10,8	294,7	228,4	116,8
13	Новгородская область	124,5	2,4	26,3	79,8	15,9	101,7	1,8	21,0	63,5	15,4
14	Псковская область	493,6	18,7	277,0	173,6	24,3	216,1	12,3	71,5	101,8	30,5

По данным рассмотренного раздела отчета финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы в разрезе основных этапов работ в отчетном периоде запланировано в объеме 2 649,7 млн. руб. с НДС. Фактическое финансирование капитальных вложений проведено на сумму 3 127,5 млн. руб. с НДС. Перевыполнение плана финансирования составило 18%.

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

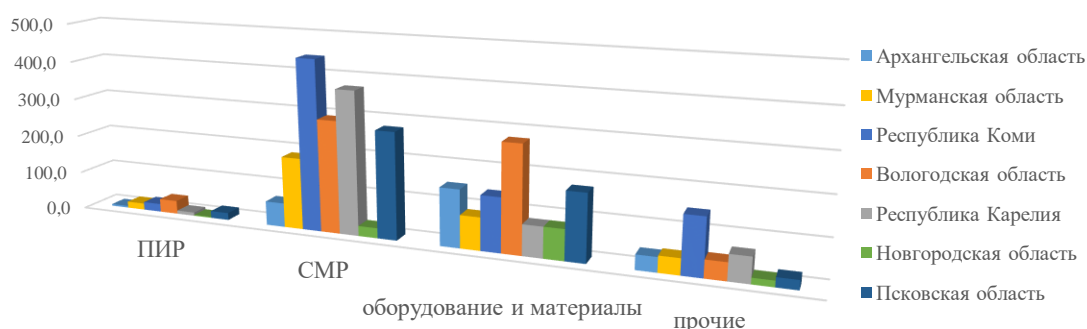


Рис. 9 – Технологическая структура финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом 1 полугодие 2022 года ПАО «Россети Северо-Запада»

Распределение по технологической структуре финансирования капитальных вложений по филиалам происходит не равномерно, в соответствии с технологической необходимостью каждого филиала Общества. Статья финансирования «Строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования» превалирует над остальными статьями в целом по Обществу и составляет 53%.

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

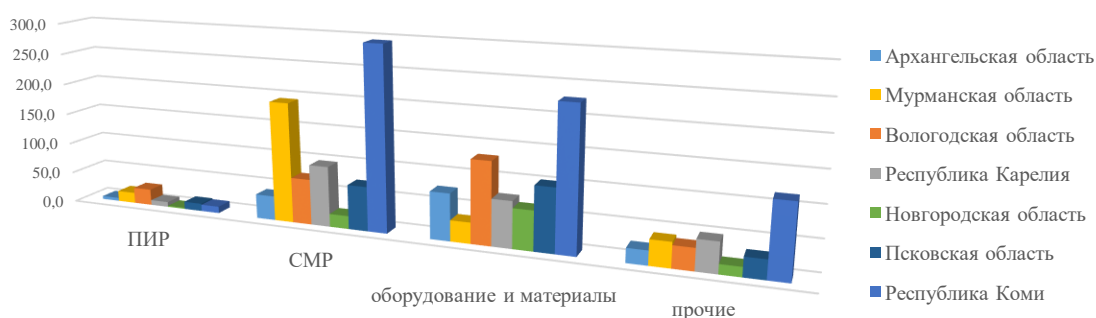


Рис. 10 – Технологическая структура освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом 1 полугодия 2022 года ПАО «Россети Северо-Запада»

«Строительно-монтажные работы» а так же «Оборудование и материалы» в технологической структуре освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ Общества имеют примерно одинаковые позиции и составляют 42% и 38% соответственно 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 2022 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 финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)», Форма 20 «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)».

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

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

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 1 полугодие 2022 г. общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 3 127,50 млн руб. при плановых данных в 2 649,7 млн руб. (с НДС). Перевыполнение плановых значений составило 18%.

Таблица №24 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 1 полугодие 2022 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2022		Отклонение от плана финансирования капитальных вложений	
		План	Факт	млн. рублей	%
				(с НДС)	
1	2	3	4	5	6
1	Всего	2 649,7	3 127,5	477,9	18
2	Технологическое присоединение	1 221,1	1 824,9	603,8	49
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 040,6	897,1	-143,5	-14
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,0	3,0	2,9	5 977
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	58,9	52,9	-6,0	-10
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	-
7	Прочие инвестиционные проекты	328,9	349,6	20,7	6
8	Архангельская область	198,5	254,8	56,4	28
9	Вологодская область	366,7	648,6	281,9	77
10	Республика Карелия	552,4	525,4	-27,0	-5
11	Мурманская область	559,5	329,5	-230,0	-41
12	Республика Коми	400,0	751,2	351,2	88
13	Новгородская область	151,8	124,5	-27,3	-18
14	Псковская область	420,9	493,6	72,7	17

Общее количество профинансированных проектов в отчетном периоде составило 572 титула. Фактически же из 382 запланированных к финансированию

инвестиционных проектов (общее количество проектов в утвержденной ИПР 1044 титулов) на сумму 2 649,7 млн. руб., в том числе 14 позиций по «Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт», профинансировано 255 проектов на сумму 2 348,1 млн. руб. с НДС, из которых по 138 проектам объемы финансирования составили величину 738,2 млн. руб., что меньше планового значения, по 55 проектам (1589,1 млн. руб.) – перевыполнение плана финансирования. По 62 инвестиционным проектам финансирование на сумму 20,8 млн. руб. проведено без отклонений.

Также, в ходе анализа было выявлено 317 инвестиционных проектов с объемом финансирования 779,4 млн. руб. которые были профинансированы вне плана, в том числе 146 проектов с объемом финансирования капитальных вложений 329,3 млн. руб., которые не включены в план финансирования на 2022 год. Такие инвестиционные проекты отнесены к категории «НД».

Также, в ходе анализа было выявлено 127 проектов (33% 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 2022г., ПАО «Россети Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финансирования	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования 1 пол.2022	2 649,7	382		
2	Фактическое финансирование, в том числе:	3 127,5	572	18	50
2.1.	Проекты, профинансированы в рамках плановых значений	2 348,1	255	-11	-33
	с перевыполнением финансирования	1 589,1	55	-40	-86
	с неполным финансированием	738,2	138	-72	-64
	без отклонений	20,8	62	-99	-84
2.2.	Финансирование вне плановых значений, в том числе:	779,4	317	25	55
2.2.1.	Проекты, не включенные в план финансирования, но по которым присутствует факт финансирования капитальных вложений (нд)	329,3	146	11	26
3	Проекты, включенные в план финансирования 1 пол.2022, но с отсутствием финансирования	0,0	127	-100	-67

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями (637 ед.) выявлено 28 проектов, для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на 01.01.2022 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. Экспертной организацией выявлен 1 титул, по которому величина отклонения не превышает 10%, однако плановый остаток финансирования на 01.01.2023 в прогнозных ценах соответствующих лет является отрицательным. В рамках представленных данных причины отклонений представлены для указанных проектов. По всем оставшимся проектам, для которых имеет место отклонение объемов финансирования за отчетный период от планового значения, (610 ед.) в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 242 проектам – недофинансирование, а по 368 проектам сложилось с перевыполнением плановых значений.

Причины отклонений в плане неисполнения плана финансирования были сгруппированы следующим образом:

1. Экономия (147 проектов):
 - Финансирование, проведенное в предыдущем периоде;
 - Сложившаяся при проведении торгово-закупочных мероприятий;
 - При проведении работ хозяйственным способом.
2. Приостановка реализации проектов на основании приказа (40 проектов);
3. Вина подрядной организации (31 проектов):
 - Неисполнение проектов договорных обязательств (сроков и объемов работ);

- Длительная разработка ПСД подрядной организацией;
- Неудовлетворительная организация работ;

4. Прочее.

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

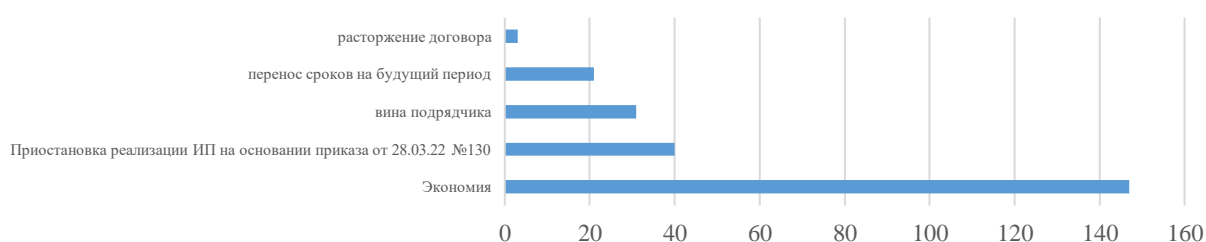


Рис. 11 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении

ПАО «Россети Северо-Запада», 1 пол. 2022 г.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем недофинансирования таких объектов сложился прежде всего, вследствие экономии, сформировавшейся по причине финансирования, проведенного в предыдущем периоде. Так же экономии от выполнения работ, проводимых хозяйственным способом. Доля, приходящаяся на такие договора, составляет 61%.

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 №26 – 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 2022 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

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана финансирования ИПР за 1 пол. 2022 года было установлено, что у 76% проектов, запланированных к финансированию капитальных вложений в целом, риск невыполнения плана финансирования оценивается как высокий. Однако, из 199 инвестиционных проектов, на которые приходятся 76%, есть 108 проектов, финансирование по которым проведено в прошлом периоде, и отклонение в плане недофинансирования сформировалось в отчетном периоде.

Существенный вклад в исполнение плана финансирования инвестиционных программы в отчетном периоде внесло финансирование капитальных вложений по 368 инвестиционным проектам с размером финансирования 2 294,7 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 01.01.2022 в прогнозных ценах соответствующих лет является отрицательным), из которых финансирование по 51 инвестиционному проекту в рамках плановых данных, а также 317 инвестиционных проектов, финансирование

которых в данный отчетный период не планировалось. Размер общего превышения финансирования капитальных вложений составил 1 617,7 млн. руб. с НДС.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем появления и финансирования вызван, прежде всего, досрочным исполнением таких договоров. Таких проектов выявлено 136 титулов (37%).

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

1. Досрочное исполнение (136 проектов):
 - Выполнение работ, запланированных в прошлый период;
 - Выполнение работ хозяйственным способом;
 - Досрочная поставка.
 - Досрочное финансирование.
 - Финансирование работ, проведенных в прошлом периоде.
2. Выполнение договоров по ТП (118 проектов).
3. Реализация договор по выносу сетей (29 проектов).
4. Прочее.

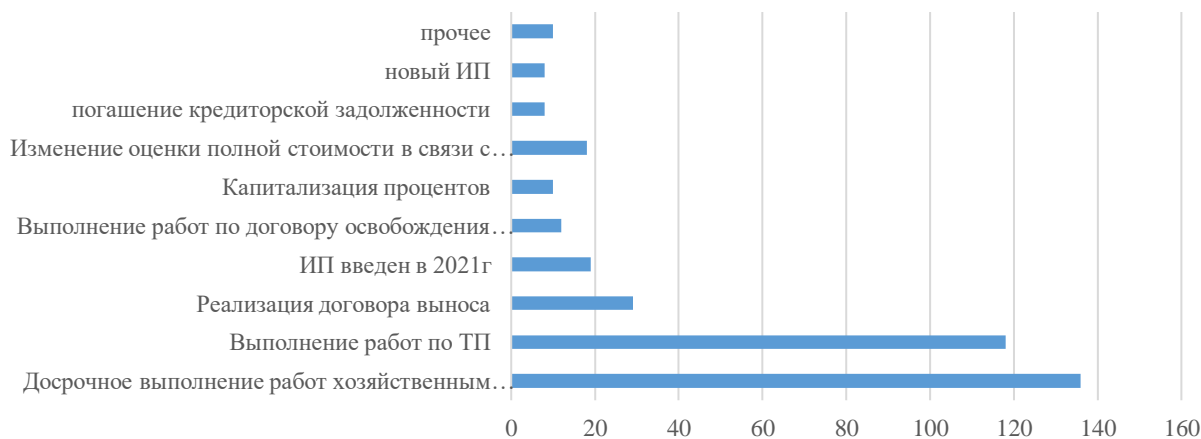


Рис. 12 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении

ПАО «Россети Северо-Запада», 1 пол. 2022 г.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за 1 полугодие 2022 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 полугодие 2022 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 №27 – Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования за 1 полугодие 2022 года, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2022 год			1 полугодие 2022		
		План			Факт		
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иные источники финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Всего	5 527,17	3 233,73	2 293,45	3 127,53	1 344,97	1 782,56
2	Технологическое присоединение	1 841,87	926,41	915,45	1 824,93	862,76	962,17
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	2 903,57	1 902,37	1 001,20	897,06	333,96	563,11
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,09	0,09	0,00	2,95	2,95	0,00
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	59,63	15,91	43,72	52,94	0,51	52,43
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Прочие инвестиционные проекты	722,02	388,95	333,07	349,64	144,79	204,85
8	Архангельская область	396,71	177,58	219,13	254,82	56,64	198,17
9	Вологодская область	720,10	420,66	299,44	648,61	313,84	334,76
10	Республика Карелия	1 220,81	925,41	295,40	525,36	457,03	68,33
11	Мурманская область	882,58	268,69	613,89	329,51	39,27	290,24
12	Республика Коми	1 111,14	779,60	331,54	751,21	185,47	565,75
13	Новгородская область	300,82	81,80	219,02	124,47	48,19	76,28
14	Псковская область	895,01	579,98	315,02	493,56	244,54	249,03

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 57 процента от запланированного на 2022 год. Финансирование за счет федерального бюджета и бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований не планируется.

Финансирование инвестиционных проектов за счет средств, полученных от оказания услуг, реализация товаров и услуг, проведена на 42 процентов от запланированного на 2022 год. В то время как, финансирование проектов за счет иных источников финансирования за отчетный период проведено на 78%.



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 №28 – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада» 1 полугодие 2022г. млн. руб. с НДС

№	Наименование	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"			Архангельская область			Вологодская область			Республика Карелия			Мурманская область			Республика Коми			Новгородская область			Псковская область		
		План 2022г.	Факт 1 пол.22	%	План 2022г.	Факт 1 пол.22	%	План 2022г.	Факт 1 пол.22	%	План 2022г.	Факт 1 пол.22	%	План 2022г.	Факт 1 пол.22	%	План 2022г.	Факт 1 пол.22	%	План 2022г.	Факт 1 пол.22	%	План 2022г.	Факт 1 пол.22	%
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)	46 716	23 308	50	6 664	3 424	51	6 430	3 292	51	7 819	4 347	56	8 335	3 820	46	7 910	3 575	45	4 662	2 337	50	4 897	2 512	51
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	44 616	21 819	49	6 061	2 997	49	6 885	3 383	49	7 185	3 757	52	7 488	3 747	50	7 404	3 195	43	4 926	2 416	49	4 668	2 323	50
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка 1 - строка II)	2 100	1 489	71	603	427	71	-455	-91	20	635	590	93	847	73	9	506	380	75	-265	-80	30	229	190	83
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-1 094	-714	65	-472	-163	35	-140	115	-82	21	26	123	-281	-167	60	-421	-254	60	-138	-199	143	338	-71	-21
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	1 006	776	77	131	264	202	-595	24	-4	656	617	94	566	-95	-17	85	126	149	-403	-278	69	567	118	21
6	Налог на прибыль	261	190	73	34	24	72	51	38	73	24	20	83	23	17	76	59	41	69	35	24	69	34	26	77
7	Чистая прибыль (убыток)	745	585	79	97	239	248	-646	-14	2	632	597	94	543	-112	-21	26	85	334	-438	-302	69	532	92	17
8	Дебиторская задолженность на конец периода	4 194	4 695	112	873	1 159	133	742	610	82	577	548	95	789	950	120	509	570	112	425	365	86	279	493	177
9	Кредиторская задолженность на конец периода	6 019	9 919	165	697	1 128	162	743	1 014	137	988	1 409	143	1 207	1 889	157	822	2 395	291	592	830	140	971	1 254	129
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	30 610	16 111	53	3 143	1 712	54	4 088	2 182	53	3 527	2 036	58	10 201	5 191	51	4 497	2 306	51	3 287	1 684	51	1 868	1 000	54
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	5 527	3 128	57	397	255	64	720	649	90	1 221	525	43	883	330	37	1 111	751	68	301	124	41	895	494	55
11.1.	Собственные средства:	4 505	2 328	52	196	111	57	542	550	101	1 221	525	43	648	185	29	1 002	413	41	144	58	40	752	485	65
	прибыль, направляемая на инвестиции	812	642	79	21	55	258	4	29	662	471	259	55	282	90	32	4	7	201	6	4	75	23	197	841
	амортизация	2 835	1 112	39	173	52	30	421	314	75	550	229	42	269	39	15	780	185	24	82	48	59	561	245	44
	возврат НДС	758	232	31	0	0	0	114	113	99	197	36	18	91	9	10	136	33	25	53	1	2	167	39	24
	прочие собственные средства	101	342	338	2	4	220	3	95	3 276	3	1	48	6	47	753	84	187	224	3	4	118	1	4	547
11.2.	привлеченные средства-кредиты	1 022	800	78	201	144	72	178	98	55	0	0	-	235	144	62	109	338	311	157	67	43	143	8	6

Фактическое исполнение финансового плана в период 1 полугодия 2022 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 2022, 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 2022 года составляет 0,5. 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 2022 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 2022 года соответствует требованиям, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

Материалы, обосновывающие Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2022 года, сформированы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации;

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

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.

Значительная величина проектов, по которым целевые показатели не достигнуты объясняется тем, что отдельные целевые показатели запланированы на 2022 год в целом, в то время как на данный момент рассматривается исполнение ИПР за отчетный период – 2 квартал 2022 года, целевые показатели будут достигнуты в последующих отчетных периодах.

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 2022 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 2022 г. ПАО «Россети Северо-Запада»: общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 3 127,5 млн руб. при плане в 2 649,7 млн руб. (с НДС). Перевыполнение плановых значений составило 18%, из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"	Всего инвестиционных проектов	План 1 пол.2022		Факт 1 пол.2022	
			шт.	млн. руб. с НДС	шт.	млн. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Архангельская область	99	14	198,46	68	254,82
2	Вологодская область	183	37	366,72	138	648,61
3	Республика Карелия	152	54	552,35	89	525,36
4	Мурманская область	124	52	559,48	67	329,51
5	Республика Коми	136	27	399,98	70	751,21
6	Новгородская область	49	19	151,79	25	124,47
7	Псковская область	301	179	420,87	115	493,56
8	Всего	1 044	382	2 649,66	572	3 127,53

Причины отклонений в плане неисполнения плана финансирования были сгруппированы следующим образом:

1. Экономия (147 проектов):
 - Финансирование, проведенное в предыдущем периоде;
 - Сложившаяся при проведении торгово-закупочных мероприятий;
 - При проведении работ хозяйственным способом.
2. Приостановка реализации проектов на основании приказа (40 проектов);
3. Вина подрядной организации (31 проектов):
 - Неисполнение проектов договорных обязательств (сроков и объемов работ);
 - Длительная разработка ПСД подрядной организацией;
 - Неудовлетворительная организация работ;
4. Прочее.

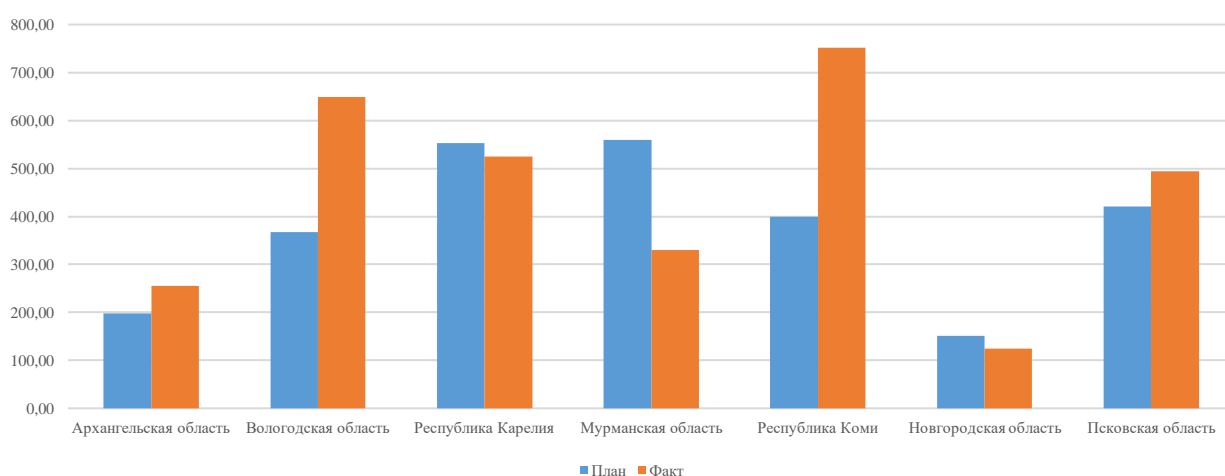


Рис.13 – Динамика финансирования капитальных вложений в разрезе филиалов ПАО «Россети Северо-Запада», 1 пол. 2022 года

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем недофинансирования таких объектов сложился прежде всего, прежде всего, досрочным исполнением таких договоров. Таких проектов выявлено 136 титулов (37%).

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за 1 полугодие 2022 г. Экспертная организация заключает следующее:

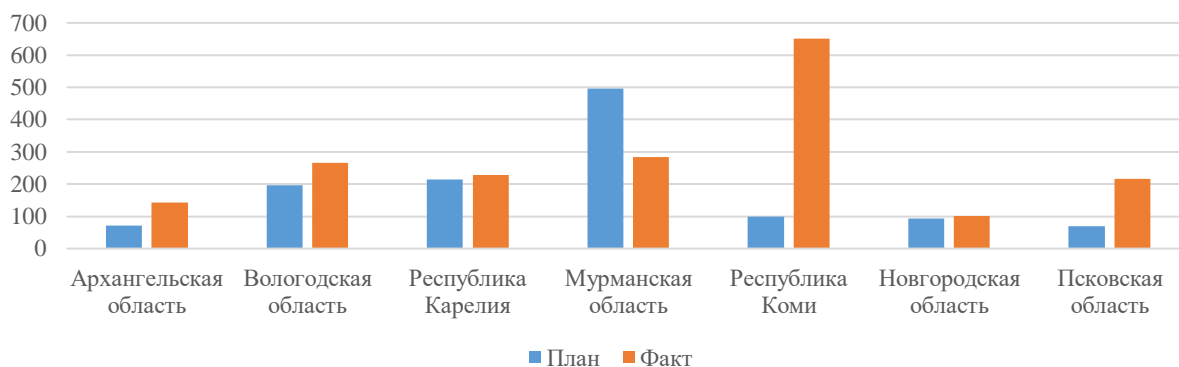
- по случаям превышения финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам Экспертной организации получены разъяснения причин отклонений по всем титулам;
- по случаям наличия не достижения плановых объемов финансирования капитальных вложений для инвестиционных проектов выявленные отклонения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

9.8 Об освоении капитальных вложений

По результатам 1 полугодие 2022 г. ПАО «Россети Северо-Запада»: объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 1 888,99 млн руб. без НДС, что на 52% выше плановых значений в отчетном периоде:

№№	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"	Всего инвестиционных проектов	План 1 пол.2022		Факт 1 пол.2022	
			шт.	млн. руб. без НДС	шт.	млн. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Архангельская область	99	7	70,55	56	142,83
2	Вологодская область	183	25	197,10	83	266,07
3	Республика Карелия	152	27	213,38	42	227,75
4	Мурманская область	124	7	497,08	23	283,90
5	Республика Коми	136	17	98,84	50	650,65
6	Новгородская область	49	12	92,99	14	101,71
7	Псковская область	301	6	69,58	42	216,07
8	Всего	1 044	101	1 239,52	310	1 888,99

В том числе из них по филиалам:



На основе указанных ПАО «Россети Северо-Запада» причин отклонений объемов освоения капитальных вложений по проектам, по которым складывается отрицательная динамика, Экспертной организацией выполнена оценка распределения проектов по указанным причинам отклонений. Такие причины были сгруппированы следующим образом:

1. Приостановка реализации проектов (30 проектов):
 - Приостановка реализации ИП на основании приказа от 28.03.22 №130;
2. Экономия (12 проектов):
 - Экономия при выполнении работ хозяйственным способом;
 - Экономия при торгах;
 - Досрочное выполнение работ.
3. Перенос сроков исполнения на более поздний период (10 проектов).
4. Неудовлетворительное исполнение договорных обязательств подрядной организацией.

Основной причиной внепланового исполнения освоения капитальных вложений в отчетном периоде является исполнение договоров по технологическому присоединению в количестве 135 титулов.

На основании проведенного анализа исполнения плана освоения капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за отчетный период 2022 г. Экспертная организация заключает следующее:

По результатам проведения проверки наличия и обоснованности отклонений фактических показателей реализации инвестиционной программы от их плановых значений экспертная организация отмечает необходимость совершенствования системы планирования графиков выполнения работ и финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов.

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 2022 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	

Расчетные документы	
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 предоставленных 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 2022 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 «МРСК Северо-Запада» заключены договора подряда на выполнение проектно-изыскательских и/или 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 2022 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 или федеральные единичные расценки на строительные работы, единичные расценки на монтажные работы, единичные расценки на пусконаладочные работы, а также

данные по стоимости (счета-фактуры, товарные накладные) оборудования и материалов, не учтенных сборниками сметных цен. Выбор сметно-нормативной базы основан на условиях заключенных договоров подряда.

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

На примерах рассмотрим порядок ценообразования, применяемый при формировании объема освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, отраженным в отчете исполнения инвестиционной программы за 2 квартал 2022 года. По результатам анализа материалов, обосновывающих объемы освоения капитальных вложений в рамках рассматриваемого отчета, инвестиционные проекты можно дифференцировать на следующие основные группы.

1. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены проектно-изыскательские и/или строительно-монтажные и пусконаладочные работы подрядным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами К_009-42-2-01.12-0813, L_009-41-2-01.11-0737, М_009-73-2-02.32-0015, J_009-51-2-01.12-0028, М_000-51-1-03.21-0961.

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

По строительно-монтажным и пусконаладочным работам расчет сметной стоимости работ выполнен с использованием базисно-индексного метода на основании территориальных или федеральных единичных расценок соответствующего региона. Для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс изменения сметной стоимости, выпускаемый Минстроем России, а именно индекс к ФЕР-2001 или 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 об оказании услуг по осуществлению авторского надзора, 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 подрядчика (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 2022 года, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

2. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы хозяйственным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами М_009-31-2-01.32-0188, J_000-33-1-01.32-3133, К_003-65-1-05.20-0002.

Выполнение данных инвестиционных проектов осуществляется с помощью хозяйственного способа выполнения работ, т.е. своими силами.

Расчет сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ выполнен на основании единичных расценок. В связи с использованием хозяйственного способа выполнения работ в составе стоимости учтены только трудозатраты, затраты машин и механизмов и фактически использованные

материалы и оборудование. При этом ценообразование по данным работ основано на фактически понесенных затратах согласно данным бухгалтерского учета. Физические объемы работ и соответствующие им трудозатраты, эксплуатация машин и механизмов, материалы и оборудование определены на основании сметных расчетов к проектной документации.

За итогами всех затрат предусмотрен налог на добавленную стоимость согласно Налогового кодекса РФ. Кроме того, в части рассматриваемых инвестиционных проектов помимо затрат, предусмотренных актами о приемке выполненных работ, в полной стоимости инвестиционного проекта учтены затраты на содержание службы заказчика и прочие затраты, предусмотренные учетной политикой организации и участвующие в формировании первоначальной стоимости объекта основных средств, что подтверждено бухгалтерскими документами, в том числе оборотно-сальдовой ведомостью по счету 08 «Вложения во внеоборотные активы».

3. Инвестиционные проекты по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов, например, инвестиционные проекты с идентификаторами К_000-76-1-07.20-0051, К_000-34-5-04.50-0001.

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 «МРСК Северо-Запада», были выбраны поставщики, с которыми и были заключены договора поставки продукции. В качестве первичной документации представлены акты о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений), 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 2022 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 2022 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 2022 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.

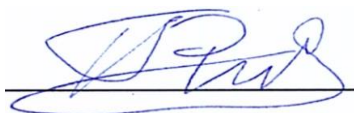
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



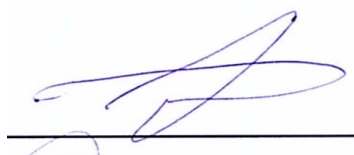
Мальнев Алексей Николаевич



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 2022 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 2022 года	
	G0812_1047855175785_10 G0812_1047855175785_17 G0812_1047855175785_20_5 G0812_1047855175785_11 G0812_1047855175785_18 G0812_1047855175785_20_6 G0812_1047855175785_12 G0812_1047855175785_19 G0812_1047855175785_20_7 G0812_1047855175785_13 G0812_1047855175785_20_1 G0812_1047855175785_20_8 G0812_1047855175785_14 G0812_1047855175785_20_2 G0812_1047855175785_Отчет о выполненных закупках G0812_1047855175785_15 G0812_1047855175785_20_3 G0812_1047855175785_СтиКП G0812_1047855175785_16 G0812_1047855175785_20_4	
2.1	Папка Архэнерго	
	Паспорт ИП 000-11-1-01.12-2281 Паспорт ИП 000-12-1-06.20-0029 Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0044 Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2762 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2620 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3726 Паспорт ИП 000-12-1-07.10-0063 Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0055 Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2763 Паспорт ИП 009-11-2-03.32-2593 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3752 Паспорт ИП 000-12-1-07.10-0064 Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0061 Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2774 Паспорт ИП 009-11-2-03.32-2597 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3761 Паспорт ИП 000-12-1-07.30-0039 Паспорт ИП 000-15-1-07.30-0059 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-1923 Паспорт ИП 009-12-1-03.31-1322 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3779 Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1305 Паспорт ИП 000-15-1-07.30-0067 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-2539 Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0554 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2598 Паспорт ИП 000-13-1-02.32-0002 Паспорт ИП 000-15-1-07.30-0070 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3060 Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0717 Паспорт ИП 000-11-1-06.20-2556 Паспорт ИП 000-13-1-07.10-0063 Паспорт ИП 000-15-1-07.30-0073 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3108 Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0759 Паспорт ИП 000-11-1-06.40-0002 Паспорт ИП 000-13-2-06.70-0004 Паспорт ИП 000-15-2-04.40-0007 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3109 Паспорт ИП 009-12-2-02.41-0741 Паспорт ИП 000-11-1-06.70-0009 Паспорт ИП 000-13-2-06.70-0005 Паспорт ИП 000-15-2-06.70-0615 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0705 Паспорт ИП 009-12-2-02.41-0742 Паспорт ИП 000-11-1-07.10-0070 Паспорт ИП 000-14-1-01.41-2276 Паспорт ИП 004-14-1-01.12-1168 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0708 Паспорт ИП 009-12-2-03.31-2010 Паспорт ИП 000-11-1-07.20-0002 Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0016 Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0616 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0709 Паспорт ИП 009-13-2-01.32-1339 Паспорт ИП 000-11-2-04.30-0001 Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0018 Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0617 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0711 Паспорт ИП 009-13-2-01.32-1340 Паспорт ИП 000-11-2-04.30-0002 Паспорт ИП 000-14-1-07.30-0023 Паспорт ИП 009-11-1-01.12-2280 Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0002 Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1398 Паспорт ИП 000-11-2-06.70-0006 Паспорт ИП 000-14-2-04.30-0002 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2553 Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0003 Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1410 Паспорт ИП 000-11-2-06.70-0007 Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0082 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2554 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2600 Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1422 Паспорт ИП 000-11-2-06.70-0010 Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0085 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2555 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2654 Паспорт ИП 009-14-2-01.32-2061 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2061 Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0086 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2556 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2676 Паспорт ИП 009-14-2-03.31-1190 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2067 Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0089 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2557 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2599 Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0007 Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0092 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2558 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2610 Паспорт ИП 000-12-1-06.20-0028 Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0093 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2559 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2619	97 проектов
2.2	Папка - Вологдаэнерго	
	F_000-21-2-06.10-0054 F_004-25-1-01.21-0023 L_004-21-1-01.12-3753 L_006-21-1-03.13-3654 K_004-21-1-01.12-3763 F_000-23-1-04.30-0031 F_004-25-1-01.21-0026 L_004-21-1-01.12-3754 L_008-26-5-04.30-0006 K_004-21-1-01.12-3764 F_000-23-1-04.30-0032 F_008-26-5-04.30-0001 L_004-21-1-01.12-3755 L_008-26-5-04.30-0007 K_004-21-1-01.12-3765 F_000-25-1-04.30-0104 F_008-26-5-04.30-0002 L_004-21-1-01.12-3759 L_000-24-1-03.13-0040 K_004-21-1-01.21-0049 F_004-22-1-01.21-0011 F_008-26-5-04.30-0003 L_004-21-1-01.21-0027 L_000-25-1-04.60-0011 K_004-21-1-01.21-0050 F_004-22-1-01.21-0014 F_008-26-5-04.30-0004 L_004-21-1-01.21-0037 K_000-21-1-01.32-3992 K_004-21-1-01.21-0051 F_004-22-1-01.21-0015 F_008-26-5-04.30-0005 L_004-22-1-01.21-0018 K_000-25-1-01.21-0048 K_004-21-1-01.21-0052 F_004-23-1-01.21-0006 G_000-25-1-04.60-0001 L_004-22-1-01.21-0020 K_000-26-1-07.10-0202 K_004-21-1-01.21-0053 F_004-23-1-01.21-0007 G_004-23-1-01.12-0007 L_004-22-1-01.21-0026 K_000-26-1-07.10-0203 K_004-21-1-01.21-0054 F_004-23-1-01.21-0008 G_004-23-1-01.21-0013 L_004-23-1-01.21-0016 K_000-26-1-07.10-0209 K_004-21-1-01.21-0055 F_004-23-1-01.21-0009 G_004-24-1-01.12-0011 L_004-23-1-01.21-0019 K_000-26-1-07.20-0057 K_004-21-1-01.21-0056 F_004-23-1-01.21-0010 G_004-24-1-01.21-0007 L_004-25-1-01.12-3640 K_000-26-1-07.30-0107 K_004-21-1-01.21-0057 F_004-23-1-01.21-0011 G_004-24-1-01.21-0008 L_004-25-1-01.12-3641 K_000-26-1-07.30-0111 K_004-21-1-01.21-0058 F_004-23-1-01.21-0012 G_004-24-1-01.21-0010 L_004-25-1-01.12-3642 K_003-26-1-05.20-0020 K_004-21-1-01.21-0059 F_004-25-1-01.21-0004 L_000-22-1-01.21-0022 L_004-25-1-01.21-0032 K_003-26-1-05.20-0021 K_004-21-1-01.21-0060 F_004-25-1-01.21-0005 L_000-26-6-11.00-0002 L_004-25-1-01.21-0037 K_003-26-1-05.20-0022 K_004-21-1-01.21-0061 F_004-25-1-01.21-0009 L_002-25-1-01.12-3637 L_004-25-1-01.21-0044 K_003-26-1-05.20-0023 K_004-21-1-01.21-0062 F_004-25-1-01.21-0010 L_004-21-1-01.12-3750 L_004-25-1-01.21-0046 K_004-21-1-01.12-3761 K_004-21-1-01.21-0063 F_004-25-1-01.21-0013 L_004-21-1-01.12-3752 L_006-21-1-03.13-3653 K_004-21-1-01.12-3762 K_004-21-1-01.21-0064	181 проект

№	Описание материала	Примечание
	<div> <div> <div>К_004-21-1-01.21-0065</div> <div>К_004-21-1-01.21-0066</div> <div>К_004-21-1-01.21-0067</div> <div>К_004-21-1-01.21-0068</div> <div>К_004-21-1-01.21-0069</div> <div>К_004-21-1-01.21-0070</div> <div>К_004-21-1-01.21-0071</div> <div>К_004-21-1-01.21-0072</div> <div>К_004-21-1-01.21-0073</div> <div>К_004-22-1-01.12-0020</div> <div>К_004-22-1-01.12-0021</div> <div>К_004-22-1-01.12-0022</div> <div>К_004-22-1-01.21-0028</div> <div>К_004-22-1-01.21-0030</div> <div>К_004-22-1-01.21-0031</div> <div>К_004-23-1-01.12-0010</div> <div>К_004-23-1-01.21-0023</div> <div>К_004-23-1-01.21-0024</div> <div>К_004-24-1-01.12-0019</div> </div> <div> <div>К_007-21-1-01.32-4033</div> <div>К_007-21-1-01.32-4034</div> <div>К_007-21-1-01.32-4035</div> <div>К_007-21-1-01.32-4036</div> <div>К_007-25-1-01.32-3729</div> <div>К_008-26-5-04.30-0013</div> <div>К_009-21-1-03.13-0108</div> <div>L_000-22-1-01.33-0004</div> <div>L_000-23-1-06.10-0331</div> <div>L_000-23-1-06.10-0332</div> <div>L_000-25-1-01.12-3643</div> <div>L_000-25-1-01.32-3759</div> <div>L_000-25-1-04.40-0001</div> <div>L_000-25-1-06.10-0003</div> <div>L_000-25-1-06.10-0005</div> <div>L_000-25-1-06.10-0007</div> <div>L_000-25-1-06.10-0009</div> <div>L_003-26-1-05.20-0026</div> <div>L_008-26-5-04.30-0009</div> </div> <div> <div>L_009-21-2-01.33-0001</div> <div>L_009-21-2-01.41-6298</div> <div>L_009-21-2-05.20-0145</div> <div>L_009-22-2-01.32-3648</div> <div>L_009-22-2-01.32-3652</div> <div>L_009-22-2-05.20-0022</div> <div>L_009-22-2-05.20-0063</div> <div>L_009-23-2-01.32-0048</div> <div>L_009-23-2-01.33-0005</div> <div>L_009-23-2-01.33-0006</div> <div>L_009-24-2-05.20-0086</div> <div>L_009-25-2-05.20-0438</div> <div>M_000-21-1-01.32-4100</div> <div>M_000-21-1-01.32-4101</div> <div>M_000-21-1-01.32-4102</div> <div>M_000-21-1-01.32-4104</div> <div>M_000-21-1-01.32-4106</div> <div>M_000-21-1-01.41-6310</div> <div>M_000-23-1-01.32-3766</div> </div> <div> <div>M_000-23-1-01.41-6152</div> <div>M_009-21-1-03.13-3667</div> <div>M_009-21-2-01.32-4046</div> <div>M_009-21-2-05.20-0480</div> <div>M_009-21-2-05.20-0495</div> <div>M_009-21-2-05.20-0539</div> <div>M_009-22-2-01.32-3654</div> <div>M_009-22-2-01.32-3656</div> <div>M_009-22-2-01.32-3659</div> <div>M_009-22-2-01.32-3662</div> <div>M_009-22-2-01.32-3665</div> <div>M_009-22-2-05.20-1021</div> <div>M_009-22-2-05.20-1022</div> <div>M_009-22-2-05.20-3663</div> <div>M_009-23-2-01.32-0072</div> <div>M_009-23-2-01.32-0075</div> <div>M_009-23-2-05.20-1065</div> <div>M_009-24-2-05.20-1017</div> <div>M_009-24-2-05.20-1032</div> </div> <div> <div>M_009-24-2-05.20-1044</div> <div>M_009-25-2-01.12-0113</div> <div>M_009-25-2-01.32-0054</div> <div>M_009-25-2-01.32-0059</div> <div>M_009-25-2-01.32-0074</div> <div>M_009-25-2-01.32-0075</div> <div>M_009-25-2-01.32-0080</div> <div>M_009-25-2-05.20-1027</div> <div>M_009-25-2-05.20-1033</div> <div>M_009-25-2-05.20-1038</div> </div> </div>	
2.3	Папка - Карелэнерго	
	<div> <div> <div>Паспорт ИП 000-31-1-01.12-0002</div> <div>Паспорт ИП 000-31-1-01.21-2048</div> <div>Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2206</div> <div>Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2207</div> <div>Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2209</div> <div>Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2210</div> <div>Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2212</div> <div>Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2214</div> <div>Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2215</div> <div>Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2216</div> <div>Паспорт ИП 000-31-1-03.13-0981</div> <div>Паспорт ИП 000-31-1-06.70-0001</div> <div>Паспорт ИП 000-31-1-06.70-0002</div> <div>Паспорт ИП 000-31-1-06.70-0003</div> <div>Паспорт ИП 000-31-1-07.30-0004</div> <div>Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0059</div> <div>Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0066</div> <div>Паспорт ИП 000-34-1-06.40-0001</div> <div>Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0075</div> <div>Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0094</div> <div>Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0100</div> <div>Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0101</div> <div>Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0102</div> <div>Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0103</div> <div>Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0109</div> <div>Паспорт ИП 000-34-5-04.10-0002</div> <div>Паспорт ИП 000-34-5-04.50-0001</div> <div>Паспорт ИП 000-34-5-04.50-0003</div> <div>Паспорт ИП 000-34-5-04.50-0004</div> <div>Паспорт ИП 000-34-5-04.50-0007</div> </div> <div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0016</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0017</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0072</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-01.33-2367</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-03.13-0035</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-03.21-0096</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-03.31-0077</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0050</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0051</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0052</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0054</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0055</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0004</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0005</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0006</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0007</div> <div>Паспорт ИП 000-34-5-06.40-0001</div> <div>Паспорт ИП 000-34-5-07.10-0068</div> <div>Паспорт ИП 000-34-5-07.30-0029</div> <div>Паспорт ИП 002-32-2-01.21-0001</div> <div>Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0001</div> <div>Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0010</div> <div>Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0012</div> <div>Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0013</div> <div>Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0015</div> <div>Паспорт ИП 004-31-1-01.12-0006</div> <div>Паспорт ИП 004-31-1-01.12-0012</div> <div>Паспорт ИП 004-31-1-01.12-0013</div> <div>Паспорт ИП 004-31-1-01.21-2052</div> <div>Паспорт ИП 004-31-1-01.21-2057</div> <div>Паспорт ИП 004-31-1-01.21-2088</div> <div>Паспорт ИП 004-32-1-01.12-0082</div> </div> <div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0008</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0009</div> <div>Паспорт ИП 000-32-1-07.30-0008</div> <div>Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0040</div> <div>Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0065</div> <div>Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0066</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.12-0073</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-2970</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3045</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3123</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3124</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3125</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3126</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3128</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3129</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3130</div> <div>Паспорт ИП 004-32-1-01.12-0091</div> <div>Паспорт ИП 004-32-1-01.12-0092</div> <div>Паспорт ИП 004-32-1-01.12-0098</div> <div>Паспорт ИП 004-32-1-01.21-1092</div> <div>Паспорт ИП 004-32-1-01.21-1093</div> <div>Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2898</div> <div>Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2900</div> <div>Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2907</div> <div>Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2911</div> <div>Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2912</div> <div>Паспорт ИП 004-33-1-01.12-3023</div> <div>Паспорт ИП 004-33-1-01.12-3024</div> <div>Паспорт ИП 004-33-1-01.12-3030</div> <div>Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3024</div> <div>Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3035</div> <div>Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3038</div> </div> <div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3131</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3133</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3135</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3239</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3242</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.33-2997</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3070</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3043</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3119</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-0001</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2752</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2753</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2762</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2763</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2764</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2765</div> <div>Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3039</div> <div>Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3041</div> <div>Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3042</div> <div>Паспорт ИП 007-31-1-01.32-2213</div> <div>Паспорт ИП 008-32-1-04.40-0212</div> <div>Паспорт ИП 009-31-0-05.20-0001</div> <div>Паспорт ИП 009-31-1-03.13-0985</div> <div>Паспорт ИП 009-31-2-01.32-0188</div> <div>Паспорт ИП 009-31-2-05.30-0013</div> <div>Паспорт ИП 009-31-2-05.30-0017</div> <div>Паспорт ИП 009-32-2-01.32-2340</div> <div>Паспорт ИП 009-32-2-01.33-2392</div> <div>Паспорт ИП 009-33-1-03.21-2987</div> <div>Паспорт ИП 009-33-1-03.21-2988</div> <div>Паспорт ИП 009-33-1-03.21-2989</div> <div>Паспорт ИП 009-33-1-03.21-2990</div> </div> <div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2771</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2777</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-04.20-2944</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-04.20-2945</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-04.20-2946</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-04.20-2949</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0053</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0063</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0215</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0001</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0003</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0004</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0006</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0007</div> <div>Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0018</div> <div>Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0043</div> <div>Паспорт ИП 009-33-1-03.31-3108</div> <div>Паспорт ИП 009-33-1-03.31-3114</div> <div>Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3119</div> <div>Паспорт ИП 009-33-2-02.32-2942</div> <div>Паспорт ИП 009-33-2-03.13-0999</div> <div>Паспорт ИП 009-33-2-05.30-0006</div> </div> </div>	150 проектов
2.4	Папка - Колэнерго	
	<div> <div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-01.12-0245</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-01.21-0247</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-01.33-1041</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-01.33-1059</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-01.33-1062</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0232</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0661</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0664</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0333</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0334</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0335</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-03.21-0868</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0658</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0045</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0048</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0009</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0010</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0019</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0020</div> <div>Паспорт ИП 000-42-2-01.32-0889</div> <div>Паспорт ИП 000-43-1-01.11-0003</div> <div>Паспорт ИП 000-43-1-01.12-0001</div> <div>Паспорт ИП 000-43-1-01.12-0003</div> <div>Паспорт ИП 000-43-1-06.70-0004</div> <div>Паспорт ИП 000-43-1-07.10-0002</div> <div>Паспорт ИП 000-43-1-07.30-0019</div> </div> <div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0659</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0960</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0963</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0964</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0965</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0969</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0970</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0971</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0972</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0973</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0974</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0975</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0976</div> <div>Паспорт ИП 000-43-1-07.30-0024</div> <div>Паспорт ИП 000-43-5-04.30-0952</div> <div>Паспорт ИП 000-43-5-04.30-0953</div> <div>Паспорт ИП 000-49-1-04.30-0957</div> <div>Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0001</div> <div>Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0002</div> <div>Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0003</div> <div>Паспорт ИП 003-43-1-01.11-0003</div> <div>Паспорт ИП 003-43-1-01.12-0001</div> <div>Паспорт ИП 003-43-1-01.12-0003</div> <div>Паспорт ИП 003-43-1-06.70-0004</div> <div>Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0872</div> <div>Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0873</div> </div> <div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0977</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-06.20-0679</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-06.70-1018</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-06.70-1021</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-07.10-0033</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-07.10-0035</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-07.10-0036</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-07.10-0047</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-07.10-0048</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-07.30-0033</div> <div>Паспорт ИП 000-41-1-07.30-0041</div> <div>Паспорт ИП 000-41-2-01.11-0735</div> <div>Паспорт ИП 000-41-2-03.21-0772</div> <div>Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0875</div> <div>Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0876</div> <div>Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0877</div> <div>Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0879</div> <div>Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0881</div> <div>Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0882</div> <div>Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0883</div> <div>Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0884</div> <div>Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0886</div> <div>Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0888</div> <div>Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0890</div> <div>Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0891</div> <div>Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0892</div> </div> <div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-01.12-0548</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-03.12-0593</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-03.12-0594</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1034</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1035</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0655</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0656</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0657</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0958</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0959</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0961</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0962</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0968</div> <div>Паспорт ИП 008-41-1-04.30-0001</div> <div>Паспорт ИП 008-43-1-04.30-0954</div> <div>Паспорт ИП 008-43-1-04.30-0959</div> <div>Паспорт ИП 009-41-1-01.11-0664</div> <div>Паспорт ИП 009-41-1-03.21-0870</div> <div>Паспорт ИП 009-41-1-03.21-0872</div> <div>Паспорт ИП 009-41-1-03.21-0875</div> <div>Паспорт ИП 009-41-2-01.11-0736</div> <div>Паспорт ИП 009-41-2-01.11-0737</div> <div>Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1134</div> <div>Паспорт ИП 009-41-2-02.33-0006</div> <div>Паспорт ИП 009-41-2-03.32-0910</div> <div>Паспорт ИП 009-41-2-03.32-0913</div> </div> <div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0970</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0981</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0982</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0984</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0875</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0882</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0885</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-06.20-0671</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-06.70-0001</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0033</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0034</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0041</div> <div>Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0044</div> <div>Паспорт ИП 009-42-1-01.21-0525</div> <div>Паспорт ИП 009-42-1-03.13-1043</div> <div>Паспорт ИП 009-42-1-03.32-0648</div> <div>Паспорт ИП 009-42-2-01.12-0813</div> <div>Паспорт ИП 009-42-2-01.32-0903</div> </div> </div>	122 проекта

№	Описание материала					Примечание
2.5	Папка - Комиэнерго					
	000-51-1-01.12-0025 000-51-1-01.21-0010 000-51-1-01.21-0011 000-51-1-01.33-0172 000-51-1-03.21-0961 000-51-1-04.40-0001 000-51-2-03.32-0009 000-52-1-02.32-0001 000-52-1-02.32-0002 000-52-1-02.41-0557 000-52-1-02.41-0559 000-52-1-03.31-0963 000-52-1-03.31-0964 000-52-1-03.31-0965 000-56-1-07.10-0131 000-56-1-07.10-0272 000-56-1-07.10-0275 000-56-1-07.10-0288 000-56-1-07.20-0109 000-56-1-07.20-0110 000-56-1-07.20-0111 000-56-1-07.30-0106 000-56-1-07.30-0114 000-56-1-07.30-0115 000-56-1-07.30-0117 000-56-1-07.30-0126 000-56-1-07.30-0130 000-56-1-07.30-0131	000-52-1-03.31-0967 000-52-1-03.31-0970 000-52-1-03.31-0971 000-52-1-03.31-0973 000-52-1-03.31-0974 000-52-1-03.31-0975 000-52-1-03.31-0976 000-52-1-03.31-0977 000-52-1-03.31-0979 000-52-1-03.31-0980 000-52-1-03.31-1033 000-52-1-04.40-0145 000-52-1-04.40-0240 000-52-1-04.60-0002 000-56-1-07.30-0134 000-56-1-07.30-0135 003-56-1-05.20-0004 003-56-1-05.20-0005 003-56-1-05.20-0007 003-56-1-05.20-0008 003-56-1-05.20-0009 003-56-1-05.20-0010 004-54-1-01.21-0543 004-55-1-01.12-1314 004-55-1-01.21-0009 004-55-1-01.21-0010 005-52-1-03.13-0214 005-55-1-03.13-1668	000-52-1-04.60-0032 000-52-1-06.70-0003 000-52-2-01.32-0363 000-53-1-03.31-1016 000-54-1-01.12-0663 000-54-1-01.12-0689 000-54-1-01.21-0312 000-54-1-01.21-0504 000-54-1-01.21-0511 000-54-1-01.21-0513 000-54-1-01.21-0514 000-54-1-01.21-0516 000-54-1-01.41-5080 000-54-1-01.41-5081 006-52-1-04.60-0016 006-55-1-04.60-0012 006-55-1-04.60-0013 006-55-1-04.60-0028 007-52-1-01.31-0042 007-55-1-01.32-1846 007-55-1-01.32-1848 007-55-1-01.32-1876 009-51-2-01.12-0028 009-51-2-03.32-0012 009-52-1-01.32-0391 009-52-2-02.41-1028 009-54-1-01.32-0507 009-54-1-01.32-0511	000-54-1-04.60-0007 000-54-1-04.60-0011 000-54-1-04.60-0012 000-54-1-04.60-0013 000-54-1-06.70-0676 000-55-1-01.12-0846 000-55-1-01.12-1126 000-55-1-01.12-1294 000-55-1-01.12-1302 000-55-1-01.12-1304 000-55-1-01.32-0056 000-55-1-01.32-1845 000-55-1-01.32-2029 000-55-1-01.41-4916 009-54-2-03.31-0933 009-54-2-03.31-0938 009-55-1-03.31-2008 009-55-1-03.31-2018 009-55-1-03.31-2022 009-55-1-05.40-1197 009-55-1-05.40-1243 009-55-1-05.40-1244 009-55-1-05.40-1257 009-55-1-05.40-1519 009-55-1-05.40-1702 009-55-1-05.40-1982 009-55-1-05.40-2079 009-55-1-05.40-2504	000-55-1-01.41-4921 000-55-1-02.32-0006 000-55-1-02.33-0001 000-55-1-03.13-1652 000-55-1-03.13-1663 000-55-1-03.13-1665 000-55-1-03.13-1667 000-55-1-04.40-0386 000-55-1-04.40-0387 000-55-1-04.40-0389 000-55-1-04.60-0007 000-55-1-06.40-0001 000-55-1-06.70-0009 000-56-1-06.70-0005 009-55-2-01.32-1879 009-55-2-01.32-1885 009-55-2-02.41-0048 009-55-2-02.41-0050 009-55-2-02.41-0052 009-55-2-02.41-0056 009-55-2-03.31-2046 009-55-2-03.31-2051	134 проект
2.6	Папка - Новгородэнерго					
	Паспорт ИП 000-61-1-03.13-4184 Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0050 Паспорт ИП 000-61-1-07.10-0001 Паспорт ИП 000-61-1-07.30-0009 Паспорт ИП 000-61-1-07.30-0010 Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4165 Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4166 Паспорт ИП 000-62-1-07.30-0008 Паспорт ИП 000-63-1-01.32-4252 Паспорт ИП 000-63-1-07.10-0002	Паспорт ИП 000-63-5-04.40-4009 Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0006 Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0053 Паспорт ИП 000-64-2-07.10-0006 Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4078 Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4099 Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4100 Паспорт ИП 000-65-1-07.20-0003 Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4008 Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4163	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4164 Паспорт ИП 000-69-5-06.20-1402 Паспорт ИП 000-69-5-06.20-2601 Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0001 Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0002 Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0004 Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0007 Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0008 Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0009 Паспорт ИП 004-63-1-01.12-0126 Паспорт ИП 004-63-1-01.21-0128 Паспорт ИП 004-64-1-01.21-0118 Паспорт ИП 004-64-1-01.21-0119 Паспорт ИП 004-64-1-01.21-2797 Паспорт ИП 004-65-1-01.21-2877 Паспорт ИП 004-65-1-01.21-2878 Паспорт ИП 005-61-1-03.13-4205 Паспорт ИП 008-65-1-04.40-4114 Паспорт ИП 009-61-2-01.41-4045	Паспорт ИП 009-62-2-05.20-0002 Паспорт ИП 009-63-1-05.30-0001 Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4221 Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4222 Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4223 Паспорт ИП 009-63-2-02.32-0005 Паспорт ИП 009-63-2-05.40-0001	47 проектов	
2.7	Папка Псковэнерго					
	000-71-5-03.31-0002 000-76-1-07.20-0016 000-76-1-07.20-0048 000-76-1-07.30-0021 000-76-1-07.30-0118 F_000-71-1-04.40-0019 F_000-71-1-04.40-0020 F_000-72-1-04.20-0014 F_000-72-1-04.40-0001 F_000-72-1-04.40-0002 F_000-72-1-04.40-0003 F_000-76-1-04.10-0001 F_000-76-1-06.20-0008 F_000-76-5-04.10-0008 F_000-77-1-07.10-0011 F_000-77-1-07.10-0013 G_000-76-1-04.40-0007 G_000-76-1-07.30-0002 G_000-76-1-07.30-0005 G_000-76-1-07.30-0006	G_000-76-1-07.30-0019 G_000-76-1-07.30-0020 G_000-76-1-07.30-0022 G_000-76-1-07.30-0023 G_000-76-1-07.30-0024 G_000-77-1-07.10-0018 I_000-71-1-01.32-0080 I_000-71-1-04.60-0071 I_000-71-1-06.20-0005 I_000-71-1-06.20-0006 I_000-71-1-06.20-0007 I_000-71-1-06.20-0008 I_000-71-1-06.20-0009 I_000-72-1-01.32-0368 I_000-72-1-04.40-0006 I_000-73-1-01.32-0399 I_000-73-1-01.32-0400 I_000-73-1-01.32-0402 I_000-73-1-01.32-0403 I_000-73-1-01.32-0404	I_000-73-1-01.32-0408 I_000-73-1-04.30-0001 I_000-73-1-06.20-0012 I_000-73-1-06.20-0013 I_000-75-1-06.20-0003 I_000-75-1-06.20-0004 I_000-75-1-06.20-0005 I_000-75-1-06.20-0006 I_000-76-1-07.10-0010 I_000-76-1-07.10-0015 I_000-76-1-07.10-0016 I_000-76-1-07.10-0017 I_000-76-1-07.20-0008 I_000-76-1-07.20-0009 I_000-76-1-07.20-0011 I_000-76-1-07.20-0012 I_000-76-1-07.20-0013 I_000-76-1-07.20-0014 I_000-76-1-07.20-0015 I_000-76-1-07.20-0018	I_000-76-1-07.20-0019 I_000-76-1-07.20-0020 I_000-76-1-07.20-0028 I_000-76-1-07.20-0037 I_000-76-1-07.30-0028 I_000-76-1-07.30-0029 I_000-76-1-07.30-0030 I_000-76-1-07.30-0031 I_000-76-1-07.30-0033 I_000-76-1-07.30-0070 I_000-76-1-07.30-0090 I_000-76-1-07.30-0091 I_000-76-1-07.30-0092 I_000-76-1-07.30-0104 I_000-76-1-07.30-0110 I_000-76-1-07.30-0112 I_000-76-1-07.30-0113 I_000-71-1-04.60-0089 I_000-72-1-04.60-0042 I_000-72-1-04.60-0043	I_000-72-1-04.60-0044 I_000-72-1-04.60-0045 I_000-72-1-04.60-0051 I_000-72-1-04.60-0052 I_000-72-1-04.60-0053 I_000-72-1-04.60-0054 I_000-72-1-04.60-0055 I_000-72-1-04.60-0056 I_000-72-1-04.60-0057 I_000-72-1-04.60-0058 I_000-72-1-04.60-0061 I_000-72-1-04.60-0062 I_000-72-1-04.60-0063 I_000-72-1-04.60-0065 I_000-72-1-04.60-0066 I_000-72-1-04.60-0067 I_000-72-1-04.60-0068 I_000-72-1-04.60-0073 I_000-72-1-04.60-0074 I_000-72-1-04.60-0075	

№	Описание материала					Примечание
	 J_000-72-1-04.60-0076	 J_000-75-1-04.60-0092	 J_000-75-1-04.60-0112	 J_006-72-1-04.60-0071	 K_000-71-1-04.40-0030	299 проек- тов
	 J_000-72-1-04.60-0077	 J_000-75-1-04.60-0093	 J_000-75-1-04.60-0113	 J_006-73-1-03.13-0124	 K_000-71-1-04.40-0031	
	 J_000-72-1-04.60-0078	 J_000-75-1-04.60-0094	 J_000-75-1-04.60-0114	 J_006-73-1-03.13-0125	 K_000-71-1-04.40-0032	
	 J_000-72-1-04.60-0079	 J_000-75-1-04.60-0095	 J_000-75-1-04.60-0115	 J_006-73-1-03.13-0126	 K_000-71-1-04.40-0033	
	 J_000-72-1-04.60-0080	 J_000-75-1-04.60-0096	 J_000-75-1-04.60-0116	 J_006-73-1-04.60-0120	 K_000-71-1-04.60-0092	
	 J_000-72-1-04.60-0081	 J_000-75-1-04.60-0097	 J_000-75-1-04.60-0117	 J_006-73-1-04.60-0121	 K_000-71-1-04.60-0093	
	 J_000-73-1-04.60-0130	 J_000-75-1-04.60-0098	 J_000-75-1-04.60-0118	 J_006-73-1-04.60-0122	 K_000-71-1-04.60-0094	
	 J_000-73-1-04.60-0131	 J_000-75-1-04.60-0099	 J_000-75-1-04.60-0119	 J_006-73-1-04.60-0123	 K_000-71-1-04.60-0095	
	 J_000-73-1-04.60-0132	 J_000-75-1-04.60-0100	 J_000-75-1-04.60-0120	 J_006-73-1-04.60-0124	 K_000-71-1-04.60-0098	
	 J_000-73-1-04.60-0133	 J_000-75-1-04.60-0101	 J_000-75-1-04.60-0121	 J_006-73-1-04.60-0127	 K_000-71-1-04.60-0099	
	 J_000-73-1-04.60-0134	 J_000-75-1-04.60-0102	 J_000-75-1-04.60-0122	 J_006-73-1-04.60-0129	 K_000-71-1-04.60-0102	
	 J_000-73-1-04.60-0135	 J_000-75-1-04.60-0103	 J_000-75-1-04.60-0123	 J_006-75-1-04.60-0086	 K_000-71-1-04.60-0103	
	 J_000-73-1-04.60-0136	 J_000-75-1-04.60-0104	 J_000-75-1-04.60-0134	 J_006-75-1-04.60-0087	 K_000-71-1-04.60-0105	
	 J_000-73-1-04.60-0137	 J_000-75-1-04.60-0105	 J_000-76-1-03.13-0059	 J_006-75-1-04.60-0088	 K_000-71-1-04.60-0108	
	 J_000-73-1-04.60-0138	 J_000-75-1-04.60-0106	 J_000-76-1-04.40-0023	 J_006-75-1-04.60-0090	 K_000-71-2-06.20-0001	
	 J_000-73-1-04.60-0139	 J_000-75-1-04.60-0107	 J_000-76-1-07.10-0035	 J_007-73-1-01.32-0438	 K_000-72-1-04.30-0001	
	 J_000-73-1-04.60-0140	 J_000-75-1-04.60-0108	 J_000-76-1-07.30-0118	 K_000-71-1-04.40-0026	 K_000-72-1-04.40-0009	
	 J_000-73-1-04.60-0141	 J_000-75-1-04.60-0109	 J_006-71-1-04.60-0073	 K_000-71-1-04.40-0027	 K_000-72-1-04.40-0010	
	 J_000-73-1-04.60-0161	 J_000-75-1-04.60-0110	 J_006-71-1-04.60-0074	 K_000-71-1-04.40-0028	 K_000-72-1-04.40-0011	
	 J_000-75-1-04.60-0091	 J_000-75-1-04.60-0111	 J_006-72-1-04.60-0070	 K_000-71-1-04.40-0029	 K_000-72-1-04.40-0012	
	 K_000-72-1-04.40-0013	 K_000-73-1-04.40-0031	 K_000-75-1-04.60-0144	 K_000-76-1-07.20-0050	 M_000-75-1-02.32-0016	
	 K_000-72-1-04.40-0014	 K_000-73-1-04.40-0032	 K_000-75-1-04.60-0145	 K_000-76-1-07.20-0051	 M_007-71-1-01.32-0192	
	 K_000-72-1-04.60-0096	 K_000-73-1-04.60-0174	 K_000-75-1-04.60-0147	 K_000-76-1-07.30-0135	 M_009-71-2-03.31-0061	
	 K_000-72-1-04.60-0099	 K_000-73-1-04.60-0175	 K_000-75-1-04.60-0149	 K_000-76-1-07.30-0138	 M_009-73-2-02.32-0015	
	 K_000-72-1-04.60-0100	 K_000-73-1-04.60-0178	 K_000-75-1-04.60-0152	 K_000-76-1-07.30-0143	 M_009-73-2-02.33-0007	
	 K_000-72-1-04.60-0101	 K_000-73-1-04.60-0181	 K_000-75-1-04.60-0154	 K_000-76-1-07.30-0147	 M_009-73-2-02.41-0657	
	 K_000-72-1-04.60-0104	 K_000-73-1-04.60-0182	 K_000-75-2-01.32-0241	 K_000-76-1-07.30-0153	 M_009-73-2-03.31-4466	
	 K_000-72-1-04.60-0105	 K_000-73-1-04.60-0183	 K_000-76-1-04.30-0002	 K_000-76-1-07.30-0162	 M_009-73-2-05.30-0815	
	 K_000-72-1-04.60-0106	 K_000-73-1-04.60-0184	 K_000-76-1-04.40-0026	 K_000-76-1-07.30-0163	 M_009-73-2-05.30-0940	
	 K_000-73-1-01.12-0094	 K_000-73-1-04.60-0187	 K_000-76-1-05.30-0008	 K_000-76-4-04.10-0001	 M_009-73-2-05.30-1266	
	 K_000-73-1-01.12-0095	 K_000-73-2-06.10-0006	 K_000-76-1-05.30-0009	 L_009-73-2-03.31-4402	 M_009-75-2-01.32-0251	
	 K_000-73-1-01.12-0101	 K_000-75-1-04.30-0001	 K_000-76-1-05.30-0010	 M_000-71-1-01.32-0187	 M_009-75-2-03.13-0001	
	 K_000-73-1-01.12-0105	 K_000-75-1-04.40-0002	 K_000-76-1-05.30-0011	 M_000-71-1-01.32-0188	 M_009-75-2-05.30-0254	
	 K_000-73-1-03.13-0167	 K_000-75-1-04.40-0003	 K_000-76-1-05.30-0012	 M_000-73-1-01.32-0683	 M_009-75-2-05.30-0472	
	 K_000-73-1-04.40-0025	 K_000-75-1-04.40-0004	 K_000-76-1-05.30-0013	 M_000-73-1-01.41-4410	 M_009-75-2-05.30-0523	
	 K_000-73-1-04.40-0026	 K_000-75-1-04.40-0005	 K_000-76-1-05.30-0015	 M_000-73-1-01.41-4415	 M_009-75-2-05.30-0532	
	 K_000-73-1-04.40-0027	 K_000-75-1-04.40-0006	 K_000-76-1-05.30-0016	 M_000-73-1-01.41-4425	 N_000-73-1-01.41-4438	
	 K_000-73-1-04.40-0028	 K_000-75-1-04.60-0141	 K_000-76-1-06.40-0001	 M_000-73-1-02.32-0017	 N_009-73-2-02.41-0675	
	 K_000-73-1-04.40-0029	 K_000-75-1-04.60-0142	 K_000-76-1-07.10-0062	 M_000-75-1-01.41-1450	 N_009-73-2-05.30-1867	
	 K_000-73-1-04.40-0030	 K_000-75-1-04.60-0143	 K_000-76-1-07.20-0049	 M_000-75-1-01.41-1467		

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 2022 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

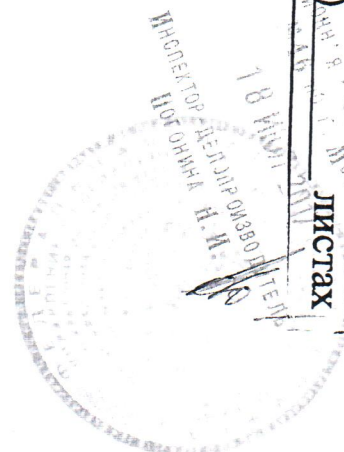
1117746548193

8177747763526

СПЕЦИАЛИСТ 1 РЗРЯДА
ФРОЛОВА О.А.

МП

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



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

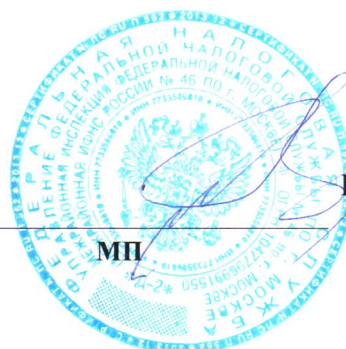
ИНН/КПП

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

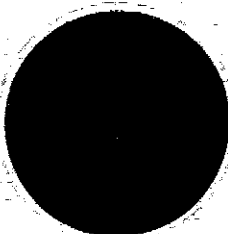


Савельева И. С.

(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)

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
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

[Signature]



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

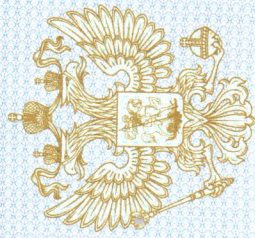
ИНЖЕНЕР

по специальности
"Энергообеспечение
предприятий"



Председатель Государственной
аттестационной комиссии
М.П.

Л. Оу
И. В.
Ректор



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 Энергетика 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 signature of the official.

МФГ Самарь, 1996

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ



Handwritten signature of the official.

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

Mirbis
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»
(ПРОГРАММА ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ)
(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)



Валентина В.С. Голомысов
С.Л. 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