

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

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

11 февраля 2022 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-  
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-  
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО - ЗАПАД»  
ЗА 3 КВАРТАЛ 2021 ГОДА**

**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 .....	8
7.1	Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы .....	11
7.2	Общие выводы по результатам проведенной проверки .....	15
8	Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов .....	17
8.1	Сведения об отчетах выполнения ИПР ПАО «Россети Северо-Запад», и обосновывающих материалах .....	22
8.2	Результаты проверки соответствия отчетов о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад», и обосновывающих материалов, правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Минэнерго РФ .....	24
8.3	Результаты проверки на соответствие информации, содержащейся в отчетах сведениям из обосновывающих материалов (первичных документов; иных документов, указанных в отчетах) .....	28
8.4	Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР .....	30
8.5	Проверка достижения количественных и целевых показателей .....	33
8.6	Заключение об эффективности реализации ИПР .....	41
8.6.1	Отклонение фактических показателей от плановых .....	41
8.6.2	Отклонение фактических количественных показателей от плановых .....	57
8.6.3	Превышение фактических объемов финансирования над плановыми .....	58
9.	Оценка результатов исследований, выводы .....	72
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 .....	72
9.2	Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы .....	72
9.3	Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации .....	72
9.4	Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей .....	73
9.5	Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы ..	73
9.6	О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности .....	74
9.7	О финансировании проектов .....	74
9.8	Об освоении капитальных вложений .....	74
9.9	О первичных учетных документах .....	81
9.10	О договорных отношениях .....	84
9.11.	О порядке ценообразования .....	84
9.12	О факторах, требующих учета при подготовке изменений, вносимых в ИПР, в том числе влияющих на показатели деятельности .....	90
9.13	О расчетах количественных показателей .....	91
9.14	О допущениях, оценках и выводах ПАО «Россети Северо-Запад» .....	91

9.15 О расчетах обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации.....	91
9.16. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы. ....	91
10. Иные Сведения.....	91
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Реестр материалов для исследования.....	93
ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Сведения об экспертной организации .....	100

## **1 Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР**

Начало проведения экспертизы: 16 ноября 2021 года.

Окончание проведения экспертизы: 11 февраля 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/02875/doc/16286/v/1>. По результатам анализа предоставленных материалов на достаточность и полноту информации для подготовки настоящего заключения, в адрес ПАО «Россети Северо-Запад» 20.12.2021 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 20.12.2021, 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 3 квартал 2021 года.

## 6 Сокращения

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
1	ИПР	Инвестиционная программа
2	ИД	Инвестиционная деятельность
3	Методические рекомендации	Методические рекомендации по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденные Распоряжением Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р
4	Общество	ПАО «Россети Северо-Запад»
5	ОРД	Организационно-распорядительные документы ПАО «Россети Северо-Запад»
6	Правила утверждения ИПР	Правила Утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977
7	Проект ИПР	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу до утверждения в Минэнерго России
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 115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

методических рекомендаций по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» и на основании:

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

– приказа Минэнерго России от 5 мая 2016 г. № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «н» пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»<sup>1</sup>;

– 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

---

<sup>1</sup> С учетом действующей редакции постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» применяется в отношении подпункта «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации. 115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Правила заполнения отчетных форм).

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

- форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
- форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ;
- форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию;
- форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации;
- форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва

для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;

- форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;

- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок.

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

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

#### **7.1 Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы**

##### *а) Заполнение заголовка*

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

##### *б) Группы инвестиционных проектов*

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» и «Идентификатор инвестиционного проекта» заполняются в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом наименования групп инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 10 информация за 3 квартал 2021 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*в) Наименования инвестиционных проектов*

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*г) Идентификаторы инвестиционных проектов*

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

– *Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации*

*д) Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет*

В соответствии с пунктом 9 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 указывается оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет в млн рублей с учетом НДС в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*е) Фактический объем финансирования капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 11 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту по состоянию на 1 января отчетного года, что соответствует указанному в заголовке столбца 2021 году.



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

*ж) Остаток финансирования капитальных вложений*

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

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

*з) План финансирования капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 149 Правил заполнения отчетных форм в столбце 7 формы указывается планируемый общий объем финансирования на 01.01.2021 г. в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 7 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*и) Факт финансирования капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 150 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 формы указывается фактический объем финансирования в 2021 году накопленным итогом по состоянию на последний день отчетного квартала.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 8 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с правилами заполнения показателей.

к) План финансирования капитальных вложений за квартал

В соответствии с пунктом 151 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 9,11,13,15 формы указывается планируемый объем финансирования за квартал, указанный в заголовке столбца.

В представленной для ТЦА форме 10 информация за 3 квартал 2021 г. по столбцу 9 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

л) Факт финансирования капитальных вложений за квартал

В соответствии с пунктом 152 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 10,12,14,16 формы указывается фактический объем финансирования за квартал, указанный в заголовке столбца.

В представленной для ТЦА форме информация за 3 квартал 2021 г. в столбце 10 указана в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

м) Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет

В соответствии с пунктом 153 Правил заполнения отчетных форм в столбце 17 формы указывается остаток финансирования инвестиций по инвестиционным проектам в прогнозных ценах соответствующих лет.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 17 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

н) Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного квартала

В соответствии с пунктом 154 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 18 и 19 формы указывается разница отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года за соответствующий период квартальной отчетности.

При этом в столбце 18 указывается разница между фактическим объемом финансирования капитальных вложений и плановым объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с

начала отчетного года по состоянию на последний день соответствующего периода квартальной отчетности отчетного года, в млн руб.

При этом в столбце 19 указывается величина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день соответствующего периода квартальной отчетности, в процентах.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 18 и 19 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*о) Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 155 Правил заполнения отчетных форм в столбце 20 формы указывается причина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от плана.

Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10%, а также в случае отрицательного значения в столбце «Остаток финансирования капитальных вложений на конец года в прогнозных ценах соответствующих лет»

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 20 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

## **7.2 Общие выводы по результатам проведенной проверки**

В рамках технологического и ценового аудита проведена проверка соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах форматам и Правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденными приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах».

Согласно утвержденным Минэнерго России, форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 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 3 квартал 2021 года и обосновывающих материалов.

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

В рамках проведения технологического и ценового аудита отчетов об исполнении ИПР ПАО «Россети С-З», Эксперты приняли допустимым использовать методологию выборочной проверки, основанную на формировании репрезентативной выборки инвестиционных проектов.

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

Выделяются следующие подходы к формированию репрезентативной выборки:

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

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

Если генеральная совокупность имеет нормальное распределение, то для нахождения объема репрезентативной выборки следует учесть величину ошибки выборочного исследования и доверительный уровень. Кроме того, необходима дополнительная информация о величине стандартного отклонения. Для вычисления объема выборки, необходимо использовать формулу нахождения доверительного интервала для математического ожидания:

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

$\mu$  – истинное математическое ожидание (среднее генеральной совокупности);

$\bar{x}$  – выборочное среднее;

$Z$  – значение квантиля стандартного нормального распределения;

$\sigma$  – 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  $\sigma$ .

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 3 квартал 2021 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 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 3 квартал 2021 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представленные в раскрытых в составе отчета за 3 квартал 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 23 проекта: L\_000-41-1-01.21-0245, L\_009-73-2-02.41-0632, M\_009-73-2-03.31-4442, I\_000-33-1-03.13-2582, I\_000-32-1-01.12-0072, I\_004-31-1-01.21-2052, J\_000-31-1-01.32-2209, J\_000-31-1-01.32-2207, J\_000-31-1-01.32-2214, J\_000-33-1-01.32-3128, J\_000-33-1-01.32-3124, J\_000-33-1-04.20-2949, J\_000-33-1-04.20-2944, J\_000-33-1-04.20-2946, J\_000-34-1-07.10-0078, K\_009-11-2-02.41-2618, F\_000-12-1-04.40-0011, L\_000-11-1-02.32-2596, L\_009-62-2-02.32-0001, G\_004-24-1-01.21-0009, I\_000-21-1-03.13-0131, K\_000-26-1-07.10-0198, K\_000-26-1-07.10-0208.

## 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 3 квартал 2021 года			
	 F1112_1047855175785_10	 F1112_1047855175785_11	 F1112_1047855175785_12	
	 F1112_1047855175785_13	 F1112_1047855175785_14	 F1112_1047855175785_15	
	 F1112_1047855175785_16	 F1112_1047855175785_17	 F1112_1047855175785_18	
	 F1112_1047855175785_19	 F1112_1047855175785_20_1	 F1112_1047855175785_20_2	
	 F1112_1047855175785_20_3	 F1112_1047855175785_20_4	 F1112_1047855175785_20_5	
	 F1112_1047855175785_20_6	 F1112_1047855175785_20_7	 F1112_1047855175785_20_8	
	 F1112_1047855175785_Отчет о выполненных...	 F1112_1047855175785_СтиКП		

Подробное содержание папок представлено в приложении 2.

Таблица № 2 – Состав отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2021 года

№	Прил-е	Раздел
1	2	3
1	10	Раздел 1. Отчет об исполнении плана финансирования ИПР
2	11	Раздел 2. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы
3	12	Раздел 3 Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы
4	13	Раздел 4. Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации ИПР
5	14	Раздел 6. Отчет о вводе основных средств
6	15	Раздел 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение

<b>№</b>	<b>Прил-е</b>	<b>Раздел</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
7	16	Раздел 5. Отчет о вводе объектов (мощностей) в эксплуатацию
8	17	Раздел 7. Отчет о выводе мощностей из эксплуатации
9	18	Раздел 8. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы
10	19	Раздел 9. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный)
11	20	Раздел 10. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики
12	21	Раздел 11. Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы
13	22	Раздел 12. Стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены

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

<b>№</b>	<b>Раздел паспорта</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
1	Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте
2	Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом
3	Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ТП
4	Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ЛЭП
5	Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта
6	Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии
7	Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа 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)

№	Раздел паспорта
1	2
10	Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта (финансирование, освоение, ввод объектов)
11	Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта
12	Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта

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

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

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

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

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

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

3. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;

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

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

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

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

<b>№</b>	<b>Информация в паспорте ИП</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
	условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом
8	з) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом
9	и) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)
10	к) Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации
11	л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом
12	м) Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;
13	н) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся: 1) - в схеме и программе развития Единой энергетической системы России; 2) - в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации
14	о) Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта
15	п) Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано.

В рамках договора № 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/02875/doc/16286/v/1>:

- 1) Отчетных Форм раскрытия информации о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2021 года в соответствии с Приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации их инвестиционной программы и обосновывающих их материалах».
- 2) Материалов, обосновывающих отчет о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2021 года, указанные в абзацах первом - десятом подпункта «н» пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

Информация в отчете о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2021 года и обосновывающих его материалах соответствует правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации, кроме сведений отсутствующих в материалах обосновывающих отчет (в паспортах ИП) в части:

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

Отсутствующие сведения представляются ТСО в годовом отчете об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2021 год.

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

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

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

А также была проведена проверка паспортов ИП

№ п/п	ИП	Несовпадение данных в паспорте ИП (П6.2) и отчетах о реализации ИПР
1.	L_000-41-1-01.21-0245	Данные совпадают
2.	L_009-73-2-02.41-0632	Данные совпадают
3.	M_009-73-2-03.31-4442	Данные совпадают
4.	I_000-33-1-03.13-2582	Данные совпадают
5.	I_000-32-1-01.12-0072	Данные совпадают
6.	I_004-31-1-01.21-2052	Данные совпадают
7.	J_000-31-1-01.32-2209	Данные совпадают
8.	J_000-31-1-01.32-2207	Данные совпадают
9.	J_000-31-1-01.32-2214	Данные совпадают
10.	J_000-33-1-01.32-3128	Данные совпадают
11.	J_000-33-1-01.32-3124	Данные совпадают
12.	J_000-33-1-04.20-2949	Данные совпадают
13.	J_000-33-1-04.20-2944	Данные совпадают
14.	J_000-33-1-04.20-2946	Данные совпадают
15.	J_000-34-1-07.10-0078	Данные совпадают
16.	K_009-11-2-02.41-2618	Данные совпадают
17.	F_000-12-1-04.40-0011	Данные совпадают
18.	L_000-11-1-02.32-2596	Данные совпадают
19.	L_009-62-2-02.32-0001	Данные совпадают
20.	G_004-24-1-01.21-0009	Данные совпадают
21.	I_000-21-1-03.13-0131	Данные совпадают
22.	K_000-26-1-07.10-0198	Данные совпадают
23.	K_000-26-1-07.10-0208	Данные совпадают



По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2021 года, *соответствуют* сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

## 8.4 Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР

Анализ материалов, предоставленных для исследования (отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2021 года) и сведений, собранных при дополнительном запросе информации (обосновывающие материалы Приложение №2), позволяет сделать следующие выводы:

- Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2021 года соответствует требованиям, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

- Материалы, обосновывающие Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2021 года, сформированы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации.

Таблица № 6 – Перечень НПА в сфере инвестиционной деятельности сетевых организаций

№	Наименование документа
1	2
1	Федеральный закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 г. «Об электроэнергетике»;
2	Федеральный закон РФ № 39-ФЗ от 25.02.1999г. «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
3	Федеральный закон РФ № 184-ФЗ от 26.12.2005г. «О внесении изменений в федеральный закон «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
4	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
5	Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 N 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
6	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
7	Градостроительный кодекс РФ" от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 23.04.2018)
8	Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»
9	Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 г. Москва «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
10	Постановление Правительства Российской Федерации №530 от 31.08.2006г. «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»;

<b>№</b>	<b>Наименование документа</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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 обобщающих 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 3 квартал 2021 года, опубликованный ПАО «Россети Северо-Запад», соответствует требованиям вышеуказанных

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

## 8.5 Проверка достижения количественных и целевых показателей

В отчете о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2021 года значения количественных показателей содержатся в приложениях № 13,14,15,16,17,18.

Отчет об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2020 года содержит не нулевые значения количественных показателей в отношении следующего состава проектов:

- Приложение № 13 — 191 проект;
- Приложение № 14 — 87 проектов;
- Приложение № 15 — 186 проектов;
- Приложение № 16 — 47 проектов;

Результатом анализа являются 191 ИП, в отношении которых в отчетных материалах ТСО присутствуют количественные показатели, свидетельствующие об исполнении ИПР в 3 квартале 2021 года.

Таблица № 7 – ИП, в отношении которых зафиксирован ввод основных средств, ввод в эксплуатацию, изменение иных статусов в соответствии с отчетными формами ТСО в 3 квартале 2021 года.

№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
1.	I_000-41-2-01.33-1039	2.	J_000-11-1-03.31-2648
3.	L_009-42-1-03.32-0648	4.	L_009-11-1-03.21-2537
5.	L_009-42-1-03.32-0653	6.	L_009-11-1-03.31-2752
7.	L_000-41-1-01.11-0659	8.	L_009-11-1-05.20-0007
9.	K_008-41-1-04.30-0978	10.	L_000-11-1-01.41-3735
11.	K_000-41-1-07.30-0030	12.	L_000-12-1-01.41-2023
13.	M_000-41-5-03.32-0002	14.	M_000-11-1-01.33-2447
15.	K_000-42-1-07.30-0017	16.	L_000-11-1-01.41-3723
17.	L_000-41-1-07.30-0010	18.	M_000-11-1-02.41-2567
19.	K_009-75-2-01.32-0242	20.	M_000-12-1-01.41-2055
21.	K_009-75-2-01.32-0249	22.	L_000-13-1-01.32-1303
23.	L_009-73-2-02.41-0063	24.	M_000-13-1-01.32-1304
25.	L_009-73-2-05.30-0583	26.	L_003-15-1-05.20-0045
27.	L_009-73-2-03.31-0635	28.	L_003-15-1-05.20-0047
29.	L_009-73-2-03.31-0628	30.	F_000-12-1-04.40-0006
31.	L_009-72-2-05.30-0113	32.	F_000-12-1-04.40-0009
33.	L_009-73-2-01.32-0477	34.	F_000-12-1-04.40-0011
35.	L_009-73-2-02.41-0632	36.	L_000-11-1-01.41-3727
37.	L_009-73-2-03.31-4414	38.	M_000-14-5-03.31-0001
39.	L_009-73-2-05.30-0067	40.	L_000-11-1-02.32-2596
41.	L_009-73-2-05.30-0354	42.	L_000-11-1-06.20-2555
43.	M_009-73-2-03.31-4442	44.	K_009-62-2-01.12-0001
45.	L_009-72-2-03.31-0108	46.	K_009-62-2-03.32-0001

<b>№ 1</b>	<b>Идентификатор проекта 2</b>	<b>№ 3</b>	<b>Идентификатор проекта 4</b>
47.	K_000-73-1-03.13-0167	48.	L_009-63-2-03.31-3228
49.	I_000-71-1-04.60-0071	50.	L_009-63-2-05.10-0001
51.	L_000-73-1-01.32-0450	52.	I_000-63-1-03.21-4187
53.	F_000-73-1-01.12-0048	54.	M_000-64-1-03.31-4160
55.	L_000-73-1-01.32-0453	56.	M_000-64-1-03.31-4159
57.	L_000-73-1-01.32-0452	58.	K_000-62-1-03.13-4204
59.	L_000-73-1-01.32-0681	60.	K_000-63-1-03.13-4200
61.	L_000-73-1-02.41-0023	62.	K_000-63-1-03.13-4202
63.	L_000-73-1-02.41-0024	64.	K_000-63-1-03.13-4203
65.	L_000-73-1-02.41-0022	66.	L_000-64-1-03.31-4158
67.	K_000-76-1-05.30-0008	68.	M_000-62-1-03.31-4186
69.	K_000-76-1-05.30-0009	70.	M_000-62-1-03.31-4189
71.	K_000-76-1-05.30-0012	72.	M_000-62-1-03.31-4190
73.	K_000-76-1-05.30-0013	74.	I_007-63-1-01.41-4764
75.	I_000-76-1-07.20-0013	76.	I_007-63-1-01.41-4765
77.	J_000-76-1-04.40-0023	78.	K_003-65-1-05.20-0001
79.	K_000-76-1-07.20-0047	80.	K_003-65-1-05.20-0002
81.	J_000-76-1-07.10-0045	82.	K_003-65-1-05.20-0006
83.	G_000-76-1-07.30-0002	84.	K_003-65-1-05.20-0007
85.	G_000-76-1-07.30-0005	86.	K_003-65-1-05.20-0008
87.	G_000-76-1-07.30-0006	88.	K_003-65-1-05.20-0009
89.	M_000-73-5-03.31-0007	90.	K_000-62-5-07.10-0012
91.	K_009-33-1-03.31-3108	92.	K_000-64-2-07.10-0006
93.	L_009-31-1-06.70-0114	94.	K_000-65-1-07.30-4188
95.	K_009-33-1-01.32-3147	96.	K_000-65-1-07.30-4189
97.	I_004-31-1-01.21-2058	98.	K_009-25-2-01.32-0040
99.	I_004-33-1-01.12-2901	100.	L_009-21-2-01.32-4014
101.	I_004-32-1-01.12-0082	102.	L_009-21-2-05.20-0317
103.	K_000-33-1-01.41-3236	104.	L_009-23-2-03.32-0001
105.	I_004-33-1-01.12-2908	106.	K_009-21-1-03.21-0118
107.	I_004-31-1-01.21-2059	108.	L_009-22-1-03.31-0040
109.	J_000-32-1-01.32-2314	110.	L_009-24-1-03.13-0043
111.	F_000-34-5-07.10-0006	112.	G_004-24-1-01.21-0011
113.	F_000-34-5-07.10-0061	114.	I_004-23-1-01.21-0017
115.	F_000-34-5-07.10-0069	116.	F_004-22-1-01.21-0004
117.	I_000-31-1-07.30-0002	118.	I_004-25-1-01.12-3638
119.	I_000-33-1-07.30-2841	120.	F_004-25-1-01.12-3630
121.	I_000-33-1-07.30-2847	122.	L_000-21-1-01.41-6186
123.	I_000-33-1-07.30-2848	124.	M_000-23-1-01.41-4288
125.	I_000-31-1-07.30-0003	126.	L_000-25-1-01.32-3760
127.	I_000-32-1-07.30-0007	128.	K_003-26-1-05.20-0021
129.	I_000-32-1-07.30-0008	130.	J_000-26-1-07.20-0003
131.	I_000-31-1-07.30-0004	132.	K_000-26-1-07.20-0057
133.	I_000-33-1-07.30-2846	134.	K_000-26-1-07.30-0107
135.	I_000-32-1-07.30-0001	136.	K_000-26-1-07.10-0198
137.	J_000-34-1-07.30-0028	138.	K_000-26-1-07.10-0199
139.	J_000-34-1-07.10-0078	140.	K_000-26-1-07.10-0204
141.	J_000-34-1-07.30-0033	142.	K_000-26-1-07.10-0207
143.	J_000-33-1-07.30-2850	144.	K_000-26-1-07.10-0208
145.	J_000-33-1-07.30-2851	146.	M_000-21-5-01.41-0104
147.	K_000-34-5-04.10-0005	148.	L_009-55-2-02.41-0037
149.	K_000-34-1-07.10-0080	150.	L_009-54-2-02.41-2233
151.	K_000-34-1-07.10-0081	152.	L_009-55-2-03.31-1995

<b>№ 1</b>	<b>Идентификатор проекта 2</b>	<b>№ 3</b>	<b>Идентификатор проекта 4</b>
153.	L_000-33-5-01.32-0041	154.	L_009-55-1-02.32-0008
155.	K_000-34-5-07.30-0024	156.	L_009-55-1-03.31-1969
157.	L_000-31-5-01.33-0034	158.	L_009-54-1-05.40-0162
159.	L_000-31-5-01.32-0043	160.	L_009-54-1-05.40-0266
161.	J_002-11-2-02.41-2593	162.	L_009-55-1-05.40-1189
163.	K_009-11-1-03.13-2550	164.	L_009-55-1-05.40-0761
165.	J_009-11-2-02.41-2600	166.	J_000-52-1-04.60-0031
167.	J_009-11-2-02.41-2601	168.	I_005-55-1-03.13-1643
169.	J_009-11-2-03.31-2599	170.	L_000-54-1-01.41-4862
171.	L_009-12-2-01.32-1495	172.	I_000-55-1-01.32-1863
173.	M_009-13-1-05.40-0107	174.	K_000-55-1-01.32-1965
175.	M_009-14-2-01.33-0470	176.	L_000-55-1-02.32-0009
177.	K_009-11-2-02.32-0705	178.	L_000-55-1-01.32-2003
179.	K_009-11-2-02.41-2611	180.	K_003-56-1-05.20-0009
181.	K_009-11-2-02.41-2615	182.	K_000-56-1-07.10-0275
183.	K_009-11-2-02.41-2618	184.	K_000-56-1-07.10-0286
185.	L_009-11-2-02.41-2637	186.	J_000-56-1-07.30-0131
187.	L_009-12-2-01.41-1940	188.	K_000-56-1-07.30-0134
189.	L_009-11-2-05.20-0004	190.	K_000-56-1-07.30-0139
191.	L_009-13-2-03.31-1393	192.	

Для выполнения проверки достижения плановых значений количественных показателей, проведено сравнение данных, содержащихся в отчете об исполнении ИПР в 3 квартале 2021 года с данными паспортов ИП.

По результатам проверки сформированы следующие категории несоответствий:

- 1) запланированные значения больше фактических — 41 проект;
- 2) запланированные значения меньше фактических — 150 проектов.

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

<b>№ 1</b>	<b>Идентификатор проекта 2</b>	<b>№ 3</b>	<b>Идентификатор проекта 4</b>
1.	K_000-73-1-03.13-0167	2.	J_000-11-1-03.31-2648
3.	I_000-71-1-04.60-0071	4.	K_009-62-2-01.12-0001
5.	K_000-76-1-05.30-0008	6.	I_000-63-1-03.21-4187
7.	K_000-76-1-05.30-0013	8.	K_003-65-1-05.20-0001
9.	G_000-76-1-07.30-0002	10.	K_003-65-1-05.20-0002
11.	G_000-76-1-07.30-0005	12.	K_003-65-1-05.20-0006
13.	G_000-76-1-07.30-0006	14.	K_003-65-1-05.20-0007
15.	F_000-34-5-07.10-0069	16.	K_003-65-1-05.20-0008
17.	I_000-31-1-07.30-0002	18.	K_003-65-1-05.20-0009
19.	I_000-33-1-07.30-2841	20.	K_000-62-5-07.10-0012
21.	I_000-33-1-07.30-2848	22.	K_000-64-2-07.10-0006
23.	I_000-31-1-07.30-0003	24.	K_000-65-1-07.30-4188
25.	I_000-32-1-07.30-0007	26.	K_009-25-2-01.32-0040

<b>№</b>	<b>Идентификатор проекта</b>	<b>№</b>	<b>Идентификатор проекта</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
27.	I_000-32-1-07.30-0008	28.	I_004-23-1-01.21-0017
29.	I_000-31-1-07.30-0004	30.	K_000-26-1-07.20-0057
31.	I_000-33-1-07.30-2846	32.	K_000-26-1-07.30-0107
33.	K_000-34-1-07.10-0080	34.	K_000-26-1-07.10-0204
35.	K_000-34-1-07.10-0081	36.	K_000-55-1-01.32-1965
37.	J_009-11-2-02.41-2600	38.	K_000-56-1-07.10-0275
39.	K_009-11-2-02.32-0705	40.	K_000-56-1-07.30-0134
41.	K_009-11-2-02.41-2611	42.	

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

<b>№</b>	<b>Идентификатор проекта</b>	<b>№</b>	<b>Идентификатор проекта</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
1.	I_000-41-2-01.33-1039	2.	L_009-11-1-03.21-2537
3.	L_009-42-1-03.32-0648	4.	L_009-11-1-03.31-2752
5.	L_009-42-1-03.32-0653	6.	L_009-11-1-05.20-0007
7.	L_000-41-1-01.11-0659	8.	L_000-11-1-01.41-3735
9.	K_008-41-1-04.30-0978	10.	L_000-12-1-01.41-2023
11.	K_000-41-1-07.30-0030	12.	M_000-11-1-01.33-2447
13.	M_000-41-5-03.32-0002	14.	L_000-11-1-01.41-3723
15.	K_000-42-1-07.30-0017	16.	M_000-11-1-02.41-2567
17.	L_000-41-1-07.30-0010	18.	M_000-12-1-01.41-2055
19.	K_009-75-2-01.32-0242	20.	L_000-13-1-01.32-1303
21.	K_009-75-2-01.32-0249	22.	M_000-13-1-01.32-1304
23.	L_009-73-2-02.41-0063	24.	L_003-15-1-05.20-0045
25.	L_009-73-2-05.30-0583	26.	L_003-15-1-05.20-0047
27.	L_009-73-2-03.31-0635	28.	F_000-12-1-04.40-0006
29.	L_009-73-2-03.31-0628	30.	F_000-12-1-04.40-0009
31.	L_009-72-2-05.30-0113	32.	F_000-12-1-04.40-0011
33.	L_009-73-2-01.32-0477	34.	L_000-11-1-01.41-3727
35.	L_009-73-2-02.41-0632	36.	M_000-14-5-03.31-0001
37.	L_009-73-2-03.31-4414	38.	L_000-11-1-02.32-2596
39.	L_009-73-2-05.30-0067	40.	L_000-11-1-06.20-2555
41.	L_009-73-2-05.30-0354	42.	K_009-62-2-03.32-0001
43.	M_009-73-2-03.31-4442	44.	L_009-63-2-03.31-3228
45.	L_009-72-2-03.31-0108	46.	L_009-63-2-05.10-0001
47.	L_000-73-1-01.32-0450	48.	M_000-64-1-03.31-4160
49.	F_000-73-1-01.12-0048	50.	M_000-64-1-03.31-4159
51.	L_000-73-1-01.32-0453	52.	K_000-62-1-03.13-4204
53.	L_000-73-1-01.32-0452	54.	K_000-63-1-03.13-4200
55.	L_000-73-1-01.32-0681	56.	K_000-63-1-03.13-4202
57.	L_000-73-1-02.41-0023	58.	K_000-63-1-03.13-4203
59.	L_000-73-1-02.41-0024	60.	L_000-64-1-03.31-4158
61.	L_000-73-1-02.41-0022	62.	M_000-62-1-03.31-4186
63.	K_000-76-1-05.30-0009	64.	M_000-62-1-03.31-4189
65.	K_000-76-1-05.30-0012	66.	M_000-62-1-03.31-4190
67.	I_000-76-1-07.20-0013	68.	I_007-63-1-01.41-4764
69.	J_000-76-1-04.40-0023	70.	I_007-63-1-01.41-4765
71.	K_000-76-1-07.20-0047	72.	K_000-65-1-07.30-4189
73.	J_000-76-1-07.10-0045	74.	L_009-21-2-01.32-4014
75.	M_000-73-5-03.31-0007	76.	L_009-21-2-05.20-0317
77.	K_009-33-1-03.31-3108	78.	L_009-23-2-03.32-0001



№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
79.	L_009-31-1-06.70-0114	80.	K_009-21-1-03.21-0118
81.	K_009-33-1-01.32-3147	82.	L_009-22-1-03.31-0040
83.	I_004-31-1-01.21-2058	84.	L_009-24-1-03.13-0043
85.	I_004-33-1-01.12-2901	86.	G_004-24-1-01.21-0011
87.	I_004-32-1-01.12-0082	88.	F_004-22-1-01.21-0004
89.	K_000-33-1-01.41-3236	90.	I_004-25-1-01.12-3638
91.	I_004-33-1-01.12-2908	92.	F_004-25-1-01.12-3630
93.	I_004-31-1-01.21-2059	94.	L_000-21-1-01.41-6186
95.	J_000-32-1-01.32-2314	96.	M_000-23-1-01.41-4288
97.	F_000-34-5-07.10-0006	98.	L_000-25-1-01.32-3760
99.	F_000-34-5-07.10-0061	100.	K_003-26-1-05.20-0021
101.	I_000-33-1-07.30-2847	102.	J_000-26-1-07.20-0003
103.	I_000-32-1-07.30-0001	104.	K_000-26-1-07.10-0198
105.	J_000-34-1-07.30-0028	106.	K_000-26-1-07.10-0199
107.	J_000-34-1-07.10-0078	108.	K_000-26-1-07.10-0207
109.	J_000-34-1-07.30-0033	110.	K_000-26-1-07.10-0208
111.	J_000-33-1-07.30-2850	112.	M_000-21-5-01.41-0104
113.	J_000-33-1-07.30-2851	114.	L_009-55-2-02.41-0037
115.	K_000-34-5-04.10-0005	116.	L_009-54-2-02.41-2233
117.	L_000-33-5-01.32-0041	118.	L_009-55-2-03.31-1995
119.	K_000-34-5-07.30-0024	120.	L_009-55-1-02.32-0008
121.	L_000-31-5-01.33-0034	122.	L_009-55-1-03.31-1969
123.	L_000-31-5-01.32-0043	124.	L_009-54-1-05.40-0162
125.	J_002-11-2-02.41-2593	126.	L_009-54-1-05.40-0266
127.	K_009-11-1-03.13-2550	128.	L_009-55-1-05.40-1189
129.	J_009-11-2-02.41-2601	130.	L_009-55-1-05.40-0761
131.	J_009-11-2-03.31-2599	132.	J_000-52-1-04.60-0031
133.	L_009-12-2-01.32-1495	134.	I_005-55-1-03.13-1643
135.	M_009-13-1-05.40-0107	136.	L_000-54-1-01.41-4862
137.	M_009-14-2-01.33-0470	138.	I_000-55-1-01.32-1863
139.	K_009-11-2-02.41-2615	140.	L_000-55-1-02.32-0009
141.	K_009-11-2-02.41-2618	142.	L_000-55-1-01.32-2003
143.	L_009-11-2-02.41-2637	144.	K_003-56-1-05.20-0009
145.	L_009-12-2-01.41-1940	146.	K_000-56-1-07.10-0286
147.	L_009-11-2-05.20-0004	148.	J_000-56-1-07.30-0131
149.	L_009-13-2-03.31-1393	150.	K_000-56-1-07.30-0139

Пример из списка проектов 1 категории, с невыполненным планом в проекте K\_000-73-1-03.13-0167 «Реконструкция ПС 110/10/6 кВ Псков (ПС-53) (установка панелей управления ГЩУ для реализации двухпозиционных ключей выбора режима управления присоединением (146 ком. устройств), подключение цепей сигнализации ключей местного управления (МУ)/дистанционного управления (ДУ) к системе телемеханики, расширение емкости системы телемеханики по сбору телесигнала, замена серверного оборудования (1 комплекс)» согласно

форме 13 отчетной формы в 3 квартале 2021 года было запланировано приобретение 1 комплекта оборудования. При этом ничего не введено.

Пример из списка проектов 2 категории, с перевыполненным планом по проекту К\_000-42-1-07.30-0017 «Приобретение термостата жидкостного 5ОК-20/0.05-01 (1 шт)» согласно приложению 13 отчетной формы в 3 квартале 2021 года не было запланировано никаких работ, но при этом приобретено 1 ед. оборудования.

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

### Проекты категории 1. Распределение по филиалам, %

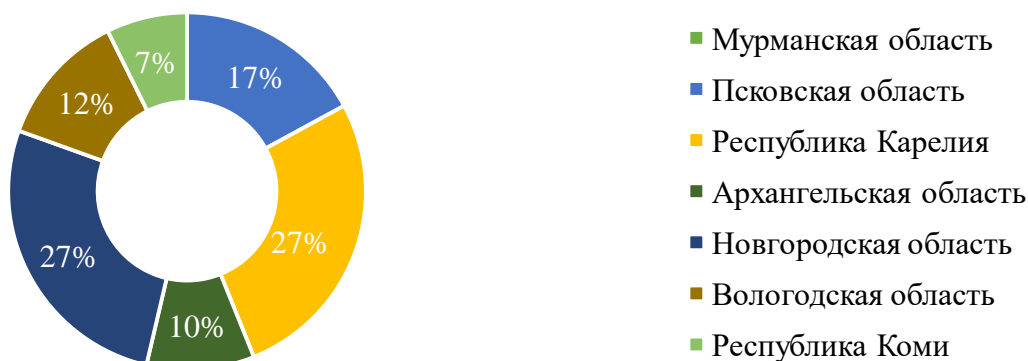


Рис. 1 – ИП категории № 1, в отчете за 3 квартал 2021 года имеющие отклонения от плана, по филиалам

### Проекты категории 2. Распределение по филиалам, %

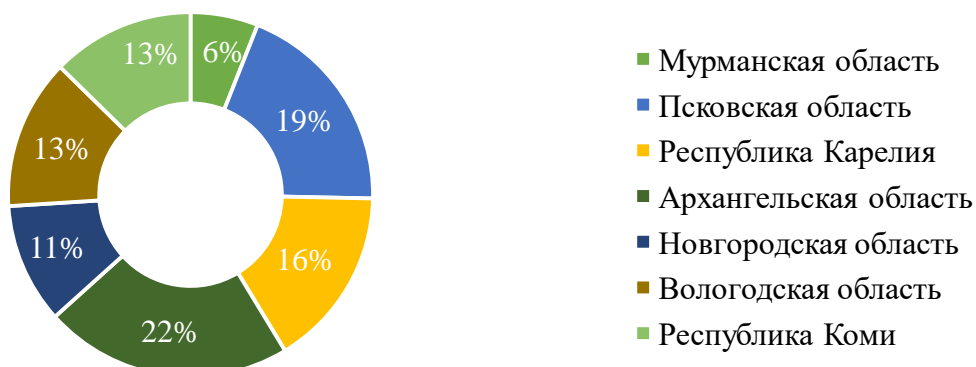


Рис. 2 – ИП категории № 2, в отчете за 3 квартал 2021 года имеющие отклонения от плана, по филиалам

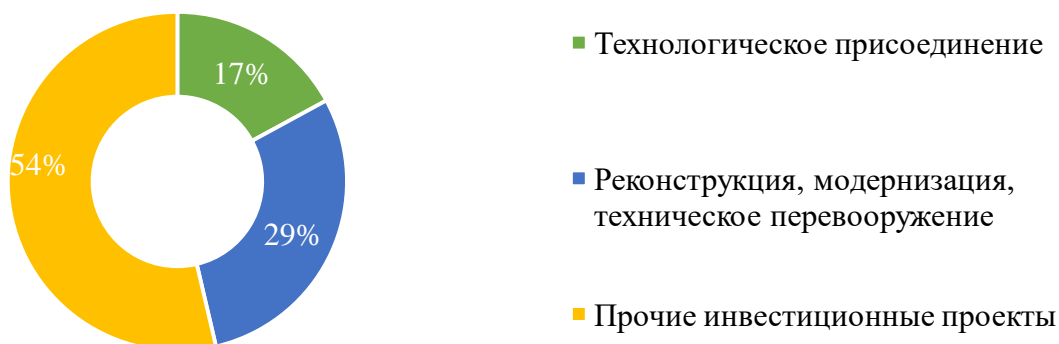
**Проекты категории 1. Распределение по типу ИП, %**

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

**Проекты категории 2. Распределение по типу ИП, %**

Рис. 4– ИП категории № 2, в отчете за 3 квартал 2021 года имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

Для оценки количественных показателей использована Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2021 года. На основании формы 18 проанализировано 1039 проектов на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 1039 проектов с реализацией целевые показатели достигнуты в 322 проектах, не достигнуты также в 719 проектах. Количественные показатели по категории «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики» в рассматриваемых проектах отсутствуют.

На рисунке 5 представлен график распределения достижения количественных показателей по основным категориям инвестиционных проектов.



Рис. 5 – Оценка достижения показателей по основным категориям инвестиционных проектов

Значительная величина проектов, по которым целевые показатели не достигнуты объясняется тем, что отдельные целевые показатели запланированы на 2021 год в целом, в то время как на данный момент рассматривается исполнение ИПР за отчетный период – 3 квартал 2021 года, целевые показатели будут достигнуты в последующих отчетных периодах.

## **8.6 Заключение об эффективности реализации ИПР**

### **8.6.1 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 9 месяцев 2021 года: форма 12. «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», форма 13. «Отчет об исполнении плана ввода основных средств

по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», форма 17. «Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)».

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

Предоставленные данные были проанализированы по итогам 9 месяцев 2021 года.

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

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

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

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

Анализ фактических показателей освоения капитальных вложений за 9 месяцев 2021 года представлен в таблице.

Таблица №10 – 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)	9 месяцев 2021г.		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей	%
				(без НДС)	
1	2	3	4	5	6
1	Всего	2 108,16	2 343,54	235,38	11
2	Технологическое присоединение	1 173,38	1 664,99	491,61	42
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	812,10	581,59	-230,51	-28
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	7,00	4,44	-2,56	-37
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	10,75	10,75	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	115,68	81,78	-33,90	-29
8	Архангельская область	145,03	190,85	45,82	32
9	Вологодская область	361,50	366,49	4,99	1
10	Республика Карелия	477,97	378,38	-99,59	-21
11	Мурманская область	261,41	183,20	-78,20	-30
12	Республика Коми	353,39	692,77	339,38	96
13	Новгородская область	232,21	192,92	-39,29	-17
14	Псковская область	276,66	338,93	62,27	23

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 2 343,54 млн руб. без НДС, что на 11% выше плановых значений в отчетном периоде.



Рис. 6 – Исполнение плана освоения капитальных вложений по итогам 9 месяцев 2021 года ПАО «Россети Северо-Запада», млн руб. без НДС

Из 990 инвестиционных проектов в утвержденной ИПР Общества, к освоению капитальных вложений в период 9 месяцев 2021 года запланировано 321

инвестиционный проект на сумму 2108,16 млн. руб. (без НДС), в рамках плановых значений освоение проведено по 159 проектам на сумму 1 951,43 млн. руб. (без НДС), из которых по 99 проектам величина фактического объема освоения составила меньше планового значения, по 49 – больше. По 11 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено без отклонений. По 233 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено внепланово в размере 392,11 млн.руб., в том числе, по 149 инвестиционным проектам с размером освоения 191,52 млн. руб., включенных в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

Таблица №11 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 9 месяцев 2021 года.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения (9 мес. 2021)	2 108,16	321		
2	Фактическое освоение, в том числе:	2 343,54	392	11	22
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	1 951,43	159	-7	-50
2.1.1.	без отклонений	4,70	11	-99,8	-97
2.2.1.	с перевыполнением плана освоения	1 483,03	49	-30	-85
2.1.2.	с недоосвоением	463,70	99	-78	-69
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	392,11	233	17	59
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 9 мес. 2021 года (нд) <sup>2</sup>	191,52	149	8	38
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	162	-100	-50

Из 543 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плана было выявлено 28 инвестиционных проектов, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и плановый остаток освоения капитальных вложений

<sup>2</sup> 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)



на конец отчетного периода не является отрицательным (данные, указанные в столбце 19 формы № 12 отчета об исполнении ИПР). Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться.

Среди оставшихся титулов (515 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 капитальных вложений и по которым указаны причины отклонения, по 244 проектам освоение капитальных вложений за отчетный период сложилось меньше планового значения (невыполнение плана), размер отклонения составил минус 785,34 млн. руб. Следует отметить, что в том числе, по 162 инвестиционным проектам освоения капитальных вложений проведено не было, отклонение по которым составило минус 351,25 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. 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.

2. Вина подрядной организации (59 проектов):
  - Неисполнение своих обязательств подрядной организацией;
3. Проведение торгово-закупочных мероприятий (25 проектов):
  - Несостоявшиеся ТЗП;
  - Длительное проведение ТЗП.
4. Исключение проектов (24 проекта):
  - В связи со снижением источников финансирования проекта ИПР;
  - Вследствие расторжения договора ТП по инициативе заявителя.
5. Экономия (17 проектов):
  - Экономия при проведении торгово-закупочных процедур;
  - Выполнение работ хозяйственным способом.
6. Досрочное выполнение работ (13 проектов).
7. Прочие причины.

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



*Рис. 7 – 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 9 месяцев 2021 года, ед.*

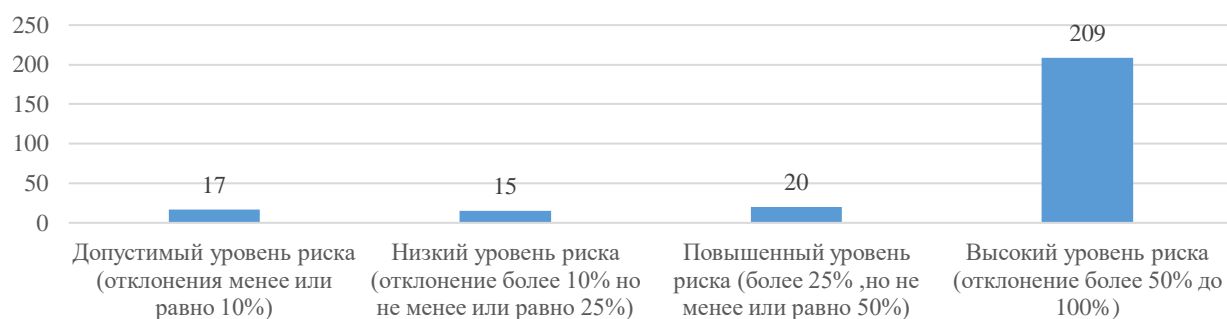
При этом, в рамках анализа, экспертной организацией принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения капитальных вложений для инвестиционных проектов на исполнение

годового плана освоения по таким проектам. Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям. По мнению экспертной организации, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Но это суждение является оценочным и промежуточным.

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

Таблица №12 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения для инвестиционных проектов на исполнение годового объема освоения по таким проектам.

Отношение величины невыполнения плана по освоению капитальных вложений для инвестиционных проектов на конец отчетного периода к общему объему освоения, запланированному на 2021 год	Оценка уровня влияния отклонений от плана освоения на не достижение плановых объемов освоения капитальных вложений
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий



*Рис. 8 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недоосвоение по уровню риска неисполнения освоения капитальных вложений, ед.*

Экспертная организация отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке уровня влияния невыполнения годового плана освоения распределение проектов, имеющих отклонение в объемах освоения капитальных вложений от плановых значений, сложилось таким образом, что повышенный уровень отмечается для 8% проектов, а высокий - для 80% проектов.

По мнению экспертов, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Однако, на будущие периоды запланирован существенный объем освоения капитальных вложений, что дает возможность применения корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

Так же по 271 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено с перевыполнением плана за отчетный период.

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 246 титулов. По 25 титулам, остаток освоения на конец отчетного периода складывается как отрицательный. А также превышение освоения капитальных вложений составляет более 10% от плановых данных.

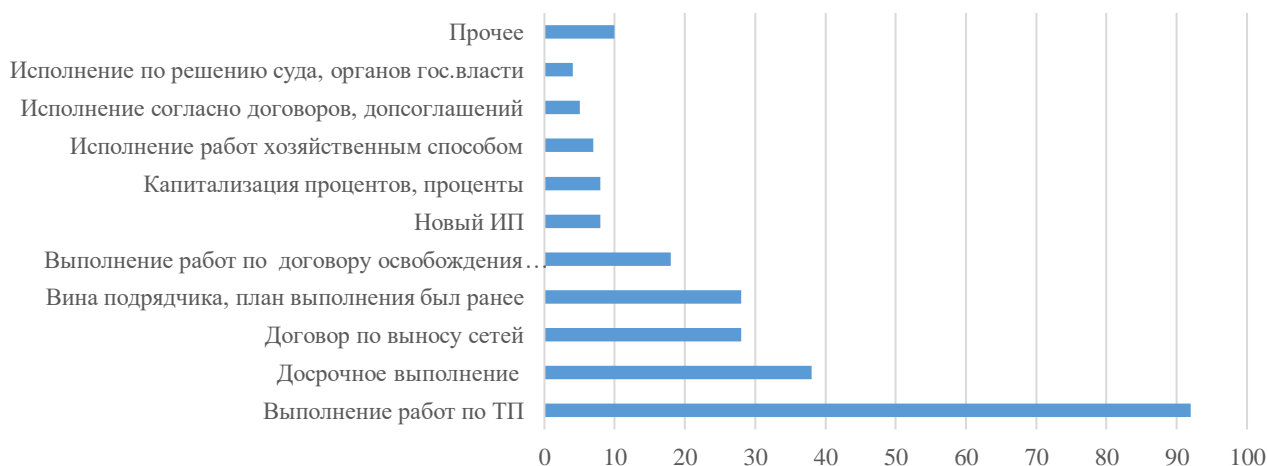
В том числе Экспертной организацией определено 146 новых инвестиционных проектов, освоение капитальных вложений которых осуществлено вне утвержденных плановых значений на период реализации инвестиционной программы и остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода не отрицательный.

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

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

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

1. Выполнение договоров по ТП (92 проекта);
2. Досрочное выполнение работ (38 проекта):
  - Выполнение работ, запланированных в прошлый период;
  - Выполнение работ хозяйственным способом;
  - Выполнение работ подрядной организацией.
3. Выполнение работ по договору выноса (28 проектов).
4. Проценты (17 проектов):
  - Отнесение затрат по процентам за использованные кредиты;
  - Проценты по кредиту;
  - Капитализация процентов по кредиту.
5. По факту неисполнения работ в предыдущий период и перенесение выполнения работ на 2021 год (28 проектов).
6. Выполнение работ по договору освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (18 проектов).
7. Прочее.



*Рис. 9 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по освоению капитальных вложений в разрезе*

*причин отклонений, указанным в отчете об исполнении  
ИПР ПАО «Россети Северо-Запада» за 9 мес. 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 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)**

Стоимость введенных основных средств в отчетном периоде 2021 года, приведенная в форме 13 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы», составляет 1 377,17 млн. руб. без учета НДС, что на 29% выше запланированного.

Таблица 13 – Отчет о вводе основных средств ПАО «Россети Северо-Запада», 9 месяцев 2021г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	9 месяцев 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	1 068,49	1 377,17	308,68	29
2	Технологическое присоединение	733,26	1009,42	276,16	38
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	223,99	283,56	59,57	27
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	9 месяцев 2021г.		Отклонение от плана ввода основных средств	
		План материальные активы	Факт материальные активы	млн. руб. (без НДС)	%
7	Прочие инвестиционные проекты	111,24	84,19	-27,05	-24

Согласно данным бухгалтерского учета ПАО «Россети Северо-Запада» за 9 месяцев 2021 года произошло принятие только материальных активов, нематериальных активов принято не было.

Из 81 инвестиционного проекта, запланированного к принятию основных средств на сумму 1 038,49 млн. руб., фактически проведен ввод ОС 43 инвестпроектам на сумму 1 117,86 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 123 инвестиционным проектам на сумму 260,43 млн. руб. без НДС. Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденной плане на 2021 год, определено в количестве 81 проекта на сумму 137,77 млн. руб. без НДС.

Таблица 14 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 9 мес. 2021 года, ПАО «Россети Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				ввод ОС	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План принятия ОС к бухгалтерскому учету (9 мес. 2021)	1 068,49	81		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	1 378,28	166	29	105
2.1.	Проекты, ввод ОС по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	1 117,86	43	5	-47
2.1.1.	без отклонений	47,44	4	-1	-95
2.1.2.	с перевыполнением плана освоения	846,03	18	-21	-78
2.1.3.	с недоосвоением	224,39	21	-79	-74
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к принятию к бухучету в отчетном периоде, в том числе:	260,43	123	19	74
2.2.1.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода ОС 9 мес. 2021 года (нд)	137,77	81	10	49
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием ввода	0,00	38	-100	-53

Из 200 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону недовыполнения или перевыполнения плановых значений был выявлено 11 проектов с размером ввода ОС 87,9 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 189 титулов. При этом для всех проектов в столбце 11 («причины отклонений») отчета об исполнении ИПР данные причины указаны.

Из 51 инвестиционного проекта, по которым зафиксированы отклонения в плане неисполнения плана ввода основных средств и по которым необходимо предоставить причины таких отклонений, выявлено 38 инвестиционных проектов, которые были запланированы к принятию бухгалтерского учета, однако, ввод не состоялся. Суммарное отклонение от плана составило минус 197,33 млн. руб. без НДС.

Общие причины отклонений сгруппированы следующим образом:

1. Перенос сроков исполнения на 4 кв.2021 года (17 проектов).
2. Вина подрядной организации (11 проектов):
  - Задержка в оформлении документов.
  - Срыв сроков поставки, выполнения работ.
3. Расторжение договора (9 проектов):
  - Исключение ИП из проекта ИПР.
  - Отсутствие необходимости в исполнении ИП,

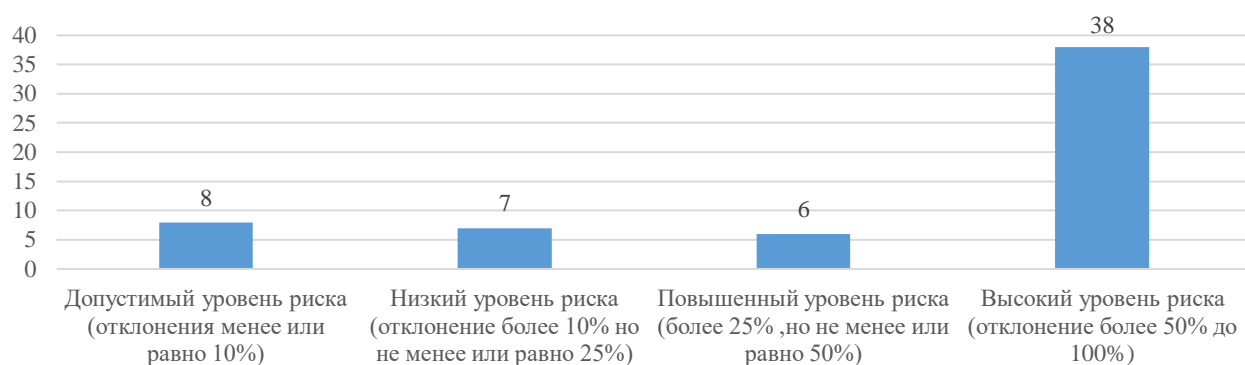


## 4. Прочее.

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме ввода основных средств по инвестиционным проектам ИП на исполнение годового плана ввода основных средств. Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям.

Таблица №15 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме ввода основных средств по инвестиционным проектам ИП на исполнение годового объема ввода по таким проектам.

Отношение величины невыполнения плана ввода основных средств по инвестиционным проектам ИП на конец отчетного периода к общему объему освоения, запланированному на 2021 год	Оценка уровня влияния отклонений от плана ввода основных средств по инвестиционным проектам ИП на не достижение плановых объемов ввода основных средств по инвестиционным проектам ИП
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий



*Рис. 10 – Распределение количества проектов, по которым отмечены отклонения по уровню риска неисполнения плана ввода основных средств, ед.*

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана ввода ОС ИПР за отчетный период было установлено, что в составе

реализуемых проектов присутствуют относящиеся как к группе с высоким, так и с повышенным уровнем влияния их отклонений в рамках отчетного периода на достижение плановых объемов ввода ОС.

Экспертная организация отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке уровня влияния невыполнения годового плана ввода распределение проектов, имеющих отклонение в объемах от плановых значений, сложилось таким образом, что повышенный уровень отмечается для 10% проектов, а высокий для 64% проектов.

По мнению экспертов, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Однако, на будущие периоды запланирован существенный объем ввода ОС, что дает возможность применения корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

Из 141 инвестиционного проектов, по которым зафиксированы отклонения к принятию основных средств к учету в плане превышения исполнения плановых данных по итогам отчетного периода и по которым необходимо представить причины таких отклонений, 35% проектов приходится на необходимость исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, 15% – на инвестиционные проекты, которые были реализованы в 2020 году или досрочно. 10% отклонений в плане перевыполнения объема ввода приходится на выполнение обязательств по договору выноса сетей.

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

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

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

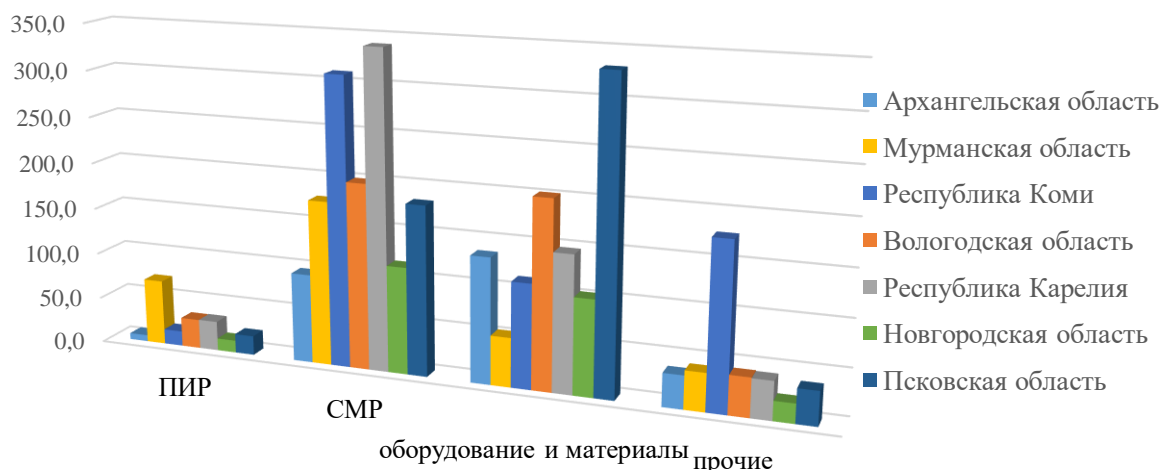
Отчет об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запада» включает затраты на проектно-изыскательные работы, строительно-монтажные работы, приобретение оборудования и материалов, прочие затраты.

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

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

По данным рассмотренного раздела отчета финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы в разрезе основных этапов работ в отчетном периоде запланировано в объеме 2 884,80 млн. руб. с НДС. Фактическое финансирование капитальных вложений проведено на сумму 3 087,00 млн. руб. с НДС. Перевыполнение плана финансирования составило 39%.

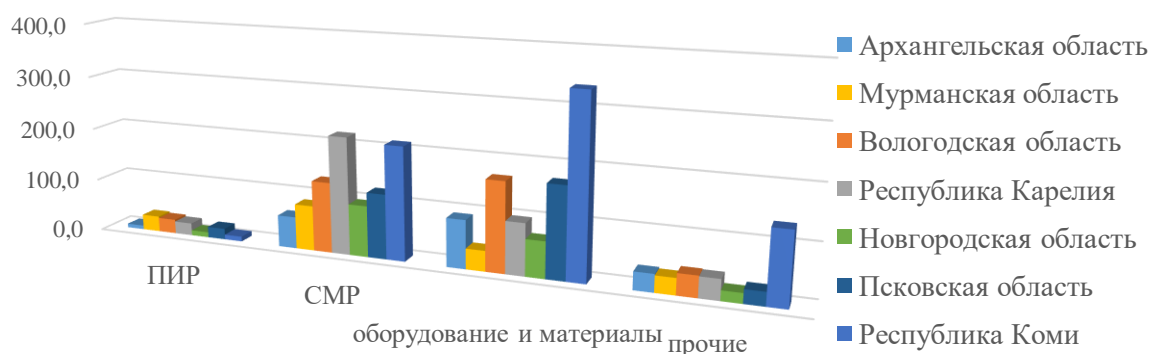
Технологическая структура финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы сетевой организации в разрезе филиалов представлена ниже.



*Рис. 11 – Технологическая структура финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом 9 месяцев 2021 года ПАО «Россети Северо-Запада»*

Распределение по технологической структуре финансирования капитальных вложений по филиалам происходит не равномерно, в соответствии с технологической необходимостью каждого филиала Общества. Статья финансирования «Проектно-изыскательные работы» превалирует над остальными статьями в целом по Обществу и составляет 46%.

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



*Рис. 12 – Технологическая структура освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом за 9 месяцев 2021 года ПАО «Россети Северо-Запада»*

«Строительно-монтажные работы» в технологической структуре освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ Общества превышают над другими составляющими ИПР и составляет 41% от общей доли фактически освоенных капитальных вложений.

По результатам анализа технологической структуры финансирования капитальных вложений инвестиционной программы по сравнению со технологической структурой освоения капитальных вложений по основным этапам работ в отчетном периоде отмечается отсутствие значительных отклонений, что свидетельствует о постоянстве единого подхода к финансированию и освоению капитальных вложений при реализации инвестиционной программы.

Анализ причин отклонений фактических показателей от плановых в части финансирования и освоения капитальных вложений за 9 месяцев 2021 года представлен в разделах в 8.6.1

#### **8.6.2 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 значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, являются обоснованными.

### 8.6.3 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми

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

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

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

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 9 месяцев 2021 г. общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 3 087,00 млн руб. при плановых данных в 2 884,80 млн руб. (с НДС). Отклонение от плановых значений составило плюс 39%.

Таблица 16 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 9 месяцев 2021 года

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	9 месяцев 2021г.		Отклонение от плана финансирования капитальных вложений	
	План	Факт	млн. рублей	%
			(с НДС)	
2	3	4	5	6
Всего	2 884,80	3 087,00	202,20	7
Технологическое присоединение	1 373,39	1 904,21	530,82	39
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 204,85	890,99	-313,87	-26
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	7,60	3,73	-3,87	-51
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	3,03	33,57	30,55	1 009
Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-

Прочие инвестиционные проекты	295,93	254,51	-41,42	-14
Архангельская область	186,98	273,39	86,40	46
Вологодская область	406,10	474,32	68,22	17
Республика Карелия	666,78	561,28	-105,51	-16
Мурманская область	154,13	341,16	187,03	121
Республика Коми	529,07	614,00	84,93	16
Новгородская область	411,89	252,06	-159,83	-39
Псковская область	529,85	570,80	40,96	8

Фактически из 427 запланированных к финансированию инвестиционных проектов (общее количество проектов в утвержденной ИПР 990 титулов) на сумму 2 884,80 млн. руб., в том числе 14 позиций по «Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт», профинансировано 259 проектов на сумму 2 586,39 млн. руб. с НДС, из которых по 134 проекта объемы финансирования составили величину 710,70 млн. руб., что меньше планового значения, по 82 проектам (1835,23 млн. руб.) – перевыполнение плана финансирования. По 41 инвестиционному проекту с размером финансирования 40,46 млн. руб., величина отклонения составила 0,04 млн. руб. Экспертная организация отнесла такие проекты к категории «без отклонений».

Также, в ходе анализа было выявлено 268 инвестиционных проектов с объемом финансирования 500,61 млн. руб., которые были профинансированы вне плана, в том числе 152 проекта с объемом финансирования капитальных вложений 291,47 млн. руб., которые не включены в план финансирования на 2021 год. Такие инвестиционные проекты отнесены к категории «НД».

Также, в ходе анализа было выявлено 168 проектов (39% от общего числа запланированных к финансированию проектов) финансирование которых не состоялось.

Таблица 17 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 9 месяцев 2021г., ПАО «Россети Северо-Запада»

Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
			финансирование	ед.
2	3	4	5	6
План финансирования 9 мес.2021	2 884,80	427		
Фактическое финансирование, в том числе:	3 087,00	527	7	23
Проекты, профинансированы в рамках плановых значений	2 586,39	259	-10	-39
с перевыполнением финансирования	1 835,23	82	-36	-81
с неполным финансированием	710,70	134	-75	-69
без отклонений	40,46	43	-99	-90
Финансирование вне плановых значений, в том числе:	500,61	268	16	51
Проекты, не включенные в план финансирования, но по которым присутствует факт финансирования капитальных вложений (нд) <sup>3</sup>	291,47	152	9	29
Проекты, включенные в план финансирования 9 мес.2021, но с отсутствием финансирования	0,00	168	-100	-61

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями (652 ед.) выявлено 41 проект, для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на 01.01.2021 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 5 титулов, по которым величина отклонения не превышает 10%, однако плановый остаток финансирования на 01.01.2021 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 9 месяцев от планового значения, (611 ед.) в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный

<sup>3</sup> 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)



период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 282 проектам – недофинансирование, а по 329 проектам сложилось с перевыполнением плановых значений.

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

1. Перенос сроков выполнения работ на более поздний период (108 проектов):

- Длительное проведения конкурсных процедур по причине отсутствия потенциальных подрядных организаций;
- Увеличение сроков производства и поставки оборудования для выполнения СМР;
- Изменение сроков реализации ИП в связи с судебными разбирательствами подрядчика;
- В связи со снижением источников финансирования проекта ИПР относительно утв. ИПР, в рамках выделенных источников финансирования в Псковском филиале Техническими Службами проведена приоритизация сроков реализации всех инвестиционных проектов, вследствие чего по данному ИП перенесены сроки реализации, изменен график финансирования

2. Вина подрядной организации (63 проекта):

- Неисполнение договорных обязательств (сроков и объемов работ);
- Длительная разработка ПСД подрядной организацией;
- Неудовлетворительная организация работ;

3. Экономия (33 проекта):

- Сложившаяся при проведении торгово-закупочных мероприятий;
- При проведении работ хозяйственным способом.

4. Досрочное выполнение (28 проектов):

- Проведение работ в предыдущем периоде.
- Ранее финансирование.

## 5. Исключение ИП (23 проекта):

- Исключение инвестиционных проектов из проекта ИПР в связи с сокращением источников финансирования по инвестиционной программе и необходимостью реализации более приоритетных ИП;
- по причине невозможности приобретения необходимого оборудования в 2021г.

## 6. 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. 13 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении*

*ПАО «Россети Северо-Запада», 9 мес. 2021 г.*

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем недофинансирования таких объектов вызван, прежде всего, переносом сроков выполнения работ на более поздний период (108 проектов). Доля таких проектов составляет 62% от общего объема инвестиционных проектов, по которым выявлены отклонения в недофинансировании отчетного периода, реализуемых в рамках утвержденной инвестиционной программы.

Всего в ходе анализа отчетной формы 10 выявлено 3 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 минус 255,78 млн. руб.:

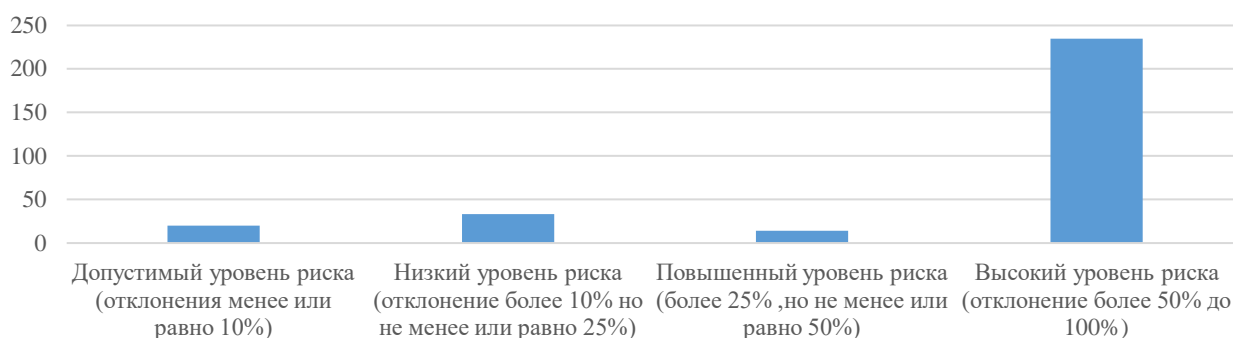
1. Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, Псковская область (62642 шт.) – К\_000-76-1-05.30-0009;
2. Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, Псковская область (170368 шт.) – К\_000-76-1-05.30-0008;
3. Техническое перевооружение ПС 110/10/6кВ "Базовая" в г. Великий Новгород с корректировкой существующего проекта (замена оборудования и трансформаторов с 20 МВА, 25 МВА, 63 МВА на 2х40 МВА, реконструкция ВЛ-110 кВ протяженностью 2,5 км и КЛ-10 кВ протяженностью 29,229 км, замена 139-ти выключателей, выполнение мероприятий по программе ССПИ и организации основного и резервного цифровых каналов связи) – I\_000-63-2-03.13-4124;

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

Таблица 18 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового объема финансирования по таким проектам.

Отношение объема недофинансирования инвестиционного проекта в рассматриваемом отчетном периоде к общему объему финансирования, запланированному на 2021 год	Оценка риска не достижения плановых объемов финансирования по итогам года
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

Приведенные в анализируемом разделе отчета об исполнении ИПР за 9 месяцев 2021 года данные показывают, что у 237 инвестиционных проектов отмечается высокий риск неисполнения плана годового финансирования.



*Рис. 14 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недофинансирование по уровню риска неисполнения освоения капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада», 9 мес. 2021г. ед.*

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана финансирования ИПР за отчетный период 2021 года было установлено, что у 78% проектов, запланированных к финансированию капитальных вложений в целом, риск невыполнения плана финансирования оценивается как высокий. Однако, на последующие периоды запланирован существенный объем финансирования. Тем не менее, необходимо обратить внимание на применение

своевременных предупреждающих и корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

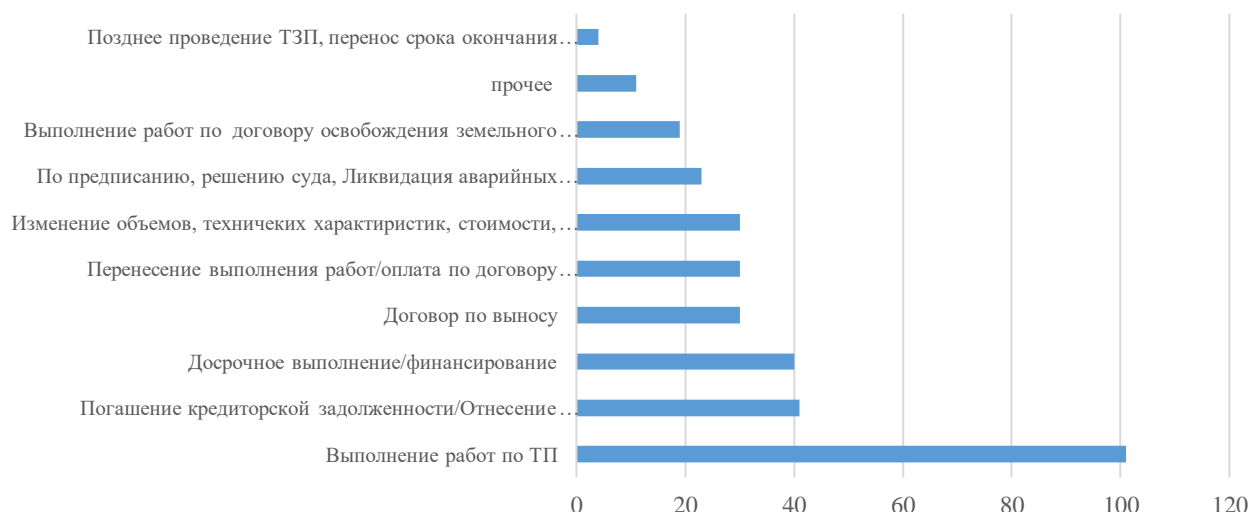
Существенный вклад в перевыполнение плана финансирования инвестиционных программы в отчетном периоде внесло финансирование капитальных вложений по 329 инвестиционным проектам с размером финансирования 2 067,79 млн. рублей (инвестпроекты, отклонение которых превышает 10% и для которых необходимо указать 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 61 инвестиционному проекту в рамках плановых данных, а также 152 инвестиционных проекта, финансирование которых в данный отчетный период не планировалось. Размер финансирования по данным проектам составил 291,47 млн. руб. с НДС.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем появления и финансирования 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. Выполнение договоров по ТП (101 проект).
2. Погашение кредиторской задолженности (41 проект):
  - Отнесение затрат по процентам за использованные кредиты;
  - Проценты по кредиту;
  - Капитализация процентов по кредиту.
3. Досрочное исполнение (40 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 (30 проектов).
  5. Исполнение договоров, запланированных в предыдущий период (30 проектов).
  6. Изменение объема работ, технических решений, что привело к смещению финансирования проектов (30 проектов).
  7. Прочее.



*Рис. 15 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении*

*ПАО «Россети Северо-Запада», 9 мес. 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 (152 проекта), обусловлено необходимостью исполнения договоров по технологическому присоединению (87 проектов) и договоров по выносу (30 проектов).

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за 9 месяцев 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.

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

Источниками финансирования инвестиционных проектов Общества могут быть федеральный бюджет, бюджет субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и иные источники. Финансирование инвестиционных проектов ПАО «Россети Северо-Запада» не предусматривает финансирование за счет федерального бюджета и бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований. Происходит оно только за счет двух источников: средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и эти средства являются основным источником финансирования инвестиционных проектов, и иных источников.

Отчет по данной форме происходит с нарастающим итогом за весь год. Поэтому экспертная организация не делает выводы об исполнении или неисполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования по истечении

9 месяцев 2021 года и, соответственно, не проводит анализ отклонений в отчете о финансировании инвестиционной программы в разрезе ее источников.

Отчет по данной форме происходит с нарастающим итогом за весь год.

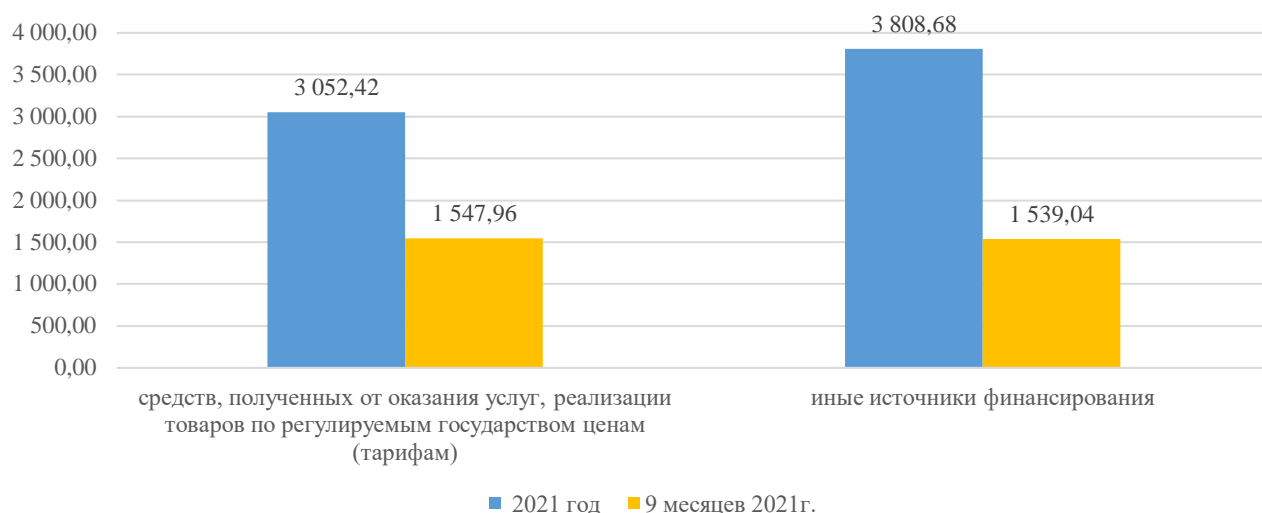
Таблица 19 – Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования за 9 месяцев 2021 года, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2021 год			9 месяцев 2021г.		
		План			Факт		
		Об- щий объем финансирования	средств, полученных от иных источников	иных источников	Об- щий объем финансирования	средств, полученных от иных источников	иных источников
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Всего	6 861,10	3 052,42	3 808,68	3 087,00	1 547,96	1 539,04
2	Технологическое присоединение	3 175,15	709,55	2 465,60	1 908,13	907,04	1 001,09
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	3 120,66	1 961,24	1 159,42	887,07	461,67	425,40
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	10,22	10,22	0,00	3,73	3,73	0,00
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	27,45	0,00	27,45	33,57	0,00	33,57
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Прочие инвестиционные проекты	527,62	371,41	156,20	254,51	175,52	78,98
8	Архангельская область	263,97	6,74	257,23	273,39	166,47	106,91
9	Вологодская область	1 542,81	1 082,32	460,49	474,32	382,38	91,94
10	Республика Карелия	1 148,76	930,76	218,00	561,28	470,97	90,31
11	Мурманская область	1 167,41	367,81	799,60	341,16	42,80	298,36
12	Республика Коми	1 263,54	140,88	1 122,65	614,00	170,11	443,89
13	Новгородская область	560,55	0,00	560,55	252,06	0,00	252,06
14	Псковская область	914,05	523,90	390,15	570,80	315,22	255,58

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 45 процент от запланированного на 2021 год. Финансирование за счет федерального бюджета и бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований не планируется.

Финансирование инвестиционных проектов за счет средств, полученных от оказания услуг, реализация товаров и услуг, проведена на 51 процента от запланированного на 2021 год. В то время как, финансирование проектов за счет иных источников финансирования за 9 месяцев проведено на 40%.





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

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

Таблица 20 – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада» 9 месяцев 2021г. млн. руб. с НДС

№	Наименование	Филиалы ПАО "МРСК Северо-Запада"			Архангельская область			Вологодская область			Республика Карелия			Мурманская область			Республика Коми			Новгородская область			Исковская область		
		План 2021г.	Факт 9 мес.21	%	План 2021г.	Факт 9 мес.21	%	План 2021г.	Факт 9 мес.21	%	План 2021г.	Факт 9 мес.21	%	План 2021г.	Факт 9 мес.21	%	План 2021г.	Факт 9 мес.21	%	План 2021г.	Факт 9 мес.21	%	План 2021г.	Факт 9 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)	48 730	32 659	67	6 124	4 707	77	7 064	4 828	68	7 900	5 851	74	8 550	5 293	62	9 418	5 116	54	4 749	3 278	69	4 925	3 585	73
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	43 921	31 274	71	5 845	4 227	72	6 595	4 848	74	6 945	5 074	73	7 698	5 343	69	7 358	4 898	67	4 759	3 428	72	4 721	3 457	73
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	4 809	1 384	29	280	481	172	469	-20	-4	955	776	81	851	-50	-6	2 060	219	11	-10	-150	1 468	204	128	63
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-1 335	-619	46	-553	-207	37	-63	-61	97	-61	40	-65	-233	-111	48	-284	-257	90	-234	-39	17	92	16	18
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	3 474	765	22	-273	274	-100	406	-80	-20	894	816	91	619	-161	-26	1 776	-38	-2	-244	-189	78	296	145	49
6	Налог на прибыль	633	167	26	82	22	26	127	33	26	57	16	28	50	15	30	146	36	25	86	22	26	85	23	27
7	Чистая прибыль (убыток)	2 841	598	21	-355	253	71	279	-114	-41	837	800	96	568	-176	-31	1 630	-75	-5	-330	-212	64	211	121	58
8	Дебиторская задолженность на конец периода	5 667	5 233	92	982	1 265	129	844	730	87	1 193	631	53	821	1 018	124	770	657	85	655	404	62	402	528	131
9	Кредиторская задолженность на конец периода	6 160	7 359	119	921	718	78	916	790	86	816	906	111	962	1 504	156	898	2 536	282	854	441	52	792	464	59
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	31 504	22 764	72	3 151	2 310	73	4 203	3 206	76	3 551	2 746	77	10 975	7 339	67	4 583	3 261	71	3 182	2 445	77	1 859	1 456	78
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	6 861	3 027	44	264	273	104	1 543	474	31	1 149	561	49	1 167	341	29	1 264	614	49	561	192	34	914	571	62
11.1.	Собственные средства:	5 506	2 479	45	106	262	246	1 543	474	31	1 149	561	49	1 082	278	26	617	396	64	244	38	15	765	471	62
	прибыль, направляемая на инвестиции	1 565	630	40	69	67	98	109	8	8	361	189	52	622	178	29	181	96	53	121	1	15	102	91	89
	амортизация	2 721	1 373	50	7	166	2 460	1 082	382	35	599	297	50	368	43	12	141	170	121	0	0	0	524	315	60
	возврат НДС	956	233	24	29	8	28	216	29	14	186	68	37	86	3	4	181	57	32	119	23	23	138	44	32
	прочие собственные средства	264	243	92	2	21	1 285	136	54	40	2	7	381	6	54	869	114	73	64	3	14	14	1	21	2 581
11.2.	привлеченные средства-кредиты	1 355	548	40	158	12	7	0	1	-	0	0	-	85	63	75	646	218	34	317	154	199	149	100	67

Фактическое исполнение финансового плана в период 9 месяцев 2021 является промежуточным этапом исполнения финансового плана Общества, и в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, указывает фактические значения показателей нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день квартальной отчетности отчетного года. И говорить об отклонении фактических данных можно будет только на этапе исполнения плана финансирования по окончании 12 месяцев. По прошествии отчетного периода можно сказать только о предварительном итоге в процентном отношении ко всему плановому периоду.

Показатели выручки и себестоимости находятся на 67 и 71 процентном исполнении годового плана.

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.

Финансирование инвестиционной программы в разрезе источников в соответствии с плановыми данными и составляет 44% 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 соответствующий квартал отчетного года с учетом Правил заполнения отчетных форм.

### **9.2 Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы.**

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2021 года, *соответствуют* сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

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

Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2021 года соответствует требованиям, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

Материалы, обосновывающие Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2021 года, сформированы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации;

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

Для оценки количественных показателей использована Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2021 года. На основании формы 18 проанализировано 1039 проектов на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 1039 проектов с реализацией целевые показатели достигнуты в 322 проектах, не достигнуты также в 719 проектах. Количественные показатели по категории «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики» в рассматриваемых проектах отсутствуют.

Значительная величина проектов, по которым целевые показатели не достигнуты объясняется тем, что отдельные целевые показатели запланированы на 2021 год в целом, в то время как на данный момент рассматривается исполнение ИПР за отчетный период – 3 квартал 2021 года, целевые показатели будут достигнуты в последующих отчетных периодах.

#### **9.5 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы.**

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

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

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

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

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

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

Результатом проведенного технологического и ценового аудита отчетов экспертная организация подтверждает эффективность реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2020 года.

## **9.6 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности**

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

## **9.7 О финансировании проектов**

По результатам 9 месяцев 2021 г. ПАО «Россети Северо-Запада»: общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 2 094,02 млн руб. при плане в 1 654,20 млн руб. (с НДС). Отклонение от плановых значений составило плюс 86%, из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"	Всего инвестиционных проектов	План 9 мес.2021		Факт 9 мес.2021	
			шт	млн. руб. с НДС	шт	млн. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Архангельская область	76	21	186,98	66	273,39
2	Вологодская область	200	60	406,10	100	474,32
3	Республика Карелия	184	136	666,78	123	561,28
4	Мурманская область	128	38	154,13	59	341,16
5	Республика Коми	80	43	529,07	69	614,00
6	Новгородская область	76	34	411,89	45	252,06
7	Псковская область	246	95	529,85	65	570,80
8	<b>Всего</b>	<b>990</b>	<b>427</b>	<b>2 884,80</b>	<b>527</b>	<b>3 087,00</b>

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

1. Перенос сроков выполнения работ на более поздний период (108 проектов):

- Длительное проведения конкурсных процедур по причине отсутствия потенциальных подрядных организаций;
- Увеличение сроков производства и поставки оборудования для выполнения СМР;
- Изменение сроков реализации ИП в связи с судебными разбирательствами подрядчика;
- В связи со снижением источников финансирования проекта ИПР относительно утв. ИПР, в рамках выделенных источников финансирования в Псковском филиале Техническими Службами проведена приоритизация сроков реализации всех инвестиционных проектов, вследствие чего по данному ИП перенесены сроки реализации, изменен график финансирования

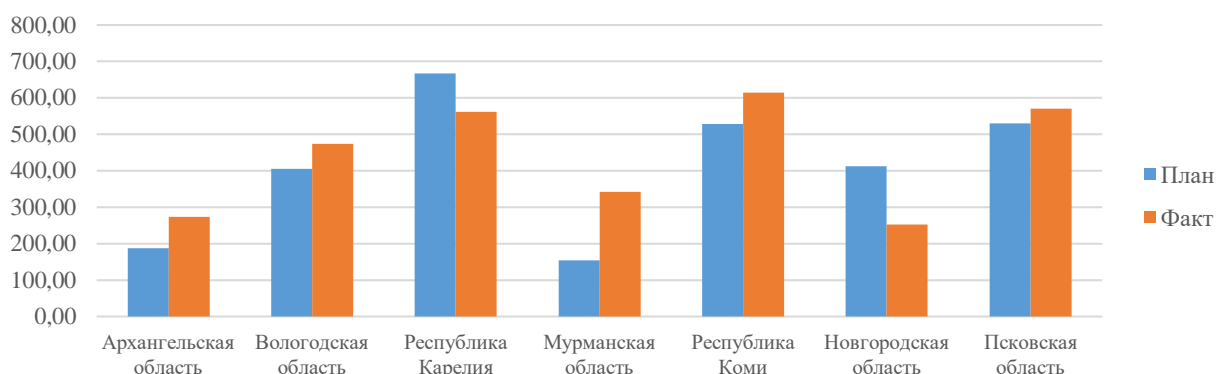
2. Вина подрядной организации (63 проекта):

- Неисполнение договорных обязательств (сроков и объемов работ);
- Длительная разработка ПСД подрядной организацией;
- Неудовлетворительная организация работ;

3. Экономия (33 проекта):

- Сложившаяся при проведении торгово-закупочных мероприятий;

- При проведении работ хозяйственным способом.
- 4. Досрочное выполнение (28 проектов):
  - Проведение работ в предыдущем периоде.
  - Ранее финансирование.
- 5. Исключение ИП (23 проекта):
  - Исключение инвестиционных проектов из проекта ИПР в связи с сокращением источников финансирования по инвестиционной программе и необходимостью реализации более приоритетных ИП;
  - по причине невозможности приобретения необходимого оборудования в 2021г.
- 6. Прочее.



*Рис.16 – Динамика финансирования капитальных вложений в разрезе филиалов ПАО «Россети Северо-Запада», 9 мес. 2021 года*

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем недофинансирования таких объектов вызван, прежде всего, переносом сроков выполнения работ на более поздний период (108 проектов). Доля таких проектов составляет 62% от общего объема инвестиционных проектов, по которым выявлены отклонения в недофинансировании отчетного периода, реализуемых в рамках утвержденной инвестиционной программы. Тем не менее, необходимо обратить внимание на применение своевременных



предупреждающих и корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

Финансирование проектов, по которым зафиксировано перевыполнение плана финансирования капитальных вложений, а также внепланового финансирования капитальных вложений в отчетном периоде, показывает, что наибольший объем появления и финансирования 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 9 месяцев 2021 г. Экспертная организация заключает следующее:

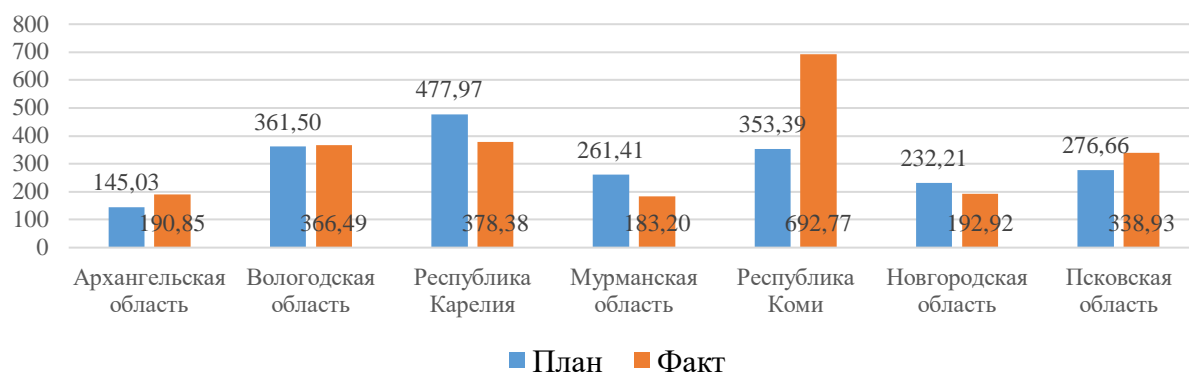
- по случаям превышения финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам Экспертной организации получены разъяснения причин отклонений по всем титулам;
- по случаям наличия не достижения плановых объемов финансирования капитальных вложений для инвестиционных проектов выявленные отклонения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

## **9.8 Об освоении капитальных вложений**

По результатам 9 месяцев 2021 г. ПАО «Россети Северо-Запада»:

объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 2 343,54 млн руб. без НДС, что на 11% выше плановых значений в отчетном периоде, из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"	Всего инвестиционных проектов	План 9 мес.2021		Факт 9 мес.2021	
			шт	млн. руб. без НДС	шт	млн. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Архангельская область	76	13	145,03	57	190,85
2	Вологодская область	200	47	361,50	76	366,49
3	Республика Карелия	184	112	477,97	92	378,38
4	Мурманская область	128	14	261,41	33	183,20
5	Республика Коми	80	35	353,39	61	692,77
6	Новгородская область	76	18	232,21	26	192,92
7	Псковская область	246	82	276,66	47	338,93
8	<b>Всего</b>	<b>990</b>	<b>321</b>	<b>2 108,16</b>	<b>392</b>	<b>2 343,54</b>



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. 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.

2. Вина подрядной организации (59 проектов):

- Неисполнение своих обязательств подрядной организацией:

3. Проведение торгово-закупочных мероприятий (25 проектов):

- Несостоявшиеся ТЗП;
- Длительное проведение ТЗП.

## 4. Исключение проектов (24 проекта):

- В связи со снижением источников финансирования проекта ИПР;
- Вследствие расторжения договора ТП по инициативе заявителя.

## 5. Экономия (17 проектов):

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

## 6. Досрочное выполнение работ (13 проектов).

## 7. Прочие причины.

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

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

## 1. Выполнение договоров по ТП (92 проекта);

## 2. Досрочное выполнение работ (38 проекта):

- Выполнение работ, запланированных в прошлый период;
- Выполнение работ хозяйственным способом;
- Выполнение работ подрядной организацией.

## 3. Выполнение работ по договору выноса (28 проектов).

## 4. Проценты (17 проектов):

- Отнесение затрат по процентам за использованные кредиты;
- Проценты по кредиту;
- Капитализация процентов по кредиту.

## 5. По факту неисполнения работ в предыдущий период и перенесение выполнения работ на 2021 год (28 проектов).

## 6. Выполнение работ по договору освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (18 проектов).

## 7. Прочее.

По результатам проведения проверки наличия и обоснованности отклонений фактических показателей реализации инвестиционной программы от их

плановых значений экспертная организация отмечает необходимость корректировки плановых показателей ИПР.

Экспертная организация отмечает, что 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:

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

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

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

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

Приемка-сдача выполненных работ оформляется следующими первичными документами:

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

### Форма № КС-2

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

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

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

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

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

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

### **Форма № КС-3**

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

### **Форма КС-14**

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

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

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

#### **9.10 О договорных отношениях**

Сфера договорных отношений ПАО «Россети Северо-Запад» в данном заключении об исполнении ИПР за 3 квартал 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, а именно на основании федерального закона «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и статьи 11 и 14 федерального закона «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 03.07.2016 г. №369-ФЗ. Цены в строительстве формируются на основании правил, рекомендуемых системой ценообразования и сметного нормирования. Основанием для ценообразования в процессе строительства по заключенному контракту являются порядок и условия расчетов в пределах



договорной цены, предусматриваемые в контракте, проектная и сметная документация, сметно-нормативная база, система индексов к базисной сметной стоимости, а также методики применения сметных норм и сметных цен и методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), введенная в действие Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1.

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 3 квартал 2021 года отражены промежуточные либо окончательные итоги освоения капитальных вложений по каждому инвестиционному проекту.

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

Акты о приемке выполненных работ составлены на основании сметных расчетов в составе проектно-сметной документации. Основой ценообразования является примененная сметно-нормативная база. Сметная документация рассматриваемых инвестиционных проектов по строительству,

реконструкции, техническому перевооружению сформирована на основе нормативной базы ценообразования 2001 года базисно-индексным методом в соответствии с объемами работ, предусмотренными проектом. Основными нормативными документами при составлении смет являлись территориальные или федеральные единичные расценки на строительные работы, единичные расценки на монтажные работы, единичные расценки на пусконаладочные работы, а также данные по стоимости (счета-фактуры, товарные накладные) оборудования и материалов, не учтенных сборниками сметных цен. Выбор сметно-нормативной базы основан на условиях заключенных договоров подряда.

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

На примерах рассмотрим порядок ценообразования, применяемый при формировании объема освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, отраженным в отчете исполнения инвестиционной программы за 3 квартал 2021 года. По результатам анализа материалов, обосновывающих объемы освоения капитальных вложений в рамках рассматриваемого отчета, инвестиционные проекты можно дифференцировать на следующие основные группы.

1. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы подрядным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами L\_000-41-1-01.21-0245, I\_000-32-1-01.12-0072, J\_000-31-1-01.32-2207, F\_000-12-1-04.40-0011, L\_009-62-2-02.32-0001.

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

изыскательских работ и оформлен по форме 2П, предусмотренной методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004).

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 согласно

методике определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004) 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. Нормативы затрат на временные здания и сооружения определены согласно ГСН 81-05-01-2001 (Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений), нормативы затрат на производство работ в зимнее время определены согласно ГСН 81-05-02-2007 (Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время). Для обоснования стоимости прочих затрат рассмотрены договора аренды земельных участков и расчеты арендной платы и прочая первичная документация. Данные затраты предусмотрены сводным сметным расчетом в составе проектно-сметной документации.

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

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

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

По части объектов работы завершены полностью в 3 квартале 2021 года, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

2. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы хозяйственным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами I\_000-33-1-03.13-2582, K\_009-11-2-02.41-2618.

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 трудозатраты, эксплуатация машин и механизмов, материалы и оборудование определены на основании сметных расчетов к проектной документации.

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

3. Инвестиционные проекты по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов, например, инвестиционные проекты с идентификаторами J\_000-34-1-07.10-0078, K\_000-26-1-07.10-0198, K\_000-26-1-07.10-0208.

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 исполнению инвестиционной программы соответствует действующим нормам ценообразования в строительстве.

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

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

### **9.13 О расчетах количественных показателей**

ООО «МЭКОМ» выполнило проверку формирования количественных показателей ИПР ПАО «Россети Северо-Запад». Количественные показатели в формах (приложениях) соответствуют количественным показателям в обосновывающих материалах к отчету о выполнении ИПР за 3 квартал 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 3 квартал 2021 года.

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

Расчеты, обосновывающие результаты проверок отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2021 года, свидетельствуют о соответствии количественных показателей отчета данным бухгалтерского учета.

### **9.16. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы.**

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

## **10. Иные Сведения**

Иных сведений нет.

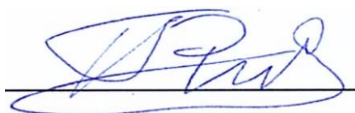
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



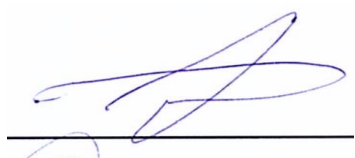
**Мальнев Алексей Николаевич**



**Селяев Андрей Николаевич**



**Рыбка Павел Николаевич**



**Журин Александр Николаевич**

Эксперты АО «Группа Компаний ЩИТ»



**Стребков Андрей Сергеевич**



**Бурцева Светлана Александровна**



**Сазанова Кристина Николаевна**



**Михайлов Андрей Борисович**





































































































































































































**ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Реестр материалов для исследования**



































































































































































































**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-  
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-  
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»  
ЗА 1 КВАРТАЛ 2021 ГОДА**























































































































































**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 3 квартал 2021 года				
	 F1112_1047855175785_10	 F1112_1047855175785_11	 F1112_1047855175785_12		
	 F1112_1047855175785_13	 F1112_1047855175785_14	 F1112_1047855175785_15		
	 F1112_1047855175785_16	 F1112_1047855175785_17	 F1112_1047855175785_18		
	 F1112_1047855175785_19	 F1112_1047855175785_20_1	 F1112_1047855175785_20_2		
	 F1112_1047855175785_20_3	 F1112_1047855175785_20_4	 F1112_1047855175785_20_5		
	 F1112_1047855175785_20_6	 F1112_1047855175785_20_7	 F1112_1047855175785_20_8		
	 F1112_1047855175785_Отчет о выполненных...	 F1112_1047855175785_СТИКП			
2.1	Папка Архэнерго				
	 Паспорт ИП 000-11-1-01.33-2445	 Паспорт ИП 000-11-1-07.20-0003	 Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0047	 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2599	74 проекта
	 Паспорт ИП 000-11-1-01.33-2447	 Паспорт ИП 000-11-2-06.70-0006	 Паспорт ИП 004-14-1-01.12-1168	 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2603	
	 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3156	 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2023	 Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0616	 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2610	
	 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3690	 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2055	 Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0617	 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2619	
	 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3723	 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2060	 Паспорт ИП 009-11-1-01.32-2593	 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2620	
	 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3726	 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2061	 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2550	 Паспорт ИП 009-11-2-03.32-2593	
	 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3727	 Паспорт ИП 000-12-1-03.13-0788	 Паспорт ИП 009-11-1-03.21-2537	 Паспорт ИП 009-11-2-05.20-0004	
	 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3729	 Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0006	 Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2752	 Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1495	
	 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3735	 Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0009	 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-0007	 Паспорт ИП 009-12-2-01.41-1940	
	 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3741	 Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0011	 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0705	 Паспорт ИП 009-12-2-03.31-2007	
	 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2596	 Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1303	 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0708	 Паспорт ИП 009-13-1-05.40-0107	
	 Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2567	 Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1304	 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0709	 Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1393	
	 Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2569	 Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1305	 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2600	 Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1398	
	 Паспорт ИП 000-11-1-03.31-2648	 Паспорт ИП 000-14-5-03.31-0001	 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2601	 Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1410	
	 Паспорт ИП 000-11-1-06.20-2555	 Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0044	 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2611	 Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1422	
	 Паспорт ИП 000-11-1-06.40-0001	 Паспорт ИП 000-15-2-04.40-0007	 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2615	 Паспорт ИП 009-14-2-01.32-2061	
	 Паспорт ИП 000-11-1-06.40-0002	 Паспорт ИП 000-15-2-06.70-0615	 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2618	 Паспорт ИП 009-14-2-01.33-0470	
	 Паспорт ИП 000-11-1-07.20-0001	 Паспорт ИП 002-11-2-02.41-2593	 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2637		
	 Паспорт ИП 000-11-1-07.20-0002	 Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0045	 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2654		
2.2	Папка - Вологдаэнерго				
	 F_000-21-1-01.12-0004	 F_004-25-1-01.21-0005	 I_004-21-1-01.12-3750	 I_004-25-1-01.12-3642	198 проектов
	 F_000-21-1-03.21-0111	 F_004-25-1-01.21-0009	 I_004-21-1-01.12-3752	 I_004-25-1-01.21-0032	
	 F_000-21-1-04.30-0053	 F_004-25-1-01.21-0010	 I_004-21-1-01.12-3753	 I_004-25-1-01.21-0037	
	 F_000-21-2-06.10-0054	 F_004-25-1-01.21-0013	 I_004-21-1-01.12-3754	 I_004-25-1-01.21-0042	
	 F_000-22-1-01.12-0002	 F_004-25-1-01.21-0014	 I_004-21-1-01.12-3755	 I_004-25-1-01.21-0043	
	 F_000-22-1-01.12-0003	 F_004-25-1-01.21-0025	 I_004-21-1-01.12-3756	 I_004-25-1-01.21-0044	
	 F_000-23-1-04.30-0031	 F_008-26-5-04.30-0001	 I_004-21-1-01.12-3758	 I_004-25-1-01.21-0045	
	 F_000-23-1-04.30-0032	 F_008-26-5-04.30-0002	 I_004-21-1-01.12-3759	 I_004-25-1-01.21-0046	
	 F_000-25-1-04.30-0104	 F_008-26-5-04.30-0003	 I_004-21-1-01.12-3760	 I_004-25-1-01.21-0047	
	 F_000-25-2-03.13-0001	 F_008-26-5-04.30-0004	 I_004-21-1-01.21-0024	 I_006-21-1-03.13-3653	
	 F_004-22-1-01.21-0004	 F_008-26-5-04.30-0005	 I_004-21-1-01.21-0026	 I_006-21-1-03.13-3654	
	 F_004-22-1-01.21-0008	 G_000-25-1-01.12-0033	 I_004-21-1-01.21-0027	 I_008-26-5-04.30-0006	
	 F_004-22-1-01.21-0011	 G_004-23-1-01.12-0007	 I_004-21-1-01.21-0036	 I_008-26-5-04.30-0007	
	 F_004-22-1-01.21-0012	 G_004-23-1-01.21-0013	 I_004-21-1-01.21-0037	 J_000-21-1-03.21-0117	
	 F_004-22-1-01.21-0014	 G_004-24-1-01.12-0011	 I_004-22-1-01.21-0017	 J_000-24-1-01.32-3626	
	 F_004-22-1-01.21-0015	 G_004-24-1-01.21-0007	 I_004-22-1-01.21-0018	 J_000-24-1-03.13-0040	
	 F_004-23-1-01.21-0006	 G_004-24-1-01.21-0008	 I_004-22-1-01.21-0019	 J_000-24-1-04.60-0003	
	 F_004-23-1-01.21-0007	 G_004-24-1-01.21-0009	 I_004-22-1-01.21-0020	 J_000-25-1-04.60-0011	
	 F_004-23-1-01.21-0008	 G_004-24-1-01.21-0010	 I_004-22-1-01.21-0025	 J_000-26-1-04.30-0012	
	 F_004-23-1-01.21-0009	 G_004-24-1-01.21-0011	 I_004-22-1-01.21-0026	 J_000-26-1-07.20-0003	
	 F_004-23-1-01.21-0010	 I_000-21-1-03.13-0028	 I_004-23-1-01.21-0017	 K_000-21-1-01.32-3992	
	 F_004-23-1-01.21-0012	 I_000-21-1-03.13-0131	 I_004-23-1-01.21-0019	 K_000-22-1-04.60-0003	
	 F_004-25-1-01.12-3630	 I_002-25-1-01.12-3637	 I_004-23-1-01.21-0022	 K_000-24-1-01.32-3638	
	 F_004-25-1-01.21-0001	 I_002-25-2-03.21-0001	 I_004-25-1-01.12-3638	 K_000-24-2-04.30-0005	
	 F_004-25-1-01.21-0004	 I_004-21-1-01.12-3749	 I_004-25-1-01.12-3641	 K_000-25-1-01.21-0048	

























































































































№	Описание материала				Примечание
	 K_000-26-1-06.10-0001  K_000-26-1-07.10-0194  K_000-26-1-07.10-0197  K_000-26-1-07.10-0198  K_000-26-1-07.10-0199  K_000-26-1-07.10-0202  K_000-26-1-07.10-0203  K_000-26-1-07.10-0204  K_000-26-1-07.10-0207  K_000-26-1-07.10-0208  K_000-26-1-07.10-0209  K_000-26-1-07.20-0057  K_000-26-1-07.20-0059  K_000-26-1-07.30-0107  K_003-26-1-05.20-0020  K_003-26-1-05.20-0021  K_003-26-1-05.20-0022  K_004-21-1-01.12-3761  K_004-21-1-01.12-3762  K_004-21-1-01.12-3763  K_004-21-1-01.12-3764  K_004-21-1-01.12-3765  K_004-21-1-01.21-0049  K_004-21-1-01.21-0050  K_004-21-1-01.21-0051	 K_004-21-1-01.21-0052  K_004-21-1-01.21-0053  K_004-21-1-01.21-0054  K_004-21-1-01.21-0055  K_004-21-1-01.21-0056  K_004-21-1-01.21-0057  K_004-21-1-01.21-0058  K_004-21-1-01.21-0059  K_004-21-1-01.21-0060  K_004-21-1-01.21-0061  K_004-21-1-01.21-0062  K_004-21-1-01.21-0063  K_004-21-1-01.21-0064  K_004-21-1-01.21-0065  K_004-21-1-01.21-0066  K_004-21-1-01.21-0067  K_004-21-1-01.21-0068  K_004-21-1-01.21-0069  K_004-21-1-01.21-0070  K_004-21-1-01.21-0071  K_004-21-1-01.21-0072  K_004-21-1-01.21-0073  K_004-22-1-01.12-0020  K_004-22-1-01.12-0021  K_004-22-1-01.12-0022	 K_004-22-1-01.21-0028  K_004-22-1-01.21-0030  K_004-22-1-01.21-0031  K_004-23-1-01.12-0010  K_004-23-1-01.21-0023  K_004-23-1-01.21-0024  K_004-24-1-01.12-0019  K_007-21-1-01.32-4033  K_007-21-1-01.32-4034  K_008-26-5-04.30-0013  K_009-21-1-03.13-0108  K_009-21-1-03.21-0118  K_009-25-2-01.32-0040  L_000-21-1-01.32-4097  L_000-21-1-01.41-6186  L_000-22-1-01.33-0004  L_000-25-1-01.32-3759  L_000-25-1-01.32-3760  L_008-26-5-04.30-0009  L_009-21-2-01.32-4014  L_009-21-2-01.32-4022  L_009-21-2-01.41-6298  L_009-21-2-05.20-0317  L_009-22-1-03.31-0040  L_009-22-2-01.32-3652	 L_009-22-2-05.20-0022  L_009-22-2-05.20-0063  L_009-23-2-01.32-0048  L_009-23-2-01.33-0005  L_009-23-2-01.33-0006  L_009-23-2-03.32-0001  L_009-24-1-03.13-0043  M_000-21-1-01.32-4099  M_000-21-1-01.32-4100  M_000-21-1-01.32-4102  M_000-21-1-01.41-6266  M_000-21-5-01.41-0104  M_000-22-5-03.31-0001  M_000-23-1-01.41-4288  M_009-21-2-05.20-0371  M_009-22-2-01.32-3654  M_009-22-2-01.32-3656  M_009-22-2-01.32-3658  M_009-22-2-01.32-3659  M_009-22-2-05.20-1021  M_009-22-2-05.20-1022  M_009-25-2-01.32-0054  M_009-25-2-01.32-0056	
2.3	Папка - Карелэнерго				
	 F_000-31-1-04.60-0002  F_000-31-1-06.70-0112.  F_000-32-1-01.12-0016  F_000-32-1-01.12-0017  F_000-32-1-04.40-0050.  F_000-32-1-04.40-0051.  F_000-32-1-04.40-0052.  F_000-32-1-04.40-0054.  F_000-32-1-04.40-0055.+  F_000-32-1-06.70-0003.  F_000-32-5-04.40-0040.+  F_000-33-1-03.13-0001  F_000-33-1-04.40-0053.  F_000-33-1-04.40-0063.+  F_000-33-1-06.70-0002.  F_000-33-5-04.40-0043.+  F_000-34-5-07.10-0006  F_000-34-5-07.10-0061  F_000-34-5-07.10-0069  I_000-31-1-01.12-0002  I_000-31-1-01.21-2049  I_000-31-1-01.21-2085  I_000-31-1-07.30-0002  I_000-31-1-07.30-0003	 I_000-31-1-07.30-0004  I_000-32-1-01.12-0072  I_000-32-1-03.21-0096  I_000-32-1-03.31-0077  I_000-32-1-07.30-0001  I_000-32-1-07.30-0007  I_000-32-1-07.30-0008  I_000-32-5-04.40-0065.+  I_000-32-5-04.40-0066.+  I_000-33-1-01.12-0072  I_000-33-1-01.12-0073  I_000-33-1-01.33-3070  I_000-33-1-03.13-2582  I_000-33-1-04.40-0215.  I_000-33-1-04.40-0217.  I_000-33-1-07.30-2841  I_000-33-1-07.30-2846  I_000-33-1-07.30-2847  I_000-33-1-07.30-2848  I_000-33-2-06.10-0002  I_000-33-2-06.10-0004  I_000-33-5-04.40-0059.+  I_000-33-5-04.40-0067.+  I_000-34-1-07.10-0075	 I_004-31-1-01.12-0005  I_004-31-1-01.12-0006  I_004-31-1-01.12-0008  I_004-31-1-01.12-0011  I_004-31-1-01.12-0012  I_004-31-1-01.12-0013  I_004-31-1-01.21-2052  I_004-31-1-01.21-2057  I_004-31-1-01.21-2058  I_004-31-1-01.21-2059  I_004-31-1-01.21-2065  I_004-31-1-01.21-2066  I_004-31-1-01.21-2069  I_004-31-1-01.21-2071  I_004-32-1-01.12-0082  I_004-32-1-01.12-0084  I_004-32-1-01.12-0089  I_004-32-1-01.12-0090  I_004-32-1-01.12-0091  I_004-32-1-01.12-0092  I_004-32-1-01.12-0093  I_004-32-1-01.12-0094  I_004-32-1-01.21-1089  I_004-32-1-01.21-1092	 I_004-32-1-01.21-1093  I_004-33-1-01.12-2901  I_004-33-1-01.12-2907  I_004-33-1-01.12-2908  I_004-33-1-01.12-2910  I_004-33-1-01.12-2911  I_004-33-1-01.12-2912  I_004-33-1-01.21-2902  I_004-33-1-01.21-2903  I_004-33-1-01.21-2906  I_004-33-1-01.21-3024  I_004-33-1-01.21-3025  I_009-33-2-03.13-0999  J_000-31-1-01.32-2206  J_000-31-1-01.32-2207  J_000-31-1-01.32-2208  J_000-31-1-01.32-2209  J_000-31-1-01.32-2210  J_000-31-1-01.32-2211.  J_000-31-1-01.32-2214  J_000-31-1-01.32-2215  J_000-31-1-01.32-2216  J_000-31-1-04.20-0209.  J_000-31-1-04.20-0210.	182 про-екта

№	Описание материала				Примечание
	 J_000-32-1-01.32-2265  J_000-32-1-01.32-2308  J_000-32-1-01.32-2309  J_000-32-1-01.32-2310  J_000-32-1-01.32-2311  J_000-32-1-01.32-2314.  J_000-32-1-04.40-0001.  J_000-32-1-04.40-0002.  J_000-32-1-04.40-0003.  J_000-32-1-04.40-0004.  J_000-32-1-04.40-0005.  J_000-33-1-01.32-3122  J_000-33-1-01.32-3123.  J_000-33-1-01.32-3124.  J_000-33-1-01.32-3125.  J_000-33-1-01.32-3126.  J_000-33-1-01.32-3127  J_000-33-1-01.32-3128.  J_000-33-1-01.32-3129.  J_000-33-1-01.32-3130.  J_000-33-1-01.32-3131  J_000-33-1-01.32-3132.  J_000-33-1-01.32-3133.  J_000-33-1-03.13-2752	 J_000-33-1-04.20-2944.  J_000-33-1-04.20-2946.  J_000-33-1-04.20-2949.  J_000-33-1-07.30-2850  J_000-33-1-07.30-2851  J_000-34-1-04.40-0045  J_000-34-1-07.10-0078  J_000-34-1-07.30-0028  J_000-34-1-07.30-0033  J_004-31-1-01.32-2202  J_004-31-1-01.32-2203  J_004-32-1-01.32-2301  J_004-32-1-01.32-2302  J_004-33-1-01.12-3023  J_004-33-1-01.12-3024  J_004-33-1-01.21-3030  J_004-33-1-01.21-3031  J_004-33-1-01.21-3032  J_004-33-1-01.21-3033  J_004-33-1-01.21-3039  J_004-33-1-01.32-3108  J_004-33-1-01.32-3119  J_004-33-1-01.32-3120  J_004-33-1-01.32-3121	 J_007-31-1-01.32-2213  K_000-31-1-03.13-0981  K_000-33-1-01.41-3236  K_000-33-1-03.13-2753  K_000-33-1-03.13-2762  K_000-33-1-03.13-2763  K_000-33-1-03.13-2764  K_000-33-1-03.13-2765  K_000-33-1-03.13-2771  K_000-33-1-03.13-2777  K_000-33-1-06.70-0018  K_000-34-1-07.10-0080  K_000-34-1-07.10-0081  K_000-34-5-04.10-0002  K_000-34-5-04.10-0004  K_000-34-5-04.10-0005  K_000-34-5-07.30-0024  K_003-34-1-05.20-0001.  K_003-34-1-05.20-0010.  K_003-34-1-05.20-0013.  K_004-32-1-01.12-0098  K_004-33-1-01.12-3030  K_009-32-2-01.32-2340+.  K_009-33-1-01.32-3147	 K_009-33-1-03.13-2774  K_009-33-1-03.31-3108  K_009-33-1-04.60-3082  L_000-31-5-01.32-0043  L_000-31-5-01.33-0034  L_000-32-1-01.33-2367  L_000-33-5-01.32-0041  L_001-32-2-01.33-2393.  L_009-31-1-03.32-0106  L_009-31-1-06.70-0114  L_009-33-1-03.31-3110  L_009-33-1-03.31-3114  M_000-33-1-01.41-3379  M_009-31-2-01.32-0188	
2.4	Папка - Колэнерго				
	 000-41-1-01.11-0641_3  000-41-1-01.11-0642_3  000-41-1-01.11-0643_3  000-41-1-01.11-0659_3  000-41-1-01.12-0245_3  000-41-1-01.21-0244_3  000-41-1-01.21-0245_3  000-41-1-01.21-0247_3  000-41-1-01.33-1041_3  000-41-1-01.33-1052_3  000-41-1-01.33-1059_3  000-41-1-02.21-0001_3  000-41-1-03.12-0232_3  000-41-1-03.12-0334_3  000-41-1-03.12-0666_3  000-41-1-03.13-0333_3	 000-41-1-04.30-0658_3  000-41-1-04.30-0659_3  000-41-1-04.30-0960_3  000-41-1-04.30-0963_3  000-41-1-04.30-0964_3  000-41-1-04.30-0965_3  000-41-1-04.30-0969_3  000-41-1-04.30-0970_3  000-41-1-04.30-0971_3  000-41-1-04.30-0972_3  000-41-1-04.30-0973_3  000-41-1-04.30-0974_3  000-41-1-04.30-0975_3  000-41-1-04.30-0976_3  000-41-1-04.30-0977_3  000-41-1-04.60-0934_3	 000-41-1-06.20-0662_3  000-41-1-06.70-0487_3  000-41-1-06.70-1001_3  000-41-1-06.70-1002_3  000-41-1-06.70-1003_3  000-41-1-06.70-1004_3  000-41-1-06.70-1006_3  000-41-1-06.70-1007_3  000-41-1-06.70-1008_3  000-41-1-06.70-1011_3  000-41-1-06.70-1012_3  000-41-1-06.70-1013_3  000-41-1-06.70-1014_3  000-41-1-06.70-1015_3  000-41-1-06.70-1016_3  000-41-1-06.70-1017_3	 000-41-1-07.10-0033_3  000-41-1-07.10-0037_3  000-41-1-07.30-0010_3  000-41-1-07.30-0030_3  000-41-1-07.30-0033_3  000-41-2-01.11-0735_3  000-41-2-01.21-0001_3  000-41-2-01.33-1039_3  000-41-2-01.33-1067_3  000-41-5-03.32-0002_3  000-42-1-01.11-0640_3  000-42-1-01.11-0668_3  000-42-1-03.12-0044_3  000-42-1-03.12-0593_3  000-42-1-03.12-0594_3  000-42-1-04.30-0655_3	126 проектов



№	Описание материала	Примечание
	 000-42-1-04.30-0656_3  000-43-1-01.11-0003_3  003-43-1-05.20-0010_3  006-41-1-04.60-0892_3  000-42-1-04.30-0958_3  000-43-1-01.12-0001_3  006-41-1-04.60-0872_3  008-41-1-04.30-0001_3  000-42-1-04.30-0959_3  000-43-1-01.12-0003_3  006-41-1-04.60-0873_3  008-41-1-04.30-0978_3  000-42-1-04.30-0961_3  000-43-1-06.70-0001_3  006-41-1-04.60-0874_3  008-43-1-04.30-0954_3  000-42-1-04.30-0962_3  000-43-1-06.70-0004_3  006-41-1-04.60-0875_3  009-41-1-01.11-0653_3  000-42-1-04.30-0968_3  000-43-1-07.30-0019_3  006-41-1-04.60-0876_3  009-41-2-01.11-0736_3  000-42-1-04.30-0984_3  000-43-1-07.30-0024_3  006-41-1-04.60-0877_3  009-41-2-01.33-1086_3  000-42-1-06.20-0660_3  000-43-5-04.30-0952_3  006-41-1-04.60-0878_3  009-41-2-02.33-0003_3  000-42-1-07.10-0033_3  000-43-5-04.30-0953_3  006-41-1-04.60-0880_3  009-41-2-03.32-0910_3  000-42-1-07.10-0045_3  000-49-1-04.30-0957_3  006-41-1-04.60-0881_3  009-42-1-01.21-0525_3  000-42-1-07.30-0009_3  001-42-2-01.32-0882_3  006-41-1-04.60-0884_3  009-42-1-03.13-1043_3  000-42-1-07.30-0010_3  003-43-1-05.20-0001_3  006-41-1-04.60-0885_3  009-42-1-03.32-0648_3  000-42-1-07.30-0017_3  003-43-1-05.20-0002_3  006-41-1-04.60-0886_3  009-42-1-03.32-0653_3  000-42-1-07.30-0020_3  003-43-1-05.20-0003_3  006-41-1-04.60-0887_3  009-42-2-01.12-0813_3  000-42-2-01.32-0879_3  003-43-1-05.20-0004_3  006-41-1-04.60-0889_3  000-42-2-01.32-0889_3  003-43-1-05.20-0009_3  006-41-1-04.60-0890_3	
2.5	Папка - Комизэнерго	
	 000-51-1-01.21-0010  000-52-1-04.60-0031  000-56-1-07.10-0257  009-54-1-01.32-0507  000-51-1-01.21-0011  000-54-1-01.12-0664  000-56-1-07.10-0275  009-54-1-05.40-0162  000-51-1-01.33-0172  000-54-1-01.41-4862  000-56-1-07.10-0286  009-54-1-05.40-0266  000-51-2-03.13-0001  000-54-1-01.41-5073  000-56-1-07.30-0131  009-54-2-02.41-2233  000-51-2-03.32-0009  000-54-1-02.32-0004  000-56-1-07.30-0134  009-54-2-03.31-0933  000-52-1-03.31-0963  000-54-1-04.60-0007  000-56-1-07.30-0139  009-55-1-01.32-2024  000-52-1-03.31-0964  000-54-1-04.60-0010  003-56-1-05.20-0004  009-55-1-02.32-0008  000-52-1-03.31-0965  000-55-1-01.32-1845  003-56-1-05.20-0005  009-55-1-03.31-1964  000-52-1-03.31-0967  000-55-1-01.32-1863  003-56-1-05.20-0007  009-55-1-03.31-1969  000-52-1-03.31-0970  000-55-1-01.32-1965  003-56-1-05.20-0008  009-55-1-03.31-1978  000-52-1-03.31-0971  000-55-1-01.32-2003  003-56-1-05.20-0009  009-55-1-05.40-0761  000-52-1-03.31-0973  000-55-1-01.32-2026  003-56-1-05.20-0010  009-55-1-05.40-1189  000-52-1-03.31-0974  000-55-1-01.32-2029  004-54-1-01.21-0542  009-55-1-05.40-1617  000-52-1-03.31-0975  000-55-1-02.32-0009  005-55-1-03.13-1643  009-55-2-02.41-0032  000-52-1-03.31-0976  000-55-1-03.13-1663  006-52-1-04.60-0015  009-55-2-02.41-0035  000-52-1-03.31-0977  000-55-1-03.13-1665  006-55-1-04.60-0009  009-55-2-02.41-0037  000-52-1-03.31-0979  000-55-1-04.40-0387  006-55-1-04.60-0010  009-55-2-03.31-1995  000-52-1-03.31-0980  000-55-1-04.40-0389  006-55-1-04.60-0011  009-55-2-03.31-2016  000-52-1-04.40-0145  000-56-1-07.10-0223  007-55-1-01.32-1925  000-52-1-04.40-0240  000-56-1-07.10-0224  009-51-2-01.12-0028	78 проек- тов
2.6	Папка - Новгородэнерго	

№	Описание материала				Примечание					
	<div><div> Паспорт ИП 000-61-1-01.32-4062</div><div> Паспорт ИП 000-61-1-03.13-4184</div><div> Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0050</div><div> Паспорт ИП 000-61-2-03.13-4119</div><div> Паспорт ИП 000-61-2-03.13-4120</div><div> Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4165</div><div> Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4166</div><div> Паспорт ИП 000-62-1-01.32-4193</div><div> Паспорт ИП 000-62-1-01.32-4194</div><div> Паспорт ИП 000-62-1-01.32-4195</div><div> Паспорт ИП 000-62-1-03.13-4204</div><div> Паспорт ИП 000-62-1-03.31-4186</div><div> Паспорт ИП 000-62-1-03.31-4189</div><div> Паспорт ИП 000-62-1-03.31-4190</div><div> Паспорт ИП 000-62-5-07.10-0012</div><div> Паспорт ИП 000-63-0-01.32-0001</div><div> Паспорт ИП 000-63-1-03.13-0185</div><div> Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4200</div><div> Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4202</div></div> <div><div> Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4203</div><div> Паспорт ИП 000-63-1-03.21-4187</div><div> Паспорт ИП 000-63-1-04.50-0001</div><div> Паспорт ИП 000-63-2-03.13-4118</div><div> Паспорт ИП 000-63-2-03.13-4124</div><div> Паспорт ИП 000-63-5-04.40-4009</div><div> Паспорт ИП 000-64-1-03.31-4158</div><div> Паспорт ИП 000-64-1-03.31-4159</div><div> Паспорт ИП 000-64-1-03.31-4160</div><div> Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0006</div><div> Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0053</div><div> Паспорт ИП 000-64-2-07.10-0006</div><div> Паспорт ИП 000-65-1-04.40-4108</div><div> Паспорт ИП 000-65-1-05.30-4172</div><div> Паспорт ИП 000-65-1-07.20-0005</div><div> Паспорт ИП 000-65-1-07.20-0006</div><div> Паспорт ИП 000-65-1-07.30-4188</div><div> Паспорт ИП 000-65-1-07.30-4189</div><div> Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4008</div></div> <div><div> Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4163</div><div> Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4164</div><div> Паспорт ИП 000-69-5-06.20-1402</div><div> Паспорт ИП 000-69-5-06.20-2601</div><div> Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0001</div><div> Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0002</div><div> Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0006</div><div> Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0007</div><div> Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0008</div><div> Паспорт ИП									
003-65-1-05.20-0009</div><div> Паспорт ИП 004-61-1-01.12-0122</div><div> Паспорт ИП 004-62-1-01.12-0112</div><div> Паспорт ИП 004-63-1-01.12-0120</div><div> Паспорт ИП 004-63-1-01.12-3580</div><div> Паспорт ИП 004-63-1-01.21-0111</div><div> Паспорт ИП 004-63-1-01.21-0121</div><div> Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0057</div><div> Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0058</div><div> Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0059</div></div> <div><div> Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0062</div><div> Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0063</div><div> Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0069</div><div> Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0074</div><div> Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0064</div><div> Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0080</div><div> Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0088</div><div> Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0089</div><div> Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0107</div><div> Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0108</div><div> Паспорт ИП 007-63-1-01.41-4764</div><div> Паспорт ИП 007-63-1-01.41-4765</div><div> Паспорт ИП 009-62-2-01.12-0001</div><div> Паспорт ИП 009-62-2-02.32-0001</div><div> Паспорт ИП 009-62-2-03.32-0001</div><div> Паспорт ИП 009-63-2-03.31-3228</div><div> Паспорт ИП 009-63-2-05.10-0001</div></div> <tr><td>2.7</td><td colspan="4">Папка Псковэнерго</td><td></td><td></td></tr> <tr><td></td><td><div><div> I_000-73-1-01.32-0681</div><div> I_000-75-1-02.41-0014</div><div> F_000-72-1-04.20-0014</div><div> F_000-72-1-04.40-0001</div><div> F_000-72-1-04.40-0002</div><div> F_000-72-1-04.40-0003</div><div> F_000-73-1-01.12-0048</div><div> F_000-76-1-04.10-0001</div><div> F_000-76-1-06.20-0008</div><div> F_000-76-5-04.10-0008</div><div> F_000-77-1-07.10-0011</div><div> F_000-77-1-07.10-0015</div><div> G_000-76-1-04.40-0007</div><div> G_000-76-1-07.30-0002</div><div> G_000-76-1-07.30-0005</div><div> G_000-76-1-07.30-0006</div><div> G_000-77-1-07.10-0018</div><div> I_000-71-1-04.60-0071</div><div> I_000-71-1-06.20-0005</div><div> I_000-71-1-06.20-0006</div><div> I_000-71-1-06.20-0007</div><div>										
I_000-71-1-06.20-0008</div><div> I_000-71-1-06.20-0009</div><div> I_000-72-1-04.40-0006</div><div> I_000-73-1-04.30-0001</div><div> I_000-73-1-06.20-0012</div><div> I_000-73-1-06.20-0013</div><div> I_000-75-1-06.20-0003</div><div> I_000-75-1-06.20-0004</div><div> I_000-76-1-04.50-0001</div><div> I_000-76-1-07.20-0012</div></div><div><div> I_000-76-1-07.20-0013</div><div> I_000-76-1-07.20-0014</div><div> I_000-76-1-07.20-0015</div><div> I_000-76-1-07.20-0018</div><div> I_000-76-1-07.20-0019</div><div> I_000-76-1-07.30-0028</div><div> I_000-76-1-07.30-0029</div><div> I_000-76-1-07.30-0031</div><div> I_000-76-1-07.30-0113</div><div> J_000-71-1-04.60-0089</div><div> J_000-72-1-04.60-0042</div><div> J_000-72-1-04.60-0043</div><div> J_000-72-1-04.60-0044</div><div> J_000-72-1-04.60-0045</div><div> J_000-72-1-04.60-0051</div><div> J_000-72-1-04.60-0052</div><div> J_000-72-1-04.60-0053</div><div> J_000-72-1-04.60-0054</div><div> J_000-72-1-04.60-0055</div><div> J_000-72-1-04.60-0056</div><div> J_000-72-1-04.60-0057</div><div> J_000-72-1-04.60-0058</div><div> J_000-72-1-04.60-0061</div><div> J_000-72-1-04.60-0062</div><div> J_000-72-1-04.60-0063</div><div> J_000-72-1-04.60-0065</div><div> J_000-72-1-04.60-0066</div><div> J_000-72-1-04.60-0067</div><div> J_000-72-1-04.60-0068</div><div> J_000-72-1-04.60-0073</div><div> J_000-72-1-04.60-0074</div></div><div><div> J_000-72-1-04.60-0075</div><div> J_000-72-1-04.60-0076</div><div> J_000-72-1-04.60-0077</div><div> J_000-72-1-04.60-0078</div><div> J_000-72-1-04.60-0079</div><div> J_000-72-1-04.60-0080</div><div> J_000-72-1-04.60-0081</div><div> J_000-73-1-04.60-0130</div><div> J_000-73-1-04.60-0132</div><div>										
J_000-73-1-04.60-0133</div><div> J_000-73-1-04.60-0134</div><div> J_000-73-1-04.60-0135</div><div> J_000-73-1-04.60-0136</div><div> J_000-73-1-04.60-0137</div><div> J_000-73-1-04.60-0138</div><div> J_000-73-1-04.60-0139</div><div> J_000-73-1-04.60-0140</div><div> J_000-73-1-04.60-0141</div><div> J_000-73-1-04.60-0161</div><div> J_000-75-1-04.60-0091</div><div> J_000-75-1-04.60-0092</div><div> J_000-75-1-04.60-0093</div><div> J_000-75-1-04.60-0094</div><div> J_000-75-1-04.60-0095</div><div> J_000-75-1-04.60-0096</div><div> J_000-75-1-04.60-0097</div><div> J_000-75-1-04.60-0098</div><div> J_000-75-1-04.60-0099</div><div> J_000-75-1-04.60-0100</div><div> J_000-75-1-04.60-0101</div><div> J_000-75-1-04.60-0102</div></div><div><div> J_000-75-1-04.60-0103</div><div> J_000-75-1-04.60-0104</div><div> J_000-75-1-04.60-0105</div><div> J_000-75-1-04.60-0106</div><div> J_000-75-1-04.60-0107</div><div> J_000-75-1-04.60-0108</div><div> J_000-75-1-04.60-0109</div><div> J_000-75-1-04.60-0110</div><div></div></div></td></tr>	2.7	Папка Псковэнерго							<div><div> I_000-73-1-01.32-0681</div><div> I_000-75-1-02.41-0014</div><div> F_000-72-1-04.20-0014</div><div> F_000-72-1-04.40-0001</div><div> F_000-72-1-04.40-0002</div><div> F_000-72-1-04.40-0003</div><div> F_000-73-1-01.12-0048</div><div> F_000-76-1-04.10-0001</div><div> F_000-76-1-06.20-0008</div><div> F_000-76-5-04.10-0008</div><div> F_000-77-1-07.10-0011</div><div> F_000-77-1-07.10-0015</div><div> G_000-76-1-04.40-0007</div><div> G_000-76-1-07.30-0002</div><div> G_000-76-1-07.30-0005</div><div> G_000-76-1-07.30-0006</div><div> G_000-77-1-07.10-0018</div><div> I_000-71-1-04.60-0071</div><div> I_000-71-1-06.20-0005</div><div> I_000-71-1-06.20-0006</div><div>	
I_000-71-1-06.20-0007</div><div> I_000-71-1-06.20-0008</div><div> I_000-71-1-06.20-0009</div><div> I_000-72-1-04.40-0006</div><div> I_000-73-1-04.30-0001</div><div> I_000-73-1-06.20-0012</div><div> I_000-73-1-06.20-0013</div><div> I_000-75-1-06.20-0003</div><div> I_000-75-1-06.20-0004</div><div> I_000-76-1-04.50-0001</div><div> I_000-76-1-07.20-0012</div></div> <div><div> I_000-76-1-07.20-0013</div><div> I_000-76-1-07.20-0014</div><div> I_000-76-1-07.20-0015</div><div> I_000-76-1-07.20-0018</div><div> I_000-76-1-07.20-0019</div><div> I_000-76-1-07.30-0028</div><div> I_000-76-1-07.30-0029</div><div> I_000-76-1-07.30-0031</div><div> I_000-76-1-07.30-0113</div><div> J_000-71-1-04.60-0089</div><div> J_000-72-1-04.60-0042</div><div> J_000-72-1-04.60-0043</div><div> J_000-72-1-04.60-0044</div><div> J_000-72-1-04.60-0045</div><div> J_000-72-1-04.60-0051</div><div> J_000-72-1-04.60-0052</div><div> J_000-72-1-04.60-0053</div><div> J_000-72-1-04.60-0054</div><div> J_000-72-1-04.60-0055</div><div> J_000-72-1-04.60-0056</div><div> J_000-72-1-04.60-0057</div><div> J_000-72-1-04.60-0058</div><div> J_000-72-1-04.60-0061</div><div> J_000-72-1-04.60-0062</div><div> J_000-72-1-04.60-0063</div><div> J_000-72-1-04.60-0065</div><div> J_000-72-1-04.60-0066</div><div> J_000-72-1-04.60-0067</div><div> J_000-72-1-04.60-0068</div><div> J_000-72-1-04.60-0073</div><div> J_000-72-1-04.60-0074</div></div> <div><div> J_000-72-1-04.60-0075</div><div> J_000-72-1-04.60-0076</div><div> J_000-72-1-04.60-0077</div><div> J_000-72-1-04.60-0078</div><div> J_000-72-1-04.60-0079</div><div> J_000-72-1-04.60-0080</div><div> J_000-72-1-04.60-0081</div><div> J_000-73-1-04.60-0130</div><div>										
J_000-73-1-04.60-0132</div><div> J_000-73-1-04.60-0133</div><div> J_000-73-1-04.60-0134</div><div> J_000-73-1-04.60-0135</div><div> J_000-73-1-04.60-0136</div><div> J_000-73-1-04.60-0137</div><div> J_000-73-1-04.60-0138</div><div> J_000-73-1-04.60-0139</div><div> J_000-73-1-04.60-0140</div><div> J_000-73-1-04.60-0141</div><div> J_000-73-1-04.60-0161</div><div> J_000-75-1-04.60-0091</div><div> J_000-75-1-04.60-0092</div><div> J_000-75-1-04.60-0093</div><div> J_000-75-1-04.60-0094</div><div> J_000-75-1-04.60-0095</div><div> J_000-75-1-04.60-0096</div><div> J_000-75-1-04.60-0097</div><div> J_000-75-1-04.60-0098</div><div> J_000-75-1-04.60-0099</div><div> J_000-75-1-04.60-0100</div><div> J_000-75-1-04.60-0101</div><div> J_000-75-1-04.60-0102</div></div> <div><div> J_000-75-1-04.60-0103</div><div> J_000-75-1-04.60-0104</div><div> J_000-75-1-04.60-0105</div><div> J_000-75-1-04.60-0106</div><div> J_000-75-1-04.60-0107</div><div> J_000-75-1-04.60-0108</div><div> J_000-75-1-04.60-0109</div><div> J_000-75-1-04.60-0110</div><div></div></div>										
2.7	Папка Псковэнерго									
	<div><div> I_000-73-1-01.32-0681</div><div> I_000-75-1-02.41-0014</div><div> F_000-72-1-04.20-0014</div><div> F_000-72-1-04.40-0001</div><div> F_000-72-1-04.40-0002</div><div> F_000-72-1-04.40-0003</div><div> F_000-73-1-01.12-0048</div><div> F_000-76-1-04.10-0001</div><div> F_000-76-1-06.20-0008</div><div> F_000-76-5-04.10-0008</div><div> F_000-77-1-07.10-0011</div><div> F_000-77-1-07.10-0015</div><div> G_000-76-1-04.40-0007</div><div> G_000-76-1-07.30-0002</div><div> G_000-76-1-07.30-0005</div><div> G_000-76-1-07.30-0006</div><div> G_000-77-1-07.10-0018</div><div> I_000-71-1-04.60-0071</div><div> I_000-71-1-06.20-0005</div><div> I_000-71-1-06.20-0006</div><div> I_000-71-1-06.20-0007</div><div> I_000-71-1-06.20-0008</div><div> I_000-71-1-06.20-0009</div><div> I_000-72-1-04.40-0006</div><div> I_000-73-1-04.30-0001</div><div> I_000-73-1-06.20-0012</div><div> I_000-73-1-06.20-0013</div><div> I_000-75-1-06.20-0003</div><div> I_000-75-1-06.20-0004</div><div> I_000-76-1-04.50-0001</div><div> I_000-76-1-07.20-0012</div></div> <div><div> I_000-76-1-07.20-0013</div><div> I_000-76-1-07.20-0014</div><div> I_000-76-1-07.20-0015</div><div> I_000-76-1-07.20-0018</div><div> I_000-76-1-07.20-0019</div><div> I_000-76-1-07.30-0028</div><div> I_000-76-1-07.30-0029</div><div> I_000-76-1-07.30-0031</div><div> I_000-76-1-07.30-0113</div><div> J_000-71-1-04.60-0089</div><div> J_000-72-1-04.60-0042</div><div> J_000-72-1-04.60-0043</div><div> J_000-72-1-04.60-0044</div><div> J_000-72-1-04.60-0045</div><div> J_000-72-1-04.60-0051</div><div> J_000-72-1-04.60-0052</div><div> J_000-72-1-04.60-0053</div><div> J_000-72-1-04.60-0054</div><div> J_000-72-1-04.60-0055</div><div> J_000-72-1-04.60-0056</div><div> J_000-72-1-04.60-0057</div><div> J_000-72-1-04.60-0058</div><div> J_000-72-1-04.60-0061</div><div> J_000-72-1-04.60-0062</div><div> J_000-72-1-04.60-0063</div><div> J_000-72-1-04.60-0065</div><div> J_000-72-1-04.60-0066</div><div> J_000-72-1-04.60-0067</div><div> J_000-72-1-04.60-0068</div><div> J_000-72-1-04.60-0073</div><div> J_000-72-1-04.60-0074</div></div> <div><div> J_000-72-1-04.60-0075</div><div> J_000-72-1-04.60-0076</div><div> J_000-72-1-04.60-0077</div><div> J_000-72-1-04.60-0078</div><div> J_000-72-1-04.60-0079</div><div> J_000-72-1-04.60-0080</div><div> J_000-72-1-04.60-0081</div><div> J_000-73-1-04.60-0130</div><div> J_000-73-1-04.60-0132</div><div> J_000-73-1-04.60-0133</div><div> J_000-73-1-04.60-0134</div><div> J_000-73-1-04.60-0135</div><div> J_000-73-1-04.60-0136</div><div> J_000-73-1-04.60-0137</div><div> J_000-73-1-04.60-0138</div><div> J_000-73-1-04.60-0139</div><div> J_000-73-1-04.60-0140</div><div> J_000-73-1-04.60-0141</div><div> J_000-73-1-04.60-0161</div><div> J_000-75-1-04.60-0091</div><div> J_000-75-1-04.60-0092</div><div> J_000-75-1-04.60-0093</div><div> J_000-75-1-04.60-0094</div><div> J_000-75-1-04.60-0095</div><div> J_000-75-1-04.60-0096</div><div> J_000-75-1-04.60-0097</div><div> J_000-75-1-04.60-0098</div><div> J_000-75-1-04.60-0099</div><div> J_000-75-1-04.60-0100</div><div> J_000-75-1-04.60-0101</div><div> J_000-75-1-04.60-0102</div></div> <div><div> J_000-75-1-04.60-0103</div><div> J_000-75-1-04.60-0104</div><div> J_000-75-1-04.60-0105</div><div> J_000-75-1-04.60-0106</div><div> J_000-75-1-04.60-0107</div><div> J_000-75-1-04.60-0108</div><div> J_000-75-1-04.60-0109</div><div> J_000-75-1-04.60-0110</div><div></div></div>									

№	Описание материала				Примечание
	 J_006-71-1-04.60-0074	 K_000-72-1-04.40-0014	 K_000-75-1-04.40-0005	 L_000-73-1-01.32-0681	
	 J_006-72-1-04.60-0070	 K_000-72-1-04.60-0096	 K_000-75-1-04.40-0006	 L_000-73-1-01.41-4406	
	 J_006-72-1-04.60-0071	 K_000-72-1-04.60-0099	 K_000-75-1-04.60-0141	 L_000-73-1-02.32-0016	
	 J_006-73-1-03.13-0124	 K_000-72-1-04.60-0100	 K_000-75-1-04.60-0142	 L_000-73-1-02.41-0022	
	 J_006-73-1-03.13-0125	 K_000-72-1-04.60-0101	 K_000-75-1-04.60-0143	 L_000-73-1-02.41-0023	
	 J_006-73-1-03.13-0126	 K_000-72-1-04.60-0104	 K_000-75-1-04.60-0144	 L_000-73-1-02.41-0024	
	 J_006-73-1-04.60-0120	 K_000-72-1-04.60-0105	 K_000-75-1-04.60-0145	 L_000-73-5-03.31-0007	
	 J_006-73-1-04.60-0121	 K_000-72-1-04.60-0106	 K_000-75-1-04.60-0152	 L_009-71-2-03.31-0041	
	 J_006-73-1-04.60-0122	 K_000-73-1-01.12-0094	 K_000-75-1-04.60-0154	 L_009-72-2-03.31-0108	
	 J_006-73-1-04.60-0123	 K_000-73-1-01.12-0095	 K_000-76-1-04.40-0026	 L_009-72-2-05.30-0113	
	 J_006-73-1-04.60-0124	 K_000-73-1-01.12-0101	 K_000-76-1-05.30-0008	 L_009-73-2-01.32-0477	
	 J_006-73-1-04.60-0127	 K_000-73-1-01.12-0105	 K_000-76-1-05.30-0009	 L_009-73-2-01.32-0480	
	 J_006-73-1-04.60-0129	 K_000-73-1-03.13-0167	 K_000-76-1-05.30-0011	 L_009-73-2-02.41-0063	
	 J_006-75-1-04.60-0086	 K_000-73-1-04.40-0025	 K_000-76-1-05.30-0012	 L_009-73-2-02.41-0632	
	 J_006-75-1-04.60-0087	 K_000-73-1-04.40-0026	 K_000-76-1-05.30-0013	 L_009-73-2-03.31-0628	
	 J_006-75-1-04.60-0088	 K_000-73-1-04.40-0027	 K_000-76-1-07.20-0044	 L_009-73-2-03.31-0634	
	 J_006-75-1-04.60-0090	 K_000-73-1-04.40-0028	 K_000-76-1-07.20-0046	 L_009-73-2-03.31-0635	
	 K_000-71-1-04.60-0092	 K_000-73-1-04.40-0029	 K_000-76-1-07.20-0047	 L_009-73-2-03.31-0649	
	 K_000-71-1-04.60-0093	 K_000-73-1-04.40-0030	 K_000-76-1-07.20-0048	 L_009-73-2-03.31-4414	
	 K_000-71-1-04.60-0094	 K_000-73-1-04.40-0031	 K_000-76-1-07.20-0049	 L_009-73-2-03.31-4442	
	 K_000-71-1-04.60-0098	 K_000-73-1-04.40-0032	 K_000-76-1-07.20-0051	 L_009-73-2-05.30-0067	
	 K_000-71-1-04.60-0099	 K_000-73-1-04.60-0174	 K_000-76-2-06.40-0001	 L_009-73-2-05.30-0354	
	 K_000-71-1-04.60-0102	 K_000-73-1-04.60-0175	 K_009-72-2-01.32-0352	 L_009-73-2-05.30-0508	
	 K_000-71-1-04.60-0105	 K_000-73-1-04.60-0182	 K_009-72-2-01.32-0353	 L_009-73-2-05.30-0583	
	 K_000-71-1-04.60-0108	 K_000-73-1-04.60-0183	 K_009-72-2-01.32-0356	 L_009-73-2-05.30-0738	
	 K_000-71-2-06.20-0001	 K_000-73-1-04.60-0187	 K_009-75-1-03.13-0078	 L_009-73-2-05.30-0815	
	 K_000-72-1-04.40-0009	 K_000-73-2-06.10-0006	 K_009-75-2-01.32-0242	 L_009-73-2-05.30-0940	
	 K_000-72-1-04.40-0010	 K_000-75-1-04.30-0001	 K_009-75-2-01.32-0249		
	 K_000-72-1-04.40-0011	 K_000-75-1-04.40-0002	 L_000-73-1-01.32-0450		
	 K_000-72-1-04.40-0012	 K_000-75-1-04.40-0003	 L_000-73-1-01.32-0452		
	 K_000-72-1-04.40-0013	 K_000-75-1-04.40-0004	 L_000-73-1-01.32-0453		

Ак  
что

**ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Сведения об экспертной организации**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-  
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ  
ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»  
ЗА 3 КВАРТАЛ 2021 ГОДА**

**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 обжалуемое решение, указанное заявление может быть подано в течение двух месяцев со дня принятия такого решения.

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

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

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

12.31. Генеральный директор Общества:

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

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

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

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

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



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

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

### **13. Распределение прибыли Общества между участниками Общества**

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

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

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

14.1. Общество обязано хранить следующие документы:

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

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

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

### **15. Крупные сделки**

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

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



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

## **16. Реорганизация и прекращение деятельности Общества**

16.1. Общество создается без ограничения срока.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



Министерство Юстиции Российской Федерации  
г. Москва

1. 8 июля 2017

11177746548193

8177747763526

СПЕЦИАЛИСТ 1 РЗРЯДА  
ФРОЛОВА О.А.

МП

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

18 июля 2017

ИНСПЕКТОР ДЕЛ ПРОИЗВОДСТВА  
ПОГОННА Н.И.

Федеральная налоговая служба  
**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

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

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

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН 

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

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

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

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

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

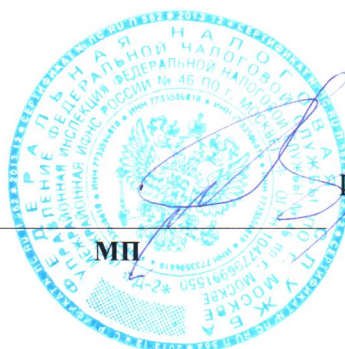
ИНН/КПП 

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

 / 

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

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



И. В. Мадикова





Форма №

Р 5 1 0 0 1

# Федеральная налоговая служба

## СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

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

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

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

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

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

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

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

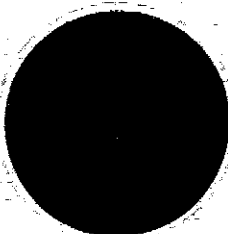


Савельева И. С.

(подпись, ФИО)

МП

серия 77 №011893002





Форма №

Р 5 0 0 0 3

# Федеральная налоговая служба

## СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц

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

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

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

Основной государственный регистрационный номер 

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

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

за государственным регистрационным номером

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

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

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

Л. Н. Мочалкина

(подпись, ФИО)



серия 77 №015255805

МИНФИН РОССИИ  
ФЕДЕРАЛЬНАЯ НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА  
УФНС РОССИИ ПО Г.МОСКВЕ

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

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

16.09.2016 № 2231

На № \_\_\_\_\_

**Информационное письмо (ФОРМА № 26.2-7)**

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

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

Информационное письмо получено

Руководитель организации  
Индивидуальный предприниматель  
Представитель налогоплательщика

« \_\_\_\_\_ » « \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_ г.



(подпись)

М.П.

Терёшин М.В.

(подпись)

(фамилия, инициалы)

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  
Алексее 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

*Решение*  
*Павлу Николаевичу*

ПРИСУЖДЕНА СТЕПЕНЬ  
БАКАЛАВРА  
ТЕХНИКИ И ТЕХНОЛОГИИ

по направлению

"Электротехника, электромеханика и  
электротехнологии"



Председатель Государственной  
аттестационной комиссии

М. П.

Ректор





ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ  
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ  
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 192 30 июня 2004 года



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
г. Саранск

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

# ДИПЛОМ

С ОТЛИЧИЕМ  
ВСА 0157584

Решением  
Государственной аттестационной комиссии

от 25 июня 2004 года

Селяеву

Андрею Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА  
КВАЛИФИКАЦИЯ

ИНЖЕНЕР

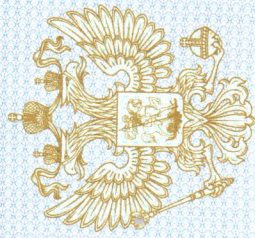
по специальности  
"Энергообеспечение  
предприятий"



Председатель Государственной  
аттестационной комиссии  
М.П. Ректор

*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 diploma.*

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 ПРОГРАММ 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  
(сфера деятельности)



*Валентин В. С. Голомысов*  
*Савин*  
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»



*[Signature]*  
Ректор

КОПИЯ ВЕРНА

*[Signature]*

*[Signature]*



# 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