

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

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

06 мая 2022 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО - ЗАПАД»
ЗА 2021 ГОД**

ПО ДОГОВОРУ № 682/834/18 от 18.12.2018

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 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы 11	
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).....	29
8.4	Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР.....	31
8.5.	Проверка достижения количественных и целевых показателей	34
8.6.	Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей	48
8.6.1	Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	50
8.6.2	Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	59
8.6.3	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	66
8.6.4	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.....	69
8.6.5	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.....	72
8.6.6	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	75
8.6.7	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики.....	78
8.6.8	Общие выводы по результатам проведенной проверки.....	78
8.7	Заключение об эффективности реализации ИПР	79
8.7.1	Отклонение фактических показателей от плановых	79
8.7.2	Отклонение фактических количественных показателей от плановых	91
8.7.3	Превышение фактических объемов финансирования над плановыми.....	92
9.	Оценка результатов исследований, выводы.....	103

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	103
9.2 Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы.	103
9.3 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации.	103
9.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.	104
9.5 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы.	104
9.6 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности.....	105
9.7 О финансировании проектов.....	105
9.8 Об освоении капитальных вложений.....	108
9.9 О первичных учетных документах	110
9.10 О договорных отношениях.....	113
9.11. О порядке ценообразования	114
9.12 О факторах, требующих учета при подготовке изменений, вносимых в ИПР, в том числе влияющих на показатели деятельности	120
9.13 О расчетах количественных показателей	120
9.14 О допущениях, оценках и выводах ПАО «Россети Северо-Запад».....	120
9.15 О расчетах обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации.....	120
9.16. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы.	121
10. Иные Сведения	121
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Реестр материалов для исследования.....	123
ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Сведения об экспертной организации	130

1 Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Начало проведения экспертизы: 29 марта 2022 года.

Окончание проведения экспертизы: 06 мая 2022 года.

Место проведения экспертизы: город Москва.

2 Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Договор возмездного оказания услуг № 682/834/18 от 18.12.2018 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 2021 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 14.03.2016 № 177 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций».
 - 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) Положение об инвестиционной деятельности ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденное Советом директоров ПАО «МРСК Северо-Запада» 14.04.2016 (Протокол №202/17) (далее - Положение об ИД).

- 8) Долгосрочная программа развития ПАО «МРСК Северо-Запада», актуальная на момент формирования и утверждения инвестиционной программы (далее - долгосрочная программа развития).
- 9) Регламент формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности об исполнении инвестиционной программы, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденный Советом директоров ПАО «МРСК Северо-Запада» 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 № 682/834/18 от 18.12.2018 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 2021 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/17949/v/1>. По результатам анализа предоставленных материалов на достаточность и полноту информации для подготовки настоящего заключения, в адрес ПАО «Россети Северо-Запад» 16.03.2022 от Экспертов ООО «МЭКОМ» сформирован запрос 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 16.03.2022, 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 2021 год.

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
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) про-

екте 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 11 форм:

– форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;

– форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

– форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

– форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение;

– форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию;

– форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации;

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.

- форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 8. 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 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
- форма 10. Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы;
- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» заполнены за 2021 год с учетом Правил заполнения отчетных форм.

В качестве примера проверки заполнения возьмем Форму 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы.

7.1 Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм 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 ин-

вестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 1 информация за 2020 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) Оценка полной стоимости инвест. проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологич. решений кап. строительства объектов электроэнергетики в прогнозных ценах соответств. лет, млн рублей (с НДС)

В соответствии с пунктом 9 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 указывается оценка полной стоимости инвест. проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены 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 5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

ж) Фактический объем финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 11 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту по состоянию на 1 января отчетного года, что соответствует указанному в заголовке столбца 2020 году.

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

з) Остаток финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 12 Правил заполнения отчетных форм в столбце 7 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 7 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

и) План финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 149 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8, формы указывается планируемый общий объем финансирования г., а в столбцах 9, 10, 11, 12 формы указывается планируемый объем финансирования федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), иных источников финансирования в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 8, 9, 10, 11, 12 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

к) Факт финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 150 Правил заполнения отчетных форм в столбце 13 формы указывается фактический общий объем финансирования в 2020 году накопленным итогом по состоянию на последний день отчетного квартала.

В столбцах 14, 15, 16, 17 указывается фактический объем финансирования федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), иных источников финансирования накопленным итогом по состоянию на последний день отчетного квартала.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 13,14,15,16,17 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с правилами заполнения показателей.

л) Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет

В соответствии с пунктом 153 Правил заполнения отчетных форм в столбце 18 формы указывается остаток финансирования инвестиций по инвестиционным проектам в прогнозных ценах соответствующих лет.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 18 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

м) Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода

В соответствии с пунктом 154 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 19-28 формы указывается разница отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года.

При этом в столбцах 19, 21, 23, 25, 27 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 отчетного года, в млн руб.

При этом в столбце 20, 22, 24, 26, 28 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 с 19-28 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

н) Причины отклонений

В соответствии с пунктом 155 Правил заполнения отчетных форм в столбце 29 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 об обосновывающих их материалах».

Согласно утвержденным Минэнерго России, форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 2021 г. представлено 12 отчетных форм.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети С-З» 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 2021 год 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 объёма, обладающая всеми свойствами исходной совокупности, значимыми с точки зрения задач исследования. Репрезентативность определяет, насколько возможно обобщать результаты исследования с привлечением определённой выборки на всю генеральную совокупность, из которой она была собрана

Выделяются следующие подходы к формированию репрезентативной выборки:

- районирование и кластеризация – выделение однородных групп по определенным критериям;
- случайный выбор – элементы внутри однородных групп выбираются случайным образом.

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

Если генеральная совокупность имеет нормальное распределение, то для нахождения объема репрезентативной выборки следует учесть величину ошибки выборочного исследования и доверительный уровень. Кроме того, необходима дополнительная информация о величине стандартного отклонения. Для вычисления 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 2021 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 2021 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 2021 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представ-

ленные в раскрытых в составе отчета за 2021 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 был исследован 20 проекта: К_009-42-1-03.13-1043, L_000-41-1-01.21-0247, К_000-42-1-04.30-0984, К_000-76-1-05.30-0008, F_000-33-1-03.13-0001, J_000-31-1-01.32-2216, J_000-33-1-01.32-3125, J_000-33-1-01.32-3133, J_000-33-1-01.32-3130, L_009-11-2-03.31-2619, L_009-62-2-02.32-0001, I_002-25-1-01.12-3637, К_000-21-1-01.32-3992, К_000-25-1-01.21-0048, К_003-26-1-05.20-0020, К_003-26-1-05.20-0023, К_000-26-1-07.30-0107, J_009-51-2-01.12-0028, L_000-51-1-01.21-0011, L_000-51-2-03.32-0009.

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 2021 год	
	 G0328_1047855175785_1  G0328_1047855175785_7  G0328_1047855175785_9_5  G0328_1047855175785_2  G0328_1047855175785_8  G0328_1047855175785_9_6  G0328_1047855175785_3  G0328_1047855175785_9_1  G0328_1047855175785_9_7  G0328_1047855175785_4  G0328_1047855175785_9_2  G0328_1047855175785_9_8  G0328_1047855175785_5  G0328_1047855175785_9_3  G0328_1047855175785_Отчет о выполненных закупках  G0328_1047855175785_6  G0328_1047855175785_9_4	

Подробное содержание папок представлено в приложении 2.

Таблица № 2 – Состав отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2021 год

№	Прил -е	Раздел
1	2	3
1	1	Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы
2	2	Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы
3	3	Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы
4	4	Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение
5	5	Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
6	6	Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации
7	7	Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы
8	8	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
9	9	Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики
10	10	Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы

Таблица № 3 – Состав паспортов ИП, приведенных в отчете о выполнении ИПР за 2021 год

№	Раздел паспорта
1	2
1	Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте
2	Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом
3	Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ТП
4	Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ЛЭП
5	Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта
6	Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

№	Раздел паспорта
1	2
7	Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))
8	Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта
9	Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта (сетевой график)
10	Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта (финансирование, освоение, ввод объектов)
11	Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта
12	Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта

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

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

1. Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов

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

№	Содержание отчета
1	2
1	Введенная (выведенная) мощность и (или) другие характеристики объектов, соответствующих инвестиционным проектам, а также дат ввода (вывода) указанных объектов
2	Объемы финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы
3	Объемы ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы
4	Стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капи-

№	Содержание отчета
1	2
	тального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены
5	Значения количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше

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

3. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;

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

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

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

№	Информация в паспорте ИП
1	2
1	а) Идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;
2	б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта
3	в) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности;
4	г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)
5	д) Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их

№	Информация в паспорте ИП
1	2
	наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для реализуемых проектов;
6	е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта
7	ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом
8	з) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом
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

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

В рамках договора № 682/834/18 от 18.12.2018, 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/17949/v/1>:

1) Отчетных Форм раскрытия информации о реализации ИПР

ПАО «Россети Северо-Запад» за 2021 год 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 2021 год, 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 2021 год 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.

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_009-42-1-03.13-1043	Данные совпадают
2.	L_000-41-1-01.21-0247	Данные совпадают
3.	K_000-42-1-04.30-0984	Данные совпадают
4.	K_000-76-1-05.30-0008	Данные совпадают
5.	F_000-33-1-03.13-0001	Данные совпадают
6.	J_000-31-1-01.32-2216	Данные совпадают
7.	J_000-33-1-01.32-3125	Данные совпадают
8.	J_000-33-1-01.32-3133	Данные совпадают
9.	J_000-33-1-01.32-3130	Данные совпадают
10.	L_009-11-2-03.31-2619	Данные совпадают
11.	L_009-62-2-02.32-0001	Данные совпадают
12.	I_002-25-1-01.12-3637	Данные совпадают
13.	K_000-21-1-01.32-3992	Данные совпадают
14.	K_000-25-1-01.21-0048	Данные совпадают
15.	K_003-26-1-05.20-0020	Данные совпадают
16.	K_003-26-1-05.20-0023	Данные совпадают
17.	K_000-26-1-07.30-0107	Данные совпадают
18.	J_009-51-2-01.12-0028	Данные совпадают
19.	L_000-51-1-01.21-0011	Данные совпадают
20.	L_000-51-2-03.32-0009	Данные совпадают

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-

Запад» за 2021 год, *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 2021 год) и сведений, собранных при дополнительном запросе информации (обосновывающие материалы Приложение №2), позволяет сделать следующие выводы:

- Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2021 год соответствует требованиям, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

- Материалы, обосновывающие Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2021 год, 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»
10	Постановление Правительства Российской Федерации №530 от 31.08.2006г. «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период ре-

№	Наименование документа
1	2
	формирования электроэнергетики»;
11	Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
12	Постановление Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
13	Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»
14	Приказ Министерства регионального развития РФ № 99 от 10.10.2007г. «Об утверждении методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»
15	Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"
16	Письмо Федеральной службы по тарифам № ЕЯ-1897/12 от 20.04.2006г. «О требованиях, предъявляемых ФСТ РФ к инвестиционным программам в электроэнергетической отрасли»
17	Министерство экономики РФ, Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике № ВК 477 от 21.06.1999г. «Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов».
18	Стратегия развития электросетевого комплекса РФ, утвержденная распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р
19	Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации их инвестиционной программы и обосновывающих их материалах».

При проведении аудита проведена проверка выполнения при реализации инвестиционной программы указанных нормативно-правовых актов, в том числе на основании затребованных первичных и отчетных документов (бухгалтерской отчетности, договоров подряда и документов, подтверждающих их исполнение, договоров поставки т.д.) по инвестиционным проектам, указанным в 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 2021 год, опубликованный ПАО «Россети Северо-Запад», соответствует требованиям вышеуказанных законо-

дательных актов Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

8.5. Проверка достижения количественных и целевых показателей

В отчете о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2021 год значения количественных показателей содержатся в приложениях №3,4,5,6,7,8.

Отчет об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2021 год содержит не нулевые значения количественных показателей в отношении следующего состава проектов:

- Приложение № 3 — 587 проектов;
- Приложение № 4 — 219 проектов;
- Приложение № 5 — 583 проекта;
- Приложение № 6 — 99 проектов;

Результатом анализа являются 587 ИП, в отношении которых в отчетных материалах ТСО присутствуют количественные показатели, свидетельствующие об исполнении ИПР в 2021 году.

Таблица № 7 – ИП, в отношении которых зафиксирован ввод основных средств, ввод в эксплуатацию, изменение иных статусов в соответствии с отчетными формами ТСО в 2021 году.

№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
1.	I_000-41-2-01.21-0001	2.	K_000-34-5-04.10-0005
3.	I_000-41-2-01.33-1039	4.	K_000-34-5-04.10-0004
5.	L_009-41-2-01.33-1086	6.	K_000-34-5-04.10-0002
7.	J_009-41-2-02.33-0003	8.	K_000-33-1-06.70-0018
9.	L_009-41-2-02.33-0005	10.	K_000-34-5-07.30-0024
11.	L_009-41-2-02.33-0006	12.	L_000-34-1-06.40-0001
13.	L_009-41-2-03.32-0910	14.	M_000-31-5-01.32-0043
15.	I_000-41-1-01.21-0244	16.	M_000-33-5-01.32-0041
17.	I_000-41-1-01.33-1041	18.	M_000-31-5-01.33-0034
19.	J_009-41-1-01.33-1050	20.	J_002-11-2-02.41-2593
21.	J_009-41-1-03.21-0865	22.	K_009-11-1-03.13-2550
23.	K_009-41-1-03.32-1055	24.	J_009-11-2-02.41-2600
25.	L_009-41-1-03.32-1066	26.	J_009-11-2-02.41-2601
27.	K_009-42-1-01.21-0525	28.	J_009-11-2-03.31-2599
29.	L_009-42-1-03.32-0648	30.	J_009-11-2-03.31-2603
31.	M_009-42-1-03.32-0653	32.	L_009-12-2-01.32-1495
33.	K_000-42-1-03.12-0593	34.	M_009-13-1-05.40-0107
35.	L_000-41-1-01.11-0659	36.	M_009-14-1-05.20-0242
37.	M_000-41-1-01.21-0245	38.	M_009-14-2-01.33-0470
39.	L_000-41-1-01.21-0247	40.	K_009-11-2-02.32-0705
41.	L_000-41-1-02.21-0001	42.	L_009-11-2-02.32-0709
43.	K_000-42-1-01.11-0668	44.	K_009-11-2-02.41-2615

№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
45.	K_003-43-1-05.20-0001	46.	K_009-11-2-02.41-2618
47.	K_003-43-1-05.20-0002	48.	L_009-11-2-02.41-2637
49.	K_003-43-1-05.20-0003	50.	K_009-11-2-03.31-2610
51.	K_003-43-1-05.20-0004	52.	L_009-11-2-03.31-2619
53.	K_003-43-1-05.20-0009	54.	L_009-11-2-03.31-2620
55.	K_003-43-1-05.20-0010	56.	L_009-11-2-03.32-2593
57.	F_000-41-1-03.12-0232	58.	L_009-11-2-05.20-0004
59.	F_000-41-1-04.30-0658	60.	M_009-12-2-01.32-1498
61.	F_000-41-1-04.30-0659	62.	L_009-12-2-01.41-1940
63.	K_000-42-1-03.12-0594	64.	L_009-12-2-03.31-2007
65.	K_000-42-1-04.30-0984	66.	L_009-13-2-01.32-1337
67.	K_000-43-1-06.70-0004	68.	L_009-13-2-03.31-1393
69.	K_008-41-1-04.30-0978	70.	L_009-13-2-03.31-1398
71.	J_000-41-2-01.33-1067	72.	M_009-13-2-03.31-1422
73.	K_000-42-2-01.32-0889	74.	M_009-14-2-01.32-2061
75.	L_000-41-1-01.33-1052	76.	J_000-11-1-03.31-2648
77.	K_000-41-1-07.10-0033	78.	L_009-11-1-03.21-2537
79.	L_000-41-1-07.30-0010	80.	L_009-11-1-03.31-2745
81.	K_000-41-1-07.30-0030	82.	L_009-11-1-03.31-2752
83.	K_000-41-1-07.30-0033	84.	L_009-11-1-05.20-0007
85.	M_000-41-5-03.32-0002	86.	M_000-11-1-01.32-2599
87.	K_000-42-1-07.10-0033	88.	M_000-11-1-01.33-2447
89.	K_000-42-1-07.10-0045	90.	L_000-11-1-01.41-3156
91.	K_000-42-1-07.30-0009	92.	L_000-11-1-01.41-3723
93.	K_000-42-1-07.30-0010	94.	L_000-11-1-01.41-3735
95.	K_000-42-1-07.30-0017	96.	M_000-11-1-01.41-3774
97.	K_000-42-1-07.30-0020	98.	M_000-11-1-02.41-2567
99.	K_000-43-1-07.30-0019	100.	L_000-12-1-01.41-2023
101.	K_000-43-1-07.30-0024	102.	M_000-12-1-01.41-2055
103.	L_008-43-1-04.30-0959	104.	M_000-12-1-01.41-2060
105.	K_009-75-2-01.32-0242	106.	L_000-13-1-01.32-1303
107.	K_009-75-2-01.32-0249	108.	M_000-13-1-01.32-1304
109.	L_009-73-2-02.41-0063	110.	L_003-15-1-05.20-0045
111.	L_009-73-2-05.30-0583	112.	L_003-15-1-05.20-0047
113.	L_009-73-2-03.31-0635	114.	F_000-15-2-04.40-0007
115.	L_009-72-2-03.31-0108	116.	F_000-12-1-04.40-0006
117.	M_009-73-2-03.31-0628	118.	F_000-12-1-04.40-0009
119.	L_009-72-2-05.30-0113	120.	F_000-12-1-04.40-0011
121.	L_009-73-2-01.32-0477	122.	L_000-11-1-01.41-3727
123.	L_009-73-2-02.41-0632	124.	L_000-11-1-02.32-2596
125.	L_009-73-2-03.31-4414	126.	J_000-11-1-07.20-0002
127.	L_009-73-2-05.30-0067	128.	M_000-14-5-03.31-0001
129.	L_009-73-2-05.30-0354	130.	L_000-15-1-07.10-0092
131.	L_009-73-2-05.30-0508	132.	J_000-15-1-07.20-0044
133.	M_009-73-2-03.31-4442	134.	L_000-11-1-06.20-2555
135.	L_009-73-2-01.32-0480	136.	K_009-63-2-01.32-4159
137.	L_009-73-2-01.32-0479	138.	K_009-62-2-03.32-0001
139.	L_009-73-2-03.31-4402	140.	L_009-64-2-01.33-0001
141.	L_009-72-2-03.31-0111	142.	L_009-63-2-05.10-0001
143.	K_000-73-1-03.13-0167	144.	L_009-63-2-03.31-3228
145.	I_000-71-1-04.60-0071	146.	L_009-62-2-02.32-0001

№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
147.	K_000-73-1-01.12-0094	148.	L_009-63-2-01.32-4222
149.	K_000-73-1-01.12-0095	150.	I_000-63-1-03.21-4187
151.	K_000-73-1-01.12-0101	152.	M_000-64-1-03.31-4159
153.	K_000-73-1-01.12-0105	154.	M_000-64-1-03.31-4160
155.	L_000-73-1-01.32-0450	156.	K_000-62-1-03.13-4204
157.	M_000-73-1-01.41-4406	158.	K_000-63-1-03.13-4200
159.	F_000-73-1-01.12-0048	160.	K_000-63-1-03.13-4202
161.	L_000-73-1-01.32-0453	162.	K_000-63-1-03.13-4203
163.	L_000-73-1-01.32-0452	164.	L_000-64-1-03.31-4158
165.	L_000-73-1-02.41-0022	166.	M_000-62-1-03.31-4186
167.	M_000-73-1-01.32-0681	168.	M_000-62-1-03.31-4189
169.	M_000-73-1-02.41-0023	170.	M_000-62-1-03.31-4190
171.	L_000-73-1-02.41-0024	172.	F_004-65-1-01.12-0057
173.	M_000-75-1-02.41-0014	174.	F_004-65-1-01.12-0058
175.	M_000-75-1-02.32-0016	176.	F_004-65-1-01.12-0059
177.	K_000-76-1-05.30-0008	178.	F_004-65-1-01.12-0062
179.	K_000-76-1-05.30-0009	180.	F_004-65-1-01.12-0063
181.	K_000-76-1-05.30-0012	182.	F_004-65-1-01.21-0064
183.	K_000-76-1-05.30-0013	184.	F_004-65-1-01.21-0080
185.	F_000-76-1-06.20-0008	186.	F_004-65-1-01.21-0089
187.	G_000-76-1-04.40-0007	188.	F_004-65-1-01.21-0107
189.	K_000-73-1-04.40-0031	190.	F_004-65-1-01.21-0108
191.	K_000-73-1-04.40-0032	192.	I_004-61-1-01.12-0122
193.	K_000-73-1-04.40-0026	194.	I_004-63-1-01.12-3580
195.	J_000-72-1-04.60-0042	196.	I_007-63-1-01.41-4764
197.	J_000-72-1-04.60-0073	198.	I_007-63-1-01.41-4765
199.	J_000-72-1-04.60-0068	200.	L_000-61-1-01.32-4099
201.	J_000-72-1-04.60-0081	202.	K_003-65-1-05.20-0001
203.	J_000-72-1-04.60-0066	204.	K_003-65-1-05.20-0002
205.	J_000-72-1-04.60-0067	206.	K_003-65-1-05.20-0006
207.	J_000-73-1-04.60-0131	208.	K_003-65-1-05.20-0007
209.	J_000-73-1-04.60-0132	210.	K_003-65-1-05.20-0008
211.	J_000-73-1-04.60-0133	212.	K_003-65-1-05.20-0009
213.	J_000-75-1-04.60-0091	214.	M_000-61-5-01.32-0001
215.	J_000-75-1-04.60-0134	216.	K_000-65-1-07.30-4189
217.	J_000-75-1-04.60-0092	218.	L_009-25-2-02.32-0043
219.	J_000-75-1-04.60-0093	220.	L_009-22-2-01.32-3652
221.	J_000-75-1-04.60-0094	222.	L_009-23-2-01.32-0048
223.	J_000-75-1-04.60-0095	224.	M_009-21-2-05.20-0429
225.	J_000-75-1-04.60-0096	226.	M_009-21-2-05.20-0442
227.	J_000-75-1-04.60-0097	228.	M_009-24-2-05.20-1017
229.	J_000-75-1-04.60-0098	230.	L_009-21-2-01.32-4022
231.	J_000-71-1-04.60-0089	232.	L_009-22-2-05.20-0063
233.	J_000-72-1-04.60-0043	234.	L_009-23-2-01.33-0006
235.	J_000-72-1-04.60-0044	236.	L_009-22-2-05.20-0022
237.	J_000-72-1-04.60-0045	238.	L_009-21-2-01.32-4014
239.	J_000-72-1-04.60-0051	240.	L_009-21-2-01.41-6298
241.	J_000-72-1-04.60-0052	242.	L_009-21-2-05.20-0317
243.	J_000-72-1-04.60-0053	244.	L_009-23-2-03.32-0001
245.	J_000-72-1-04.60-0054	246.	L_009-23-2-01.33-0005
247.	J_000-72-1-04.60-0055	248.	L_009-25-2-05.20-0438

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
249.	J_000-72-1-04.60-0056	250.	L_009-22-2-01.32-3648
251.	J_000-72-1-04.60-0057	252.	L_009-21-2-01.33-0001
253.	J_000-72-1-04.60-0058	254.	L_009-24-2-05.20-0087
255.	J_000-72-1-04.60-0061	256.	L_009-24-2-05.20-0086
257.	J_000-72-1-04.60-0062	258.	L_009-21-2-05.20-0377
259.	J_000-72-1-04.60-0063	260.	L_009-21-2-05.20-0145
261.	J_000-72-1-04.60-0065	262.	I_002-25-1-01.12-3637
263.	J_000-72-1-04.60-0074	264.	K_009-21-1-03.21-0118
265.	J_000-72-1-04.60-0075	266.	L_009-22-1-03.31-0040
267.	J_000-72-1-04.60-0076	268.	M_009-21-1-03.13-3664
269.	J_000-72-1-04.60-0077	270.	L_009-24-1-03.13-0043
271.	J_000-72-1-04.60-0078	272.	J_000-25-1-04.60-0011
273.	J_000-72-1-04.60-0079	274.	I_006-21-1-03.13-3654
275.	J_000-72-1-04.60-0080	276.	I_006-21-1-03.13-3653
277.	J_000-73-1-04.60-0130	278.	J_000-24-1-03.13-0040
279.	J_000-73-1-04.60-0134	280.	G_004-24-1-01.12-0011
281.	J_000-73-1-04.60-0135	282.	F_004-25-1-01.21-0001
283.	J_000-73-1-04.60-0136	284.	F_004-25-1-01.21-0004
285.	J_000-73-1-04.60-0137	286.	F_004-25-1-01.21-0005
287.	J_000-73-1-04.60-0138	288.	F_004-22-1-01.21-0008
289.	J_000-73-1-04.60-0139	290.	F_004-25-1-01.21-0014
291.	J_000-73-1-04.60-0140	292.	I_004-25-1-01.21-0045
293.	J_000-73-1-04.60-0141	294.	I_004-25-1-01.21-0046
295.	J_000-73-1-04.60-0161	296.	I_004-22-1-01.21-0025
297.	J_000-75-1-04.60-0099	298.	I_004-25-1-01.21-0047
299.	J_000-75-1-04.60-0100	300.	F_004-25-1-01.21-0025
301.	J_000-75-1-04.60-0101	302.	F_004-22-1-01.21-0011
303.	J_000-75-1-04.60-0102	304.	F_004-22-1-01.21-0012
305.	J_000-75-1-04.60-0103	306.	I_004-22-1-01.21-0026
307.	J_000-75-1-04.60-0104	308.	F_004-22-1-01.21-0014
309.	J_000-75-1-04.60-0105	310.	F_004-22-1-01.21-0015
311.	J_000-75-1-04.60-0106	312.	G_004-24-1-01.21-0011
313.	J_000-75-1-04.60-0107	314.	G_004-23-1-01.21-0013
315.	J_000-75-1-04.60-0108	316.	G_004-24-1-01.21-0009
317.	J_000-75-1-04.60-0109	318.	G_004-24-1-01.21-0008
319.	J_000-75-1-04.60-0110	320.	G_004-24-1-01.21-0007
321.	J_000-75-1-04.60-0111	322.	G_004-24-1-01.21-0010
323.	J_000-75-1-04.60-0112	324.	I_004-25-1-01.12-3642
325.	J_000-75-1-04.60-0113	326.	I_004-22-1-01.21-0017
327.	J_000-75-1-04.60-0114	328.	I_004-22-1-01.21-0018
329.	J_000-75-1-04.60-0115	330.	I_004-22-1-01.21-0019
331.	J_000-75-1-04.60-0116	332.	I_004-22-1-01.21-0020
333.	J_000-75-1-04.60-0117	334.	I_004-23-1-01.21-0017
335.	J_000-75-1-04.60-0118	336.	I_004-25-1-01.21-0042
337.	J_000-75-1-04.60-0119	338.	I_004-25-1-01.21-0043
339.	J_000-75-1-04.60-0120	340.	I_004-21-1-01.12-3759
341.	J_000-75-1-04.60-0121	342.	F_004-22-1-01.21-0004
343.	J_000-75-1-04.60-0122	344.	I_004-25-1-01.21-0037
345.	F_000-72-1-04.20-0014	346.	I_004-25-1-01.12-3638
347.	F_000-77-1-07.10-0015	348.	F_004-25-1-01.12-3630
349.	I_000-76-1-07.20-0013	350.	K_000-21-1-01.32-3992

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
351.	I_000-76-1-07.20-0014	352.	K_000-25-1-01.21-0048
353.	I_000-73-1-04.30-0001	354.	I_004-25-1-01.12-3641
355.	I_000-76-1-07.30-0028	356.	F_004-23-1-01.21-0006
357.	J_000-76-1-04.40-0023	358.	F_004-23-1-01.21-0007
359.	K_000-76-1-07.20-0048	360.	F_004-23-1-01.21-0008
361.	K_000-76-1-07.20-0047	362.	F_004-23-1-01.21-0010
363.	G_000-77-1-07.10-0018	364.	I_004-23-1-01.21-0019
365.	J_000-76-1-07.10-0045	366.	L_000-21-1-01.41-6186
367.	G_000-76-1-07.30-0002	368.	I_004-25-1-01.21-0032
369.	G_000-76-1-07.30-0005	370.	L_000-25-1-01.32-3759
371.	G_000-76-1-07.30-0006	372.	M_000-21-1-01.32-4099
373.	I_000-76-1-07.20-0018	374.	M_000-21-1-01.41-6266
375.	I_000-76-1-07.20-0019	376.	M_000-23-1-01.41-4288
377.	I_000-76-1-07.30-0029	378.	L_000-25-1-01.32-3760
379.	K_000-75-1-04.30-0001	380.	L_000-22-1-01.33-0004
381.	F_000-77-1-07.10-0011	382.	M_000-21-1-01.41-6286
383.	J_000-76-1-07.30-0118	384.	M_000-25-1-01.32-3761
385.	K_000-76-1-07.20-0051	386.	I_004-25-1-01.12-3640
387.	K_000-76-1-07.20-0049	388.	F_004-25-1-01.21-0023
389.	K_000-76-1-04.40-0026	390.	F_004-25-1-01.21-0026
391.	M_000-73-5-03.31-0007	392.	F_004-23-1-01.21-0011
393.	K_009-32-2-01.32-2340	394.	I_004-23-1-01.21-0016
395.	L_009-33-2-01.32-3119	396.	L_000-21-1-01.41-6202
397.	M_009-31-2-01.32-0188	398.	K_000-24-1-01.32-3638
399.	K_009-33-1-03.31-3108	400.	J_000-24-1-01.32-3626
401.	L_009-31-1-06.70-0114	402.	K_003-26-1-05.20-0020
403.	L_009-33-1-03.31-3110	404.	K_003-26-1-05.20-0022
405.	M_009-33-1-03.13-2778	406.	K_003-26-1-05.20-0021
407.	I_000-33-1-03.13-2582	408.	K_003-26-1-05.20-0023
409.	F_000-33-1-03.13-0001	410.	L_003-26-1-05.20-0026
411.	I_000-32-1-03.21-0096	412.	F_000-25-1-04.30-0104
413.	I_000-31-1-01.12-0002	414.	F_000-23-1-04.30-0031
415.	I_000-31-1-01.21-2044	416.	F_000-23-1-04.30-0032
417.	I_000-31-1-01.21-2049	418.	K_000-22-1-04.60-0003
419.	I_000-33-1-01.12-0072	420.	L_000-23-1-06.10-0331
421.	I_000-33-1-01.12-0073	422.	L_000-23-1-06.10-0332
423.	I_000-32-1-01.12-0072	424.	L_000-25-1-06.10-0003
425.	I_004-33-1-01.12-2908	426.	L_000-25-1-06.10-0005
427.	I_004-33-1-01.12-2907	428.	L_000-25-1-06.10-0009
429.	I_004-31-1-01.21-2057	430.	L_000-25-1-06.10-0007
431.	I_004-31-1-01.21-2052	432.	L_000-25-1-04.40-0001
433.	I_004-33-1-01.21-2904	434.	J_000-26-1-07.20-0003
435.	I_004-33-1-01.21-2905	436.	K_000-26-1-07.20-0057
437.	I_004-31-1-01.21-2058	438.	K_000-26-1-07.30-0107
439.	I_004-31-1-01.12-0005	440.	K_000-26-1-07.10-0198
441.	I_004-33-1-01.21-2903	442.	K_000-26-1-07.10-0199
443.	I_004-33-1-01.21-2906	444.	K_000-26-1-07.10-0197
445.	I_004-33-1-01.21-2902	446.	K_000-26-1-07.10-0203
447.	I_004-33-1-01.12-2901	448.	K_000-26-1-07.10-0204
449.	I_004-31-1-01.21-2059	450.	K_000-26-1-07.10-0207
451.	I_004-32-1-01.12-0082	452.	K_000-26-1-07.10-0208

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
453.	I_004-31-1-01.21-2071	454.	K_000-26-1-07.10-0209
455.	I_004-31-1-01.12-0006	456.	K_000-26-1-07.10-0202
457.	I_004-31-1-01.12-0008	458.	M_000-21-5-01.41-0104
459.	I_004-31-1-01.12-0012	460.	M_008-26-5-04.30-0008
461.	I_004-31-1-01.12-0013	462.	I_000-26-6-11.00-0002
463.	I_004-31-1-01.12-0011	464.	K_000-26-1-07.30-0111
465.	I_004-33-1-01.12-2911	466.	I_000-51-2-03.13-0001
467.	I_004-33-1-01.12-2912	468.	J_009-51-2-01.12-0028
469.	I_004-32-1-01.21-1092	470.	K_009-55-2-02.41-0035
471.	I_004-32-1-01.21-1093	472.	L_009-55-2-02.41-0037
473.	I_004-32-1-01.12-0091	474.	L_009-55-2-03.31-1995
475.	I_004-32-1-01.12-0092	476.	L_009-54-2-02.41-2233
477.	I_004-32-1-01.12-0094	478.	L_009-54-2-03.31-0933
479.	I_000-31-1-01.21-2085	480.	L_009-55-2-03.31-2016
481.	J_004-33-1-01.21-3039	482.	M_009-55-2-02.41-0048
483.	J_004-33-1-01.21-3030	484.	L_009-55-1-02.32-0008
485.	J_004-33-1-01.21-3031	486.	K_009-55-1-03.31-1964
487.	J_004-33-1-01.32-3108	488.	L_009-55-1-03.31-1969
489.	K_004-32-1-01.12-0098	490.	L_009-55-1-05.40-0761
491.	I_004-33-1-01.21-3024	492.	L_009-54-1-01.32-0507
493.	K_000-33-1-01.41-3236	494.	L_009-54-1-05.40-0162
495.	J_004-33-1-01.12-3023	496.	L_009-54-1-05.40-0266
497.	J_004-33-1-01.21-3041	498.	L_009-55-1-05.40-1189
499.	J_004-33-1-01.21-3042	500.	M_009-55-1-05.40-1617
501.	L_000-32-1-01.33-2367	502.	L_009-55-1-01.32-2024
503.	M_000-33-1-01.41-3379	504.	L_009-55-1-03.31-1978
505.	J_000-31-1-01.32-2209	506.	L_009-52-1-01.32-0388
507.	J_000-31-1-01.32-2207	508.	L_009-55-1-05.40-0942
509.	J_007-31-1-01.32-2213	510.	L_009-55-1-05.40-1197
511.	J_000-31-1-01.32-2214	512.	M_009-55-1-05.40-1702
513.	J_000-32-1-01.32-2308	514.	M_009-55-1-05.40-1982
515.	J_000-33-1-01.32-3131	516.	M_009-55-1-05.40-2079
517.	J_000-33-1-01.32-3123	518.	L_009-55-1-05.40-1243
519.	J_000-33-1-01.32-3132	520.	L_009-55-1-05.40-1244
521.	J_000-33-1-01.32-3130	522.	L_009-55-1-05.40-1256
523.	J_000-33-1-01.32-3124	524.	L_009-55-1-05.40-1257
525.	J_000-33-1-01.32-3129	526.	L_009-55-1-05.40-1519
527.	J_000-32-1-01.32-2314	528.	J_000-52-1-04.60-0031
529.	K_003-34-1-05.20-0010	530.	K_000-54-1-04.60-0007
531.	K_003-34-1-05.20-0001	532.	I_005-55-1-03.13-1643
533.	K_003-34-1-05.20-0013	534.	I_006-52-1-04.60-0015
535.	I_000-33-1-04.40-0215	536.	I_006-55-1-04.60-0011
537.	I_000-33-1-04.40-0217	538.	L_000-51-1-01.21-0011
539.	J_000-33-1-04.20-2949	540.	L_000-54-1-01.41-4862
541.	J_000-33-1-04.20-2944	542.	I_000-55-1-01.32-1863
543.	J_000-33-1-04.20-2946	544.	L_000-55-1-02.32-0009
545.	J_000-32-1-04.40-0001	546.	L_000-55-1-01.32-2003
547.	J_000-32-1-04.40-0002	548.	K_004-54-1-01.21-0542
549.	J_000-32-1-04.40-0003	550.	L_000-55-1-01.32-2026
551.	J_000-32-1-04.40-0004	552.	L_000-55-1-01.32-1993
553.	J_000-32-1-04.40-0005	554.	L_000-55-1-01.32-2027

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
555.	F_000-34-5-07.10-0006	556.	M_000-55-1-01.32-2033
557.	F_000-34-5-07.10-0061	558.	M_000-55-1-01.41-4899
559.	I_000-31-1-07.30-0002	560.	M_000-55-1-01.41-4909
561.	I_000-33-1-07.30-2841	562.	K_004-54-1-01.21-0543
563.	I_000-33-1-07.30-2847	564.	K_003-56-1-05.20-0004
565.	I_000-33-1-07.30-2848	566.	K_003-56-1-05.20-0005
567.	I_000-31-1-07.30-0003	568.	K_003-56-1-05.20-0009
569.	I_000-32-1-07.30-0007	570.	J_000-55-1-04.40-0389
571.	I_000-32-1-07.30-0008	572.	J_000-56-1-06.70-0005
573.	I_000-31-1-07.30-0004	574.	L_000-51-2-03.32-0009
575.	I_000-33-1-07.30-2846	576.	K_000-55-2-02.32-0006
577.	I_000-32-1-07.30-0001	578.	K_000-56-1-07.10-0275
579.	J_000-34-1-07.30-0028	580.	K_000-56-1-07.10-0286
581.	J_000-34-1-07.10-0078	582.	J_000-56-1-07.30-0131
583.	J_000-34-1-07.30-0033	584.	K_000-56-1-07.30-0134
585.	J_000-33-1-07.30-2850	586.	K_000-56-1-07.30-0139
587.	J_000-33-1-07.30-2851		

Для выполнения проверки достижения плановых значений количественных показателей, проведено сравнение данных, содержащихся в отчете об исполнении ИПР в 2021 году с данными паспортов ИП.

По результатам проверки сформированы следующие категории несоответствий:

- 1) запланированные значения больше фактических — 194 проекта;
- 2) запланированные значения меньше фактических — 393 проекта.

Таблица № 8 – ИП категории №1 (запланированные значения больше фактических)

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
1.	I_000-41-2-01.21-0001	2.	F_004-65-1-01.21-0080
3.	J_009-41-2-02.33-0003	4.	F_004-65-1-01.21-0089
5.	L_009-41-2-02.33-0005	6.	F_004-65-1-01.21-0107
7.	L_009-41-2-02.33-0006	8.	F_004-65-1-01.21-0108
9.	L_009-41-2-03.32-0910	10.	I_004-61-1-01.12-0122
11.	I_000-41-1-01.33-1041	12.	I_004-63-1-01.12-3580
13.	J_009-41-1-01.33-1050	14.	I_007-63-1-01.41-4765
15.	K_009-41-1-03.32-1055	16.	L_000-61-1-01.32-4099
17.	L_009-41-1-03.32-1066	18.	K_003-65-1-05.20-0001
19.	K_009-42-1-01.21-0525	20.	K_003-65-1-05.20-0002
21.	L_000-41-1-01.11-0659	22.	K_003-65-1-05.20-0006
23.	L_000-41-1-02.21-0001	24.	K_003-65-1-05.20-0007
25.	K_003-43-1-05.20-0001	26.	K_003-65-1-05.20-0008
27.	K_003-43-1-05.20-0002	28.	K_003-65-1-05.20-0009

№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
29.	K_003-43-1-05.20-0003	30.	L_009-25-2-02.32-0043
31.	K_003-43-1-05.20-0004	32.	L_009-23-2-01.32-0048
33.	K_003-43-1-05.20-0009	34.	L_009-23-2-01.33-0006
35.	K_003-43-1-05.20-0010	36.	L_009-22-2-05.20-0022
37.	F_000-41-1-04.30-0658	38.	L_009-21-2-01.32-4014
39.	F_000-41-1-04.30-0659	40.	L_009-21-2-01.41-6298
41.	K_000-42-1-04.30-0984	42.	L_009-23-2-01.33-0005
43.	K_000-43-1-06.70-0004	44.	L_009-25-2-05.20-0438
45.	K_000-42-2-01.32-0889	46.	L_009-22-2-01.32-3648
47.	K_000-42-1-07.10-0045	48.	L_009-21-2-01.33-0001
49.	K_000-42-1-07.30-0010	50.	L_009-24-2-05.20-0086
51.	K_000-43-1-07.30-0024	52.	L_009-21-2-05.20-0145
53.	L_009-73-2-05.30-0508	54.	I_002-25-1-01.12-3637
55.	L_009-73-2-01.32-0480	56.	I_006-21-1-03.13-3654
57.	L_009-73-2-01.32-0479	58.	I_006-21-1-03.13-3653
59.	L_009-73-2-03.31-4402	60.	J_000-24-1-03.13-0040
61.	L_009-72-2-03.31-0111	62.	F_004-25-1-01.21-0005
63.	K_000-73-1-03.13-0167	64.	F_004-22-1-01.21-0012
65.	I_000-71-1-04.60-0071	66.	I_004-22-1-01.21-0026
67.	K_000-73-1-01.12-0105	68.	F_004-22-1-01.21-0014
69.	L_000-73-1-01.32-0452	70.	F_004-22-1-01.21-0015
71.	L_000-73-1-02.41-0022	72.	G_004-23-1-01.21-0013
73.	L_000-73-1-02.41-0024	74.	G_004-24-1-01.21-0007
75.	K_000-76-1-05.30-0009	76.	G_004-24-1-01.21-0010
77.	K_000-76-1-05.30-0012	78.	I_004-25-1-01.12-3642
79.	K_000-76-1-05.30-0013	80.	I_004-23-1-01.21-0017
81.	G_000-76-1-04.40-0007	82.	I_004-25-1-01.21-0042
83.	K_000-73-1-04.40-0031	84.	I_004-25-1-01.21-0043
85.	K_000-73-1-04.40-0032	86.	I_004-25-1-01.21-0037
87.	K_000-73-1-04.40-0026	88.	I_004-25-1-01.12-3641
89.	J_000-72-1-04.60-0081	90.	F_004-23-1-01.21-0006
91.	J_000-72-1-04.60-0067	92.	F_004-23-1-01.21-0008
93.	J_000-72-1-04.60-0062	94.	I_004-23-1-01.21-0019
95.	J_000-72-1-04.60-0080	96.	I_004-25-1-01.21-0032
97.	J_000-75-1-04.60-0116	98.	L_000-25-1-01.32-3759
99.	I_000-76-1-07.30-0028	100.	L_000-22-1-01.33-0004
101.	G_000-76-1-07.30-0005	102.	I_004-25-1-01.12-3640
103.	I_000-76-1-07.20-0018	104.	F_004-25-1-01.21-0023
105.	I_000-76-1-07.20-0019	106.	F_004-25-1-01.21-0026
107.	F_000-77-1-07.10-0011	108.	F_004-23-1-01.21-0011
109.	K_000-76-1-07.20-0051	110.	I_004-23-1-01.21-0016
111.	K_000-76-1-07.20-0049	112.	K_003-26-1-05.20-0020
113.	I_000-31-1-01.21-2044	114.	K_003-26-1-05.20-0022
115.	I_000-31-1-01.21-2049	116.	K_003-26-1-05.20-0021
117.	I_000-33-1-01.12-0072	118.	L_003-26-1-05.20-0026
119.	I_004-33-1-01.21-2904	120.	F_000-25-1-04.30-0104
121.	I_004-31-1-01.12-0005	122.	F_000-23-1-04.30-0031
123.	I_004-33-1-01.21-2906	124.	F_000-23-1-04.30-0032
125.	I_004-31-1-01.12-0011	126.	L_000-25-1-06.10-0003
127.	I_004-33-1-01.12-2912	128.	L_000-25-1-06.10-0005
129.	J_004-33-1-01.21-3039	130.	L_000-25-1-06.10-0009

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
131.	J_004-33-1-01.21-3030	132.	L_000-25-1-06.10-0007
133.	J_004-33-1-01.21-3031	134.	K_000-26-1-07.20-0057
135.	J_000-31-1-01.32-2214	136.	K_000-26-1-07.30-0107
137.	J_000-33-1-01.32-3131	138.	K_000-26-1-07.10-0197
139.	J_000-33-1-01.32-3123	140.	K_000-26-1-07.10-0207
141.	J_000-33-1-01.32-3130	142.	K_000-26-1-07.10-0208
143.	J_000-32-1-01.32-2314	144.	K_000-26-1-07.30-0111
145.	K_003-34-1-05.20-0001	146.	I_000-51-2-03.13-0001
147.	K_000-34-5-04.10-0002	148.	J_009-51-2-01.12-0028
149.	J_009-11-2-03.31-2603	150.	K_009-55-2-02.41-0035
151.	K_009-11-2-02.32-0705	152.	L_009-55-2-02.41-0037
153.	L_009-11-2-02.32-0709	154.	L_009-54-2-02.41-2233
155.	L_009-11-2-02.41-2637	156.	L_009-54-2-03.31-0933
157.	L_009-11-2-03.32-2593	158.	L_009-55-2-03.31-2016
159.	L_009-12-2-03.31-2007	160.	K_009-55-1-03.31-1964
161.	L_009-13-2-01.32-1337	162.	L_009-55-1-03.31-1969
163.	J_000-11-1-03.31-2648	164.	L_009-54-1-01.32-0507
165.	L_009-11-1-03.31-2745	166.	L_009-54-1-05.40-0266
167.	L_009-11-1-03.31-2752	168.	L_009-55-1-05.40-1189
169.	L_009-11-1-05.20-0007	170.	L_009-55-1-01.32-2024
171.	L_000-11-1-01.41-3156	172.	L_009-55-1-03.31-1978
173.	K_009-63-2-01.32-4159	174.	L_009-52-1-01.32-0388
175.	K_009-62-2-03.32-0001	176.	L_009-55-1-05.40-1256
177.	L_009-64-2-01.33-0001	178.	K_004-54-1-01.21-0542
179.	L_009-63-2-01.32-4222	180.	L_000-55-1-01.32-2026
181.	I_000-63-1-03.21-4187	182.	L_000-55-1-01.32-1993
183.	F_004-65-1-01.12-0057	184.	L_000-55-1-01.32-2027
185.	F_004-65-1-01.12-0058	186.	K_004-54-1-01.21-0543
187.	F_004-65-1-01.12-0059	188.	K_003-56-1-05.20-0005
189.	F_004-65-1-01.12-0062	190.	L_000-51-2-03.32-0009
191.	F_004-65-1-01.12-0063	192.	K_000-55-2-02.32-0006
193.	F_004-65-1-01.21-0064	194.	K_000-56-1-07.30-0134

Таблица № 9 – ИП категории №2 (Фактические количественные показатели больше запланированных)

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
1.	I_000-41-2-01.33-1039	2.	J_000-33-1-04.20-2944
3.	L_009-41-2-01.33-1086	4.	J_000-33-1-04.20-2946
5.	I_000-41-1-01.21-0244	6.	J_000-32-1-04.40-0001
7.	J_009-41-1-03.21-0865	8.	J_000-32-1-04.40-0002
9.	L_009-42-1-03.32-0648	10.	J_000-32-1-04.40-0003
11.	M_009-42-1-03.32-0653	12.	J_000-32-1-04.40-0004
13.	K_000-42-1-03.12-0593	14.	J_000-32-1-04.40-0005
15.	M_000-41-1-01.21-0245	16.	F_000-34-5-07.10-0006
17.	L_000-41-1-01.21-0247	18.	F_000-34-5-07.10-0061
19.	K_000-42-1-01.11-0668	20.	I_000-31-1-07.30-0002
21.	F_000-41-1-03.12-0232	22.	I_000-33-1-07.30-2841
23.	K_000-42-1-03.12-0594	24.	I_000-33-1-07.30-2847
25.	K_008-41-1-04.30-0978	26.	I_000-33-1-07.30-2848

№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
27.	J_000-41-2-01.33-1067	28.	I_000-31-1-07.30-0003
29.	L_000-41-1-01.33-1052	30.	I_000-32-1-07.30-0007
31.	K_000-41-1-07.10-0033	32.	I_000-32-1-07.30-0008
33.	L_000-41-1-07.30-0010	34.	I_000-31-1-07.30-0004
35.	K_000-41-1-07.30-0030	36.	I_000-33-1-07.30-2846
37.	K_000-41-1-07.30-0033	38.	I_000-32-1-07.30-0001
39.	M_000-41-5-03.32-0002	40.	J_000-34-1-07.30-0028
41.	K_000-42-1-07.10-0033	42.	J_000-34-1-07.10-0078
43.	K_000-42-1-07.30-0009	44.	J_000-34-1-07.30-0033
45.	K_000-42-1-07.30-0017	46.	J_000-33-1-07.30-2850
47.	K_000-42-1-07.30-0020	48.	J_000-33-1-07.30-2851
49.	K_000-43-1-07.30-0019	50.	K_000-34-5-04.10-0005
51.	L_008-43-1-04.30-0959	52.	K_000-34-5-04.10-0004
53.	K_009-75-2-01.32-0242	54.	K_000-33-1-06.70-0018
55.	K_009-75-2-01.32-0249	56.	K_000-34-5-07.30-0024
57.	L_009-73-2-02.41-0063	58.	L_000-34-1-06.40-0001
59.	L_009-73-2-05.30-0583	60.	M_000-31-5-01.32-0043
61.	L_009-73-2-03.31-0635	62.	M_000-33-5-01.32-0041
63.	L_009-72-2-03.31-0108	64.	M_000-31-5-01.33-0034
65.	M_009-73-2-03.31-0628	66.	J_002-11-2-02.41-2593
67.	L_009-72-2-05.30-0113	68.	K_009-11-1-03.13-2550
69.	L_009-73-2-01.32-0477	70.	J_009-11-2-02.41-2600
71.	L_009-73-2-02.41-0632	72.	J_009-11-2-02.41-2601
73.	L_009-73-2-03.31-4414	74.	J_009-11-2-03.31-2599
75.	L_009-73-2-05.30-0067	76.	L_009-12-2-01.32-1495
77.	L_009-73-2-05.30-0354	78.	M_009-13-1-05.40-0107
79.	M_009-73-2-03.31-4442	80.	M_009-14-1-05.20-0242
81.	K_000-73-1-01.12-0094	82.	M_009-14-2-01.33-0470
83.	K_000-73-1-01.12-0095	84.	K_009-11-2-02.41-2615
85.	K_000-73-1-01.12-0101	86.	K_009-11-2-02.41-2618
87.	L_000-73-1-01.32-0450	88.	K_009-11-2-03.31-2610
89.	M_000-73-1-01.41-4406	90.	L_009-11-2-03.31-2619
91.	F_000-73-1-01.12-0048	92.	L_009-11-2-03.31-2620
93.	L_000-73-1-01.32-0453	94.	L_009-11-2-05.20-0004
95.	M_000-73-1-01.32-0681	96.	M_009-12-2-01.32-1498
97.	M_000-73-1-02.41-0023	98.	L_009-12-2-01.41-1940
99.	M_000-75-1-02.41-0014	100.	L_009-13-2-03.31-1393
101.	M_000-75-1-02.32-0016	102.	L_009-13-2-03.31-1398
103.	K_000-76-1-05.30-0008	104.	M_009-13-2-03.31-1422
105.	F_000-76-1-06.20-0008	106.	M_009-14-2-01.32-2061
107.	J_000-72-1-04.60-0042	108.	L_009-11-1-03.21-2537
109.	J_000-72-1-04.60-0073	110.	M_000-11-1-01.32-2599
111.	J_000-72-1-04.60-0068	112.	M_000-11-1-01.33-2447
113.	J_000-72-1-04.60-0066	114.	L_000-11-1-01.41-3723
115.	J_000-73-1-04.60-0131	116.	L_000-11-1-01.41-3735
117.	J_000-73-1-04.60-0132	118.	M_000-11-1-01.41-3774
119.	J_000-73-1-04.60-0133	120.	M_000-11-1-02.41-2567
121.	J_000-75-1-04.60-0091	122.	L_000-12-1-01.41-2023
123.	J_000-75-1-04.60-0134	124.	M_000-12-1-01.41-2055
125.	J_000-75-1-04.60-0092	126.	M_000-12-1-01.41-2060
127.	J_000-75-1-04.60-0093	128.	L_000-13-1-01.32-1303

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
129.	J_000-75-1-04.60-0094	130.	M_000-13-1-01.32-1304
131.	J_000-75-1-04.60-0095	132.	L_003-15-1-05.20-0045
133.	J_000-75-1-04.60-0096	134.	L_003-15-1-05.20-0047
135.	J_000-75-1-04.60-0097	136.	F_000-15-2-04.40-0007
137.	J_000-75-1-04.60-0098	138.	F_000-12-1-04.40-0006
139.	J_000-71-1-04.60-0089	140.	F_000-12-1-04.40-0009
141.	J_000-72-1-04.60-0043	142.	F_000-12-1-04.40-0011
143.	J_000-72-1-04.60-0044	144.	L_000-11-1-01.41-3727
145.	J_000-72-1-04.60-0045	146.	L_000-11-1-02.32-2596
147.	J_000-72-1-04.60-0051	148.	J_000-11-1-07.20-0002
149.	J_000-72-1-04.60-0052	150.	M_000-14-5-03.31-0001
151.	J_000-72-1-04.60-0053	152.	L_000-15-1-07.10-0092
153.	J_000-72-1-04.60-0054	154.	J_000-15-1-07.20-0044
155.	J_000-72-1-04.60-0055	156.	L_000-11-1-06.20-2555
157.	J_000-72-1-04.60-0056	158.	L_009-63-2-05.10-0001
159.	J_000-72-1-04.60-0057	160.	L_009-63-2-03.31-3228
161.	J_000-72-1-04.60-0058	162.	L_009-62-2-02.32-0001
163.	J_000-72-1-04.60-0061	164.	M_000-64-1-03.31-4159
165.	J_000-72-1-04.60-0063	166.	M_000-64-1-03.31-4160
167.	J_000-72-1-04.60-0065	168.	K_000-62-1-03.13-4204
169.	J_000-72-1-04.60-0074	170.	K_000-63-1-03.13-4200
171.	J_000-72-1-04.60-0075	172.	K_000-63-1-03.13-4202
173.	J_000-72-1-04.60-0076	174.	K_000-63-1-03.13-4203
175.	J_000-72-1-04.60-0077	176.	L_000-64-1-03.31-4158
177.	J_000-72-1-04.60-0078	178.	M_000-62-1-03.31-4186
179.	J_000-72-1-04.60-0079	180.	M_000-62-1-03.31-4189
181.	J_000-73-1-04.60-0130	182.	M_000-62-1-03.31-4190
183.	J_000-73-1-04.60-0134	184.	I_007-63-1-01.41-4764
185.	J_000-73-1-04.60-0135	186.	M_000-61-5-01.32-0001
187.	J_000-73-1-04.60-0136	188.	K_000-65-1-07.30-4189
189.	J_000-73-1-04.60-0137	190.	L_009-22-2-01.32-3652
191.	J_000-73-1-04.60-0138	192.	M_009-21-2-05.20-0429
193.	J_000-73-1-04.60-0139	194.	M_009-21-2-05.20-0442
195.	J_000-73-1-04.60-0140	196.	M_009-24-2-05.20-1017
197.	J_000-73-1-04.60-0141	198.	L_009-21-2-01.32-4022
199.	J_000-73-1-04.60-0161	200.	L_009-22-2-05.20-0063
201.	J_000-75-1-04.60-0099	202.	L_009-21-2-05.20-0317
203.	J_000-75-1-04.60-0100	204.	L_009-23-2-03.32-0001
205.	J_000-75-1-04.60-0101	206.	L_009-24-2-05.20-0087
207.	J_000-75-1-04.60-0102	208.	L_009-21-2-05.20-0377
209.	J_000-75-1-04.60-0103	210.	K_009-21-1-03.21-0118
211.	J_000-75-1-04.60-0104	212.	L_009-22-1-03.31-0040
213.	J_000-75-1-04.60-0105	214.	M_009-21-1-03.13-3664
215.	J_000-75-1-04.60-0106	216.	L_009-24-1-03.13-0043
217.	J_000-75-1-04.60-0107	218.	J_000-25-1-04.60-0011
219.	J_000-75-1-04.60-0108	220.	G_004-24-1-01.12-0011
221.	J_000-75-1-04.60-0109	222.	F_004-25-1-01.21-0001
223.	J_000-75-1-04.60-0110	224.	F_004-25-1-01.21-0004
225.	J_000-75-1-04.60-0111	226.	F_004-22-1-01.21-0008
227.	J_000-75-1-04.60-0112	228.	F_004-25-1-01.21-0014
229.	J_000-75-1-04.60-0113	230.	I_004-25-1-01.21-0045

№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
231.	J_000-75-1-04.60-0114	232.	I_004-25-1-01.21-0046
233.	J_000-75-1-04.60-0115	234.	I_004-22-1-01.21-0025
235.	J_000-75-1-04.60-0117	236.	I_004-25-1-01.21-0047
237.	J_000-75-1-04.60-0118	238.	F_004-25-1-01.21-0025
239.	J_000-75-1-04.60-0119	240.	F_004-22-1-01.21-0011
241.	J_000-75-1-04.60-0120	242.	G_004-24-1-01.21-0011
243.	J_000-75-1-04.60-0121	244.	G_004-24-1-01.21-0009
245.	J_000-75-1-04.60-0122	246.	G_004-24-1-01.21-0008
247.	F_000-72-1-04.20-0014	248.	I_004-22-1-01.21-0017
249.	F_000-77-1-07.10-0015	250.	I_004-22-1-01.21-0018
251.	I_000-76-1-07.20-0013	252.	I_004-22-1-01.21-0019
253.	I_000-76-1-07.20-0014	254.	I_004-22-1-01.21-0020
255.	I_000-73-1-04.30-0001	256.	I_004-21-1-01.12-3759
257.	J_000-76-1-04.40-0023	258.	F_004-22-1-01.21-0004
259.	K_000-76-1-07.20-0048	260.	I_004-25-1-01.12-3638
261.	K_000-76-1-07.20-0047	262.	F_004-25-1-01.12-3630
263.	G_000-77-1-07.10-0018	264.	K_000-21-1-01.32-3992
265.	J_000-76-1-07.10-0045	266.	K_000-25-1-01.21-0048
267.	G_000-76-1-07.30-0002	268.	F_004-23-1-01.21-0007
269.	G_000-76-1-07.30-0006	270.	F_004-23-1-01.21-0010
271.	I_000-76-1-07.30-0029	272.	L_000-21-1-01.41-6186
273.	K_000-75-1-04.30-0001	274.	M_000-21-1-01.32-4099
275.	J_000-76-1-07.30-0118	276.	M_000-21-1-01.41-6266
277.	K_000-76-1-04.40-0026	278.	M_000-23-1-01.41-4288
279.	M_000-73-5-03.31-0007	280.	L_000-25-1-01.32-3760
281.	K_009-32-2-01.32-2340	282.	M_000-21-1-01.41-6286
283.	L_009-33-2-01.32-3119	284.	M_000-25-1-01.32-3761
285.	M_009-31-2-01.32-0188	286.	L_000-21-1-01.41-6202
287.	K_009-33-1-03.31-3108	288.	K_000-24-1-01.32-3638
289.	L_009-31-1-06.70-0114	290.	J_000-24-1-01.32-3626
291.	L_009-33-1-03.31-3110	292.	K_003-26-1-05.20-0023
293.	M_009-33-1-03.13-2778	294.	K_000-22-1-04.60-0003
295.	I_000-33-1-03.13-2582	296.	L_000-23-1-06.10-0331
297.	F_000-33-1-03.13-0001	298.	L_000-23-1-06.10-0332
299.	I_000-32-1-03.21-0096	300.	L_000-25-1-04.40-0001
301.	I_000-31-1-01.12-0002	302.	J_000-26-1-07.20-0003
303.	I_000-33-1-01.12-0073	304.	K_000-26-1-07.10-0198
305.	I_000-32-1-01.12-0072	306.	K_000-26-1-07.10-0199
307.	I_004-33-1-01.12-2908	308.	K_000-26-1-07.10-0203
309.	I_004-33-1-01.12-2907	310.	K_000-26-1-07.10-0204
311.	I_004-31-1-01.21-2057	312.	K_000-26-1-07.10-0209
313.	I_004-31-1-01.21-2052	314.	K_000-26-1-07.10-0202
315.	I_004-33-1-01.21-2905	316.	M_000-21-5-01.41-0104
317.	I_004-31-1-01.21-2058	318.	M_008-26-5-04.30-0008
319.	I_004-33-1-01.21-2903	320.	I_000-26-6-11.00-0002
321.	I_004-33-1-01.21-2902	322.	L_009-55-2-03.31-1995
323.	I_004-33-1-01.12-2901	324.	M_009-55-2-02.41-0048
325.	I_004-31-1-01.21-2059	326.	L_009-55-1-02.32-0008
327.	I_004-32-1-01.12-0082	328.	L_009-55-1-05.40-0761
329.	I_004-31-1-01.21-2071	330.	L_009-54-1-05.40-0162
331.	I_004-31-1-01.12-0006	332.	M_009-55-1-05.40-1617

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
333.	I_004-31-1-01.12-0008	334.	L_009-55-1-05.40-0942
335.	I_004-31-1-01.12-0012	336.	L_009-55-1-05.40-1197
337.	I_004-31-1-01.12-0013	338.	M_009-55-1-05.40-1702
339.	I_004-33-1-01.12-2911	340.	M_009-55-1-05.40-1982
341.	I_004-32-1-01.21-1092	342.	M_009-55-1-05.40-2079
343.	I_004-32-1-01.21-1093	344.	L_009-55-1-05.40-1243
345.	I_004-32-1-01.12-0091	346.	L_009-55-1-05.40-1244
347.	I_004-32-1-01.12-0092	348.	L_009-55-1-05.40-1257
349.	I_004-32-1-01.12-0094	350.	L_009-55-1-05.40-1519
351.	I_000-31-1-01.21-2085	352.	J_000-52-1-04.60-0031
353.	J_004-33-1-01.32-3108	354.	K_000-54-1-04.60-0007
355.	K_004-32-1-01.12-0098	356.	I_005-55-1-03.13-1643
357.	I_004-33-1-01.21-3024	358.	I_006-52-1-04.60-0015
359.	K_000-33-1-01.41-3236	360.	I_006-55-1-04.60-0011
361.	J_004-33-1-01.12-3023	362.	L_000-51-1-01.21-0011
363.	J_004-33-1-01.21-3041	364.	L_000-54-1-01.41-4862
365.	J_004-33-1-01.21-3042	366.	I_000-55-1-01.32-1863
367.	L_000-32-1-01.33-2367	368.	L_000-55-1-02.32-0009
369.	M_000-33-1-01.41-3379	370.	L_000-55-1-01.32-2003
371.	J_000-31-1-01.32-2209	372.	M_000-55-1-01.32-2033
373.	J_000-31-1-01.32-2207	374.	M_000-55-1-01.41-4899
375.	J_007-31-1-01.32-2213	376.	M_000-55-1-01.41-4909
377.	J_000-32-1-01.32-2308	378.	K_003-56-1-05.20-0004
379.	J_000-33-1-01.32-3132	380.	K_003-56-1-05.20-0009
381.	J_000-33-1-01.32-3124	382.	J_000-55-1-04.40-0389
383.	J_000-33-1-01.32-3129	384.	J_000-56-1-06.70-0005
385.	K_003-34-1-05.20-0010	386.	K_000-56-1-07.10-0275
387.	K_003-34-1-05.20-0013	388.	K_000-56-1-07.10-0286
389.	I_000-33-1-04.40-0215	390.	J_000-56-1-07.30-0131
391.	I_000-33-1-04.40-0217	392.	K_000-56-1-07.30-0139
393.	J_000-33-1-04.20-2949		

Пример из списка проектов 1 категории, с невыполненным планом в проекте L_000-41-1-02.21-0001 «Реконструкция ВЛ 35кВ М-21/22 (в районе опоры №8) и М-30/31(в районе опоры №6), г. Мурманск, с выносом с существующей трассы ВЛ 35 кВ (КЛ – 1,582 км)» согласно форме 3 отчетной формы в 2021 году был запланирован ввод 1,58 км линий. При этом введено 0,41 км линий.

Пример из списка проектов 2 категории, с перевыполненным планом по проекту L_009-41-2-01.33-1086 «Строительство двух ЛЭП-6кВ от ВЛ-6кВ Ф-"23-24" (от ТП-23 до ТП-24) и от ВЛ-6кВ Ф-26 от ПС 35/6 кВ №321 до вновь устанавливаемой в районе расположения нагрузок двухтрансформа-

торной ТП (КТП, БКТП, КТПН) 6/0,4кВ с установкой блоков разъединитель-предохранитель на первых отпаячных опорах для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский р-н, пгт. Мурмаши, ул. Причальная (договор ТП №43-06141/20 от 24.03.2020 с МБДОУ №16 с. Тулома (ВЛ 6 кВ - 0,5 км.; КТП 6/0,4 кВ - 1,26 МВА; КЛ 6 кВ – 0,06 км.).» согласно приложению 3 отчетной формы в 2021 году было запланировано приобретение оборудования мощностью 1,26 МВА и 0,56 км линий, но при этом приобретено оборудование мощностью 1,26 МВА и 0,81 км линий.

Аналогичные замечания по отклонению от плана были выявлены в других проектах (см. табл. 9, 8).

Проекты категории 1. Распределение по филиалам, %



Рис. 1 – ИП категории № 1, в отчете за 2021 год имеющие отклонения от плана, по филиалам

Проекты категории 2. Распределение по филиалам, %



Рис. 2 – ИП категории № 2, в отчете за 2021 год имеющие отклонения от

плана, по филиалам

Проекты категории 1. Распределение по типу ИП, %

Рис. 3 – ИП категории № 1, в отчете за 2021 год имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

Проекты категории 2. Распределение по типу ИП, %

Рис. 4– ИП категории № 2, в отчете за 2021 год имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

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

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.

8.6.1 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 2021 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2021 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 213,7 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 10.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2021 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2021 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 110,4 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 10.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2021 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2021 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 437,6 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 10.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2021 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2021 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 81,9 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 10.

д) Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии

Результаты проверки показали, что запланированные на 2021 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2021 г. достигнуты на 72,3 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице № 10

Таблица № 10 – 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 по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
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 по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
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 по инвестиционной программе	-0,04	0,08	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-0,04	-0,39	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—

0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,46	Плановое значение достигнуто
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 по инвестиционной программе	1,26	2,54	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	1,26	1,26	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	1,28	Плановое значение достигнуто
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 по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
6	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 110 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	10,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	10,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
7	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 35 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	1,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	1,00	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
8	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 10 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	43,17	61,83	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	43,17	61,83	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
9	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 6 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	10,79	7,76	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	10,79	7,76	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
10	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 0,4 кВ			

ООО «МЭКОМ»

0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
11	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 110 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
12	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 35 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	-3,77	9,72	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-3,77	9,72	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
13	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 10 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	2,77	4,02	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	1,09	1,66	Плановое значение достигнуто

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

0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	1,68	-0,12	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	2,48	Плановое значение достигнуто
14	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 6 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	5,21	8,18	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-0,06	0,08	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	5,27	4,83	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	3,28	Плановое значение достигнуто
15	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	2,31	6,56	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,01	0,14	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	2,29	2,82	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	3,47	Плановое значение достигнуто
16	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 110 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	162,96	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	162,96	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—

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	—
17	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 35 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	0,63	0,67	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,63	0,67	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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 по инвестиционной программе	89,99	224,86	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	89,99	224,86	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
19	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 6 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	27,14	45,77	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	27,14	45,77	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—

20	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	477,59	349,73	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	477,59	349,73	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
21	показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии			
0	Всего по инвестиционной программе	290,52	257,62	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	290,52	257,62	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
23	показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам			
0	Всего по инвестиционной программе	1,56	2,19	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	1,56	2,19	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—

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.

8.6.2 *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 2021 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2021 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 92,1 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 11.

б) Показатель замены линий электропередачи

Результаты проверки показали, что запланированные на 2021 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2021 г.

суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 79,5 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 11.

в) Показатель замены выключателей

Результаты проверки показали, что запланированные на 2021 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2021 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 226,3 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице № 11.

Таблица № 11— 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 по инвестиционной программе	0,0	0,0	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,0	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,0	0,0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,0	0,0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
2	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 35 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	0,0	0,0	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,0	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,0	0,0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,0	0,0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
3	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 10 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	2,2	1,6	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	2,2	1,6	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,0	0,0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,0	0,0	—

ООО «МЭКОМ»

0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
4	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 6 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	0,0	0,4	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,0	0,4	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,0	0,0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,0	0,0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
5	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
6	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 110 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	1,68	2,36	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	1,68	2,36	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
7	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 35 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	3	3	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	0	—

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

ООО «МЭКОМ»

0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	3	3	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	0	—
8	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 10 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	148,23	119,92	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	1,65	1,10	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	146,59	118,82	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
9	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 6 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	1	0	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	1	0	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0	0	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	0	Плановое значение достигнуто
10	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	59	44	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	54	41	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	5	3	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—

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

ООО «МЭКОМ»

0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	0	Плановое значение достигнуто
11	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 110 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	1,00	1,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	1,00	1,00	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
12	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 35 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	3,00	3,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	3,00	3,00	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
13	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 10 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	15	20	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	5	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	15	15	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	0	—
14	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 6 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—

0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—
15	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	0	19	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	19	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0	0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие 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.

8.6.3 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.

Всего по инвестиционной программе план выполнен на 100 %,

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

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.

Всего по инвестиционной программе план выполнен на 100 %.

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

Таблица № 12– *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 (ДПsaidi);			
0	Всего по инвестиционной программе	-1,656318	-1,656318	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	-0,018553	-0,018553	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-1,636480	-1,636480	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,000000	0,000000	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	-0,001284	-0,001284	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,000000	0,000000	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,000000	0,000000	—
2	показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ДПsaifi);			
0	Всего по инвестиционной программе	-0,635938	-0,635938	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	-0,003660	-0,003660	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-0,631684	-0,631684	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,000000	0,000000	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	-0,000594	-0,000594	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,000000	0,000000	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,000000	0,000000	—

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.

8.6.4 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 2021 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2021 г. достигнуты на 110,7 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

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

б) Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инве-

стиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения

Результаты проверки показали, что запланированные на 2021 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2021 г. достигнуты на 55140,0 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице №13.

Таблица № 13 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих 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			
0	Всего по инвестиционной программе	13 450	14 894	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	13 450	14 894	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0	0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие 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);			
0	Всего по инвестиционной программе	10,00	5 514,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	10,00	5 514,00	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
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	—

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.

8.6.5 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 2021 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2021 г.

достигнуты на 78,2 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

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

Таблица № 14– 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 по инвестиционной программе	855,82	669,16	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	848,47	663,15	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	3,36	2,09	Плановое значение не достигнуто

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.

8.6.6 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 2021 г. достигнуты на 76,8 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

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

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 2021 г. достигнуты на 82,7% 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 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 по инвестиционной программе	336,85	258,71	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	216,51	141,18	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	120,33	117,53	Плановое значение не достигнуто
2	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)			
0	Всего по инвестиционной программе	344,03	284,54	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,30	0,14	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	36,68	9,91	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего			—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, 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	307,06	274,49	Плановое значение не достигнуто

8.6.7 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 ($\Phi_{\text{нз}}$, млн руб. с НДС).

Согласно представленной в отчете ПАО «Россети Северо-Запад» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 2021 г. не запланировано проведение мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики. Соответствующие количественные показатели отсутствуют.

8.6.8 Общие выводы по результатам проведенной проверки

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

По результатам проведения проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» были достигнуты за отчетный период.

По результатам проведенной проверки экспертная организация не выявила отклонений от Методических рекомендаций по расчету количественных показателей, представленных в форме 7 отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2021 г

8.7 Заключение об эффективности реализации ИПР

8.7.1 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 2021 год: форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы, форма 3. От-

чет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы.

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 2021 года.

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

Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы

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 2021 год представлен в таблице.

Таблица №16 – 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)	2021г.		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей	%

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2021г.		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей	%
				(без НДС)	
1	2	3	4	5	6
1	Всего	5 804,48	4 720,12	-1 084,36	-19
2	Технологическое присоединение	3 118,65	2 569,79	-548,86	-18
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	2 102,34	1 646,43	-455,92	-22
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	9,19	1,67	-7,52	-82
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	102,94	93,84	-9,09	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	471,36	408,39	-62,98	-13
8	Архангельская область	341,10	398,15	57,05	17
9	Вологодская область	989,03	951,90	-37,13	-4
10	Республика Карелия	1 107,07	949,88	-157,19	-14
11	Мурманская область	615,66	356,88	-258,78	-42
12	Республика Коми	1 817,55	1 157,38	-660,17	-36
13	Новгородская область	259,79	254,33	-5,46	-2
14	Псковская область	674,28	651,59	-22,68	-3

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 4 720,12 млн руб. без НДС, что на 19% ниже плановых значений в отчетном периоде.

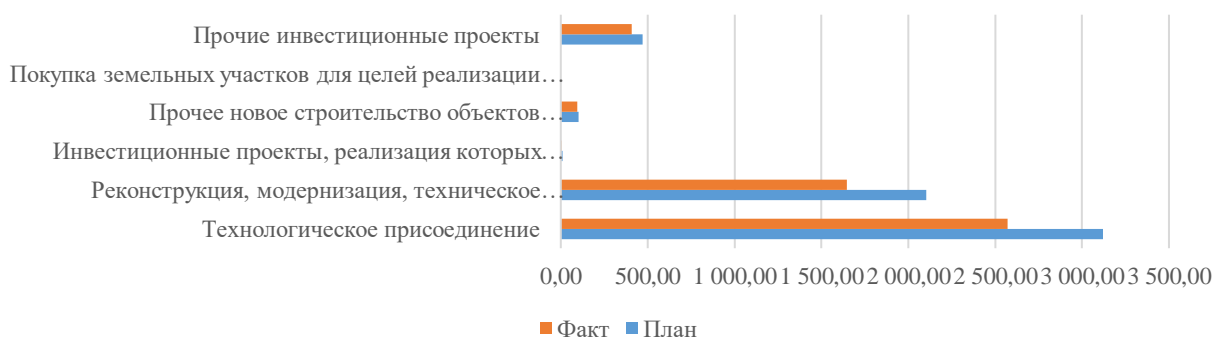


Рис. 5 – Исполнение плана освоения капитальных вложений по итогам 2021 года ПАО «Россети Северо-Запада», млн руб. без НДС

Из 1 042 инвестиционных проектов в утвержденной ИПР Общества, к освоению капитальных вложений в период 2021 года запланировано 724 инве-

стиционных проектов на сумму 5 804,48 млн. руб. (без НДС), в рамках плановых значений освоение проведено по 640 проектам на сумму 4 627,06 млн. руб. (без НДС), из которых по 436 проектам величина фактического объема освоения составила меньше планового значения, по 134 – больше. По 70 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено без отклонений. По 97 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено внепланово в размере 93,06 млн.руб., в том числе, по 91 инвестиционным проектам, включенных в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

Таблица №17 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 2021 год.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения (2021 год)	5 804,48	724		
2	Фактическое освоение, в том числе:	4 720,12	737	-19	2
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	4 627,06	640	-20	-12
2.1.1.	без отклонений	163,64	70	-97,2	-90
2.2.1.	с перевыполнением плана освоения	2 015,91	134	-65	-81
2.1.2.	с недоосвоением	2 447,51	436	-58	-40
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	93,06	97	2	13
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 2021 год (нд) ²	93,23	91	2	12
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	84	-100	-88

Из 751 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плана было выявлено 129 инвестиционных проектов, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и плановый остаток освоения капитальных вло-

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)

жений на конец отчетного периода не является отрицательным (данные, указанные в столбце 15 формы № 2 отчета об исполнении ИПР). Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться.

Среди оставшихся титулов (622 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 отклонения освоения капитальных вложений и по которым указаны причины отклонения, по 418 проектам освоение капитальных вложений за отчетный период сложилось меньше планового значения (невыполнение плана), размер отклонения составил минус 1 834,46 млн. руб. Следует отметить, что в том числе, по 84 инвестиционным проектам освоения капитальных вложений проведено не было, отклонение по которым составило минус 162,74 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. Экономия (217 проектов):

- Экономия при проведении торгово-закупочных процедур;
- Выполнение работ хозяйственным способом;

1. Вина подрядной организации (112 проектов):

- Неисполнение своих обязательств подрядной организацией;
- Недопоставка оборудования;

- Невыполнение мероприятий со стороны заявителя.
- 2. Изменение сроков выполнения работ на более поздний период (99 проектов):
 - Перенос, увеличение сроков выполнения работ;
 - Подписание графика производства работ в связи с подписанием дополнительного соглашения к договору подряда. Общий срок реализации без изменений.
- 3. Проведение торгово-закупочных мероприятий (21 проект):
 - Несостоявшиеся ТЗП;
 - Длительное проведение ТЗП;
 - Необходимость повторного проведения ТЗП.
- 4. Невозможность проведения работ (19 проектов):
 - Приостановка в связи с удорожанием стоимости оборудования;
 - В связи с проведением аварийно-восстановительных работ;
 - Задержка при оформлении разрешительных документов.
- 5. Изменение срока выполнения (16 проектов):
 - Перенос срока выполнения работ на более поздний период;
 - Пролонгация договора.
- 6. Расторжение договора (11 проектов).
- 7. Выполнение работ в предыдущем периоде (10 проектов).
- 8. Прочее.

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 2021 год, ед.

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией выявлено 249 титулов, по которым запланировано освоение капитальных вложений в отчетном периоде, однако, отклонение составило 50 и более процентов. Общее отклонение по данным титулам составило 1 536,08 млн. руб. Отклонения в 91 случаях сложились в результате экономии по результатам выполнения работ, в том числе выполнения работ хозяйственным способом.

Наибольшее отклонение по вине подрядной организации зафиксировано по проекту относящемуся к Республике Коми J_009-51-2-01.12-0028 Строительство ВЛ 110 кВ №103 Воркутинская ТЭЦ №2 – ПС 110/10 кВ Ольховей для технологического присоединения «КС-5 «Усинская», КЦ-2» в составе стройки «Система магистрального газопровода Бованенково – Ухта» (ПАО «Газпром» Дог. № 56-01885В/14 от 26.01.15 - 1 шт.) (ВЛ 110 кВ - 163 км). Отклонение составило минус 780,53 млн. руб.

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

Экспертная организация отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке уровня влияния невыполнения годового плана освоения распре-

ление проектов, имеющих отклонение в объемах освоения капитальных вложений от плановых значений, сложилось таким образом, что высокий уровень сложился для 248 проектов (48%), для 90 проектов из которых недоосвоение капитальных вложений сложилось в результате экономии при выполнении работ хозяйственным способом, а также для 83 проектов – по вине подрядной организации.

В ходе технологического и ценового аудита обоснованными считались отклонения по проектам, по которым имел место факт вне квартального плана при условии, что остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода планируется не отрицательным. Такие отклонения Экспертная организация считает обоснованными, поскольку отклонения данного вида не ведут к риску срыва плана освоения. Таких проектов выявлено 204 титулов. По 18 титулам, превышение освоения капитальных вложений менее 10%, но остаток освоения на конец отчетного периода складывается как отрицательный. Так же выявлено 59 инвестиционных проектов, для которых отклонение от плановых данных составило больше 10% и остаток на конец отчетного периода сложился отрицательным.

Проведенный Экспертной организацией анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхпланового освоения был вызван исполнением работ по технологическому присоединению (27%). Суммарный объем исполнения таких договоров составил 1 148,69 млн.руб.

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

1. Выполнение договоров по ТП (55 проектов);
2. Экономия (43 проекта):
 - Выполнение работ, запланированных в прошлый период;
 - Выполнение работ хозяйственным способом;
 - Выполнение работ подрядной организацией.
3. Проценты (28 проектов):

- Отнесение затрат по процентам за использованные кредиты;
 - Проценты по кредиту;
4. Выполнение работ по договору выноса (26 проектов).
 5. Выполнение работ по договору освобождения земельных участков от объектов электроэнергетики (14 проектов).

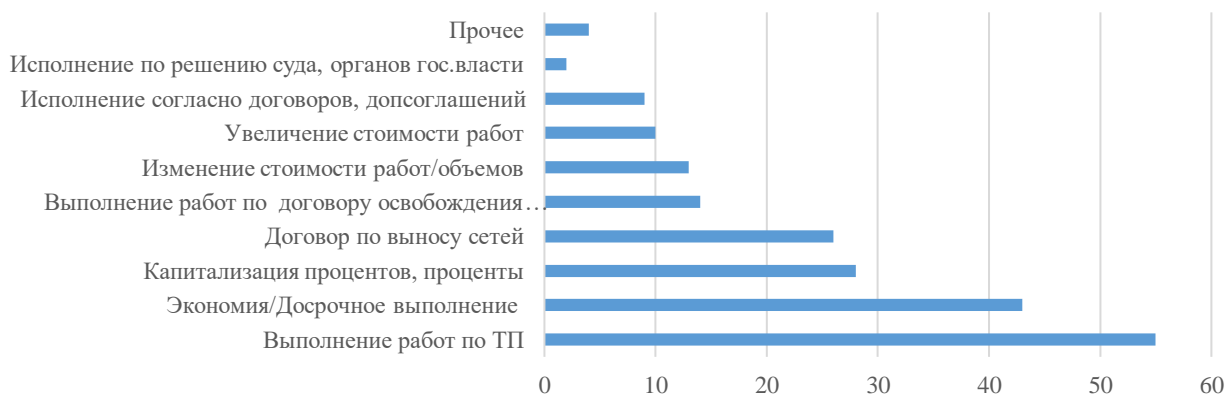


Рис. 7 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по освоению капитальных вложений в разрезе причин отклонений, указанным в отчете об исполнении

ИИП ПАО «Россети Северо-Запада» за 2021 года, ед.

На основании проведенного анализа исполнения плана освоения капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за отчетный период 2021 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 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы

Стоимость введенных основных средств в отчетном периоде 2021 года, приведенная в форме 3 Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы, составляет 3 848,5 млн. руб. без учета НДС, что на 40% ниже запланированного.

Таблица 18 – Отчет о вводе основных средств ПАО «Россети Северо-Запада», 2021г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2021г.		Отклонение от плана ввода основных средств	
		План материальные активы	Факт материальные активы	млн. руб. (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	6419,54	3848,50	-2571,05	-40
2	Технологическое присоединение	3859,32	1744,26	-2 115,07	-55
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	2022,28	1610,42	-411,86	-20
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	113,90	104,00	-9,90	-9
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	424,04	389,83	-34,22	-8

Из 528 инвестиционных проектов, запланированных к принятию основных средств на сумму 6 419,54 млн. руб., фактически проведен ввод ОС 420 инвестпроектам на сумму 3 703,99 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 71 инвестиционным проектам на сумму 144,51 млн. руб. без НДС. Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденной плане на 2021 год, определено в количестве 55 проектов на сумму 88,42 млн. руб. без НДС. Общее отклонение от плановых значений составило 2 571,05 млн. руб., в количественном выражении – минус 37 инвестиционных проектов.

Таблица 19 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 2021 год, 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	6 419,54	528		

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				ввод ОС	ед.
	(2021 год)				
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	3 848,50	491	-40	-7
2.1.	Проекты, ввод ОС по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	3 703,99	420	-42	-20
2.1.1.	без отклонений	189,67	44	-1	-92
2.1.2.	с перевыполнением плана освоения	1 783,01	66	-72	-88
2.1.3.	с недоосвоением	1 731,31	310	-73	-41
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к принятию к бухгалтеру в отчетном периоде, в том числе:	144,51	71	4	14
2.2.1.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода ОС 2021 год (нд) ³	88,42	55	2	11
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием ввода	0,00	108	-100	-80

Из 555 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону недовыполнения или перевыполнения плановых значений был выявлено 124 проектов с размером ввода ОС 1130,99 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 431 титулов. При этом для всех проектов в столбце 11 («причины отклонений») отчета об исполнении ИПР данные причины указаны.

Из 321 инвестиционного проекта, по которым зафиксированы отклонения в плане неисполнения плана ввода основных средств и по которым необходимо предоставить причины таких отклонений, выявлено 108 инвестиционных про-

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)

ектов, основные средства по которым были запланированы к принятию бухгалтерского учета, однако, ввод не состоялся. Суммарное отклонение от плана составило минус 2761,96 млн. руб. без НДС.

Общие причины отклонений сгруппированы следующим образом:

1. Экономия (163 проекта), сложившаяся от:
 - Выполнения работ хозяйственным способом;
 - Проведения торгово-закупочных процедур;
 - Уменьшения стоимости работ.
2. Вина подрядной организации (76 проектов):
 - Неудовлетворительная организация работ подрядчиком;
 - Срыв сроков поставки, выполнения работ.
3. Прочее.

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией выявлено, что по 208 титулам, запланированных к вводу основных средств в отчетном периоде, отклонение в сторону неисполнения, составило 50 и более процентов. Общее отклонение по данным титулам составило 2 873 млн. руб. Отклонения в 85 случаях сложились в результате экономии по результатам выполнения работ, в том числе выполнения работ хозяйственным способом.

Наиболее существенное отклонение в плане ввода основных средств внесли 3 проекта, по которым размер отклонения составил 2 270 млн. руб.:

1. Реконструкция головного участка ВЛ 110 кВ "Суда-1,2" от ПС 220 кВ "РПП-1" до опоры №1 отпайки 110 кВ на ПС 110 кВ "ИП Череповец" протяжённостью 6,496 км, ВЛ 10 кВ "Шубацкое" протяженностью 0,345 км в г.Череповец (Управление капитального строительства и ремонтов МКУ Дог. № 26-04280Ч/15 от 02.06.16) – I_002-25-1-01.12-3637;
2. Строительство ПС 110/10 кВ Ольховей и ВЛ 10 кВ для технологического присоединения «КС-5 «Усинская», КЦ-2» в составе стройки «Система магистрального газопровода Бованенково – Ухта» (ПАО

«Газпром» Дог. № 56-01885В/14 от 26.01.15)(ПС 110/10 кВ - 1х10 МВА; ВЛ 10 кВ - 6 км; точка учета - 1 шт.) – I_000-51-2-03.13-0001;

3. Строительство ВЛ 110 кВ №103 Воркутинская ТЭЦ №2 – ПС 110/10 кВ Ольховой для технологического присоединения «КС-5 «Усинская», КЦ-2» в составе стройки «Система магистрального газопровода Бованенково – Ухта» (ПАО «Газпром» Дог. № 56-01885В/14 от 26.01.15 - 1 шт.) (ВЛ 110 кВ - 163 км) – J_009-51-2-01.12-0028.

Из 110 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, 28% проектов приходится на необходимость исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, 23% – на инвестиционные проекты, на которые приходится договора по выносу сетей и освобождению земельных участков.

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.

8.7.2 Отклонение фактических количественных показателей от плановых

Фактические количественные показатели, характеризующие абсолютные величины, отражают исполнение или неисполнение задач инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад», 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 значе-

ний, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, являются обоснованными.

8.7.3 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми

Сведения о финансировании ИПР представлены: Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы, Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики.

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

Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 2021 г. общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 5 266,5 млн руб. при плановых данных в 5 830,3 млн руб. (с НДС). Отклонение от плановых значений составило 10%.

Таблица 20 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 2021 год

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2021г.		Отклонение от плана финансирования капитальных вложений	
		План	Факт	млн. рублей	%
				(с НДС)	
1	2	3	4	5	6
1	Всего	5 830,3	5 266,5	-563,8	-10
2	Технологическое присоединение	3 231,3	3 156,1	-75,2	-2
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	2 078,1	1 592,1	-486,0	-23
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	11,0	0,1	-10,9	-99
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	64,7	56,6	-8,1	-12
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	-
7	Прочие инвестиционные проекты	445,1	461,6	16,4	4
8	Архангельская область	368,4	441,0	72,6	20
9	Вологодская область	1 147,7	924,7	-223,0	-19
10	Республика Карелия	1 136,4	1 117,5	-19,0	-2

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2021г.		Отклонение от плана финансирования капитальных вложений	
		План	Факт	млн. рублей	%
11	Мурманская область	759,6	677,6	-82,0	-11
12	Республика Коми	1 370,3	918,9	-451,4	-33
13	Новгородская область	325,6	352,6	27,0	8
14	Псковская область	722,3	834,3	112,1	16

Фактически из 684 запланированных к финансированию инвестиционных проектов (общее количество проектов в утвержденной ИПР 1 042 титулов) на сумму 5 830 млн. руб., в том числе 14 позиций по «Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт», профинансировано 586 проектов на сумму 5 182 млн. руб. с НДС, из которых по 360 проектам объемы финансирования составили величину 2 070 млн. руб., что меньше планового значения, по 93 проектам (2 673 млн. руб.) – перевыполнение плана финансирования. По 133 инвестиционным проектам финансирование на сумму 438 млн. руб. проведено без отклонений.

Также, в ходе анализа было выявлено 184 инвестиционных проектов с объемом финансирования 85 млн. руб. которые были профинансированы вне плана, в том числе 87 проекта с объемом финансирования капитальных вложений 32 млн. руб., которые не включены в план финансирования на 2021 год. Такие инвестиционные проекты отнесены к категории «НД».

Также, в ходе анализа было выявлено 98 проектов (39% от общего числа запланированных к финансированию проектов) финансирование которых не состоялось.

Таблица 21 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 2021г., ПАО «Россети Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финансирование	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования	5 830,3	684		
2	Фактическое финансирование, в том числе:	5 266,5	770	-10	13
2.1.	Проекты, профинансированы в рамках плановых значений	5 181,7	586	-11	-14

	с перевыполнением финансирования	2 673,3	93	-54	-86
	с неполным финансированием	2 070,2	360	-64	-47
	без отклонений	438,3	133	-92	-81
2.2.	Финансирование вне плановых значений, в том числе:	84,7	184	2	24
2.2.1.	Проекты, не включенные в план финансирования, но по которым присутствует факт финансирования капитальных вложений (нд) ⁴	32,1	87	1	11
3	Проекты, включенные в план финансирования, но с отсутствием финансирования	0,0	98	-100	-86

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями (735 ед.) выявлено 73 проекта, 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 6 титулов, по которым величина отклонения не превышает 10%, однако плановый остаток финансирования на 01.01.2022 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 планового значения, (662 ед.) в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 395 проектам – недофинансирование, а по 267 проектам сложилось с перевыполнением плановых значений.

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

1. Экономия (112 проектов):
 - Сложившаяся при проведении торгово-закупочных мероприятий;

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

- При проведении работ хозяйственным способом.
- 2. Вина подрядной организации (110 проектов):
 - Неисполнение договорных обязательств (сроков и объемов работ);
 - Длительная разработка ПСД подрядной организацией;
 - Неудовлетворительная организация работ;
- 3. Позднее предоставление приема-сдаточных актов (после 15.12.2021 г), что в свою очередь не позволило провести финансирование в необходимые сроки (60 проектов).
- 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. 8 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении

ПАО «Россети Северо-Запада», 2021 г.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем недофинансирования таких объектов сложился прежде всего, вследствие экономии из-за проведения работ хозяйственным способом, а также, при проведении торгово-закупочных процедур (112 проектов). Так же, не мало важной

долей в недофинансировании капитальных вложений является нарушение условий договоров подрядной организацией. Общая доля таких проектов составляет 56% от общего объема инвестиционных проектов, по которым выявлены отклонения в недофинансировании отчетного периода, реализуемых в рамках утвержденной инвестиционной программы.

По 60 проектам инвестиционным проектам (15%) зафиксировано недофинансирование по причине переноса оплаты на 2022 год, однако, работы выполнены.

Всего в ходе анализа отчетной формы 10 выявлено 4 проекта, по которым размер отклонения составил более 50 млн. руб. и которые обеспечили ключевой фактор в неисполнении плана финансирования инвестиционной программы в отчетном периоде. Размер отклонения составил 773,8 млн. руб.:

1. Техническое перевооружение подстанции ПС 41 "Олонец" с заменой ОД и КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ в количестве 2 шт., масляных выключателей 35 кВ на вакуумные в количестве 5 шт., установка блока с вакуумным выключателем 35 кВ, заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные в количестве 15 шт. – F_000-33-1-03.13-0001;
2. Реконструкция головного участка ВЛ 110 кВ "Суда-1,2" от ПС 220 кВ "РПП-1" до опоры №1 отпайки 110 кВ на ПС 110 кВ "ИП Череповец" протяжённостью 6,496 км, ВЛ 10 кВ "Шубацкое" протяжённостью 0,345 км в г. Череповец (Управление капитального строительства и ремонтов МКУ Дог. № 26-04280Ч/15 от 02.06.16) – I_002-25-1-01.12-3637;
3. Реконструкция ВЛ 35, 10 кВ в местах пересечений с объектом строительства "Развитие газотранспортных мощностей ЕСТ Северо-Западного региона, участок Грязовец - КС Славянская» в Шекснинском и Бабаевском районах Вологодской области общей протяжен-

ностью 2,718 км (ООО "Газпром Инвест" Дог. № ВЭ2.6-19\0160 от 18.06.2019) – К_000-25-1-01.21-0048;

4. Строительство ВЛ 110 кВ №103 Воркутинская ТЭЦ №2 – ПС 110/10 кВ Ольховой для технологического присоединения «КС-5 «Усинская», КЦ-2» в составе стройки «Система магистрального газопровода Бованенково – Ухта» (ПАО «Газпром» Дог. № 56-01885В/14 от 26.01.15 - 1 шт.) (ВЛ 110 кВ - 163 км) – J_009-51-2-01.12-0028;
5. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт (Архангельская область).

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией выявлено, что по 248 титулам, запланированных к финансированию капитальных вложений в отчетном периоде, по которым отклонение в сторону неисполнения, составило 50 и более процентов. Общее отклонение по данным титулам составило 1 370,6 млн. руб. Также, по 101 инвестиционному проекту отклонение по финансированию капитальных вложений составило 100%. Недофинансирование в 62 случаях сложились в результате вины подрядной организации в неисполнении договорных обязательств.

Существенный вклад в исполнение плана финансирования инвестиционных программы в отчетном периоде внесло финансирование капитальных вложений по 267 инвестиционным проектам с размером финансирования 2 623 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 83 инвестиционному проекту в рамках плановых данных, а также 184 инвестиционных проекта, финансиру-

ние которых в данный отчетный период не планировалось. Размер финансирования по данным проектам составил 90 млн. руб. с НДС.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем появления и финансирования таких проектов вызван, прежде всего, выполнением работ по технологическому присоединению. Доля, приходящаяся на такие проекты, составляет 31%. Размер финансирования составил 1 069,37 млн. руб. с НДС. Сумма превышения финансирования капитальных вложений над плановыми значениями составила 535,10 млн. руб.

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

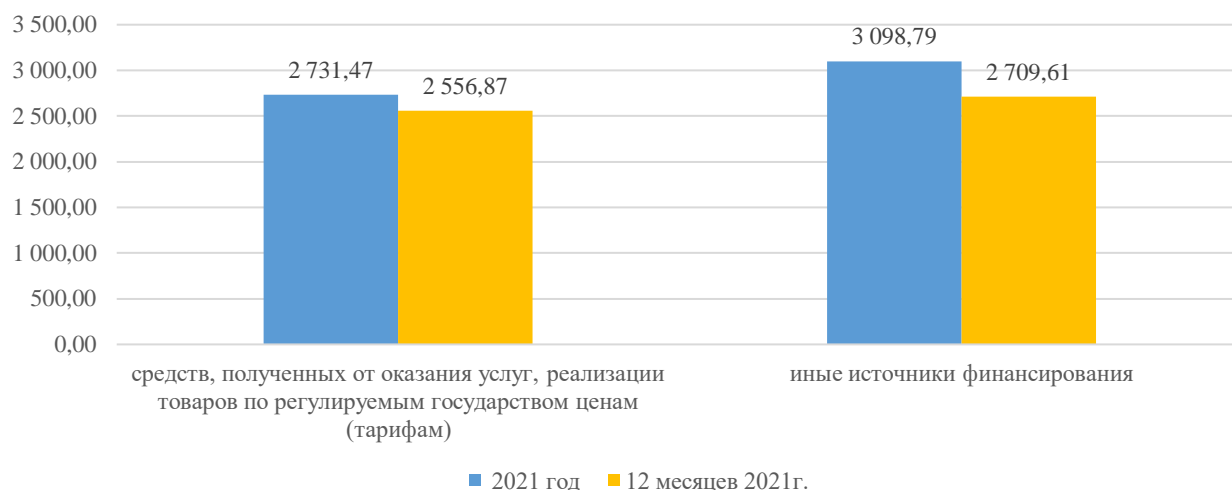
1. Отнесение затрат на содержание службы Заказчика (77 проектов);
2. Выполнение договоров по ТП (58 проектов).
3. Досрочное исполнение (26 проектов):
 - Выполнение работ, запланированных в прошлый период;
 - Выполнение работ хозяйственным способом;
 - Досрочная поставка.
 - Досрочное финансирование.
 - Финансирование работ, проведенных в прошлом периоде.
4. Выполнение работ по выносу сетей (26 проектов).
5. Прочее.



Рис. 9 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении

ПАО «Россети Северо-Запада», 2021 г.

Появление сверхпланового финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов, которые включены в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период (184 проекта), обусловлено необходимостью исполнения договоров по технологическому присоединению (45 проектов) и договоров по выносу (24 проектов).



На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за 2021 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.

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

Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики.

Таблица 22 – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада» 2021г. 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 2021г.	Факт 12 мес.21	%	План 2021г.	Факт 12 мес.21	%	План 2021г.	Факт 12 мес.21	%	План 2021г.	Факт 12 мес.21	%	План 2021г.	Факт 12 мес.21	%	План 2021г.	Факт 12 мес.21	%	План 2021г.	Факт 12 мес.21	%	План 2021г.	Факт 12 мес.21	%
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)	45 654	45 809	100	6 458	6 507	101	6 486	6 614	102	7 556	8 096	107	7 640	7 398	97	8 462	7 703	91	4 263	4 553	107	4 790	4 938	103
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	43 535	43 942	101	5 956	5 988	101	6 790	6 774	100	6 945	7 072	102	7 368	7 368	100	7 166	6 936	97	4 676	4 853	104	4 633	4 951	107
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	2 119	1 867	88	502	519	103	-303	-160	53	611	1 024	168	272	29	11	1 295	768	59	-413	-300	73	157	-13	-8
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-1 101	-495	45	-432	-297	69	-112	52	-47	-15	12	-75	-218	-164	75	-337	-98	29	-171	-224	131	184	226	123
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	1 018	1 373	135	69	222	320	-415	-108	26	595	1 036	174	53	-135	-253	958	669	70	-584	-524	90	341	213	62
6	Налог на прибыль	199	298	150	28	39	139	47	60	128	22	28	130	21	27	128	19	64	336	32	40	125	31	41	132
7	Чистая прибыль (убыток)	819	1 075	131	41	183	-443	-461	-167	36	574	1 007	176	33	-161	-495	939	605	64	-616	-564	92	310	172	55
8	Дебиторская задолженность на конец периода	4 485	5 110	114	908	1 078	119	804	731	91	661	644	98	771	1 164	151	643	790	123	413	406	98	286	297	104
9	Кредиторская задолженность на конец периода	7 352	9 399	128	764	988	129	771	1 347	175	1 071	1 182	110	1 836	1 746	95	1 436	2 495	174	660	689	104	813	952	117
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	30 603	31 202	102	3 136	3 143	100	4 195	4 370	104	3 509	3 746	107	10 344	10 121	98	4 403	4 494	102	3 161	3 353	106	1 856	1 975	106
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	5 830	5 266	90	368	441	120	1 148	925	81	1 136	1 117	98	760	678	89	1 370	919	67	326	353	108	722	834	116
11.1.	Собственные средства:	4 566	4 060	89	151	183	121	1 148	900	78	1 136	1 117	98	760	678	89	542	394	73	107	71	67	722	717	99
	прибыль, направляемая на инвестиции	1 498	1 115	74	126	112	89	26	12	44	444	425	96	451	446	99	270	12	5	44	15	15	136	93	68
	амортизация	2 276	2 159	95	7	4	58	895	814	91	509	509	100	201	168	84	141	141	100	0	0	0	524	524	100
	возврат НДС	379	450	119	9	34	389	80	4	5	182	176	97	26	3	13	0	115	-	39	39	23	42	79	187
	прочие собственные средства	413	335	81	10	33	347	146	71	48	2	8	448	82	60	73	131	126	96	23	17	14	20	21	106
11.2.	привлеченные средства-кредиты	1 264	1 206	95	217	257	118	0	25	-	0	0	-	0	0	-	829	525	63	219	281	199	0	118	-

В целом за 2021 год фактическое исполнение финансового плана имеет позитивные значения – Общество получило прибыль в размере 1 075 млн. руб., что выше планируемых данных на 31%. По показателям выручки и себестоимости затрат отклонений не выявлено. К росту прибыли по итогам финансового года привело сокращение прочих расходов и увеличения прочих доходов на 45%. Незначительные отклонения по итогам года отмечены по выручке в Мурманской области (минус 3%) и Республике Коми (минус 9%). Вследствие этого по Мурманскому филиалу отмечен рост убытка по итогам деятельности (минус 395%), по Республике Коми получена прибыль по итогам года, но на 64% ниже плановых данных.

Как отрицательную тенденцию следует отметить значительное увеличение удельного веса дебиторской задолженности по итогам отчетного периода 2021, 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 2021 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.

Финансирование инвестиционной программы в разрезе источников в соответствии с плановыми данными проведено с отклонением в 10% от плана на весь период.

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 2021 год 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 2021 год, *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 2021 год соответствует требованиям, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

Материалы, обосновывающие Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2021 год, сформированы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации;

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

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

По результатам проведения проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» были достигнуты за отчетный период.

По результатам проведенной проверки экспертная организация не выявила отклонений от Методических рекомендаций по расчету количественных показателей, представленных в форме 7 отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2021 г.

9.5 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы.

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

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

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

На основании проведенного анализа можно сделать вывод, что отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых

значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, являются обоснованными.

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

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

Результатом проведенного технологического и ценового аудита отчетов экспертная организация подтверждает эффективность реализации инвестиционной программы за 2021 год.

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 2021 г. ПАО «Россети Северо-Запада»: общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 5 266,48 млн руб. при плане в 5 830,26 млн руб. (с НДС). Отклонение от плановых значений составило минус 10%, из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"	Всего инвестиционных проектов	План 2021		Факт 2021	
			шт.	млн. руб. с НДС	шт.	млн. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Архангельская область	91	62	368,39	78	440,97

2	Вологодская область	235	157	1 147,71	157	924,70
3	Республика Карелия	177	165	1 136,43	157	1 117,47
4	Мурманская область	104	80	759,55	72	677,59
5	Республика Коми	102	88	1 370,31	88	918,87
6	Новгородская область	82	58	325,61	54	352,56
7	Псковская область	251	74	722,25	164	834,31
8	Всего	1 042	684	5 830,26	770	5 266,48

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

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

1. Экономия (112 проектов):
 - Сложившаяся при проведении торгово-закупочных мероприятий;
 - При проведении работ хозяйственным способом.
2. Вина подрядной организации (110 проектов):
 - Неисполнение договорных обязательств (сроков и объемов работ);
 - Длительная разработка ПСД подрядной организацией;
3. Неудовлетворительная организация работ;
4. Позднее предоставление приемо-сдаточных актов (после 15.12.2021 г), что в свою очередь не позволило провести финансирование в необходимые сроки (60 проектов).
5. Прочее.

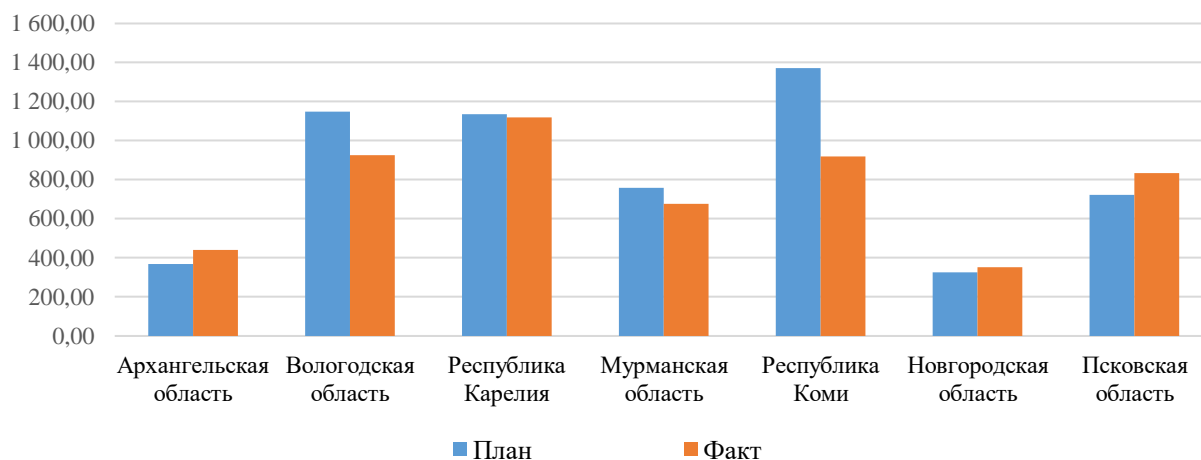


Рис.10 – Динамика финансирования капитальных вложений в разрезе филиалов ПАО «Россети Северо-Запада», 2021 год

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем недофинансирования таких объектов сложился прежде всего, вследствие экономии из-за проведения работ хозяйственным способом, а также, при проведении торгово-закупочных процедур (112 проектов). Так же, не мало важной долей в недофинансировании капитальных вложений является нарушение условий договоров подрядной организацией. Общая доля таких проектов составляет 56% от общего объема инвестиционных проектов, по которым выявлены отклонения в недофинансировании отчетного периода, реализуемых в рамках утвержденной инвестиционной программы.

По 60 проектам инвестиционным проектам (15%) зафиксировано недофинансирование по причине переноса оплаты на 2022 год, однако, работы выполнены.

Проведенный анализ причин отклонений сверхпланового финансирования капитальных вложений показывает, что наибольший объем появления и финансирования таких проектов вызван, прежде всего, выполнением работ по технологическому присоединению. Доля, приходящаяся на такие проекты, составляет 31%. Размер финансирования составил 1 069,37 млн. руб. с НДС. Сумма превышения финансирования капитальных вложений над плановыми значениями составила 535,10 млн. руб.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за отчетный период 2021 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 2021 года ПАО «Россети Северо-Запада»: объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 4 720,12 млн руб. без НДС, что на 19% ниже плановых значений в отчетном периоде, из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"	Всего инвестиционных проектов	План 2021		Факт 2021	
			шт.	млн. руб. без НДС	шт.	млн. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Архангельская область	91	55	341,10	72	398,15
2	Вологодская область	235	140	989,03	152	951,90
3	Республика Карелия	177	131	1 107,07	128	949,88
4	Мурманская область	104	73	615,66	62	356,88
5	Республика Коми	102	78	1 817,55	79	1 157,38
6	Новгородская область	82	29	259,79	30	254,33
7	Псковская область	251	218	674,28	214	651,59
8	Всего	1 042	724	5 804,48	737	4 720,12



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. Экономия (217 проектов):
 - Экономия при проведении торгово-закупочных процедур;
 - Выполнение работ хозяйственным способом;
2. Вина подрядной организации (112 проектов):
 - Неисполнение своих обязательств подрядной организацией;
 - Недопоставка оборудования;

- Невыполнение мероприятий со стороны заявителя.

3. Изменение сроков выполнения работ на более поздний период (99 проектов):

- Перенос, увеличение сроков выполнения работ;
- Подписание графика производства работ в связи с подписанием дополнительного соглашения к договору подряда. Общий срок реализации без изменений.

4. Проведение торгово-закупочных мероприятий (21 проект):

- Несостоявшиеся ТЗП;
- Длительное проведение ТЗП;
- Необходимость повторного проведения ТЗП.

5. Невозможность проведения работ (19 проектов):

- Приостановка в связи с удорожанием стоимости оборудования;
- В связи с проведением аварийно-восстановительных работ;
- Задержка при оформлении разрешительных документов.

6. Прочее.

Сверхплановый объем освоения был вызван исполнением работ по технологическому присоединению (33%). Суммарный объем исполнения таких договоров составил 568,13 млн.руб.

Проведенный Экспертной организацией анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхпланового освоения был вызван исполнением работ по технологическому присоединению (27%). Суммарный объем исполнения таких договоров составил 1 148,69 млн.руб.

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 2021 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

По учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ		
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	Постановление Госкомстата РФ от 30.10.1997 № 71а	
Карточка учета нематериальных активов		

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

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

Приемка-сдача выполненных работ оформляется следующими первичными документами:

- а) Акт о приемке выполненных работ по форме № КС-2;
- б) Справка о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3;
- в) Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14.

Форма № КС-2

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

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

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

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

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

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

Форма № КС-3

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

Форма КС-14

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

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

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

9.10 О договорных отношениях

Сфера договорных отношений ПАО «Россети Северо-Запад» в данном заключении об исполнении ИПР за 2021 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 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 2021 год 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 2021 год. По результатам анализа материалов, обосновывающих объемы освоения капитальных вложений в рамках рассматриваемого отчета, инвестиционные проекты можно дифференцировать на следующие основные группы.

1. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы подрядным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами К_009-75-2-01.32-0249, G_000-76-1-04.40-0007, J_000-31-1-01.32-2207, L_000-51-1-01.21-0011.

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 единичных расценок соответствующего региона либо на основании федеральных единичных расценок. Для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс изменения сметной стоимости по видам строительства, выпускаемый Минстроем России, а именно индекс к ТЕР-2001 либо ФЕР-2001 для соответствующего региона по выполненным в отчетном периоде видам строительства. При необходимости для учета повышенной нормы накладных расходов к индексам изменения сметной стоимости применен коэффициент, установленный для местностей, приравненных к районам Крайнего Севера. Выбор метода индексации предусматривается условиями договора.

При необходимости для учета влияния условий производства строительных и монтажных работ, а также пусконаладочных работ в сметных расчетах предусмотрены соответствующие повышающие коэффициенты к нормам затрат труда, оплате труда рабочих, нормам времени и затратам на эксплуатацию машин и механизмов. При этом данные повышающие коэффициенты обоснованы проектно-сметной документацией.

Стоимость оборудования и материалов, не учтенных сборниками сметных цен, определена по счетам-фактурам (товарным накладным), коммерческим предложениям.

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

Помимо прямых затрат и накладных расходов и сметной прибыли для формирования полной стоимости в части инвестиционных проектов учитываются лимитированные затраты по нормативам также согласно действующих норм ценообразования. Лимитированные затраты соответствуют сметной документации к проекту. Для обоснования стоимости прочих затрат рассмотрены акты сдачи-приемки услуг по осуществлению строительного контроля, документы по расчетам арендной платы и прочая первичная документация. Данные затраты предусмотрены сводным сметным расчетом в составе проектно-сметной документации.

Для формирования полной стоимости согласно условиям договора по части объектов применяется коэффициент снижения 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 в 2021 году, 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 J_000-33-1-01.32-3123, K_003-26-1-05.20-0021, I_000-33-1-03.13-2582, J_000-33-1-01.32-3125.

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 работам основано на фактически понесенных затратах согласно данным бухгалтерского учета. Физические объемы работ и соответствующие им трудо-

затраты, 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, инвестиционный проект с идентификатором К_000-26-1-07.10-0198, J_000-34-1-07.10-0078, К_000-26-1-07.30-0107.

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 товарные накладные, счета-фактуры, в которых указаны реквизиты принимающей и передающей сторон, а также общая стоимость поставляемой продукции. Помимо стоимости спецтехники согласно договору поставки полная стоимость инвестиционных проектов по приобретению спецтехники формируется с учетом затрат на государственную пошлину за регистрацию.

Таким образом, порядок ценообразования, используемый для формирования фактической стоимости строительства, реконструкции объектов инвестиционной деятельности в рамках рассматриваемого отчета по исполне-

нию 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 2021 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 2021 год.

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

Расчеты, обосновывающие результаты проверок отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2021 год, 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.

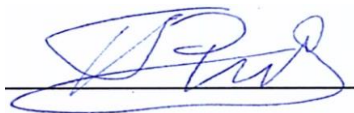
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



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 2021 ГОД**

ПО ДОГОВОРУ № 682/834/18 от 18.12.2018

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 2021 год	
	 G0214_1047855175785_10  G0214_1047855175785_17  G0214_1047855175785_20_5  G0214_1047855175785_11  G0214_1047855175785_18  G0214_1047855175785_20_6  G0214_1047855175785_12  G0214_1047855175785_19  G0214_1047855175785_20_7  G0214_1047855175785_13  G0214_1047855175785_20_1  G0214_1047855175785_20_8  G0214_1047855175785_14  G0214_1047855175785_20_2  G0214_1047855175785_Отчет о выполненных закупках  G0214_1047855175785_15  G0214_1047855175785_20_3  G0214_1047855175785_СтиКП  G0214_1047855175785_16  G0214_1047855175785_20_4	
2.1	Папка Архэнерго	
	 Паспорт ИП 000-11-1-01.12-2279  Паспорт ИП 000-11-1-06.20-2555  Паспорт ИП 002-11-2-02.41-2593  Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2603  Паспорт ИП 000-11-1-01.12-2281  Паспорт ИП 000-11-1-06.40-0001  Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0045  Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2610  Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2599  Паспорт ИП 000-11-1-07.20-0001  Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0047  Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2619  Паспорт ИП 000-11-1-01.33-2445  Паспорт ИП 000-11-1-07.20-0002  Паспорт ИП 004-14-1-01.12-1168  Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2620  Паспорт ИП 000-11-1-01.33-2447  Паспорт ИП 000-11-1-07.20-0003  Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0616  Паспорт ИП 009-11-2-03.32-2593  Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3156  Паспорт ИП 000-11-2-06.70-0006  Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0617  Паспорт ИП 009-11-2-05.20-0004  Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3690  Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2023  Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2550  Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1495  Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3692  Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2055  Паспорт ИП 009-11-1-03.21-2537  Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1498  Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3723  Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2060  Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2745  Паспорт ИП 009-12-2-01.41-1940  Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3726  Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2061  Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2752  Паспорт ИП 009-12-2-03.31-2007  Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3727  Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2067  Паспорт ИП 009-11-1-05.20-0007  Паспорт ИП 009-13-1-05.40-0107  Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3729  Паспорт ИП 000-12-1-03.13-0788  Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0705  Паспорт ИП 009-13-2-01.32-1337  Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3735  Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0006  Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0708  Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1393  Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3741  Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0009  Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0709  Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1398  Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3752  Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0011  Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0002  Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1410  Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3774  Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1303  Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0003  Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1422  Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2596  Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1304  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2600  Паспорт ИП 009-14-1-05.20-0242  Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0005  Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1305  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2601  Паспорт ИП 009-14-2-01.32-2061  Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0006  Паспорт ИП 000-14-5-03.31-0001  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2615  Паспорт ИП 009-14-2-01.33-0470  Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0007  Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0092  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2618  Паспорт ИП 009-14-2-03.31-1190  Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2567  Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0044  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2637  Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2569  Паспорт ИП 000-15-2-04.40-0007  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2654  Паспорт ИП 000-11-1-03.31-2648  Паспорт ИП 000-15-2-06.70-0615  Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2599	89 проектов
2.2	Папка - Вологдаэнерго	

№	Описание материала				Примечание
	 F_000-21-2-06.10-0054	 F_008-26-5-04.30-0001	 L_004-21-1-01.21-0026	 J_000-21-1-03.21-0117	233 проекта
	 F_000-22-1-01.12-0002	 F_008-26-5-04.30-0002	 L_004-21-1-01.21-0027	 J_000-24-1-01.32-3626	
	 F_000-22-1-01.12-0003	 F_008-26-5-04.30-0003	 L_004-21-1-01.21-0036	 J_000-24-1-03.13-0040	
	 F_000-23-1-04.30-0031	 F_008-26-5-04.30-0004	 L_004-21-1-01.21-0037	 J_000-24-1-04.60-0003	
	 F_000-23-1-04.30-0032	 F_008-26-5-04.30-0005	 L_004-22-1-01.21-0017	 J_000-25-1-04.60-0011	
	 F_000-25-1-04.30-0104	 G_000-25-1-01.12-0033	 L_004-22-1-01.21-0018	 J_000-26-1-04.30-0012	
	 F_004-22-1-01.21-0004	 G_004-23-1-01.12-0007	 L_004-22-1-01.21-0019	 J_000-26-1-07.20-0003	
	 F_004-22-1-01.21-0008	 G_004-23-1-01.21-0013	 L_004-22-1-01.21-0020	 K_000-21-1-01.32-3992	
	 F_004-22-1-01.21-0011	 G_004-24-1-01.12-0011	 L_004-22-1-01.21-0025	 K_000-22-1-04.60-0003	
	 F_004-22-1-01.21-0012	 G_004-24-1-01.21-0007	 L_004-22-1-01.21-0026	 K_000-24-1-01.32-3638	
	 F_004-22-1-01.21-0014	 G_004-24-1-01.21-0008	 L_004-23-1-01.21-0016	 K_000-24-2-04.30-0005	
	 F_004-22-1-01.21-0015	 G_004-24-1-01.21-0009	 L_004-23-1-01.21-0017	 K_000-25-1-01.21-0048	
	 F_004-23-1-01.21-0006	 G_004-24-1-01.21-0010	 L_004-23-1-01.21-0019	 K_000-26-1-06.10-0001	
	 F_004-23-1-01.21-0007	 G_004-24-1-01.21-0011	 L_004-23-1-01.21-0022	 K_000-26-1-07.10-0194	
	 F_004-23-1-01.21-0008	 L_000-21-1-03.13-0028	 L_004-25-1-01.12-3638	 K_000-26-1-07.10-0197	
	 F_004-23-1-01.21-0009	 L_000-21-1-03.13-0131	 L_004-25-1-01.12-3640	 K_000-26-1-07.10-0198	
	 F_004-23-1-01.21-0010	 L_000-26-6-11.00-0002	 L_004-25-1-01.12-3641	 K_000-26-1-07.10-0199	
	 F_004-23-1-01.21-0011	 L_002-25-1-01.12-3637	 L_004-25-1-01.12-3642	 K_000-26-1-07.10-0202	
	 F_004-23-1-01.21-0012	 L_002-25-2-03.21-0001	 L_004-25-1-01.21-0032	 K_000-26-1-07.10-0203	
	 F_004-25-1-01.12-3630	 L_004-21-1-01.12-3749	 L_004-25-1-01.21-0037	 K_000-26-1-07.10-0204	
	 F_004-25-1-01.21-0001	 L_004-21-1-01.12-3750	 L_004-25-1-01.21-0042	 K_000-26-1-07.10-0207	
	 F_004-25-1-01.21-0004	 L_004-21-1-01.12-3752	 L_004-25-1-01.21-0043	 K_000-26-1-07.10-0208	
	 F_004-25-1-01.21-0005	 L_004-21-1-01.12-3753	 L_004-25-1-01.21-0044	 K_000-26-1-07.10-0209	
	 F_004-25-1-01.21-0009	 L_004-21-1-01.12-3754	 L_004-25-1-01.21-0045	 K_000-26-1-07.20-0057	
	 F_004-25-1-01.21-0010	 L_004-21-1-01.12-3755	 L_004-25-1-01.21-0046	 K_000-26-1-07.20-0059	
	 F_004-25-1-01.21-0013	 L_004-21-1-01.12-3756	 L_004-25-1-01.21-0047	 K_000-26-1-07.30-0107	
	 F_004-25-1-01.21-0014	 L_004-21-1-01.12-3758	 L_006-21-1-03.13-3653	 K_000-26-1-07.30-0111	
	 F_004-25-1-01.21-0023	 L_004-21-1-01.12-3759	 L_006-21-1-03.13-3654	 K_003-26-1-05.20-0020	
	 F_004-25-1-01.21-0025	 L_004-21-1-01.12-3760	 L_008-26-5-04.30-0006	 K_003-26-1-05.20-0021	
	 F_004-25-1-01.21-0026	 L_004-21-1-01.21-0024	 L_008-26-5-04.30-0007	 K_003-26-1-05.20-0022	
	 K_003-26-1-05.20-0023	 K_004-21-1-01.21-0073	 L_000-25-1-06.10-0009	 M_000-21-1-01.41-6310	
	 K_004-21-1-01.12-3761	 K_004-22-1-01.12-0020	 L_003-26-1-05.20-0026	 M_000-21-5-01.41-0104	
	 K_004-21-1-01.12-3762	 K_004-22-1-01.12-0021	 L_008-26-5-04.30-0009	 M_000-22-5-03.31-0001	
	 K_004-21-1-01.12-3763	 K_004-22-1-01.12-0022	 L_009-21-2-01.32-4014	 M_000-23-1-01.41-4288	
	 K_004-21-1-01.12-3764	 K_004-22-1-01.21-0028	 L_009-21-2-01.32-4022	 M_000-25-1-01.32-3761	
	 K_004-21-1-01.12-3765	 K_004-22-1-01.21-0030	 L_009-21-2-01.33-0001	 M_008-26-5-04.30-0008	
	 K_004-21-1-01.21-0049	 K_004-22-1-01.21-0031	 L_009-21-2-01.41-6298	 M_009-21-1-03.13-3664	
	 K_004-21-1-01.21-0050	 K_004-23-1-01.12-0010	 L_009-21-2-05.20-0145	 M_009-21-2-05.20-0371	
	 K_004-21-1-01.21-0051	 K_004-23-1-01.21-0023	 L_009-21-2-05.20-0317	 M_009-21-2-05.20-0429	
	 K_004-21-1-01.21-0052	 K_004-23-1-01.21-0024	 L_009-21-2-05.20-0377	 M_009-21-2-05.20-0442	
	 K_004-21-1-01.21-0053	 K_004-24-1-01.12-0019	 L_009-22-1-03.31-0040	 M_009-22-2-01.32-3654	
	 K_004-21-1-01.21-0054	 K_007-21-1-01.32-4033	 L_009-22-2-01.32-3648	 M_009-22-2-01.32-3656	
	 K_004-21-1-01.21-0055	 K_007-21-1-01.32-4034	 L_009-22-2-01.32-3652	 M_009-22-2-01.32-3658	
	 K_004-21-1-01.21-0056	 K_008-26-5-04.30-0013	 L_009-22-2-05.20-0022	 M_009-22-2-01.32-3659	
	 K_004-21-1-01.21-0057	 K_009-21-1-03.13-0108	 L_009-22-2-05.20-0063	 M_009-22-2-01.32-3662	
	 K_004-21-1-01.21-0058	 K_009-21-1-03.21-0118	 L_009-23-2-01.32-0048	 M_009-22-2-01.32-3665	
	 K_004-21-1-01.21-0059	 K_009-25-2-01.32-0040	 L_009-23-2-01.33-0005	 M_009-22-2-05.20-1021	
	 K_004-21-1-01.21-0060	 L_000-21-1-01.32-4097	 L_009-23-2-01.33-0006	 M_009-22-2-05.20-1022	
	 K_004-21-1-0				

№	Описание материала				Примечание
2.3	Папка - Карелэнерго				
	Паспорт ИП 000-31-1-01.12-0002 Паспорт ИП 000-31-1-01.21-2044 Паспорт ИП 000-31-1-01.21-2049 Паспорт ИП 000-31-1-01.21-2085 Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2206 Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2207 Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2209 Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2210 Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2211 Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2214 Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2215 Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2216 Паспорт ИП 000-31-1-03.13-0981 Паспорт ИП 000-31-1-04.20-0209 Паспорт ИП 000-31-1-04.20-0210 Паспорт ИП 000-31-1-06.70-0112 Паспорт ИП 000-31-1-07.30-0002 Паспорт ИП 000-31-1-07.30-0003 Паспорт ИП 000-31-1-07.30-0004 Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0043 Паспорт ИП 000-31-5-01.33-0034 Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0016 Паспорт ИП 000-33-1-07.30-2848 Паспорт ИП 000-33-1-07.30-2850 Паспорт ИП 000-33-1-07.30-2851 Паспорт ИП 000-33-5-01.32-0041 Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0043 Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0059 Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0067 Паспорт ИП 000-33-5-07.10-0001 Паспорт ИП 000-34-1-06.40-0001 Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0075 Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0078 Паспорт ИП 000-34-1-07.30-0028 Паспорт ИП 000-34-1-07.30-0033 Паспорт ИП 000-34-5-04.10-0002 Паспорт ИП 000-34-5-04.10-0004 Паспорт ИП 000-34-5-04.10-0005 Паспорт ИП 000-34-5-07.10-0006 Паспорт ИП 000-34-5-07.10-0061 Паспорт ИП 000-34-5-07.30-0024 Паспорт ИП 002-32-2-01.21-0001 Паспорт ИП 002-33-2-02.32-2688 Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0001	Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0017 Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0072 Паспорт ИП 000-32-1-01.32-2265 Паспорт ИП 000-32-1-01.32-2308 Паспорт ИП 000-32-1-01.32-2309 Паспорт ИП 000-32-1-01.32-2310 Паспорт ИП 000-32-1-01.32-2311 Паспорт ИП 000-32-1-01.32-2314 Паспорт ИП 000-32-1-01.33-2367 Паспорт ИП 000-32-1-03.21-0096 Паспорт ИП 000-32-1-03.31-0077 Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0001 Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0002 Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0003 Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0004 Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0005 Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0050 Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0051 Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0052 Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0054 Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0055 Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0003 Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0010 Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0013 Паспорт ИП 004-31-1-01.12-0005 Паспорт ИП 004-31-1-01.12-0006 Паспорт ИП 004-31-1-01.12-0008 Паспорт ИП 004-31-1-01.12-0011 Паспорт ИП 004-31-1-01.12-0012 Паспорт ИП 004-31-1-01.12-0013 Паспорт ИП 004-31-1-01.21-2052 Паспорт ИП 004-31-1-01.21-2057 Паспорт ИП 004-31-1-01.21-2058 Паспорт ИП 004-31-1-01.21-2059 Паспорт ИП 004-31-1-01.21-2069 Паспорт ИП 004-31-1-01.21-2071 Паспорт ИП 004-31-1-01.21-2088 Паспорт ИП 004-32-1-01.12-0082 Паспорт ИП 004-32-1-01.12-0084 Паспорт ИП 004-32-1-01.12-0091 Паспорт ИП 004-32-1-01.12-0092 Паспорт ИП 004-32-1-01.12-0093 Паспорт ИП 004-32-1-01.12-0094 Паспорт ИП 004-32-1-01.12-0098	Паспорт ИП 000-32-1-07.30-0001 Паспорт ИП 000-32-1-07.30-0007 Паспорт ИП 000-32-1-07.30-0008 Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0040 Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0065 Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0066 Паспорт ИП 000-33-1-01.12-0072 Паспорт ИП 000-33-1-01.12-0073 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3123 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3124 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3125 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3126 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3127 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3128 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3129 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3130 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3131 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3132 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3133 Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3070 Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3236 Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3379 Паспорт ИП 004-32-1-01.21-1092 Паспорт ИП 004-32-1-01.21-1093 Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2898 Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2901 Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2907 Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2908 Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2911 Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2912 Паспорт ИП 004-33-1-01.12-3023 Паспорт ИП 004-33-1-01.12-3024 Паспорт ИП 004-33-1-01.12-3030 Паспорт ИП 004-33-1-01.21-2902 Паспорт ИП 004-33-1-01.21-2903 Паспорт ИП 004-33-1-01.21-2904 Паспорт ИП 004-33-1-01.21-2905 Паспорт ИП 004-33-1-01.21-2906 Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3024 Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3025 Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3030 Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3031 Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3033 Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3038	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-0001 Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2582 Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2752 Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2753 Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2762 Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2763 Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2764 Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2765 Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2771 Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2777 Паспорт ИП 000-33-1-04.20-2944 Паспорт ИП 000-33-1-04.20-2946 Паспорт ИП 000-33-1-04.20-2949 Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0053 Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0063 Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0215 Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0217 Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0002 Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0018 Паспорт ИП 000-33-1-07.30-2841 Паспорт ИП 000-33-1-07.30-2846 Паспорт ИП 000-33-1-07.30-2847 Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3039 Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3041 Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3042 Паспорт ИП 004-33-1-01.32-3108 Паспорт ИП 007-31-1-01.32-2213 Паспорт ИП 009-31-0-05.20-0001 Паспорт ИП 009-31-1-03.32-0106 Паспорт ИП 009-31-1-06.70-0114 Паспорт ИП 009-31-2-01.32-0188 Паспорт ИП 009-32-2-01.32-2340 Паспорт ИП 009-32-2-01.33-2392 Паспорт ИП 009-33-1-03.13-2774 Паспорт ИП 009-33-1-03.13-2778 Паспорт ИП 009-33-1-03.21-2990 Паспорт ИП 009-33-1-03.31-3108 Паспорт ИП 009-33-1-03.31-3110 Паспорт ИП 009-33-1-03.31-3114 Паспорт ИП 009-33-1-04.60-3082 Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3119 Паспорт ИП 009-33-2-02.32-2942 Паспорт ИП 009-33-2-03.13-0999	175 проектов
2.4	Папка - Колэнерго				
	000-41-1-01.11-0641 000-41-1-01.11-0642 000-41-1-01.11-0643 000-41-1-01.11-0659 000-41-1-01.12-0245 000-41-1-01.21-0244 000-41-1-01.21-0245 000-41-1-01.21-0247 000-41-1-01.33-1041 000-41-1-01.33-1052 000-41-1-01.33-1059 000-41-1-02.21-0001 000-41-1-03.12-0232	000-41-1-03.12-0334 000-41-1-03.12-0666 000-41-1-03.13-0333 000-41-1-03.21-0871 000-41-1-04.30-0658 000-41-1-04.30-0659 000-41-1-04.30-0960 000-41-1-04.30-0963 000-41-1-04.30-0964 000-41-1-04.30-0965 000-41-1-04.30-0969 000-41-1-04.30-0970 000-41-1-04.30-0971	000-41-1-04.30-0972 000-41-1-04.30-0973 000-41-1-04.30-0974 000-41-1-04.30-0975 000-41-1-04.30-0976 000-41-1-04.30-0977 000-41-1-04.60-0934 000-41-1-06.70-0487 000-41-1-07.10-0033 000-41-1-07.30-0010 000-41-1-07.30-0030 000-41-1-07.30-0033 000-41-2-01.11-0734	000-41-2-01.11-0735 000-41-2-01.21-0001 000-41-2-01.33-1039 000-41-2-01.33-1067 000-41-5-03.32-0002 000-42-1-01.11-0640 000-42-1-01.11-0668 000-42-1-03.12-0593 000-42-1-03.12-0594 000-42-1-04.30-0655 000-42-1-04.30-0656 000-42-1-04.30-0958 000-42-1-04.30-0959	102 проекта

№	Описание материала				Примечание
	000-42-1-04.30-0961 000-42-1-04.30-0962 000-42-1-04.30-0968 000-42-1-04.30-0984 000-42-1-07.10-0033 000-42-1-07.10-0045 000-42-1-07.30-0009 000-42-1-07.30-0010 000-42-1-07.30-0017 000-42-1-07.30-0020 000-42-2-01.32-0879 000-42-2-01.32-0889 000-43-1-01.11-0003	000-43-1-01.12-0001 000-43-1-01.12-0003 000-43-1-06.70-0001 000-43-1-06.70-0004 000-43-1-07.30-0019 000-43-1-07.30-0024 000-43-5-04.30-0952 000-43-5-04.30-0953 000-49-1-04.30-0957 003-43-1-05.20-0001 003-43-1-05.20-0002 003-43-1-05.20-0003 003-43-1-05.20-0004	003-43-1-05.20-0009 003-43-1-05.20-0010 008-41-1-04.30-0001 008-41-1-04.30-0978 008-43-1-04.30-0954 008-43-1-04.30-0959 009-41-1-01.11-0653 009-41-1-01.11-0664 009-41-1-01.33-1050 009-41-1-03.21-0865 009-41-1-03.32-1055 009-41-1-03.32-1066 009-41-2-01.11-0736	009-41-2-01.11-0737 009-41-2-01.33-1086 009-41-2-02.33-0003 009-41-2-02.33-0005 009-41-2-02.33-0006 009-41-2-03.32-0910 009-42-1-01.21-0525 009-42-1-03.13-1043 009-42-1-03.32-0648 009-42-1-03.32-0653 009-42-2-01.12-0813	
2.5	Папка - Комизэнерго				
	000-51-1-01.21-0010 000-51-1-01.21-0011 000-51-1-01.33-0172 000-51-2-03.13-0001 000-51-2-03.32-0009 000-52-1-03.31-0963 000-52-1-03.31-0964 000-52-1-03.31-0965 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 000-56-1-07.30-0134 000-56-1-07.30-0139 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 004-54-1-01.21-0542 004-54-1-01.21-0543 005-55-1-03.13-1643 006-52-1-04.60-0015 006-55-1-04.60-0009	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 000-52-1-04.40-0145 000-52-1-04.40-0240 000-52-1-04.60-0031 000-54-1-01.12-0664 000-54-1-01.41-4862 000-54-1-01.41-5073 000-54-1-01.41-5081 000-54-1-02.32-0004 006-55-1-04.60-0010 006-55-1-04.60-0011 007-55-1-01.32-1925 009-51-2-01.12-0028 009-52-1-01.32-0388 009-52-1-01.32-0391 009-54-1-01.32-0507 009-54-1-05.40-0162 009-54-1-05.40-0266 009-54-2-02.41-2233 009-54-2-03.31-0933 009-55-1-01.32-2024 009-55-1-02.32-0008	000-54-1-04.60-0007 000-54-1-04.60-0010 000-55-1-01.32-1845 000-55-1-01.32-1863 000-55-1-01.32-1965 000-55-1-01.32-1993 000-55-1-01.32-2003 000-55-1-01.32-2026 000-55-1-01.32-2027 000-55-1-01.32-2029 000-55-1-01.32-2033 000-55-1-01.41-4899 000-55-1-01.41-4909 009-55-1-03.31-1964 009-55-1-03.31-1969 009-55-1-03.31-1978 009-55-1-05.40-0761 009-55-1-05.40-0942 009-55-1-05.40-1189 009-55-1-05.40-1197 009-55-1-05.40-1243 009-55-1-05.40-1244 009-55-1-05.40-1256 009-55-1-05.40-1257 009-55-1-05.40-1519 009-55-1-05.40-1617	000-55-1-02.32-0009 000-55-1-03.13-1663 000-55-1-03.13-1665 000-55-1-04.40-0387 000-55-1-04.40-0389 000-55-2-02.32-0006 000-56-1-06.70-0005 000-56-1-07.10-0223 000-56-1-07.10-0224 000-56-1-07.10-0257 000-56-1-07.10-0275 000-56-1-07.10-0286 000-56-1-07.30-0131 009-55-1-05.40-1702 009-55-1-05.40-1982 009-55-1-05.40-2079 009-55-2-02.41-0032 009-55-2-02.41-0035 009-55-2-02.41-0037 009-55-2-02.41-0048 009-55-2-03.31-1995 009-55-2-03.31-2016	100 проектов
2.6	Папка - Новгородэнерго				
	Паспорт ИП 000-61-1-01.32-4062 Паспорт ИП 000-61-1-01.32-4099 Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0050 Паспорт ИП 000-61-2-03.13-4119 Паспорт ИП 000-61-2-03.13-4120 Паспорт ИП 000-61-5-01.32-0001 Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4165 Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4166 Паспорт ИП 000-62-1-01.21-4001 Паспорт ИП 000-62-1-01.21-4002	Паспорт ИП 000-62-1-01.32-4193 Паспорт ИП 000-62-1-01.32-4194 Паспорт ИП 000-62-1-01.32-4195 Паспорт ИП 000-62-1-03.13-4204 Паспорт ИП 000-62-1-03.31-4186 Паспорт ИП 000-62-1-03.31-4189 Паспорт ИП 000-62-1-03.31-4190 Паспорт ИП 000-63-0-01.32-0001 Паспорт ИП 000-63-1-01.32-4252 Паспорт ИП 000-63-1-03.13-0185	Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4124 Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4200 Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4202 Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4203 Паспорт ИП 000-63-1-03.21-4187 Паспорт ИП 000-63-2-02.31-4060 Паспорт ИП 000-63-2-03.13-4118 Паспорт ИП 000-63-5-04.40-4009 Паспорт ИП 000-64-1-03.31-4158 Паспорт ИП 000-64-1-03.31-4159	Паспорт ИП 000-64-1-03.31-4160 Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0006 Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0053 Паспорт ИП 000-65-1-05.30-4172 Паспорт ИП 000-65-1-07.20-0005 Паспорт ИП 000-65-1-07.20-0006 Паспорт ИП 000-65-1-07.30-4189 Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4008 Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4163 Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4164	80 проектов

№	Описание материала				Примечание
	 Паспорт ИП 000-69-5-06.20-1402  Паспорт ИП 000-69-5-06.20-2601  Паспорт ИП 002-63-1-01.32-0009  Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0001  Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0002  Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0006  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 004-61-1-01.12-0122	 Паспорт ИП 004-62-1-01.12-0112  Паспорт ИП 004-63-1-01.12-0120  Паспорт ИП 004-63-1-01.12-3580  Паспорт ИП 004-63-1-01.21-0111  Паспорт ИП 004-63-1-01.21-0121  Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0057  Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0058  Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0059  Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0062  Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0063	 Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0069  Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0074  Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0064  Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0080  Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0088  Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0089  Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0107  Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0108  Паспорт ИП 007-63-1-01.41-4764  Паспорт ИП 007-63-1-01.41-4765	 Паспорт ИП 009-62-2-01.32-0703  Паспорт ИП 009-62-2-02.32-0001  Паспорт ИП 009-62-2-03.32-0001  Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4159  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 009-63-2-03.31-3228  Паспорт ИП 009-63-2-05.10-0001  Паспорт ИП 009-64-2-01.33-0001	
2.7	Папка Псковэнерго				
	 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_000-73-1-01.12-0048  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_000-77-1-07.10-0015  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_000-77-1-07.10-0018  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_000-72-1-04.40-0006  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_000-76-1-04.50-0001  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_000-76-1-07.30-0028  I_000-76-1-07.30-0029  I_000-76-1-07.30-0031  I_000-76-1-07.30-0113  J_000-71-1-04.60-0089  J_000-72-1-04.60-0042  J_000-72-1-04.60-0043  J_000-72-1-04.60-0044  J_000-72-1-04.60-0045  J_000-72-1-04.60-0051  J_000-72-1-04.60-0052  J_000-72-1-04.60-0053  J_000-72-1-04.60-0054  J_000-72-1-04.60-0055  J_000-72-1-04.60-0056  J_000-72-1-04.60-0057  J_000-72-1-04.60-0058  J_000-72-1-04.60-0061  J_000-72-1-04.60-0062  J_000-72-1-04.60-0063  J_000-72-1-04.60-0065  J_000-72-1-04.60-0066  J_000-72-1-04.60-0067  J_000-72-1-04.60-0068  J_000-72-1-04.60-0073  J_000-72-1-04.60-0074  J_000-72-1-04.60-0075  J_000-72-1-04.60-0076	 J_000-72-1-04.60-0077  J_000-72-1-04.60-0078  J_000-72-1-04.60-0079  J_000-72-1-04.60-0080  J_000-72-1-04.60-0081  J_000-73-1-04.60-0130  J_000-73-1-04.60-0131  J_000-73-1-04.60-0132  J_000-73-1-04.60-0133  J_000-73-1-04.60-0134  J_000-73-1-04.60-0135  J_000-73-1-04.60-0136  J_000-73-1-04.60-0137  J_000-73-1-04.60-0138  J_000-73-1-04.60-0139  J_000-73-1-04.60-0140  J_000-73-1-04.60-0141  J_000-73-1-04.60-0161  J_000-75-1-04.60-0091  J_000-75-1-04.60-0092  J_000-75-1-04.60-0093  J_000-75-1-04.60-0094  J_000-75-1-04.60-0095  J_000-75-1-04.60-0096  J_000-75-1-04.60-0097  J_000-75-1-04.60-0098  J_000-75-1-04.60-0099  J_000-75-1-04.60-0100  J_000-75-1-04.60-0101  J_000-75-1-04.60-0102  J_000-75-1-04.60-0103	 J_000-75-1-04.60-0104  J_000-75-1-04.60-0105  J_000-75-1-04.60-0106  J_000-75-1-04.60-0107  J_000-75-1-04.60-0108  J_000-75-1-04.60-0109  J_000-75-1-04.60-0110  J_000-75-1-04.60-0111  J_000-75-1-04.60-0112  J_000-75-1-04.60-0113  J_000-75-1-04.60-0114  J_000-75-1-04.60-0115  J_000-75-1-04.60-0116  J_000-75-1-04.60-0117  J_000-75-1-04.60-0118  J_000-75-1-04.60-0119  J_000-75-1-04.60-0120  J_000-75-1-04.60-0121  J_000-75-1-04.60-0122  J_000-75-1-04.60-0123  J_000-75-1-04.60-0134  J_000-76-1-03.13-0059  J_000-76-1-04.40-0023  J_000-76-1-07.10-0033  J_000-76-1-07.10-0034  J_000-76-1-07.10-0045  J_000-76-1-07.30-0118  J_006-71-1-04.60-0073  J_006-71-1-04.60-0074  J_006-72-1-04.60-0070  J_006-72-1-04.60-0071	249 проек- та

№	Описание материала				Примечание
	 J_006-73-1-03.13-0124	 K_000-72-1-04.60-0100	 K_000-75-1-04.60-0142	 L_009-72-2-03.31-0108	
	 J_006-73-1-03.13-0125	 K_000-72-1-04.60-0101	 K_000-75-1-04.60-0143	 L_009-72-2-03.31-0111	
	 J_006-73-1-03.13-0126	 K_000-72-1-04.60-0104	 K_000-75-1-04.60-0144	 L_009-72-2-05.30-0113	
	 J_006-73-1-04.60-0120	 K_000-72-1-04.60-0105	 K_000-75-1-04.60-0145	 L_009-73-2-01.32-0477	
	 J_006-73-1-04.60-0121	 K_000-72-1-04.60-0106	 K_000-75-1-04.60-0152	 L_009-73-2-01.32-0479	
	 J_006-73-1-04.60-0122	 K_000-73-1-01.12-0094	 K_000-75-1-04.60-0154	 L_009-73-2-01.32-0480	
	 J_006-73-1-04.60-0123	 K_000-73-1-01.12-0095	 K_000-76-1-04.40-0026	 L_009-73-2-02.41-0063	
	 J_006-73-1-04.60-0124	 K_000-73-1-01.12-0101	 K_000-76-1-05.30-0008	 L_009-73-2-02.41-0632	
	 J_006-73-1-04.60-0127	 K_000-73-1-01.12-0105	 K_000-76-1-05.30-0009	 L_009-73-2-03.31-0628	
	 J_006-73-1-04.60-0129	 K_000-73-1-03.13-0167	 K_000-76-1-05.30-0011	 L_009-73-2-03.31-0634	
	 J_006-75-1-04.60-0086	 K_000-73-1-04.40-0025	 K_000-76-1-05.30-0012	 L_009-73-2-03.31-0635	
	 J_006-75-1-04.60-0087	 K_000-73-1-04.40-0026	 K_000-76-1-05.30-0013	 L_009-73-2-03.31-0649	
	 J_006-75-1-04.60-0088	 K_000-73-1-04.40-0027	 K_000-76-1-07.20-0044	 L_009-73-2-03.31-4402	
	 J_006-75-1-04.60-0090	 K_000-73-1-04.40-0028	 K_000-76-1-07.20-0046	 L_009-73-2-03.31-4414	
	 K_000-71-1-04.60-0092	 K_000-73-1-04.40-0029	 K_000-76-1-07.20-0047	 L_009-73-2-05.30-0067	
	 K_000-71-1-04.60-0093	 K_000-73-1-04.40-0030	 K_000-76-1-07.20-0048	 L_009-73-2-05.30-0354	
	 K_000-71-1-04.60-0094	 K_000-73-1-04.40-0031	 K_000-76-1-07.20-0049	 L_009-73-2-05.30-0508	
	 K_000-71-1-04.60-0098	 K_000-73-1-04.40-0032	 K_000-76-1-07.20-0051	 L_009-73-2-05.30-0583	
	 K_000-71-1-04.60-0099	 K_000-73-1-04.60-0174	 K_000-76-2-06.40-0001	 M_000-73-1-01.41-4410	
	 K_000-71-1-04.60-0102	 K_000-73-1-04.60-0175	 K_009-75-1-03.13-0078	 M_000-73-1-01.41-4425	
	 K_000-71-1-04.60-0105	 K_000-73-1-04.60-0182	 K_009-75-2-01.32-0242	 M_000-73-5-03.31-0007	
	 K_000-71-1-04.60-0108	 K_000-73-1-04.60-0183	 K_009-75-2-01.32-0249	 M_000-75-1-01.41-1450	
	 K_000-71-2-06.20-0001	 K_000-73-1-04.60-0187	 L_000-73-1-01.32-0450	 M_000-75-1-02.32-0016	
	 K_000-72-1-04.40-0009	 K_000-73-2-06.10-0006	 L_000-73-1-01.32-0452	 M_000-75-1-02.41-0014	
	 K_000-72-1-04.40-0010	 K_000-75-1-04.30-0001	 L_000-73-1-01.32-0453	 M_009-73-2-01.32-0486	
	 K_000-72-1-04.40-0011	 K_000-75-1-04.40-0002	 L_000-73-1-01.32-0681	 M_009-73-2-05.30-0738	
	 K_000-72-1-04.40-0012	 K_000-75-1-04.40-0003	 L_000-73-1-02.32-0016	 M_009-73-2-05.30-0815	
	 K_000-72-1-04.40-0013	 K_000-75-1-04.40-0004	 L_000-73-1-02.41-0022	 M_009-73-2-05.30-0940	
	 K_000-72-1-04.40-0014	 K_000-75-1-04.40-0005	 L_000-73-1-02.41-0023	 M_009-75-2-01.32-0251	
	 K_000-72-1-04.60-0096	 K_000-75-1-04.40-0006	 L_000-73-1-02.41-0024	 M_009-75-2-05.30-0523	
	 K_000-72-1-04.60-0099	 K_000-75-1-04.60-0141	 L_009-71-2-03.31-0041	 M_000-73-1-01.41-4406	
	 M_009-73-2-03.31-4442				

ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Сведения об экспертной организации

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 2021 ГОД**

ПО ДОГОВОРУ № 682/834/18 от 18.12.2018

30 листов

3209024
11.07.2017
СР

УТВЕРЖДЕН

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

У С Т А В

Общества с ограниченной ответственностью
«Межрегиональная экспертная компания»

новая редакция

г. Москва
2017 г.

1. Общие положения

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

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

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

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

2. Фирменное наименование, адрес и место нахождения Общества

2.1. Общество имеет следующее фирменное наименование:

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

2.1.2. ООО «МЭКОМ» – сокращенное фирменное наименование.

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

3. Участники Общества

3.1. Участниками Общества могут быть граждане и юридические лица.

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

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

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

4. Цель создания Общества

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

5. Предмет деятельности Общества

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

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

6. Права и обязанности участников Общества

6.1. Участники обязаны:

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

6.1.2. Соблюдать требования Устава.

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

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

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

6.1.6. Не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества.

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

6.1.8. Оказывать содействие Обществу в осуществлении им своей деятельности.

6.2. Участники имеют право:

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

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

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

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

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

6.2.6. Оспаривать сделки, заключенные Обществом;

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

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

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

7. Размер, порядок образования, изменения уставного капитала Общества

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Уступка указанного преимущественного права не допускается.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

9. Выход участника из Общества

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

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

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

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

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

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

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

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

11. Вклады в имущество Общества

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

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

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

12. Управление в Обществе

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

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

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

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

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

12.4. К компетенции общего собрания участников Общества относятся:

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

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

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

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

5) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;

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

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

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

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

10) утверждение ревизора Общества;

11) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;

12) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;

13) принятие решения об одобрении крупных сделок;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Решения Общего собрания участников Общества принимаются открытым голосованием.

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

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

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

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

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

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

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

12.31. Генеральный директор Общества:

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

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

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

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

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

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

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

13. Распределение прибыли Общества между участниками Общества

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

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

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

14.1. Общество обязано хранить следующие документы:

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

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

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

15. Крупные сделки

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

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

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

16. Реорганизация и прекращение деятельности Общества

16.1. Общество создается без ограничения срока.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Министерство Юстиции Российской Федерации
г. Москва

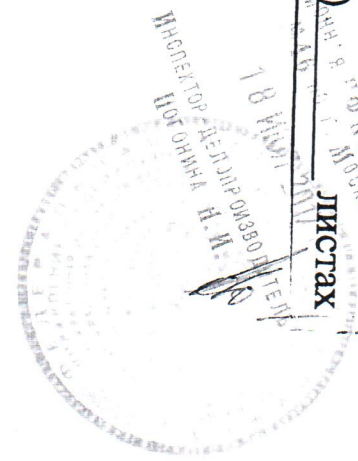
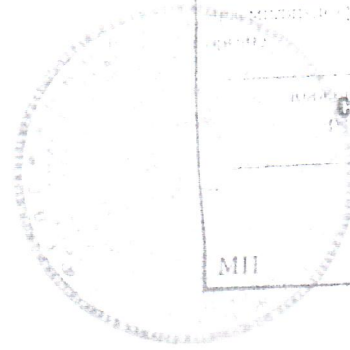
1. 8 июля 2017

11177746548193

81777747763526

СПЕЦИАЛИСТ 1 РЗРЯДА
ФРОЛОВА О.А.

МП



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

Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

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

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

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН

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

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

в налоговом органе по месту нахождения Инспекция Федеральной налоговой
службы № 25 по г.Москве

7	7	2	5
---	---	---	---

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

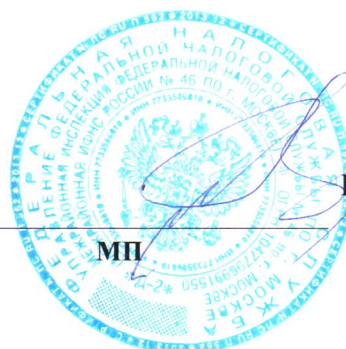
ИНН/КПП

7	7	0	2	7	6	6	4	8	7
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 /

7	7	2	5	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

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



И. В. Мадикова



Форма №

Р 5 1 0 0 1

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

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

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

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

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

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

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

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

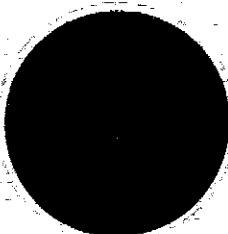


Савельева И. С.

(подпись, ФИО)

МП

серия 77 №011893002





Форма №

Р 5 0 0 0 3

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом "О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей" в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о внесении изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в Едином государственном реестре юридических лиц, не связанных с внесением изменений в учредительные документы

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

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

Основной государственный регистрационный номер

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

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

за государственным регистрационным номером

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

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

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

Л. Н. Мочалкина

(подпись, ФИО)



серия 77 № 015255805

МИНФИН РОССИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА
УФНС РОССИИ ПО Г.МОСКВЕ

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

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

16.09.2016 № 2231

На № _____

Информационное письмо (ФОРМА № 26.2-7)

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

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

Информационное письмо получено

Руководитель организации
Индивидуальный предприниматель
Представитель налогоплательщика

« _____ » _____ 20 ____ г.



(подпись)

М.П.

Терёшин М.В.

(подпись)

(фамилия, инициалы)

Костылева Е.А.
4000-210

К

Решением
диссертационного совета

*Санкт-Петербургского гос. морского
технического университета*

от 22 сентября 2003 г. № 3/03

Мальневу Алексею Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА УЧЕНАЯ СТЕПЕНЬ

КАНДИДАТА

технических наук

Председатель диссертационного совета

Ученый секретарь
диссертационного совета

И.И.Иванов

С.С.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

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

ДИПЛОМ

ABC 0264964

Решением
Государственной аттестационной комиссии

от 03 февраля 1998 года

Мальцеву
Алексей Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

инженер - электрик
по специальности

„Система электроэнергетики
и автоматизации судов“

Председатель Государственной
аттестационной комиссии

Вектор

ЖУР. FORM № 1594



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Москва

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

ДИПЛОМ

ВСГ 2372281

Решением

Государственной аттестационной комиссии

от 14 февраля 2008

года

Фидие

Павлу Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

ИНЖЕНЕР-ЭКОЛОГ

по специальности

"Инженерная защита окружающей среды"



Председатель Государственной
аттестационной комиссии
М. П. Сектор

(Signature)

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 169885 29 февраля 2008 года

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ



РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 443 30 июля 2006 года



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Москва

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

ДИПЛОМ

ВБА 0286733

Решением
Государственной аттестационной комиссии
от 19 июля 2006 года

Рынке
Павлу Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА СТЕПЕНЬ
БАКАЛАВРА
ТЕХНИКИ И ТЕХНОЛОГИИ

по направлению

"Электротехника, электромеханика и
электротехнологии"



Председатель Государственной
аттестационной комиссии

М. П.

Ректор

Гусев
С. П.



ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 192 30 июня 2004 года



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
г. Саранск

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

ДИПЛОМ

С ОТЛИЧИЕМ
ВСА 0157584

Решением
Государственной аттестационной комиссии

от 25 июня 2004 года

Селяеву

Андрею Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

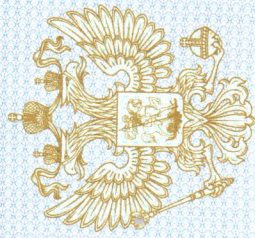
ИНЖЕНЕР

по специальности
"Энергообеспечение
предприятий"



Председатель Государственной
аттестационной комиссии
М.П. Ректор

Handwritten signature
Handwritten signature



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

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

г. Москва

ДИПЛОМ МАГИСТРА

107724 0950430

ДОКУМЕНТ ОБ ОБРАЗОВАНИИ И О КВАЛИФИКАЦИИ

Регистрационный номер

3431

Дата выдачи

10 июля 2016 года

Настоящий диплом свидетельствует о том, что

**Журин
Александр Николаевич**

освоил(а) программу магистратуры по направлению подготовки

13.04.02 Электроэнергетика и электротехника

и успешно прошел(ла) государственную итоговую аттестацию.

Решением Государственной экзаменационной комиссии
присвоена квалификация

Магистр

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

Председатель
Государственной
экзаменационной



Свалов Г.Г.

Руководитель
осуществляющей
деятельность

Маслов С.И.

М.П.

КОПИЯ

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
г. Самара
Самарская
государственная
экономическая
академия

ДИПЛОМ

АВС 0461294

Решением
Государственной аттестационной комиссии

от 26 июня 2002 года

Стребкову
Андрею Сергеевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

Эксперт - менеджер
на специальности
"управление
предприятием"



Председатель
аттестационной комиссии

Ректор

М.П.

Handwritten signatures of the President of the Commission and the Academy Rector.

МФГ Самара, 1996

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ



Handwritten signature of the official responsible for the document.

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

Резинов Д. В.

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)



Валентин 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 ВЕРНА

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