

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

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

13 мая 2021 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-  
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-  
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «МРСК СЕВЕРО - ЗАПАДА»  
ЗА 2020 ГОД**

**ПО ДОГОВОРУ № 682/834/18 от 18.12.2018**

**Москва 2021 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 .....	11
8	Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов .....	16
8.1	Сведения об отчетах выполнения ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада», и обосновывающих материалах .....	16
8.2	Результаты проверки соответствия отчетов о выполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада», и обосновывающих материалов, правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Минэнерго РФ .....	18
8.3	Результаты проверки на соответствие информации содержащейся в отчетах сведениям из обосновывающих материалов (первичных документов; иных документов, указанных в отчетах) .....	23
8.4	Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР.....	25
8.5	Проверка достижения количественных и целевых показателей .....	27
8.6	Заключение об эффективности реализации ИПР .....	40
8.6.1	Отклонение фактических показателей от плановых.....	40
8.6.2	Отклонение фактических количественных показателей от плановых.....	58
8.6.3	Превышение фактических объемов финансирования над плановыми .....	58
9.	Оценка результатов исследований, выводы .....	78
9.1	О достоверности отчетных данных, в том числе тех, что использованы для расчета фактических значений количественных показателей .....	78
9.2	О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности.....	78
9.3	О финансировании проектов.....	79
9.4	Об освоении капитальных вложений .....	79
9.5	О первичных учетных документах .....	81
9.6	О договорных отношениях.....	87
9.7.	О порядке ценообразования.....	87

9.8 О факторах, требующих учета при подготовке изменений, вносимых в ИПР, в том числе влияющих на показатели деятельности.....	94
9.9 О расчетах количественных показателей .....	94
9.11 О допущениях, оценках и выводах ПАО «МРСК Северо-Запада» .....	94
9.12 О расчетах обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации .....	95
10. Иные Сведения.....	95
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации .....	97
ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов для исследования .....	151
ПРИЛОЖЕНИЕ №3 – Материалы, обосновывающие результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации .....	156

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

Начало проведения экспертизы: 1 апреля 2021 года.

Окончание проведения экспертизы: 13 мая 2021 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 «МРСК Северо-Запада и отчетов о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в 2020 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 «МРСК Северо-Запада», и отчетов о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в 2020 году (квартальных и годового), ООО «МЭКОМ» получило отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада 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>. По результатам анализа предоставленных материалов на достаточность и полноту информации для подготовки настоящего заключения, в адрес ПАО «МРСК Северо-Запада» 15.03.2021 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 «МРСК Северо-Запада», включая сведения, поступившие в распоряжение экспертов ранее, приведены в Приложении №2.

Изучив предоставленные ПАО «МРСК Северо-Запада» материалы по запросу ООО «МЭКОМ» от 15.03.2021, 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 «МРСК Северо-Запада» за 2020 год.

## 6 Сокращения

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
1	ИПР	Инвестиционная программа
2	ИД	Инвестиционная деятельность
3	Методические рекомендации	Методические рекомендации по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденные Распоряжением Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р
4	Общество	ПАО «МРСК Северо-Запада»
5	ОРД	Организационно-распорядительные документы ПАО «МРСК Северо-Запада»
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 10 форм:

- форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
- форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ;
- форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию;
- форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации;
- форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 8. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;
- форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК С-3» заполнены за соответствующий отчетный год с учетом Правил заполнения отчетных форм.

В качестве примера проверки заполнения возьмем Форму 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы.

### **7.1 Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы**

#### *а) Заполнение заголовка*

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

#### *б) Группы инвестиционных проектов*

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

В представленной для ТЦА форме 1 за 2020 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

#### *в) Наименования инвестиционных проектов*

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

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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, указанные 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 2020 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 01.01.2020 год, 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 2020 году накопительным 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) Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет

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

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

*л) Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного квартала*

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

При этом в столбце 19, 21, 23, 25, 27 указывается разница между фактическим объемом финансирования капитальных вложений и плановым объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний день соответствующего периода отчетности отчетного года по источникам финансирования, в млн руб.

При этом в столбце 20, 22, 24, 26, 28 указывается величина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день соответствующего периода 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.

*м) Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 155 Правил заполнения отчетных форм в столбце 29 формы указывается причина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от плана.

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

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 29 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

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

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

Согласно утвержденным Минэнерго России форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 2020 г. представлено 10 отчетных форм.

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

## 8 Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов

Методология Проверки основывается на потребностях Заказчика, определенных в Техническом Задании и соответствующих методических рекомендациях, с одной стороны, и профессиональном суждении, базирующемся на применении профессиональных знаний Экспертов, - с другой. Задачи, представленные в Техническом Задании, реализуются в рамках подготовки результатов в соответствии с Методическими рекомендациями с учетом методов, представленных в каждом разделе.

В соответствии с Методическими рекомендациями, Экспертами должны быть выбраны для аудита научно проверенные методы в следующих направлениях (сферах): **отбора, анализа и обработки данных**.

Отбор данных производится на базе структуры отчета о выполнении ИПР за 2020 год и обосновывающих материалов.

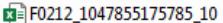
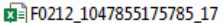

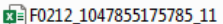


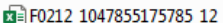
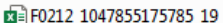
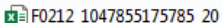
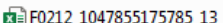
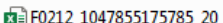
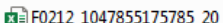
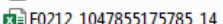
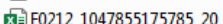
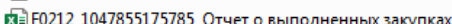
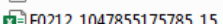
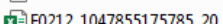
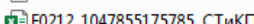
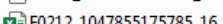
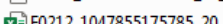
Для **отбора, анализа и обработки данных** Экспертами применяются, в том числе, методы и подходы математической статистики, метод сравнительного и семантического анализа, которые отдельно конкретизируются в каждом разделе настоящего заключения, поскольку требования, предъявляемые к результатам, оценкам,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

### 8.1 Сведения об отчетах выполнения ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада», и обосновывающих материалах

Отчет о выполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» 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 «МРСК Северо - Запада» за 2020 год	

<b>№</b>	<b>Описание материала</b>	<b>Примечание</b>
	 F0212_1047855175785_10  F0212_1047855175785_17  F0212_1047855175785_20_5  F0212_1047855175785_11  F0212_1047855175785_18  F0212_1047855175785_20_6  F0212_1047855175785_12  F0212_1047855175785_19  F0212_1047855175785_20_7  F0212_1047855175785_13  F0212_1047855175785_20_1  F0212_1047855175785_20_8  F0212_1047855175785_14  F0212_1047855175785_20_2  F0212_1047855175785_Отчет о выполненных закупках  F0212_1047855175785_15  F0212_1047855175785_20_3  F0212_1047855175785_СТИКП  F0212_1047855175785_16  F0212_1047855175785_20_4	

Подробное содержание папок представлено в приложении 2.

Таблица № 2 – Состав отчета о выполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 год

<b>№</b>	<b>Прил -е</b>	<b>Раздел</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
1	1	Раздел 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы
2	2	Раздел 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы
3	3	Раздел 3. Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы
4	4	Раздел 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение
5	5	Раздел 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
6	6	Раздел 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации
7	7	Раздел 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы
8	8	Раздел 8. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше
9	9	Раздел 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики
10	10	Раздел 10. Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы

Таблица № 3 – Состав паспортов ИП, приведенных в отчете о выполнении ИПР за 2020 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

<b>№</b>	<b>Раздел паспорта</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
	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)
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 «МРСК Северо-Запада», 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

<b>№</b>	<b>Содержание отчета</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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 (Приложение № 9);

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

<b>№</b>	<b>Информация в паспорте ИП</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
1	а) Идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;

<b>№</b>	<b>Информация в паспорте ИП</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
2	б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта
3	в) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности;
4	г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)
5	д) Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для реализуемых проектов;
6	е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта
7	ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом
8	з) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом
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



<b>№</b>	<b>Информация в паспорте ИП</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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 «МРСК Северо-Запада 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>:

- 1) Отчетных Форм раскрытия информации о реализации ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 год в соответствии с Приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации их инвестиционной программы и обосновывающих их материалах».
- 2) Материалов, обосновывающих отчет о реализации ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 год, указанные в абзацах первом - десятом подпункта «н» пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

Информация в отчете о реализации ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 год и обосновывающих его материалах соответствует правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации, кроме сведений отсутствующих в материалах обосновывающих отчет (в паспортах ИП) в части:

- 1) Показателей энергетической эффективности.

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

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

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

Все выявленные расхождения отчета и запрошенных обосновывающих материалов с комментариями со стороны МРСК по проектам за 2020 год указаны в приложении № 3

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

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 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.

Сведения в материалах, обосновывающих отчет о реализации ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 год, соответствуют сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации, кроме сведений, содержащихся в паспортах ИП в части:

- 1) Показателей энергетической эффективности.

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

## 8.4 Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР

Анализ материалов, предоставленных для исследования (отчет о исполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 года) и сведений, собранных при дополнительном запросе информации (обосновывающие материалы Приложение №2), позволяет сделать следующие выводы:

- Отчет о исполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 год соответствует требованиям, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

- Материалы, обосновывающие Отчет о исполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 год, сформированы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации.

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

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

## 8.5 Проверка достижения количественных и целевых показателей

В отчете о выполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 год значения количественных показателей содержатся в приложениях № 3, 4, 5, 6, 7, 8.

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

- Приложение № 3 — 475 проектов;
- Приложение № 4 — 253 проекта;
- Приложение № 5 — 470 проектов;
- Приложение № 6 — 144 проекта;

Результатом анализа являются 475 ИП, в отношении которых в отчетных материалах ТСО присутствуют количественные показатели, свидетельствующие об исполнении ИПР в 2020 году.

Таблица № 7 – ИП, в отношении которых зафиксирован ввод основных средств, ввод в эксплуатацию, изменение иных статусов в соответствии с отчетными формами ТСО в 2020 году.

№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
1.	I_000-41-1-03.12-0334	2.	K_000-76-1-07.20-0047
3.	F_000-41-1-01.33-0084	4.	K_000-76-1-07.20-0045
5.	F_000-41-2-01.11-0708	6.	J_009-33-2-01.32-2980
7.	I_000-42-2-01.12-0812	8.	L_009-31-1-01.32-2269
9.	K_009-73-2-03.32-0025	10.	K_009-32-2-01.32-2340
11.	K_009-72-1-01.32-0386	12.	I_000-33-2-02.32-2938
13.	F_000-73-1-01.32-0021	14.	K_009-33-1-03.32-2820
15.	I_000-75-1-01.41-0771	16.	L_002-31-1-02.41-1713
17.	I_000-75-1-01.41-0775	18.	K_009-33-1-04.60-3082
19.	J_000-73-1-01.32-0425	20.	L_009-31-1-03.32-0106
21.	K_000-71-1-01.32-0102	22.	J_000-33-1-03.13-2748
23.	K_000-73-1-01.32-0443	24.	J_004-33-1-01.32-3117
25.	K_000-75-1-02.33-0013	26.	J_004-31-1-01.32-2219
27.	K_000-73-1-01.41-4340	28.	J_004-31-1-01.32-2220
29.	K_000-73-1-01.32-0444	30.	J_004-31-1-01.32-2221
31.	L_000-72-1-01.32-0377	32.	J_004-31-1-01.32-2222
33.	L_000-72-1-01.32-0378	34.	J_004-31-1-01.32-2223
35.	L_000-72-1-01.32-0379	36.	J_004-33-1-01.32-3118
37.	L_000-72-1-01.32-0380	38.	I_004-32-1-01.12-0085
39.	L_000-72-1-01.32-0381	40.	I_004-32-1-01.12-0086
41.	L_000-72-1-01.32-0382	42.	I_004-31-1-01.21-2069
43.	L_000-72-1-01.41-0938	44.	J_004-31-1-01.21-2088
45.	L_000-72-1-01.41-0939	46.	I_004-33-1-01.12-2910
47.	L_000-72-1-01.41-0940	48.	I_004-32-1-01.12-0093
49.	L_000-72-1-01.41-0941	50.	J_004-33-1-01.21-3032

<b>№ 1</b>	<b>Идентификатор проекта 2</b>	<b>№ 3</b>	<b>Идентификатор проекта 4</b>
51.	L_000-72-1-01.41-0942	52.	J_004-33-1-01.21-3033
53.	L_000-73-1-01.32-0445	54.	I_004-33-1-01.21-3019
55.	L_000-73-1-02.32-0015	56.	I_004-32-1-01.12-0089
57.	L_000-73-1-02.33-0012	58.	I_004-32-1-01.12-0090
59.	L_000-71-1-01.32-0103	60.	I_004-33-1-01.21-2904
61.	L_000-71-1-01.32-0106	62.	I_004-33-1-01.21-2905
63.	L_000-72-1-01.41-0995	64.	I_004-32-1-01.12-0084
65.	L_000-72-1-02.32-0001	66.	I_004-31-1-01.21-2059
67.	L_000-73-1-01.32-0442	68.	I_004-33-1-01.21-3025
69.	K_000-75-1-01.32-0110	70.	J_004-33-1-01.21-3040
71.	K_000-75-1-01.41-1193	72.	I_004-32-1-01.21-1089
73.	K_000-75-1-01.41-1194	74.	K_003-34-1-05.20-0001
75.	K_000-75-1-01.41-1195	76.	K_003-34-1-05.20-0013
77.	K_000-75-1-01.41-1196	78.	F_000-32-1-06.70-0003
79.	L_000-73-1-02.32-0016	80.	J_000-31-1-04.20-0210
81.	K_000-75-1-01.41-1197	82.	J_000-33-1-04.20-2943
83.	L_000-73-1-01.32-0451	84.	J_000-31-1-04.20-0209
85.	L_000-75-1-01.41-1344	86.	J_000-34-1-04.40-0045
87.	K_009-33-1-01.32-3151	88.	K_000-34-1-07.10-0087
89.	K_009-33-1-03.13-2774	90.	K_000-34-1-07.10-0082
91.	F_000-33-1-03.13-0001	92.	L_000-33-5-02.32-0003
93.	J_000-33-1-03.32-2819	94.	L_000-31-5-01.32-0041
95.	J_000-32-1-01.32-2265	96.	L_000-33-5-03.31-0001
97.	J_000-31-1-01.32-2204	98.	L_000-34-5-01.32-0004
99.	J_000-31-1-01.32-2211	100.	L_000-34-5-01.32-0003
101.	J_000-31-1-01.32-2208	102.	L_000-34-5-01.41-0002
103.	J_000-32-1-01.32-2311	104.	L_000-33-5-01.32-0040
105.	J_000-32-1-01.32-2309	106.	K_000-34-5-04.10-0003
107.	J_000-32-1-01.32-2310	108.	K_000-34-5-07.30-0024
109.	J_000-32-1-01.32-2312	110.	K_000-34-1-07.10-0092
111.	J_000-32-1-01.32-2313	112.	K_000-34-5-04.10-0006
113.	J_000-33-1-01.32-3127	114.	J_000-11-2-03.31-2602
115.	J_000-32-1-01.32-2314	116.	J_002-11-2-03.31-2577
117.	J_009-11-2-02.41-2601	118.	L_009-11-2-01.33-1924
119.	J_009-11-2-02.41-2603	120.	J_009-11-2-02.41-2596
121.	J_009-11-2-03.31-2599	122.	K_009-11-2-02.41-2616
123.	L_009-11-1-02.41-2568	124.	K_009-11-2-02.41-2622
125.	J_000-11-1-03.31-2665	126.	K_009-11-2-02.41-2623
127.	J_009-11-1-02.41-2565	128.	L_009-11-2-02.41-2629
129.	K_009-11-1-03.13-2547	130.	L_009-11-2-02.41-2632
131.	J_009-11-1-03.31-2704	132.	J_009-11-2-03.31-2597
133.	K_009-11-1-03.31-2722	134.	L_009-11-2-03.31-2617
135.	K_009-11-1-03.31-2726	136.	J_009-12-2-01.41-1710
137.	J_009-11-1-03.32-2564	138.	L_009-12-2-01.41-1922
139.	J_009-13-1-01.32-1288	140.	K_009-11-1-03.32-2573
141.	I_000-12-1-03.13-0788	142.	L_009-13-1-03.31-1382
143.	K_000-11-1-02.32-2595	144.	L_009-13-2-03.31-1387
145.	I_000-11-1-01.32-2551	146.	J_009-11-2-02.41-2607
147.	K_000-11-1-01.32-2596	148.	K_009-11-2-02.41-2611
149.	K_000-11-1-01.41-3317	150.	K_009-11-2-03.31-2610
151.	K_000-11-1-02.32-2592	152.	K_009-13-2-03.31-1373
153.	I_000-11-1-02.33-0001	154.	K_009-14-2-01.32-2054
155.	K_000-13-1-01.32-1301	156.	K_009-11-1-03.32-2570



<b>№ 1</b>	<b>Идентификатор проекта 2</b>	<b>№ 3</b>	<b>Идентификатор проекта 4</b>
157.	J_000-11-1-03.32-2556	158.	F_000-11-1-02.31-2284
159.	K_000-11-1-01.32-2595	160.	L_000-13-1-01.32-1302
161.	K_000-11-1-01.33-2445	162.	I_004-12-1-01.21-0004
163.	K_000-11-1-01.41-3690	164.	F_000-12-1-04.40-0511
165.	K_000-11-1-02.33-0003	166.	F_000-12-1-04.40-0006
167.	K_000-11-1-02.33-0008	168.	F_000-12-1-04.40-0009
169.	K_000-11-1-02.41-2566	170.	F_000-12-1-04.40-0011
171.	K_000-11-1-06.40-0001	172.	J_000-12-1-06.10-0037
173.	L_000-64-1-03.31-4156	174.	J_000-11-1-07.20-0001
175.	L_000-64-1-03.31-4157	176.	J_000-11-1-07.20-0003
177.	I_000-63-1-03.31-4367	178.	J_000-12-2-06.70-0003
179.	I_000-63-1-03.31-4368	180.	K_000-13-1-01.32-1298
181.	L_000-63-1-03.31-4393	182.	I_000-13-1-04.40-1330
183.	L_000-64-1-03.31-4155	184.	I_000-13-1-04.40-1331
185.	I_000-63-1-03.31-4362	186.	J_009-62-2-01.32-0703
187.	I_000-63-1-03.31-4363	188.	K_009-62-2-01.32-4186
189.	F_000-63-1-01.41-0034	190.	K_009-62-2-03.32-0001
191.	I_000-63-1-01.41-4369	192.	K_009-63-2-01.32-4159
193.	I_007-63-1-01.41-4750	194.	J_009-63-1-03.13-4198
195.	I_007-63-1-01.41-4751	196.	K_009-61-1-03.13-4210
197.	I_007-63-1-01.41-4764	198.	K_009-61-1-03.13-4211
199.	I_007-63-1-01.41-4765	200.	K_000-62-1-03.13-4201
201.	I_007-63-1-01.41-4766	202.	F_004-65-1-01.12-0054
203.	I_007-63-1-01.41-4767	204.	F_004-65-1-01.12-0055
205.	I_007-63-1-01.41-4768	206.	F_004-65-1-01.12-0090
207.	I_007-63-1-01.41-4769	208.	I_004-62-1-01.12-0112
209.	I_007-63-1-01.41-4770	210.	I_004-62-1-01.21-0114
211.	K_000-62-1-01.21-4001	212.	F_004-65-1-01.21-0065
213.	J_000-61-1-01.32-4062	214.	F_004-65-1-01.21-0081
215.	K_000-62-1-01.21-4002	216.	J_000-61-1-05.30-4177
217.	J_009-22-2-03.21-0114	218.	K_003-65-1-05.20-0002
219.	F_000-21-1-03.21-0111	220.	K_003-65-1-05.20-0008
221.	K_000-21-1-01.41-6099	222.	J_000-61-1-04.30-0001
223.	K_000-21-1-01.32-4091	224.	J_000-61-1-04.30-0002
225.	K_000-25-1-01.32-3755	226.	J_000-61-1-04.30-0003
227.	L_000-21-1-01.32-4096	228.	J_000-61-1-04.30-0004
229.	L_000-21-1-01.41-6190	230.	J_000-61-1-04.30-0005
231.	L_000-22-1-01.41-4037	232.	J_000-61-1-04.30-0006
233.	L_000-21-1-01.41-6151	234.	J_000-61-1-04.30-0007
235.	K_000-21-1-01.41-6098	236.	J_000-61-1-04.30-0008
237.	K_000-25-1-01.32-3718	238.	J_000-61-1-04.30-0009
239.	K_000-21-1-01.32-3977	240.	K_000-61-1-04.50-0002
241.	L_000-21-1-01.41-6193	242.	K_000-63-1-06.70-4166
243.	L_000-24-1-01.41-3863	244.	L_000-63-5-01.32-4029
245.	K_000-21-1-01.41-6042	246.	L_000-63-5-01.32-4030
247.	K_009-55-2-01.32-1863	248.	L_000-63-5-01.32-4031
249.	K_000-54-1-04.60-0010	250.	I_000-65-1-07.20-0005
251.	K_009-52-1-03.31-1058	252.	I_000-65-1-07.20-0006
253.	K_009-54-1-03.31-1007	254.	J_000-61-1-04.40-0051
255.	J_009-55-1-03.31-1905	256.	J_000-61-1-04.40-0052
257.	K_009-55-1-03.31-1933	258.	J_000-61-1-04.40-0053
259.	K_009-54-1-03.31-1008	260.	J_000-61-1-04.40-0054
261.	K_000-54-1-01.12-0678	262.	J_000-61-1-04.40-0055

<b>№ 1</b>	<b>Идентификатор проекта 2</b>	<b>№ 3</b>	<b>Идентификатор проекта 4</b>
263.	K_000-54-1-02.32-0004	264.	J_000-61-1-04.40-0056
265.	I_000-55-1-01.12-1313	266.	J_000-61-1-04.40-0057
267.	F_000-55-1-01.32-0059	268.	J_000-61-1-04.40-0058
269.	K_000-55-1-01.32-1943	270.	J_000-61-1-04.40-0059
271.	K_000-55-1-01.32-1965	272.	J_000-61-1-04.40-0060
273.	K_000-55-1-01.32-1972	274.	J_000-61-1-04.40-0061
275.	L_000-55-1-01.32-2007	276.	J_000-61-1-04.40-0062
277.	K_000-55-1-01.41-4000	278.	K_000-63-5-07.10-0013
279.	K_000-55-1-01.41-4161	280.	L_000-63-1-06.70-4170
281.	K_000-55-1-02.41-0002	282.	K_000-62-1-07.30-0004
283.	I_007-55-1-01.32-1919	284.	K_000-65-1-07.30-4189
285.	I_007-55-1-01.32-1920	286.	K_000-64-1-07.30-4117
287.	K_000-55-1-01.32-1982	288.	I_002-25-2-03.21-0001
289.	I_000-41-2-01.21-0001	290.	K_009-21-2-02.32-0001
291.	I_000-41-2-01.33-1039	292.	I_002-21-1-03.13-3651
293.	J_001-42-2-01.32-0882	294.	K_009-24-1-01.32-3628
295.	K_009-41-2-01.32-0002	296.	K_009-24-1-01.32-3655
297.	K_009-41-2-01.33-1076	298.	J_000-24-1-04.60-0003
299.	L_009-41-2-01.33-1089	300.	J_000-25-1-04.60-0011
301.	J_009-41-2-02.33-0003	302.	J_000-21-1-03.21-0117
303.	K_009-41-2-02.33-0004	304.	I_004-21-1-01.21-0024
305.	I_000-41-1-01.21-0244	306.	I_004-21-1-01.21-0025
307.	I_000-41-1-03.21-0858	308.	I_004-21-1-01.21-0026
309.	J_001-41-1-03.32-1031	310.	I_004-21-1-01.21-0036
311.	J_009-41-1-03.12-0658	312.	I_004-21-1-01.21-0038
313.	J_009-41-1-03.12-0660	314.	I_004-25-1-01.21-0042
315.	I_000-41-1-01.33-1041	316.	I_004-21-1-01.12-3759
317.	J_009-41-1-01.33-1050	318.	I_004-21-1-01.12-3760
319.	J_009-41-1-03.21-0865	320.	I_004-24-1-01.21-0018
321.	K_009-41-1-03.32-1055	322.	I_004-23-1-01.21-0022
323.	K_009-41-1-03.32-1062	324.	F_004-22-1-01.21-0004
325.	K_009-41-1-03.32-1063	326.	F_004-25-1-01.21-0026
327.	J_000-41-1-03.12-0665	328.	I_004-22-1-01.21-0024
329.	J_000-41-1-03.12-0666	330.	I_004-25-1-01.12-3640
331.	J_000-41-1-06.70-0487	332.	I_004-25-1-01.21-0032
333.	K_000-41-1-04.60-0934	334.	I_004-25-1-01.21-0037
335.	J_000-42-1-01.11-0658	336.	I_004-25-1-01.12-3638
337.	J_000-42-1-01.11-0659	338.	F_004-25-1-01.12-3630
339.	J_000-42-1-01.11-0660	340.	I_004-24-1-01.21-0014
341.	J_000-42-1-01.11-0661	342.	L_000-21-1-01.41-6185
343.	K_003-43-1-05.20-0002	344.	I_004-25-1-01.12-3641
345.	K_003-43-1-05.20-0004	346.	F_004-23-1-01.21-0006
347.	K_008-41-1-04.30-0978	348.	F_004-23-1-01.21-0007
349.	J_000-41-2-01.33-1067	350.	F_004-23-1-01.21-0008
351.	J_000-41-1-07.10-0032	352.	F_004-25-1-01.21-0023
353.	K_000-41-1-07.30-0017	354.	F_004-23-1-01.21-0010
355.	K_000-41-1-07.30-0018	356.	F_004-23-1-01.21-0011
357.	K_000-41-1-07.30-0019	358.	I_004-23-1-01.21-0019
359.	K_000-41-1-07.30-0020	360.	I_004-23-1-01.21-0016
361.	K_000-41-1-07.30-0021	362.	L_000-25-1-01.41-5998
363.	K_000-41-1-07.30-0022	364.	G_000-25-1-01.32-3667
365.	K_000-41-4-07.30-0001	366.	G_000-21-1-01.32-3842
367.	L_000-41-5-01.33-0970	368.	G_000-21-1-01.32-3844

№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
369.	L_000-41-5-01.33-0971	370.	G_000-21-1-01.32-3843
371.	J_002-73-2-02.32-0001	372.	K_003-26-1-05.20-0021
373.	J_009-73-2-02.32-0006	374.	J_000-26-1-04.30-0012
375.	K_009-72-2-01.32-0351	376.	K_000-26-1-06.10-0001
377.	K_009-73-2-02.32-0008	378.	J_000-26-1-06.40-0001
379.	K_009-73-2-02.32-0009	380.	L_000-26-1-07.30-0112
381.	K_009-73-2-03.31-0573	382.	L_000-21-5-01.32-0104
383.	K_009-75-2-01.32-0236	384.	J_000-26-1-07.20-0003
385.	K_009-73-2-03.31-0595	386.	J_000-26-1-07.30-0104
387.	K_009-72-2-01.32-0354	388.	I_000-26-6-11.00-0002
389.	K_009-72-2-01.32-0355	390.	L_000-22-5-03.31-0001
391.	K_009-73-2-02.41-0044	392.	L_008-26-5-04.30-0009
393.	K_009-75-2-03.32-0014	394.	L_009-54-1-02.32-0005
395.	L_009-73-2-02.41-0050	396.	K_009-54-2-03.31-0928
397.	L_009-71-2-01.32-0112	398.	L_009-54-2-03.31-0930
399.	L_009-71-2-01.32-0113	400.	K_009-55-2-02.41-0029
401.	L_009-73-2-03.31-0628	402.	K_009-55-2-02.41-0030
403.	K_009-75-2-01.32-0249	404.	K_009-55-2-02.41-0032
405.	L_009-73-2-03.31-0649	406.	K_009-55-2-03.31-1883
407.	L_009-73-2-03.31-0634	408.	J_009-55-2-03.31-1897
409.	L_009-75-2-03.32-0020	410.	K_009-54-2-02.41-2232
411.	K_009-75-1-03.13-0078	412.	K_009-55-2-03.31-1910
413.	K_000-76-1-05.30-0009	414.	K_009-51-1-03.32-0243
415.	K_000-76-1-05.30-0012	416.	K_009-52-1-01.32-0371
417.	G_000-76-1-04.40-0007	418.	K_009-54-1-01.32-0504
419.	I_000-76-1-04.50-0001	420.	K_009-55-1-01.32-1954
421.	J_000-75-2-01.41-0110	422.	K_009-55-1-03.31-1913
423.	F_000-77-1-07.10-0015	424.	K_009-55-1-05.40-0759
425.	I_000-76-1-07.20-0037	426.	G_000-51-1-04.60-0005
427.	I_000-76-1-07.30-0113	428.	I_006-52-1-04.60-0014
429.	I_000-73-1-04.30-0001	430.	J_006-54-1-04.60-0006
431.	I_000-76-1-07.10-0015	432.	I_006-55-1-04.60-0009
433.	F_000-77-1-07.10-0016	434.	I_006-55-1-04.60-0010
435.	F_000-77-1-07.10-0017	436.	F_000-52-1-01.21-0066
437.	I_000-76-1-07.10-0011	438.	J_004-55-1-01.12-1336
439.	J_000-76-1-07.10-0033	440.	K_003-56-1-05.20-0004
441.	J_000-76-1-07.10-0034	442.	K_003-56-1-05.20-0005
443.	J_000-76-1-07.10-0035	444.	K_003-56-1-05.20-0007
445.	J_000-76-1-07.10-0038	446.	K_003-56-1-05.20-0008
447.	J_000-76-1-07.10-0044	448.	K_003-56-1-05.20-0009
449.	J_000-76-1-07.10-0048	450.	K_003-56-1-05.20-0010
451.	I_000-76-1-07.20-0012	452.	J_000-55-1-04.40-0390
453.	I_000-76-1-07.20-0015	454.	K_000-52-1-04.60-0034
455.	I_000-76-1-07.30-0028	456.	K_000-55-2-02.32-0006
457.	I_000-76-1-07.30-0031	458.	J_000-56-1-07.10-0223
459.	I_000-76-1-07.30-0033	460.	J_000-56-1-07.10-0224
461.	J_000-76-1-07.30-0119	462.	K_000-56-1-07.10-0286
463.	J_000-76-1-04.40-0023	464.	K_000-56-1-07.10-0257
465.	J_000-76-1-04.40-0024	466.	L_000-72-1-01.41-0943
467.	L_000-73-5-03.31-0005	468.	L_009-33-2-02.32-2941
469.	L_000-73-5-03.31-0006	470.	K_000-33-1-01.21-3057
471.	K_000-76-1-07.20-0048	472.	I_000-33-1-01.33-3002
473.	K_000-76-1-07.20-0044	474.	F_000-11-1-02.31-2288

<b>№</b>	<b>Идентификатор проекта</b>	<b>№</b>	<b>Идентификатор проекта</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
475.	K_000-76-1-07.20-0046	476.	

Для выполнения проверки достижения плановых значений количественных показателей, проведено сравнение данных, содержащихся в отчете об исполнении ИПР в 2020 году с данными паспортов ИП.

По результатам проверки сформированы следующие категории несоответствий:

- 1) запланированные значения больше фактических — 107 проектов;
- 2) запланированные значения меньше фактических — 368 проектов.

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

<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.	K_009-72-1-01.32-0386	2.	I_004-31-1-01.21-2059
3.	F_000-73-1-01.32-0021	4.	J_004-33-1-01.21-3040
5.	K_009-33-1-03.13-2774	6.	K_003-34-1-05.20-0001
7.	J_000-33-1-03.32-2819	8.	K_003-34-1-05.20-0013
9.	J_000-32-1-01.32-2265	10.	J_000-33-1-04.20-2943
11.	J_000-32-1-01.32-2310	12.	J_000-31-1-04.20-0209
13.	J_000-32-1-01.32-2313	14.	K_000-34-5-07.30-0024
15.	J_000-33-1-01.32-3127	16.	K_000-34-5-04.10-0006
17.	J_000-32-1-01.32-2314	18.	K_009-11-1-03.32-2573
19.	J_009-11-2-02.41-2601	20.	K_009-11-2-03.31-2610
21.	J_009-11-2-03.31-2599	22.	F_000-12-1-04.40-0006
23.	J_009-11-1-02.41-2565	24.	F_000-12-1-04.40-0009
25.	J_009-13-1-01.32-1288	26.	F_000-12-1-04.40-0011
27.	K_000-11-1-01.41-3317	28.	K_009-62-2-03.32-0001
29.	I_007-63-1-01.41-4764	30.	K_009-63-2-01.32-4159
31.	I_007-63-1-01.41-4765	32.	K_003-65-1-05.20-0002
33.	I_007-63-1-01.41-4769	34.	K_003-65-1-05.20-0008
35.	K_000-25-1-01.32-3718	36.	I_000-65-1-07.20-0005
37.	K_009-54-1-03.31-1008	38.	I_000-65-1-07.20-0006
39.	K_000-54-1-02.32-0004	40.	K_000-62-1-07.30-0004
41.	K_000-55-1-01.32-1972	42.	K_000-65-1-07.30-4189
43.	K_000-55-1-01.41-4161	44.	I_002-21-1-03.13-3651
45.	K_000-55-1-01.32-1982	46.	K_009-24-1-01.32-3655
47.	I_000-41-2-01.21-0001	48.	J_000-25-1-04.60-0011
49.	I_000-41-2-01.33-1039	50.	J_000-21-1-03.21-0117
51.	J_001-42-2-01.32-0882	52.	I_004-25-1-01.21-0042
53.	K_009-41-2-01.33-1076	54.	I_004-21-1-01.12-3759
55.	J_009-41-2-02.33-0003	56.	F_004-22-1-01.21-0004
57.	I_000-41-1-01.21-0244	58.	F_004-25-1-01.21-0026
59.	I_000-41-1-01.33-1041	60.	I_004-22-1-01.21-0024
61.	J_009-41-1-01.33-1050	62.	I_004-25-1-01.12-3640
63.	J_009-41-1-03.21-0865	64.	I_004-25-1-01.21-0032

<b>№</b>	<b>Идентификатор проекта</b>	<b>№</b>	<b>Идентификатор проекта</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
65.	K_009-41-1-03.32-1055	66.	I_004-25-1-01.21-0037
67.	K_009-41-1-03.32-1062	68.	I_004-25-1-01.12-3638
69.	K_003-43-1-05.20-0002	70.	F_004-25-1-01.12-3630
71.	K_003-43-1-05.20-0004	72.	I_004-25-1-01.12-3641
73.	K_008-41-1-04.30-0978	74.	F_004-23-1-01.21-0006
75.	J_000-41-2-01.33-1067	76.	F_004-23-1-01.21-0007
77.	K_009-73-2-02.32-0009	78.	F_004-23-1-01.21-0008
79.	K_009-73-2-03.31-0595	80.	F_004-25-1-01.21-0023
81.	K_000-76-1-05.30-0009	82.	F_004-23-1-01.21-0010
83.	K_000-76-1-05.30-0012	84.	F_004-23-1-01.21-0011
85.	I_000-76-1-07.30-0028	86.	I_004-23-1-01.21-0019
87.	K_000-76-1-07.20-0047	88.	I_004-23-1-01.21-0016
89.	K_000-76-1-07.20-0045	90.	K_003-26-1-05.20-0021
91.	K_009-32-2-01.32-2340	92.	I_000-26-6-11.00-0002
93.	J_004-31-1-01.32-2219	94.	K_009-55-2-02.41-0032
95.	J_004-31-1-01.32-2220	96.	K_009-54-2-02.41-2232
97.	J_004-31-1-01.32-2221	98.	F_000-52-1-01.21-0066
99.	J_004-31-1-01.32-2222	100.	K_003-56-1-05.20-0005
101.	J_004-31-1-01.32-2223	102.	K_003-56-1-05.20-0008
103.	J_004-31-1-01.21-2088	104.	K_003-56-1-05.20-0010
105.	I_004-33-1-01.21-2904	106.	K_000-55-2-02.32-0006
107.	I_004-33-1-01.21-2905	108.	

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_000-41-1-03.12-0334	2.	I_000-76-1-07.20-0015
3.	F_000-41-1-01.33-0084	4.	I_000-76-1-07.30-0031
5.	F_000-41-2-01.11-0708	6.	I_000-76-1-07.30-0033
7.	I_000-42-2-01.12-0812	8.	J_000-76-1-07.30-0119
9.	K_009-73-2-03.32-0025	10.	J_000-76-1-04.40-0023
11.	I_000-75-1-01.41-0771	12.	J_000-76-1-04.40-0024
13.	I_000-75-1-01.41-0775	14.	L_000-73-5-03.31-0005
15.	J_000-73-1-01.32-0425	16.	L_000-73-5-03.31-0006
17.	K_000-71-1-01.32-0102	18.	K_000-76-1-07.20-0048
19.	K_000-73-1-01.32-0443	20.	K_000-76-1-07.20-0044
21.	K_000-75-1-02.33-0013	22.	K_000-76-1-07.20-0046
23.	K_000-73-1-01.41-4340	24.	J_009-33-2-01.32-2980
25.	K_000-73-1-01.32-0444	26.	L_009-31-1-01.32-2269
27.	L_000-72-1-01.32-0377	28.	I_000-33-2-02.32-2938
29.	L_000-72-1-01.32-0378	30.	K_009-33-1-03.32-2820
31.	L_000-72-1-01.32-0379	32.	L_002-31-1-02.41-1713
33.	L_000-72-1-01.32-0380	34.	K_009-33-1-04.60-3082
35.	L_000-72-1-01.32-0381	36.	L_009-31-1-03.32-0106
37.	L_000-72-1-01.32-0382	38.	J_000-33-1-03.13-2748
39.	L_000-72-1-01.41-0938	40.	J_004-33-1-01.32-3117
41.	L_000-72-1-01.41-0939	42.	J_004-33-1-01.32-3118
43.	L_000-72-1-01.41-0940	44.	I_004-32-1-01.12-0085
45.	L_000-72-1-01.41-0941	46.	I_004-32-1-01.12-0086
47.	L_000-72-1-01.41-0942	48.	I_004-31-1-01.21-2069
49.	L_000-73-1-01.32-0445	50.	I_004-33-1-01.12-2910

№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
51.	L_000-73-1-02.32-0015	52.	I_004-32-1-01.12-0093
53.	L_000-73-1-02.33-0012	54.	J_004-33-1-01.21-3032
55.	L_000-71-1-01.32-0103	56.	J_004-33-1-01.21-3033
57.	L_000-71-1-01.32-0106	58.	I_004-33-1-01.21-3019
59.	L_000-72-1-01.41-0995	60.	I_004-32-1-01.12-0089
61.	L_000-72-1-02.32-0001	62.	I_004-32-1-01.12-0090
63.	L_000-73-1-01.32-0442	64.	I_004-32-1-01.12-0084
65.	K_000-75-1-01.32-0110	66.	I_004-33-1-01.21-3025
67.	K_000-75-1-01.41-1193	68.	I_004-32-1-01.21-1089
69.	K_000-75-1-01.41-1194	70.	F_000-32-1-06.70-0003
71.	K_000-75-1-01.41-1195	72.	J_000-31-1-04.20-0210
73.	K_000-75-1-01.41-1196	74.	J_000-34-1-04.40-0045
75.	L_000-73-1-02.32-0016	76.	K_000-34-1-07.10-0087
77.	K_000-75-1-01.41-1197	78.	K_000-34-1-07.10-0082
79.	L_000-73-1-01.32-0451	80.	L_000-33-5-02.32-0003
81.	L_000-75-1-01.41-1344	82.	L_000-31-5-01.32-0041
83.	K_009-33-1-01.32-3151	84.	L_000-33-5-03.31-0001
85.	F_000-33-1-03.13-0001	86.	L_000-34-5-01.32-0004
87.	J_000-31-1-01.32-2204	88.	L_000-34-5-01.32-0003
89.	J_000-31-1-01.32-2211	90.	L_000-34-5-01.41-0002
91.	J_000-31-1-01.32-2208	92.	L_000-33-5-01.32-0040
93.	J_000-32-1-01.32-2311	94.	K_000-34-5-04.10-0003
95.	J_000-32-1-01.32-2309	96.	K_000-34-1-07.10-0092
97.	J_000-32-1-01.32-2312	98.	J_000-11-2-03.31-2602
99.	J_009-11-2-02.41-2603	100.	J_002-11-2-03.31-2577
101.	L_009-11-1-02.41-2568	102.	L_009-11-2-01.33-1924
103.	J_000-11-1-03.31-2665	104.	J_009-11-2-02.41-2596
105.	K_009-11-1-03.13-2547	106.	K_009-11-2-02.41-2616
107.	J_009-11-1-03.31-2704	108.	K_009-11-2-02.41-2622
109.	K_009-11-1-03.31-2722	110.	K_009-11-2-02.41-2623
111.	K_009-11-1-03.31-2726	112.	L_009-11-2-02.41-2629
113.	J_009-11-1-03.32-2564	114.	L_009-11-2-02.41-2632
115.	I_000-12-1-03.13-0788	116.	J_009-11-2-03.31-2597
117.	K_000-11-1-02.32-2595	118.	L_009-11-2-03.31-2617
119.	I_000-11-1-01.32-2551	120.	J_009-12-2-01.41-1710
121.	K_000-11-1-01.32-2596	122.	L_009-12-2-01.41-1922
123.	K_000-11-1-02.32-2592	124.	L_009-13-1-03.31-1382
125.	I_000-11-1-02.33-0001	126.	L_009-13-2-03.31-1387
127.	K_000-13-1-01.32-1301	128.	J_009-11-2-02.41-2607
129.	J_000-11-1-03.32-2556	130.	K_009-11-2-02.41-2611
131.	K_000-11-1-01.32-2595	132.	K_009-13-2-03.31-1373
133.	K_000-11-1-01.33-2445	134.	K_009-14-2-01.32-2054
135.	K_000-11-1-01.41-3690	136.	K_009-11-1-03.32-2570
137.	K_000-11-1-02.33-0003	138.	F_000-11-1-02.31-2284
139.	K_000-11-1-02.33-0008	140.	L_000-13-1-01.32-1302
141.	K_000-11-1-02.41-2566	142.	I_004-12-1-01.21-0004
143.	K_000-11-1-06.40-0001	144.	F_000-12-1-04.40-0511
145.	L_000-64-1-03.31-4156	146.	J_000-12-1-06.10-0037
147.	L_000-64-1-03.31-4157	148.	J_000-11-1-07.20-0001
149.	I_000-63-1-03.31-4367	150.	J_000-11-1-07.20-0003
151.	I_000-63-1-03.31-4368	152.	J_000-12-2-06.70-0003
153.	L_000-63-1-03.31-4393	154.	K_000-13-1-01.32-1298
155.	L_000-64-1-03.31-4155	156.	I_000-13-1-04.40-1330

№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
157.	I_000-63-1-03.31-4362	158.	I_000-13-1-04.40-1331
159.	I_000-63-1-03.31-4363	160.	J_009-62-2-01.32-0703
161.	F_000-63-1-01.41-0034	162.	K_009-62-2-01.32-4186
163.	I_000-63-1-01.41-4369	164.	J_009-63-1-03.13-4198
165.	I_007-63-1-01.41-4750	166.	K_009-61-1-03.13-4210
167.	I_007-63-1-01.41-4751	168.	K_009-61-1-03.13-4211
169.	I_007-63-1-01.41-4766	170.	K_000-62-1-03.13-4201
171.	I_007-63-1-01.41-4767	172.	F_004-65-1-01.12-0054
173.	I_007-63-1-01.41-4768	174.	F_004-65-1-01.12-0055
175.	I_007-63-1-01.41-4770	176.	F_004-65-1-01.12-0090
177.	K_000-62-1-01.21-4001	178.	I_004-62-1-01.12-0112
179.	J_000-61-1-01.32-4062	180.	I_004-62-1-01.21-0114
181.	K_000-62-1-01.21-4002	182.	F_004-65-1-01.21-0065
183.	J_009-22-2-03.21-0114	184.	F_004-65-1-01.21-0081
185.	F_000-21-1-03.21-0111	186.	J_000-61-1-05.30-4177
187.	K_000-21-1-01.41-6099	188.	J_000-61-1-04.30-0001
189.	K_000-21-1-01.32-4091	190.	J_000-61-1-04.30-0002
191.	K_000-25-1-01.32-3755	192.	J_000-61-1-04.30-0003
193.	L_000-21-1-01.32-4096	194.	J_000-61-1-04.30-0004
195.	L_000-21-1-01.41-6190	196.	J_000-61-1-04.30-0005
197.	L_000-22-1-01.41-4037	198.	J_000-61-1-04.30-0006
199.	L_000-21-1-01.41-6151	200.	J_000-61-1-04.30-0007
201.	K_000-21-1-01.41-6098	202.	J_000-61-1-04.30-0008
203.	K_000-21-1-01.32-3977	204.	J_000-61-1-04.30-0009
205.	L_000-21-1-01.41-6193	206.	K_000-61-1-04.50-0002
207.	L_000-24-1-01.41-3863	208.	K_000-63-1-06.70-4166
209.	K_000-21-1-01.41-6042	210.	L_000-63-5-01.32-4029
211.	K_009-55-2-01.32-1863	212.	L_000-63-5-01.32-4030
213.	K_000-54-1-04.60-0010	214.	L_000-63-5-01.32-4031
215.	K_009-52-1-03.31-1058	216.	J_000-61-1-04.40-0051
217.	K_009-54-1-03.31-1007	218.	J_000-61-1-04.40-0052
219.	J_009-55-1-03.31-1905	220.	J_000-61-1-04.40-0053
221.	K_009-55-1-03.31-1933	222.	J_000-61-1-04.40-0054
223.	K_000-54-1-01.12-0678	224.	J_000-61-1-04.40-0055
225.	I_000-55-1-01.12-1313	226.	J_000-61-1-04.40-0056
227.	F_000-55-1-01.32-0059	228.	J_000-61-1-04.40-0057
229.	K_000-55-1-01.32-1943	230.	J_000-61-1-04.40-0058
231.	K_000-55-1-01.32-1965	232.	J_000-61-1-04.40-0059
233.	L_000-55-1-01.32-2007	234.	J_000-61-1-04.40-0060
235.	K_000-55-1-01.41-4000	236.	J_000-61-1-04.40-0061
237.	K_000-55-1-02.41-0002	238.	J_000-61-1-04.40-0062
239.	I_007-55-1-01.32-1919	240.	K_000-63-5-07.10-0013
241.	I_007-55-1-01.32-1920	242.	L_000-63-1-06.70-4170
243.	K_009-41-2-01.32-0002	244.	K_000-64-1-07.30-4117
245.	L_009-41-2-01.33-1089	246.	I_002-25-2-03.21-0001
247.	K_009-41-2-02.33-0004	248.	K_009-21-2-02.32-0001
249.	I_000-41-1-03.21-0858	250.	K_009-24-1-01.32-3628
251.	J_001-41-1-03.32-1031	252.	J_000-24-1-04.60-0003
253.	J_009-41-1-03.12-0658	254.	I_004-21-1-01.21-0024
255.	J_009-41-1-03.12-0660	256.	I_004-21-1-01.21-0025
257.	K_009-41-1-03.32-1063	258.	I_004-21-1-01.21-0026
259.	J_000-41-1-03.12-0665	260.	I_004-21-1-01.21-0036
261.	J_000-41-1-03.12-0666	262.	I_004-21-1-01.21-0038

№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
263.	J_000-41-1-06.70-0487	264.	I_004-21-1-01.12-3760
265.	K_000-41-1-04.60-0934	266.	I_004-24-1-01.21-0018
267.	J_000-42-1-01.11-0658	268.	I_004-23-1-01.21-0022
269.	J_000-42-1-01.11-0659	270.	I_004-24-1-01.21-0014
271.	J_000-42-1-01.11-0660	272.	L_000-21-1-01.41-6185
273.	J_000-42-1-01.11-0661	274.	L_000-25-1-01.41-5998
275.	J_000-41-1-07.10-0032	276.	G_000-25-1-01.32-3667
277.	K_000-41-1-07.30-0017	278.	G_000-21-1-01.32-3842
279.	K_000-41-1-07.30-0018	280.	G_000-21-1-01.32-3844
281.	K_000-41-1-07.30-0019	282.	G_000-21-1-01.32-3843
283.	K_000-41-1-07.30-0020	284.	J_000-26-1-04.30-0012
285.	K_000-41-1-07.30-0021	286.	K_000-26-1-06.10-0001
287.	K_000-41-1-07.30-0022	288.	J_000-26-1-06.40-0001
289.	K_000-41-4-07.30-0001	290.	L_000-26-1-07.30-0112
291.	L_000-41-5-01.33-0970	292.	L_000-21-5-01.32-0104
293.	L_000-41-5-01.33-0971	294.	J_000-26-1-07.20-0003
295.	J_002-73-2-02.32-0001	296.	J_000-26-1-07.30-0104
297.	J_009-73-2-02.32-0006	298.	L_000-22-5-03.31-0001
299.	K_009-72-2-01.32-0351	300.	L_008-26-5-04.30-0009
301.	K_009-73-2-02.32-0008	302.	L_009-54-1-02.32-0005
303.	K_009-73-2-03.31-0573	304.	K_009-54-2-03.31-0928
305.	K_009-75-2-01.32-0236	306.	L_009-54-2-03.31-0930
307.	K_009-72-2-01.32-0354	308.	K_009-55-2-02.41-0029
309.	K_009-72-2-01.32-0355	310.	K_009-55-2-02.41-0030
311.	K_009-73-2-02.41-0044	312.	K_009-55-2-03.31-1883
313.	K_009-75-2-03.32-0014	314.	J_009-55-2-03.31-1897
315.	L_009-73-2-02.41-0050	316.	K_009-55-2-03.31-1910
317.	L_009-71-2-01.32-0112	318.	K_009-51-1-03.32-0243
319.	L_009-71-2-01.32-0113	320.	K_009-52-1-01.32-0371
321.	L_009-73-2-03.31-0628	322.	K_009-54-1-01.32-0504
323.	K_009-75-2-01.32-0249	324.	K_009-55-1-01.32-1954
325.	L_009-73-2-03.31-0649	326.	K_009-55-1-03.31-1913
327.	L_009-73-2-03.31-0634	328.	K_009-55-1-05.40-0759
329.	L_009-75-2-03.32-0020	330.	G_000-51-1-04.60-0005
331.	K_009-75-1-03.13-0078	332.	I_006-52-1-04.60-0014
333.	G_000-76-1-04.40-0007	334.	J_006-54-1-04.60-0006
335.	I_000-76-1-04.50-0001	336.	I_006-55-1-04.60-0009
337.	J_000-75-2-01.41-0110	338.	I_006-55-1-04.60-0010
339.	F_000-77-1-07.10-0015	340.	J_004-55-1-01.12-1336
341.	I_000-76-1-07.20-0037	342.	K_003-56-1-05.20-0004
343.	I_000-76-1-07.30-0113	344.	K_003-56-1-05.20-0007
345.	I_000-73-1-04.30-0001	346.	K_003-56-1-05.20-0009
347.	I_000-76-1-07.10-0015	348.	J_000-55-1-04.40-0390
349.	F_000-77-1-07.10-0016	350.	K_000-52-1-04.60-0034
351.	F_000-77-1-07.10-0017	352.	J_000-56-1-07.10-0223
353.	I_000-76-1-07.10-0011	354.	J_000-56-1-07.10-0224
355.	J_000-76-1-07.10-0033	356.	K_000-56-1-07.10-0286
357.	J_000-76-1-07.10-0034	358.	K_000-56-1-07.10-0257
359.	J_000-76-1-07.10-0035	360.	L_000-72-1-01.41-0943
361.	J_000-76-1-07.10-0038	362.	L_009-33-2-02.32-2941
363.	J_000-76-1-07.10-0044	364.	K_000-33-1-01.21-3057
365.	J_000-76-1-07.10-0048	366.	I_000-33-1-01.33-3002
367.	I_000-76-1-07.20-0012	368.	F_000-11-1-02.31-2288



Пример из списка проектов 1 категории, с невыполненным планом в проекте J\_000-41-2-01.33-1067 «Строительство электросетевого комплекса до 6 кВ в с. Териберка (правый берег) (ориентировочная проектируемая протяженность ВЛ 6 кВ – 0,887 км; КЛ 6кВ - 0,028 км; ВЛ 0,4 кВ – 2,242 км; КЛ 0,4кВ - 0,052 км; ориентировочная проектируемая мощность ТП 6/0,4 кВ – 1,26 МВА)» согласно форме 3 отчетной формы в 2020 году запланирован ввод 3,21 км линий и оборудование с мощностью 1,26 МВА. При этом ничего не введено.

Пример из списка проектов 2 категории, с перевыполненным планом по проекту L\_000-73-1-01.32-0442 «Реконструкция ВЛ-10 кВ Л.283-16, Л.283-18 с переводом в кабельное исполнение, Псковский район, д.Борисовичи (вынос по договору №999 от 30.12.2019\_Псковжилстрой)» согласно приложению 13 отчетной формы в 2020 году не было запланировано никаких работ, но при этом введено 5,24 км ЛЭП.

Аналогичные замечания по отклонению от плана были выявлены в других проектах (см. табл. 9, 10), а также результаты проверки паспортов инвестпроектов (приложение 3).

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

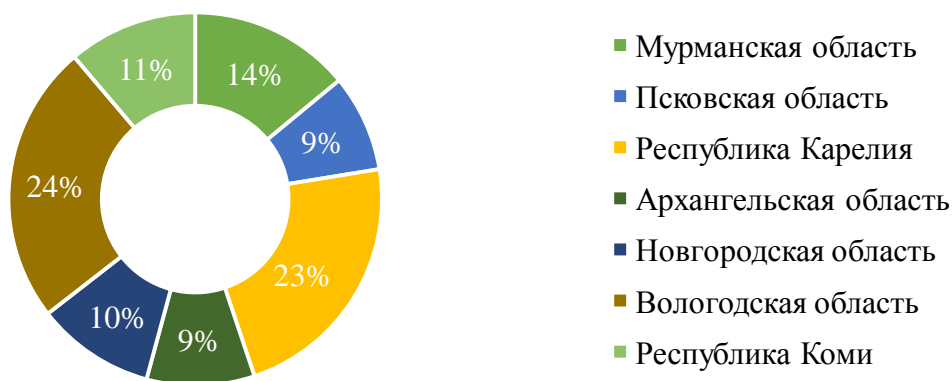


Рис. 1 – ИП категории № 1, в отчете за 2020 год имеющие отклонения от плана, по филиалам

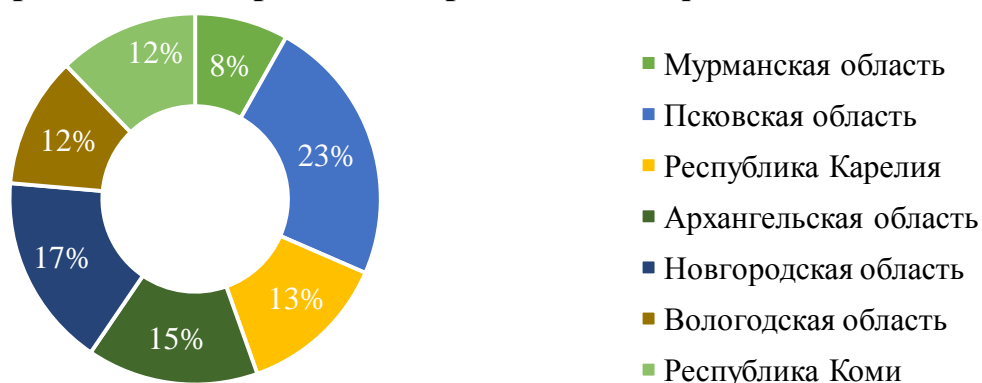
**Проекты категории 2. Распределение по филиалам, %**

Рис. 2 – ИП категории № 2, в отчете за 2020 год имеющие отклонения от плана, по филиалам

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

Рис. 3 – ИП категории № 1, в отчете за 2020 год имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

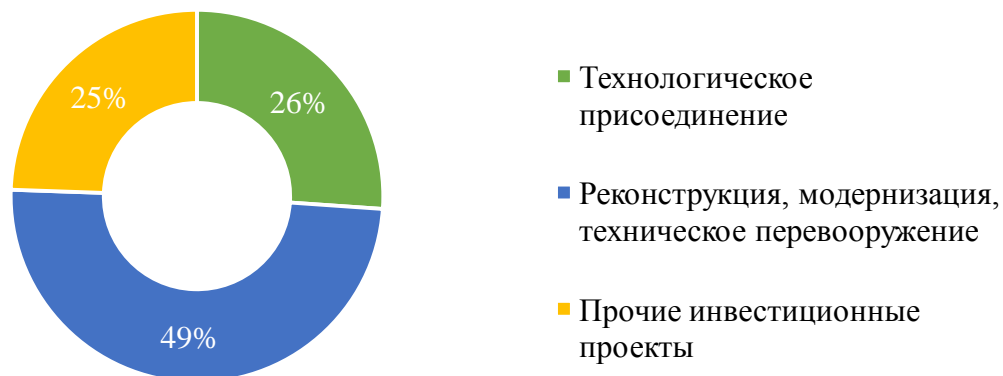
**Проекты категории 2. Распределение по типу ИП, %**

Рис. 4– ИП категории № 2, в отчете за 2020 год имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

Для оценки количественных показателей использована Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 2020 год. На основании формы 18 проанализировано 475 проектов на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 475 проектов с реализацией целевые показатели достигнуты в 126 проектах, не достигнуты также в 230 проектах. Еще 119 проектах в Форме 7 представлены с исключительно нулевыми показателями в категории «план» и «факт». Количественные показатели по категории «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики» и «Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики» в рассматриваемых проектах отсутствуют.

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

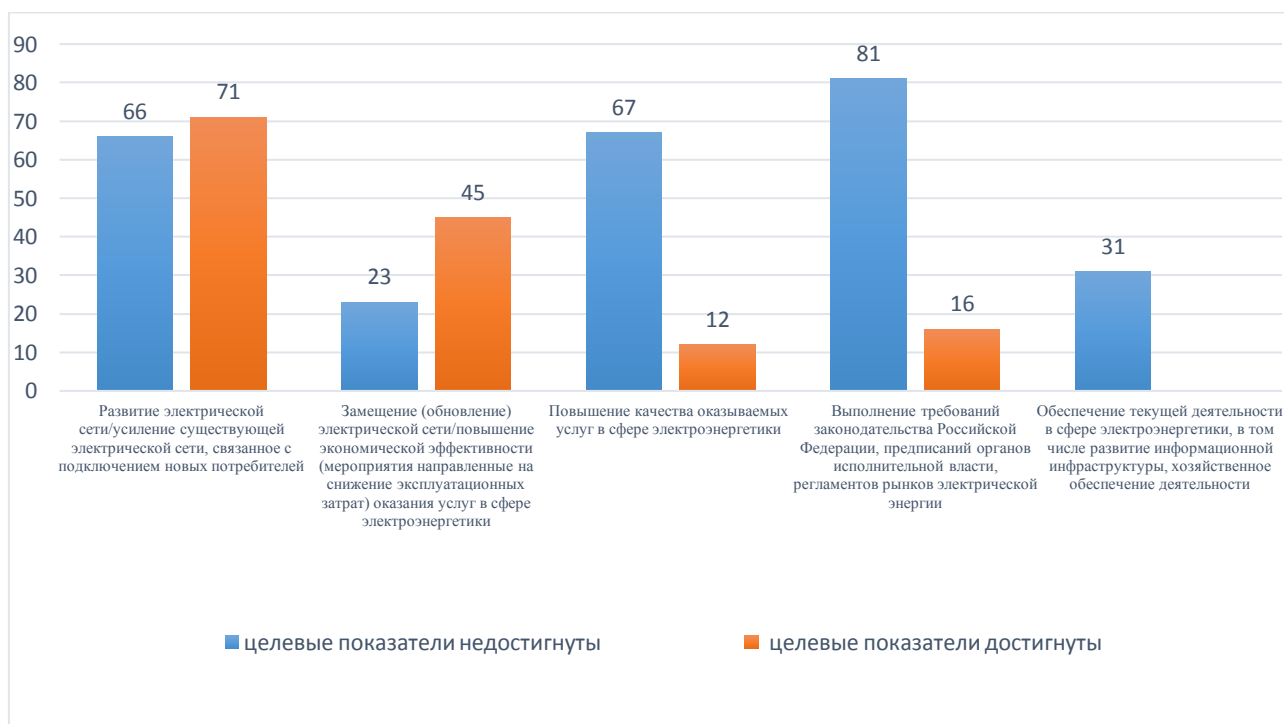


Рис. 5 – Оценка достижения показателей по основным категориям инвестиционных проектов

## **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 2020 год: Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы, Форма 3. Отчет

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

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 2020 года.

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

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

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

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

Анализ фактических показателей освоения капитальных вложений за 2020 год представлен в таблице.

Таблица 10 – Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада», млн. руб. без НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2020г.		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	4 675,24	4 223,94	-451,30	-10
2	Технологическое присоединение	2 621,35	2 403,60	-217,75	-8
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 675,38	1 433,37	-242,01	-14
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	42,30	42,30	0,00	0
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	6,73	2,31	-4,42	-66
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	329,49	342,36	12,87	4
8	Архангельская область	383,13	453,68	70,55	18
9	Вологодская область	994,12	919,90	-74,22	-7
10	Республика Карелия	597,19	504,82	-92,36	-15
11	Мурманская область	314,57	288,86	-25,71	-8
12	Республика Коми	1 307,88	979,64	-328,24	-25
13	Новгородская область	357,65	378,35	20,70	6
14	Псковская область	720,70	698,68	-22,02	-3

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоения капитальных вложений за 2020 год составил 4 223,94 млн руб. без НДС, что на 10% ниже плановых значений в отчетном периоде.



Рис. 6 – Исполнение плана освоения капитальных вложений по итогам 2020 года ПАО «МРСК Северо-Запада», млн руб. без НДС

Из 954 инвестиционных проектов в утвержденной ИПР Обществ, к освоению капитальных вложений в период 2020 года планировалось 631 инвестиционных проекта на сумму 4 675,24 млн. руб. (без НДС), фактическое освоение

прошло по 536 проектам на сумму 4032,97 млн. руб. (без НДС), из которых по 209 проектам величина фактического объема освоения составила меньше планового значения, по 104 – больше, без отклонений от плана освоения – 223 проектов. По 97 инвестиционному проекту с размером 190,97 млн. руб. освоение капитальных вложений проведено внепланово.

Таблица 11 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 2020 год.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения (2020)	4 675,24	631		
2	Фактическое освоение, в том числе:	4 223,94	633	-10	0
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	4 032,97	536	-14	-15
2.1.1.	без отклонений	619,36	223	-87	-65
2.2.1.	с перевыполнением плана освоения	1 088,87	104	-77	-84
2.1.2.	с недоосвоением	2 324,75	209	-50	-67
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	190,97	97	-96	15
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 2020 года (нд) <sup>2</sup>	189,80	90	-96	14
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	94	-100	-85

Из 504 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плана был выявлено 105 проектов, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и плановый остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода не является отрицательным (данные, указанные в столбце 19 формы № 12 отчета об исполнении ИПР). Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы,

<sup>2</sup> НД – Инвестиционные проекты, включенные в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (п. 50 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

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

Среди оставшихся титулов (399 проектов), по которым имеет место отклонение фактических объемов освоения капиталовложений за 2020 г. от плановых, в рамках, представленных ПАО «МРСК Северо-Запада» данных причины отклонений (обоснования) предоставлены для всех проектов.

Из общего числа проектов с отрицательным значением освоения капитальных вложений и по которым указаны причины отклонения, по 237 проектам освоение капитальных вложений за отчетный период сложилось меньше планового значения (невыполнение плана), размер отклонения составил минус 964,47 млн. руб. Следует отметить, что по 94 инвестиционным проектам, освоения капитальных вложений проведено не было.

На основе указанных ПАО «МРСК 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. Неисполнение обязательств или неудовлетворительная организация работ подрядчиком (95 проектов).
2. Экономия, сложившаяся при проведении торгово-закупочных процедур или при проведении работ хозяйственным способом – (60 проектов);
3. Отставания обусловлены неблагоприятными погодными условиями – (17 проектов).
4. Перенос сроков реализации на более поздний период – (17 проектов).
5. Прочее.

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



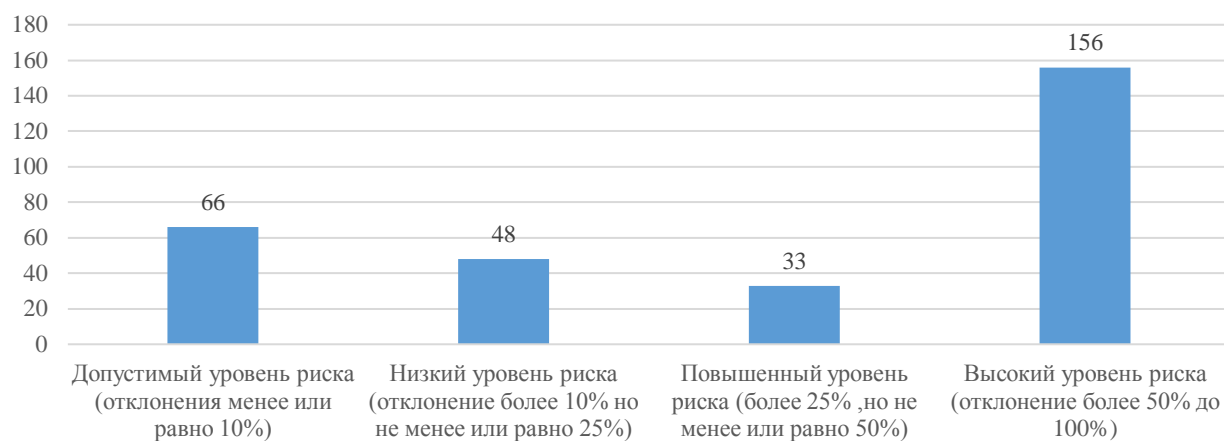


*Рис. 7 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 год, ед.*

При этом, в рамках анализа принятым экспертной организацией подходом к оценке негативного влияния отклонений в объеме освоения по 156 проектам сложилась отрицательная динамика, объем освоения за 2020 год по данным проектам составил менее 50%. Доля таких проектов составила 51% от общего объема проектов, по которым зафиксированы отклонения в плане неисполнения плана по освоению капитальных вложений. Суммарная величина неисполнения плана по таким проектам составила 423 млн.руб.

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 2020 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.*

Таблица 13 Перечень инвестиционных проектов, обеспечивающих ключевой объем невыполнения плана по освоению капитальных вложений в целом по инвестиционной программе по итогам 2020 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор- тор инвестицион- ного проекта	2020г.		Отклонение от плана освоения капиталь- ных вложений отчет- ного периода		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей	%	
					(без НДС)		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Архангельская область						
1.1.	Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ и КЛ-0,4 кВ с монтажом в ТП-10/0,4 кВ ТП-10 двух дополнительных ячеек на 1 и 2 с.ш. РУ-10 кВ в г. Северодвинске Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "РЗТ-Инвест", 15-03405А/18 от 23.01.2019) (1,26 МВА, 0,85 км, 2 ячейки)	K_009-11-2-03.31-2610	10,94	0,34	-10,59	-97%	Не заключен договор подряда. Торгово-закупочные процедуры на выполнение СМР были инициированы 01.10.2020 г., однако договор не был заключен ввиду отсутствия заявок. 25.11.2020 г. инициирована повторная закупка СМР, в настоящий момент проходит процедура подведения итогов по закупке.
2	Вологодская область						
2.1.	Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ "Петрино" в части монтажа и пусконаладки устройств АЛАР (АЛАР - 4шт)	J_000-25-1-04.60-0011	12,81	0,00	-12,81	-100%	Неудовлетворительная организация работ подрядчиком, длительное согласование ПИР с системным оператором, из-за не утверждения ТЗП нет возможности проведения ТЗП на СМР и завершения работ
2.2.	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, Вологодская область (22661 шт.)	K_003-26-1-05.20-0021	31,09	14,21	-16,88	-54%	Из-за неудовлетворительной организации работ подрядчиком АО «Энергосервис Северо-Запада», длительной процедуры разработки и согласования проектной документации, закупки оборудования подрядчик не выполнил работы в полном объеме
3.	Республика Карелия						

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестицион- ного проекта	2020г.		Отклонение от плана освоения капиталь- ных вложений отчет- ного периода		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей	%	
					(без НДС)		
3.1.	Техническое перевооружение участка ВЛ-6 кВ Л-08-06 от ГЭС-7 от опоры №1 до оп. №172 п.Летнереченский Беломорского рай-она с заменой опор и провода на СИП про-тяженностью 13,304 км.	J_000-32-1-01.32-2311	39,54	26,37	-13,17	-33%	Экономия при выполнении работ подрядным способом Атлант договор № 140 от 19.08.2020
3.2.	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-39-6 "Ведлозеро-Колатсельга" Пряжин-ского района с заменой опор и провода на СИП длина перевооружемого участка 42,4 км.	J_000-33-1-01.32-3125	22,79	1,79	-21,00	-92%	Сложность согласования длительных отключе-ний ВЛ с администрацией Ведлозерского сель-ского поселения.
3.3.	Техническое перевооружение участка ВЛ-10 кВ Л58-05 от ПС-58 "Кестеньга" от опоры №1 до ТП-217 с заменой опор и про-вода на СИП протяженностью 11,32 км	J_000-32-1-01.32-2314	28,53	10,22	-18,31	-64%	Экономия по результатам ТЗП, а также по при-чине отсутствия согласования отключений с местной администрацией по социально-значи-мым объектам, реализация части ИП перенесена на 2021 год.
3.4.	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 (15059 шт.)	K_003-34-1-05.20-0001	26,90	7,01	-19,89	-74%	Поздний срок поставки приборов учета, оконча-ние работ подрядчиком планируется в 2021 году. подрядной организацией АО «Энергосервис Се-веро-Запада»
4.	Мурманская область						
4.1.	Технологическое присоединение энерго-принимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт вклю-чительно, всего	ТП	56,13	35,39	-20,75	-37%	ТП

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор- тор инвестицион- ного проекта	2020г.		Отклонение от плана освоения капиталь- ных вложений отчет- ного периода		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей	%	
					(без НДС)		
4.2.	Строительство двух ЛЭП-6кВ от ячеек 6кВ № 32 и № 35 ПС 35/6 кВ 388 до границы зе- мельного участка Заявителя для технологи- ческого присоединения в Мурманской об- ласти, г. Мурманск, Нижне-Ростинское шоссе, д.39 (договор ТП №43-024741/18 от 06.08.2018 с ООО "Крондекс") (ориентиро- вочная длина трассы ВЛ-0,2км, КЛ-2,1 км)	J_009-41-2-02.33- 0003	12,05	0,53	-11,52	-96%	Неисполнение подрядчиком договорных обяза- тельств.
4.3.	Установка приборов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей Мурманского филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" в соответ- ствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя приборов учета потребителя, класс напря- жения 0,22 (0,4) кВ, Мурманская область (2494 шт.)	K_003-43-1-05.20- 0002	12,92	0,00	-12,92	-100%	Часть работ перенесены на 1 кв. 2021 года, в связи с актуализацией ГПР. Общий срок, со- гласно условиям договора подряда, не нарушен.
5.	Республика Коми						
5.1.	Технологическое присоединение энерго- принимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт вклю- чительно, всего	ТП	127,42	101,94	-25,49	-20%	ТП
5.2.	Строительство ВЛ 110 кВ №103 Воркутин- ская ТЭЦ №2 – ПС 110/10 кВ Ольховой для технологического присоединения «КС-5 «Усинская», КЦ-2» в составе стройки «Си- стема магистрального газопровода Бова- ненково – Ухта» (ПАО «Газпром» Дог. №	J_009-51-2-01.12- 0028	882,11	530,58	-351,53	-40%	Отставание от плана ввиду погодных условий (с 01.01.2020 по 31.03.2020 зафиксировано 54 ме- тели (активированные дни по ветру) в МО ГО «Воркута» и с 18.05.2020 – 15.06.2020 в связи с весенним паводком, распутица – участок строи- тельства ООО «Механизированная колонна 24»).

**ООО «МЭКОМ»**

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор- тор инвестицион- ного проекта	2020г.		Отклонение от плана освоения капиталь- ных вложений отчет- ного периода		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей	%	
					(без НДС)		
	56-01885В/14 от 26.01.15 - 1 шт.) (ВЛ 110 кВ - 163 км)						Вина подрядчика АО "Энергопроект-Инжини- ринг"
5.3.	Установка приборов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя прибора учета у потребителя, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, Республика Коми (16223 шт.)	K_003-56-1-05.20-0005	55,69	24,42	-31,27	-56%	Вина подрядчика АО "Энергосервис Северо-За- пада"
6.	Новгородская область						
6.1.	Технологическое присоединение энерго- принимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт вклю- чительно, всего	ТП	120,507498	67,52868504	-52,98	-44%	ТП
7.	Псковская область						
7.1.	Технологическое присоединение энерго- принимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт вклю- чительно, всего	ТП	103,524493	89,64047051	-13,88	-13%	ТП
7.2.	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.)	K_000-76-1-05.30-0009	116,331207	13,04520765	-103,29	-89%	Перенос сроков выполнения работ на 2021 год
	Итого		1 659,29	923,01	-736,28	-44%	

Общий объем отклонения по таким проектам составил 736,28 млн. руб.

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

Приведенные в анализируемом разделе отчета об исполнении ИПР за 2020 г. данные показывают, что по 201 инвестиционному проекту освоение капитальных вложений проведено с перевыполнением плана 2020 года и по данным проектам необходимо предоставить причины сложившихся отклонений, в числе которых 39 инвестиционных проектов, величина отклонений которых не превышает 10 % и для которых 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. Однако плановый остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода является отрицательным по 19 таким проектам (данные, указанные в столбце 19 формы № 12 отчета об исполнении ИПР) и для таких проектов необходимо указывать причины отклонений.

В таком случае, освоение капитальных вложений при незапланированном на отчетный год объеме и для которых необходимо указать причины отклонений выявлено 181 ед. Освоение сформировалось в размере освоения в 1281,5 млн. руб. без НДС. Так же необходимо отметить сверхплановое освоение капитальных вложений по 90 инвестиционным проектам, которые были включены в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

Проведенный Экспертной организацией анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхпланового освоения был вызван исполнением договоров по выносу сетей, доля приходящихся на такие договора составила 25%. Следующей весомой причиной отклонения является исполнение договоров по технологическому присоединению (22%).



*Рис. 9 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении  
ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 год, ед.*

Наибольший вклад (более 18% от общего объема освоения капвложений или 776,5 млн руб. в денежном выражении) в общее суммарное освоение капитальных вложений формируют 7 инвестиционных проектов, а также, Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 и 150 кВт:

1) Реконструкция ВЛ 150 кВ Выходной - Мурманская №2 (Л-234), Выходной - Мурманская №1 (Л-233), Выходной – Промзона (Л-171), Мурманская - Промзона №1 (Л-172), ВЛ 150 кВ №226, ВЛ 35 кВ №М1/2, №ОМ 2/365 с выносом с существующей трассы (Договор ООО «Энел Рус Винд Кола» № 41/10-01-2019/3Д от 09.12.2019) (ВЛ 150 кВ - 1,58 км; ВЛ 35 кВ - 0,81 км) – L\_000-41-1-01.11-0659;

2) Строительство ТП-10/0,4 кВ (2х1 МВА, 2х0,63 МВА) в рассечку КЛ-10 кВ РП-26 - ТП-633, с прокладкой недостающих участков кабельных линий 10 кВ



(2х0,55 км), г. Псков (Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации Дог. № 76-00604/20 от 23.06.20) – L\_009-73-2-03.31-0628;

3) Строительство КЛ-10 кВ от ТП-624 (1,009 км), КЛ-10 кВ от ТП-756 (0,493 км), КЛ-10 кВ от ТП-757 (0,055 км), ТП-10/0,4 кВ (2х0,63 МВА, 2х0,63 МВА), г. Псков (Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации Дог. № 76-00813/20 от 30.10.20) – L\_009-73-2-03.31-0649;

4) Строительство двухтрансформаторной ТП-6/0,4 кВ (2х1 МВА), подключаемой в расщелку КЛ-6 кВ ф.157-23 (2х0,85 км), КЛ-6 кВ ф.157-12 (2х0,85 км), с прокладкой недостающих участков кабельными линиями 6 кВ, г. Великие Луки, примерно в 25 метрах в южном направлении от ЗУ по пр-ту Октябрьский, д.125 (Управление капитального строительства Псковской области Дог. № 76-00621/20 от 02.07.20) – L\_009-75-2-03.32-0020;

5) Реконструкция ВЛ-10 кВ Л.283-16, Л.283-18 с переводом в кабельное исполнение, Псковский район, д.Борисовичи (вынос по договору №999 от 30.12.2019\_Псковжилстрой) – L\_000-73-1-01.32-0442;

6) Реконструкция ВЛ-10 кВ с переводом в кабельное исполнение Л.253-09 (0,81 км), Л.253-08 (0,825 км), Л.283-09 (0,815 км), Л.283-12 (0,8 км), Псковский район, СП "Тямшанская волость", примерно в 940 м по направлению на юго-запад от д.Моглино (Моглино ОЭЗ ППТ Дог. №ОЗУ-00050/20 от 04.06.20) – L\_000-73-1-02.32-0016;

7) Реконструкция подстанции ПС 41 "Олонец" с заменой ОД и КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ в количестве 2 шт., масляных выключателей 35 кВ на вакуумные в количестве 5 шт., установка блока с вакуумным выключателем 35 кВ, заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные в количестве 15 шт. – F\_000-33-1-03.13-0001;

8) Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 и 150 кВт включительно по Мурманской, Псковской, Архангельской, Новгородской областям, Республике Коми.

Приоритетной причиной внепланового исполнения инвестиционных проектов, которые не включены в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год, но по которым присутствовал факт освоения капитальных вложений за отчетный период, является необходимость исполнения договоров по выносу.

На основании проведенного анализа исполнения плана освоения капитальных вложений ПАО «МРСК Северо-Запада» за отчетный период 2020 г. Экспертная организация заключает следующее:

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

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

**Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы**

Стоимость введенных основных средств в отчетном периоде 2020 года, приведенная в форме 13 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы», составляет 4 110,64 млн. руб. без учета НДС, что на 2% ниже запланированного.

Таблица 14 – Отчет о вводе основных средств ПАО «МРСК Северо-Запада», 2020г.

	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2020г.		Отклонение от плана ввода основных средств	
		План материальные активы	Факт материальные активы	млн. руб. (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	<b>Всего</b>	<b>4212,25</b>	<b>4110,65</b>	<b>-101,60</b>	<b>-2</b>
2	Технологическое присоединение	1808,62	1955,83	147,21	8
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1652,74	1384,98	-267,76	-16
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	409,55	409,55	0,00	0
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	18,83	4,70	-14,13	-75
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	322,51	355,59	33,08	10

Согласно данным бухгалтерского учета ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 года произошло принятие только материальных активов, нематериальных активов принято не было.

Из 90 инвестиционных проектов, запланированных к принятию основных средств на сумму 1 497,45 млн. руб., фактически проведен ввод ОС 55 инвестпроектам на сумму 1 383,26 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 178 инвестиционным проектам на сумму 837,37 млн. руб. без НДС. Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденной плане на 2020 год, определено в количестве 111 проектов на сумму 187,544 млн. руб. без НДС.

Таблица 15 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 2020 год, ПАО «МРСК 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 (2020)	4 212,25	391		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	4 110,64	428	-2	9
2.1.	Проекты, ввод ОС по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	3 881	330	-8	-16
2.1.1.	без отклонений	1 246,08	156	-1	-60
2.1.2.	с перевыполнением плана освоения	1 116,39	45	-73	-88
2.1.3.	с недоосвоением	1 518,67	129	-64	-67

2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к принятию к бухгалтерскому учету в отчетном периоде, в том числе:	229,51	98	-95	23
2.2.1.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода ОС 2020 года (нд) <sup>3</sup>	154,75	78	-96	18
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием ввода	0,00	61	-100	-84

Из 333 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону недовыполнения или перевыполнения плановых значений был выявлено 90 проектов с размером ввода ОС 1623,73 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 243 ед. При этом для всех проектов в столбце 11 («причины отклонений») отчета об исполнении ИПР данные причины указаны.

Из 126 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения в плане неисполнения плана ввода основных средств и по которым необходимо предоставить причины таких отклонений, выявлено 61 инвестиционный проект, которые были запланированы к принятию бухгалтерского учета, однако, ввод не состоялся. Суммарное отклонение от плана составило минус 571,12 млн. руб. без

<sup>3 3</sup> НД – Инвестиционные проекты, включенные в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (п. 66 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

НДС, что составляет минус 12% от плановых значений. Общие причины отклонений сгруппированы следующим образом:

1. Экономия (56 проектов), сложившаяся в результате:
  - проведения торгово-закупочных процедур;
  - выполнения работ хозяйственным способом;
  - выполнения работ подрядными организациями;
  - изменения объемов работ.
2. Вина подрядчика (неисполнение, срыв сроков) – 26 проектов;
3. Неблагоприятные климатические условия – 16 проектов;
4. Изменение сроков реализации, корректировка объемов работ, поставкой оборудования – 7 проектов;
5. прочее.

Из 117 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения к принятию основных средств к учету в плане превышения исполнения плановых данных по итогам 2020 года и по которым необходимо представить причины таких отклонений, 29% проектов приходятся на инвестиционные проекты, на которые приходится выполнение обязательств по договору выноса 22% – на необходимость исполнения обязательств по договорам технологического присоединения.

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

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

**8.6.2 Отклонение фактических количественных показателей от плановых**

Фактические количественные показатели, характеризующие абсолютные величины, отражают исполнение или неисполнение задач инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада», полученные в заданный отчетный период. Сравнение фактических и плановых показателей и позволяет определить величину плюсовых и минусовых отклонений.

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

**8.6.3 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми**

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

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

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

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 «МРСК 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.

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за отчетный период 2020 г. общий объем финансирования инвестиционных проектов составил 4 972,6 млн руб. при плане в 5 140,09 млн руб. (с НДС). Отклонение от плановых значений составило 3% или минус 167,5 млн. руб. Отклонения прослеживаются по группе инвестиционных проектов «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение» – минус 13%, «Прочее новое строительство электросетевого хозяйства» – минус 44%.

Таблица 16 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 2020 год

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2020 год			12 мес.2020г.		
		План			Факт		
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государственным ценам (тарифам)	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государственным ценам (тарифам)	иные источники финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Всего	5 140,09	3 107,60	2 032,49	4 972,60	3 305,29	1 667,31
2	Технологическое присоединение	2 675,19	1 287,48	1 387,71	2 763,35	1 600,22	1 163,13
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 891,65	1 297,78	593,86	1 639,30	1 236,46	402,84
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	45,73	39,89	5,84	45,73	40,01	5,72
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	10,90	9,58	1,33	6,06	4,89	1,18
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	516,63	472,87	43,76	518,16	423,71	94,44
8	Архангельская область	483,35	267,61	215,74	538,75	359,65	179,10
9	Вологодская область	1 301,91	810,88	491,03	1 271,41	840,22	431,18
10	Республика Карелия	689,81	553,99	135,82	569,66	480,97	88,69
11	Мурманская область	394,00	280,90	113,10	371,08	275,34	95,74
12	Республика Коми	1 084,29	377,01	707,28	888,82	451,59	437,23
13	Новгородская область	450,09	300,66	149,43	590,71	434,47	156,24
14	Псковская область	736,64	516,55	220,09	742,18	463,04	279,14

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 97 процентов от запланированного на 2020 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 62 процентов от запланированного на 2020 год. В то время как, финансирование проектов за счет иных источников финансирования за отчетный период проведено на 81%.

Фактически из 797 запланированных к финансированию инвестиционных проектов (общее количество проектов в утвержденной ИПР 954 ед.) на сумму 5 140,09 млн. руб., в том числе 14 позиций по «Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт», профинансировано 679 проектов на сумму 4 754,9 млн. руб. с НДС, из которых по 277 проектам объемы финансирования составили величину меньше планового значения, по 101 проекту – перевыполнение плана финансирования. По 301 инвестиционному проекту величина отклонения составила 0,64 млн. руб. Экспертная организация отнесла такие проекты к категории «без отклонений». 104 инвестиционных проекта с объемом финансирования 217,7 млн. руб. были профинансированы вне плана, в том числе 86 проектов с объемом финансирования капитальных вложений 141,7 млн. руб., которые не включены в план финансирования на 2020 год. Такие инвестиционные проекты отнесены к категории «НД».

Также, в ходе анализа было выявлено 118 проекта (15% 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 2020 год, ПАО «МРСК Северо-Запада»

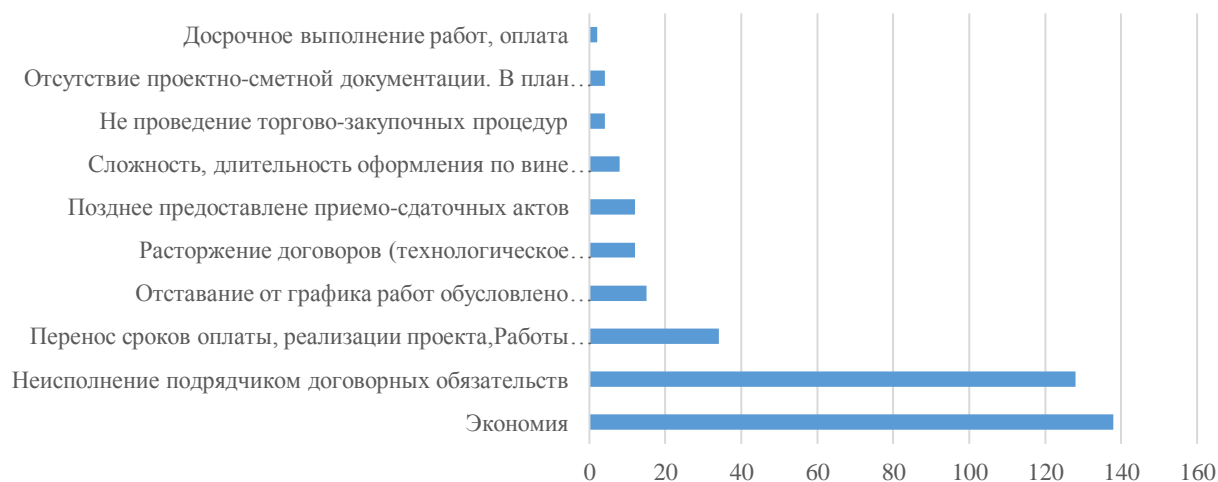


№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финансирование	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования 12 мес. 2020 г.	5 140,09	797		
2	Фактическое финансирование 12 мес. 2020 г., в том числе:	4 972,60	783	-3	-2
2.1.	Проекты, профинансированы в рамках плановых значений	4 754,93	679	-7	-15
	с перевыполнением финансирования	1 995,03	101	-61	-87
	с неполным финансированием	1 349,51	277	-74	-65
	без отклонений	1 410,38	301	-73	-62
2.2.	Финансирование вне плановых значений, в том числе:	217,67	104	-96	13
2.2.1.	Проекты, не включенные в план финансирования 12 мес. 2020 года, но по которым присутствует факт финансирования капитальных вложений (нд) <sup>4</sup>	141,73	86	-97	11
3	Проекты, включенные в план финансирования, но с отсутствием финансирования	0,00	118	-100	-85

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями (600 ед.) выявлен 71 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 выявлено 4 титула, 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 2020 год от планового значения, (533 ед.) в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 357 проектам – недофинансирование, а по 176 проектам сложилось с перевыполнением плановых значений.

<sup>4</sup> НД – Инвестиционные проекты, включенные в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (п. 26 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

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



*Рис. 12 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении*  
*ПАО «МРСК Северо-Запада», 2020 г.*

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем недофинансирования таких объектов вызван, прежде всего, экономией, сложившейся из нескольких факторов:

- проведение работ хозяйственным способом;
- проведение торгово-закупочных процедур;
- выполнение работ подрядной организации;
- выполнение проектно-изыскательных работ;
- сокращение объемов СМР.

На долю таких проектов приходится 39% всех проектов, по которым зафиксированы отклонения в плане финансирования капитальных вложений в отчетном периоде.

Доля проектов, для которых недофинансирование прошло по причине неисполнения подрядчиком договорных обязательств, составляет 36% от общего объема инвестиционных проектов, по которым выявлены отклонения в недофинансировании отчетного периода, реализуемых в рамках утвержденной инвестиционной программы.

Также необходимо отметить, что по 118 инвестиционным проектам финансирование капитальных вложений не состоялось. Размер недофинансирования составил 127,8 млн. руб. Причиной отклонения по 75 таким проектам является неисполнение подрядной организацией договорных условий.

Всего в ходе анализа отчетной формы 10 выявлено 17 проектов, которые обеспечили ключевой фактор в неисполнении плана финансирования инвестиционной программы в отчетном периоде. Размер отклонения составил минус 522 млн. руб., что составляет минус 10% от плановых значений на период отчетного периода. В ниже расположенной таблице представлен перечень данных проектов.

Таблица 18 – Инвестиционные проекты, величина отклонений по которым имело ключевую роль в неисполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы, млн. руб.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	2020г.		Отклонение от плана финансирования отчетного периода		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1</b>	<b>Архангельская область</b>						
1.1.	Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ и КЛ-0,4 кВ с монтажом в ТП-10/0,4 кВ ТП-10 двух дополнительных ячеек на 1 и 2 с.ш. РУ-10 кВ в г. Северодвинске Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "РЭТ-Инвест", 15-03405А/18 от 23.01.2019) (1,26 МВА, 0,85 км, 2 ячейки)	K_009-11-2-03.31-2610	13,12947759	0,34387759	-12,79	-97,38	Не заключен договор подряда. Торгово-закупочные процедуры на выполнение СМР были инициированы 01.10.2020 г., однако договор не был заключен ввиду отсутствия заявок. 25.11.2020 г. инициирована повторная закупка СМР, в настоящий момент проходит процедура подведения итогов по закупке.
<b>2</b>	<b>Вологодская область</b>						
2.1.	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ "Тотьма-2" в Тотемском районе Вологодской области в части монтажа и пуско-наладки устройств АЛАР (АЛАР - 3шт)	J_000-24-1-04.60-0003	11,53	1,15	-10,38	-90,02	Работы подрядчиком выполнены в декабре 2020 г., по условиям заключенного договора оплата переносится на 2021 г.
2.2.	Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ "Петринево" в части монтажа и пуско-наладки устройств АЛАР (АЛАР - 4шт)	J_000-25-1-04.60-0011	15,37	0,00	-15,37	-100,00	Неудовлетворительная организация работ подрядчиком, длительное согласование ПИР с системным оператором, из-за не утверждения ТЗП нет возможности проведения ТЗП на СМР и завершения работ
2.3.	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Бабаевская-1" в ПО "ЧЭС" в части расширения просек в объеме 74,34 га	I_004-25-1-01.12-3641	12,85	0,37	-12,48	-97,12	Неисполнение обусловлено неблагоприятными климатическими условиями, неблагоприятной эпидемиологической обстановкой и ограничений с ней связанных, и недобросовестным исполнением подрядчиком ООО «Омега-Групп» своих договорных обязательств, с подрядчиком проводится претензионная работа
2.4.	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, Вологодская область (22661 шт.)	K_003-26-1-05.20-0021	37,31	13,92	-23,39	-62,69	Из-за неудовлетворительной организации работ подрядчиком АО «Энергосервис Северо-Запада», длительной процедуры разработки и согласования проектной документации, закупки оборудования подрядчик не выполнил работы в полном объеме
<b>3</b>	<b>Республика Карелия</b>						

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	2020г.		Отклонение от плана финансирования отчетного периода		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей	%	
					(с НДС)		
3.1.	Строительство подстанции 110 кВ "Прионежская" в Прионежском районе с установкой трансформаторов 2*16 МВА "врезкой" в Л-173 и перезаводом Л-58П, Л-56П, ВЛ-10 кВ от ПС 35 кВ 9П "Вилга", общая протяженность линий - 18,458 км	I_009-33-2-03.13-0999	20,80	10,00	-10,80	-51,93	Длительные процедуры оформления, исходно-разрешительной (землеустроительной документации) под размещение линейных объектов
3.2.	Техническое перевооружение участка ВЛ-10 кВ Л-47-01 от ПС-47 п. Лоухи (тяговая) от опоры №1а до ТП-22 с заменой опор и провода на СИП протяженностью 17,73 км.	J_000-32-1-01.32-2309	15,73	0,08	-15,65	-99,47	Позднее предоставление приемо-сдаточных актов (после 15.12.2020 г), что в свою очередь не позволило провести финансирование в необходимые сроки
3.3.	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-39-6 "Ведлозеро-Колатсельга" Пряжинского района с заменой опор и провода на СИП длина перевооружаемого участка 42,4 км.	J_000-33-1-01.32-3125	22,34	5,27	-17,07	-76,40	Сложность согласования длительных отключений ВЛ с администрацией Ведлозерского сельского поселения.
3.4.	Техническое перевооружение участка ВЛ-10 кВ Л58-05 от ПС-58 "Кестеньга" от опоры №1 до ТП-217 с заменой опор и провода на СИП протяженностью 11,32 км	J_000-32-1-01.32-2314	25,74	14,09	-11,65	-45,25	Позднее предоставление приемо-сдаточных актов (после 15.12.2020 г), что в свою очередь не позволило провести финансирование в необходимые сроки
4	Новгородская область						
4.1.	Установка приборов учета на границе балансовой принадлежности электрических сетей филиала "Новгородэнерго «в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, Новгородская область (6487 шт.)	K_003-65-1-05.20-0002	40,12	4,55	-35,58	-88,67	Несвоевременность выполнения работ со стороны подрядной организации
5	Мурманская область						
5.1.	Строительство двух ЛЭП-6кВ от ячеек 6кВ № 32 и № 35 ПС 35/6 кВ 388 до границы земельного участка Заявителя для технологического присоединения в Мурманской области, г. Мурманск, Нижне-Ростинское шоссе, д.39 (договор ТП №43-024741/18 от 06.08.2018 с ООО "Крондекс") (ориентировочная длина трассы ВЛ-0,2км, КЛ-2,1 км)	J_009-41-2-02.33-0003	14,46	0,64	-13,82	-95,59	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств.

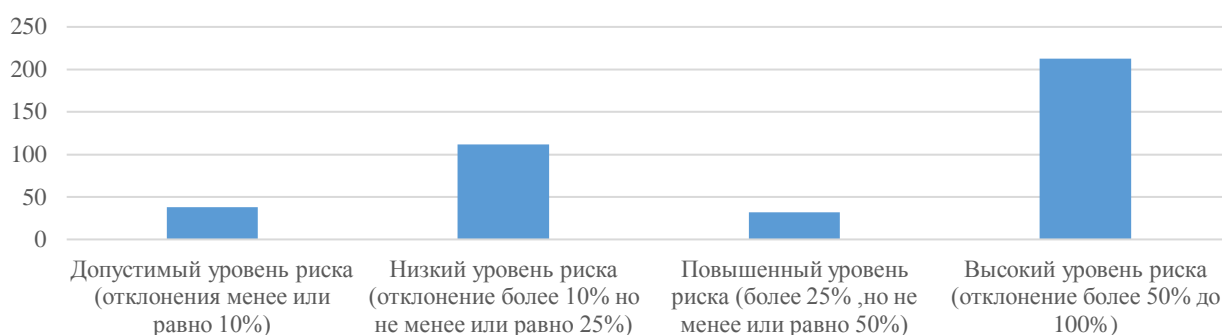
**ООО «МЭКОМ»**

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	2020г.		Отклонение от плана финансирования отчетного периода		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей	%	
					(с НДС)		
5.2.	Строительство двух ВЛ-110 кВ от вновь устанавливаемых ячеек 110 кВ ПС 110/10 кВ № 35 до концевых опор, устанавливаемых вблизи наружного ограждения проектируемой ГПП 110/10 кВ Заявителя, Мурманская область, в районе г. Оленегорска (Договор ТП № 43-004442/18 от 19.08.2019 с Министерством обороны РФ) (ВЛ-110 кВ 26 км)	K_009-42-2-01.12-0813	19,68	3,24	-16,43	-83,51	Часть работ по проектированию перенесены на 1 кв. 2021 года, в связи с актуализацией ГПП. Общий срок, согласно условиям договора подряда, не нарушен.
5.3.	Техническое перевооружение ВЛ-150 кВ Л-160, Л-219 в части релейной защиты и автоматики, организация каналов связи, организация каналов передачи аварийных сигналов и команд Кольский район, пос. Мурмаши, пос. Ура-губа, 55 км, а/д Кола-Печенга, пос. Выходной (3 системы)	K_000-41-1-04.60-0934	19,22	1,93	-17,28	-89,93	Договор исполнен в декабре 2020, оплата перенесена на 1 кв 2021 года в связи с заключением ДС к договору подряда.
6	Республика Коми						
6.1.	Строительство ВЛ 110 кВ №103 Воркутинская ТЭЦ №2 – ПС 110/10 кВ Ольховей для технологического присоединения «КС-5 «Усинская», КЦ-2» в составе стройки «Система магистрального газопровода Бованенково – Ухта» (ПАО «Газпром» Дог. № 56-01885В/14 от 26.01.15 - 1 шт.) (ВЛ 110 кВ - 163 км)	J_009-51-2-01.12-0028	563,91	321,23	-242,68	-43,03	Отставание от плана ввиду погодных условий (с 01.01.2020 по 31.03.2020 зафиксировано 54 метели (активированные дни по ветру) в МО ГО «Воркута» и с 18.05.2020 – 15.06.2020 в связи с весенним паводком, распутица – участок строительства ООО «Механизированная колонна 24»). Вина подрядчика АО "Энергопроект-Инжиниринг"
6.2.	Установка приборов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя прибора учета у потребителя, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, Республика Коми (16223 шт.)	K_003-56-1-05.20-0005	33,41	2,08	-31,33	-93,78	Вина подрядчика АО "Энергосервис Северо-Запада"
7	Псковская область						
7.1.	Строительство ВЛ-10 кВ (2х1,6 км), КЛ-10 кВ (1,12 км) от РУ-10 кВ ПС-114 до границы участка Заявителя, Псковская область, Невельский район, г.Невель, ул. Загородная, д.3 (ВСК Дог. № 76-02173/19 от 29.07.19;)	K_009-75-2-01.32-0249	21,73	0,11	-21,62	-99,50	выполнение работ по ТП (ВСК Дог. № 76-02173/19 от 29.07.19) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г. Экономия при торгах, произведен перенос срока окончания реализации ИП на 2021 год
7.2.	Приобретение бригадного автомобиля (27 шт.)	F_000-77-1-07.10-0015	14,64	0,00	-14,64	-100,00	задержка поставки по централизованному договору
	ИТОГО		901,96	379,01	-522,95	-57,98	

При этом, в рамках анализа принятым экспертной организацией подходом к оценке негативного влияния отклонений в объеме финансирования, по 395 проектам сложилась отрицательная динамика, в том числе по 213 проектам объем финансирования капитальных вложений за 2020 год составил менее 50%. Доля таких проектов составляет 27% от всего количества проектов, запланированных к финансированию капитальных вложений в отчетном периоде.

Таблица 19 – 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 2020 год	Оценка риска не достижения плановых объемов финансирования по итогам года
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий



*Рис. 13 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недофинансирование по уровню риска неисполнения освоения капитальных вложений ПАО «МРСК Северо-Запада», 2020г. ед.*

Существенный вклад в исполнение плана финансирования инвестиционных программы в отчетном периоде внесло финансирование по 176 инвестиционным проектам с размером финансирования 2 106,3 млн. рублей, что составляет

70% от фактического финансирования в отчетный период, в том числе 104 инвестиционных проекта с размером финансирования 217,67 млн. руб., сверхплановое финансирование которых в данный отчетный период не планировалось.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем появления и финансирования таких объектов вызван, прежде всего, выполнением работ по договорам выноса (26%), а также, исполнение обязательств по договорам технологического присоединения. Доля, приходящаяся на такие проекты, составляет 23%.



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

*ПАО «МРСК Северо-Запада», 2020 г.*



**Таблица 20 – Инвестиционные проекты, величина отклонений по которым имело ключевую роль в перевыполнении финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы, млн. руб.**

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	2020г.		Отклонение от плана финансирования от-четного периода		Причина отклонений
			План	Факт	млн. рублей	%	
					(с НДС)		
1	Вологодская область						
1.1.	Реконструкция ПС 35/10 кВ Молочное Вологодского района: замена силовых трансформаторов 2х6,3 МВА на 2х16 МВА, ре-конструкция заходов ВЛ общей протяженностью 0,174 км, ре-конструкция РУ 35 кВ, РУ 10 кВ (установка выключателей в количестве 32 шт.)	F_000-21-1-03.21-0111	186,74	209,61	22,86	12	Досрочное выполнение работ подрядчиком. Погашение КЗ по условиям заключенного договора СМР.
1.2.	Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ "Молочное" Воло-годского района в части систем РЗА, ПА, СКУ и АСУ, зданий ОПУ, КРУМ 35 кВ, КРУМ 10 кВ (1 шт.), установка ДГР 10 кВ в количестве 2 шт.	J_000-21-1-03.21-0117	168,50	207,13	38,64	23	Досрочное выполнение работ подрядчиком. Погашение КЗ по условиям заключенного договора СМР.
1.3.	Модернизация ОИК ДП ПО "ЧЭС" (ОИК ДП ПО "ЧЭС"; АРМы диспетчеров и телемехаников; аппаратный комплекс) (1 шт.)	J_000-26-1-04.30-0012	0,33	14,85	14,52	4 451	Досрочное выполнение работ подрядчиком. Погашение КЗ по условиям заключенного договора СМР.
2.	Новгородская область						
2.1.	Строительство ПС 110/10 кВ "Бор" участков ВЛ-110 кВ "Кре-стецкая -1", "Ручьевская-2" от существующей ВЛ-110 кВ, и от-ходящих ЛЭП-10 кВ для электроснабжения объектов техноло-гического присоединения ГК "Росавтодор" (БРТП №157а, БРТП №167) (установка силовых трансформаторов 2х4 МВА, строительство двухцепного участка ВЛ-110 кВ протяженно-стью 11,095 км, строительство ВЛ-10 кВ общей протяженно-стью 47,202 км, строительство КЛ-10 кВ протяженностью 1,035 км) (Договор ТП №65-02644-И/14 от 30.05.2016 г.)	G_000-61-2-03.13-4120	0,00	44,38	44,38	-	Погашение кредиторской задолженности по судебному ре-шению.
2.2.	Строительство КЛ-10 кВ Л-1, Л-2 от ПС 110 кВ "Валдай" про-тяженностью 3,8 км, и установка 2-х линейных ячеек в КРУН-10 кВ ПС 110 кВ "Валдай" для электроснабжения многофунк-ционального спортивного центра в г. Валдай Новгородской об-ласти (Заявитель: Фонд поддержки социальных инициатив Газ-прома, договор ТП №65-03007-В/19 от 27.01.2020 г.)	L_009-62-2-02.32-0001	нд	12,19	12,19	-	Оплата авансового платежа подрядной организации по ис-полнению фактически заключенного договора ТП (Заяви-тель: Фонд поддержки социальных инициатив Газпрома, договор ТП №65-03007-В/19 от 27.01.2020 г.)
3	Псковская область						
3.1.	Строительство ТП-10/0,4 кВ (2х1 МВА, 2х0,63 МВА) в рас-сечку КЛ-10 кВ РП-26 - ТП-633, с прокладкой недостающих	L_009-73-2-03.31-0628	нд	19,14	19,14	-	выполнение работ по ТП (Управление заказчика капиталь-ного строительства Министерства обороны Российской

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

**ООО «МЭКОМ»**

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	2020г.		Отклонение от плана финансирования от-четного периода		Причина отклонений
			План	Факт	млн. рублей	%	
					(с НДС)		
	участков кабельных линий 10 кВ (2х0,55 км), г. Псков (Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации Дог. № 76-00604/20 от 23.06.20)						Федерации Дог. № 76-00604/20 от 23.06.20) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г
3.2.	Строительство двухтрансформаторной ТП-6/0,4 кВ (2х1 МВА), подключаемой в рассечку КЛ-6 кВ ф.157-23 (2х0,85 км), КЛ-6 кВ ф.157-12 (2х0,85 км), с прокладкой недостающих участков кабельными линиями 6 кВ, г. Великие Луки, примерно в 25 метрах в южном направлении от ЗУ по пр-ту Октябрьский, д.125 (Управление капитального строительства Псковской области Дог. № 76-00621/20 от 02.07.20)	L_009-75-2-03.32-0020	нд	24,50	24,50	-	выполнение работ по ТП (Управление капитального строи-тельства Псковской области Дог. № 76-00621/20 от 02.07.20) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г
3.3.	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л.283-16, Л.283-18 с переводом в ка-бельное исполнение, Псковский район, д.Борисовичи (вынос по договору №999 от 30.12.2019_Псковжилстрой)	L_000-73-1-01.32-0442	нд	19,98	19,98	-	Выполнение обязательств по договору выноса (Псковжил-строй_Дог. №999 от 30.12.2019)
4	Мурманская область						
4.1.	Строительство ВЛ 150 кВ от Л-160 и от Л-219 до ПС 150 кВ "Белокаменка" для технологического присоединения ООО «Кольская верфь» Мурманская обл., Кольский район (договор ТП № 43-000141/16 от 20.02.2017 с ООО "Кольская верфь") (ориентировочная длина трассы 60,5 км)	I_000-41-2-01.11-0734	23,13	68,93	45,80	198	3 кв. + стоимость - оплата по исполнительному листу, су-дебное решение.
5	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно	ТП	415,52	716,43	300,91	72	ТП
6	Итого		794,21	1 337,14	542,93	68%	

Экспертная организация отмечает, что по итогам реализации ИПР в отчетный период 2020 года имеется 44 титула, по которым наблюдается отрицательный остаток финансирования капитальных вложений (имеет место превышение полной стоимости реализации инвестиционных проектов в прогнозных ценах), из которых по 4 титулам отклонения составляют не более 10% и поэтому Экспертной организацией не рассматриваются как необоснованные.

На основе данных, предоставленных сетевой организацией в рамках отчета о реализации ИПР, проведен анализ причин превышений. Основными причинами и факторами, способствующими формированию превышения полной стоимости реализации инвестиционных проектов, по оценке экспертной организации являются:

- отклонения в части отражения в составе фактического объема финансирования капитальных вложений объема средств, приходящихся на погашение кредиторской задолженности (9 титулов);
- выполнение обязательств по договорам выноса (11 титулов).

В части выявленных в отчете о реализации ИПР отклонений величин оценки полной стоимости инвестиционных проектов в прогнозных ценах соответствующих лет от данных утверждённой инвестиционной программы экспертная организация отмечает, что такие отклонения преимущественно сформированы в виду реализации новых инвестиционных проектов. В соответствии с полученными данными о причинах отклонения величины оценки полной стоимости инвестиционных проектов в прогнозных ценах соответствующих лет от данных утверждённой инвестиционной программы в качестве обоснований сетевой организацией представлены:

приказы о включении объекта инвестиционной деятельности в ИПР;

- акты по форме № 14;
- утвержденная проектно-сметная документация;
- данные о фактически накопленных затратах;

В дополнение к перечисленным материалам сетевой организацией представлены данные об оценке полной стоимости инвестиционных проектов в соответствии с укрупненными нормативами цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Согласно п.9 Правил заполнения отчетных форм, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, указывается в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год. В случае отсутствия инвестиционного проекта в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год, оценка полной стоимости инвестиционного проекта, включенного в отчет о реализации инвестиционной программы, определяется путем экспертной оценки в ценах соответствующих лет.

Экспертной организацией рассмотрены представленные подтверждающие документы. С учетом полученных данных об оценке полной стоимости инвестиционных проектов в соответствии с УНЦ экспертная организация констатирует не превышение величины оценки полной стоимости инвестиционных проектов в прогнозных ценах соответствующих лет над оценкой в соответствии с УНЦ.

Таким образом, представленные сетевой организацией обосновывающие документы в целом подтверждают величину оценки полной стоимости инвестиционных проектов, в отношении которых экспертной организацией отмечены отклонения от данных утверждённой инвестиционной программы.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «МРСК Северо-Запада» за отчетный период 2020 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 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики**

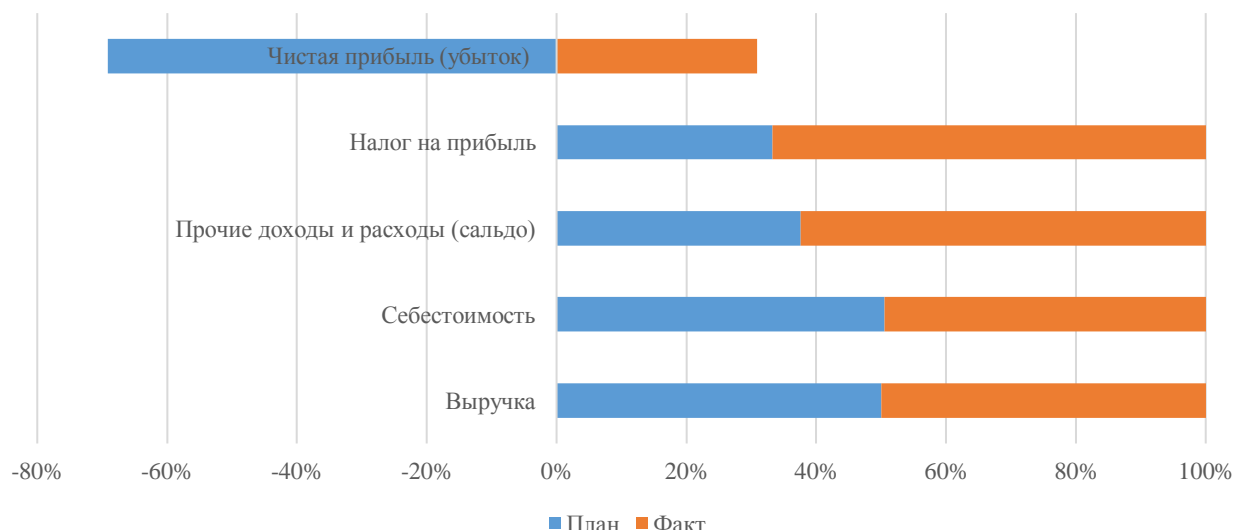
**Таблица 21 – Итоги исполнения финансового плана ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 г. млн. руб. с НДС**

№	Наименование	Филиалы ПАО "МРСК Северо-Запада"			Архангельская область			Вологодская область			Республика Карелия			Мурманская область			Республика Коми			Новгородская область			Псковская область		
		План 2020г.	Факт 2020	%	План 2020г.	Факт 2020	%	План 2020г.	Факт 2020	%	План 2020г.	Факт 2020	%	План 2020г.	Факт 2020	%	План 2020г.	Факт 2020	%	План 2020г.	Факт 2020	%	План 2020г.	Факт 2020	%
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)	44 027	43 936	0	5 812	5 744	-1	7 171	7 183	0	7 252	7 336	1	7 525	7 374	-2	7 474	7 424	-1	4 146	4 160	0	4 647	4 715	1
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	42 798	41 894	-2	5 741	5 629	-2	6 571	6 486	-1	6 752	6 616	-2	7 481	7 296	-2	7 090	6 883	-3	4 672	4 572	-2	4 490	4 414	-2
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	1 229	2 041	66	72	116	62	599	698	16	500	719	44	44	78	78	384	541	41	-527	-411	-22	157	301	92
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-1 865	-1 572	-16	-752	-490	-35	-91	-154	68	29	-25	-185	-218	-150	-31	-425	-420	-1	-359	-335	-7	-48	0	-101
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	-635	469	-174	-680	-374	-45	508	544	7	529	695	31	-175	-72	-59	-41	121	-393	-886	-746	-16	109	302	178
6	Налог на прибыль	76	151	100	10	19	99	15	30	100	7	14	105	6	13	124	17	34	96	10	20	97	10	20	96
7	Чистая прибыль (убыток)	-711	318	-145	-690	-393	-43	493	514	4	523	681	30	-180	-85	-53	-59	86	-248	-896	-766	-14	98	282	186
8	Дебиторская задолженность на конец периода	5 803	5 267	-9	933	1 207	29	928	1 012	9	1 288	675	-48	937	1 028	10	610	588	-4	704	394	-44	402	363	-10
9	Кредиторская задолженность на конец периода	8 930	8 644	-3	831	832	0	1 219	1 172	-4	1 027	911	-11	1 512	1 531	1	2 704	2 728	1	809	632	-22	829	838	1
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	31 098	30 926	-1	3 113	3 074	-1	4 360	4 403	1	3 486	3 497	0	10 700	10 569	-1	4 469	4 410	-1	3 148	3 140	0	1 823	1 832	1
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	5 140	4 973	-3	483	539	11	1 302	1 271	-2	690	570	-17	394	371	-6	1 084	889	-18	450	591	31	737	742	1
11.1.	Собственные средства:	4 511	4 540	1	427	484	13	1 302	1 271	-2	690	570	-17	394	317	-19	527	574	9	441	582	32	730	742	2

**ООО «МЭКОМ»**

№	Наименование	Филиалы ПАО "МРСК Северо-Запада"			Архангельская область			Вологодская область			Республика Карелия			Мурманская область			Республика Коми			Новгородская область			Псковская область		
		План 2020г.	Факт 2020	%	План 2020г.	Факт 2020	%	План 2020г.	Факт 2020	%	План 2020г.	Факт 2020	%	План 2020г.	Факт 2020	%	План 2020г.	Факт 2020	%	План 2020г.	Факт 2020	%	План 2020г.	Факт 2020	%
	прибыль, направляемая на инвестиции	925	788	-15	99	61	-38	294	293	0	290	162	-44	45	7	-84	35	40	13	20	65	-	142	160	13
	амортизация	2 840	3 153	11	268	360	34	811	840	4	286	328	15	281	275	-2	377	452	20	301	434	45	517	463	-10
	возврат НДС	595	426	-28	54	40	-26	167	111	-33	93	64	-31	62	21	-66	85	53	-37	69	56	-20	66	81	23
	прочие собственные средства	150	173	15	7	23	221	30	27	-12	20	14	-27	6	14	128	29	29	0	52	27	-48	6	38	556
11. 2.	привлеченные средства-кредиты	629	433	-31	56	55	-2	0	0	-	0	0	-	0	54	-	558	315	-44	9	9	0	6	0	-100

Фактическое исполнение финансового плана в период 2020 является заключительным 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.



*Рис.15 – Динамика исполнения плана финансирования капитальных вложений, ПАО «МРСК Северо-Запада»*

Валовая прибыль компании по итогам 2020 года сложилась на 812 млн. руб. выше запланированной (66%). Вследствие снижения расходов от оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг по технологическому присоединению относительно плана. Такие данные сформировались за счет снижения планируемых затрат от данных видов деятельности, в том числе и материальных затрат. Рост прибыли до налогообложения относительно плана составил 174%

В заключении следует отметить, что Общество выполнило годовой план по чистой прибыли от хозяйственной деятельности на 145%, что на 1 029 млн. руб. выше плановых значений. Рост чистой прибыли от оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг по технологическому присоединению относительно плана составил 84%.



Как положительную тенденцию следует отметить значительное уменьшение удельного веса дебиторской задолженности по итогам отчетного периода 2020, что свидетельствует об увеличении поступлений платежей от дебиторов. А также снижение роста кредиторской задолженности, так как Общество по своим долгам стало рассчитываться быстрее. Снижение роста дебиторской и кредиторской задолженности составило 9,2 и 3,2%%.

Финансирование инвестиционной программы проведено на 3,3% ниже запланированного, большая часть которого составляют собственные средства Общества. Доля собственных средств составляет 91%. Незначительное превышение по доли собственных средств на 0,6% относительно плана на 2020 год произошло за счет увеличения средств финансирования по амортизации и связано это с выполнением мероприятий льготного технологического присоединения в объемах больше запланированных в утвержденной ИПР. Привлечение кредитных средств составило 69% в связи с увеличением недоосвоения в филиале в Республике Коми по проекту «Строительство ВЛ 110 кВ №103 Воркутинская ТЭЦ №2 – ПС 110/10 кВ Ольховей для технологического присоединения «КС-5 «Усинская», КЦ-2» в составе стройки «Система магистрального газопровода Бованенково – Ухта» (ПАО «Газпром» Дог. № 56-01885В/14 от 26.01.15) (перенос финансирования за счет кредитных средств на 2021 г.). Отставание от плана ввиду погодных условий (с 01.01.2020 по 31.03.2020 зафиксировано 54 метели (активированные дни по ветру) в МО ГО «Воркута» и с 18.05.2020 – 15.06.2020 в связи с весенним паводком, распутица – участок строительства ООО «Механизированная колонна 24»). Вина подрядчика АО "Энергопроект-Инжиниринг".

## **9. Оценка результатов исследований, выводы**

Результатами исследования отчета об исполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 год, являются ниже приведенные выводы, свидетельствующие об удовлетворительном качестве материала и его соответствии требованиям к формату раскрытия информации по Стандарту.

### **9.1 О достоверности отчетных данных, в том числе тех, что использованы для расчета фактических значений количественных показателей**

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 «МРСК Северо-Запада», и отчетов о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в 2020 году, ООО «МЭКОМ» получило отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада 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/02090> и на официальном сайте ПАО «МРСК Севера-Запада» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу [http://www.mrsksevzap.ru/id\\_21reportsyearplans](http://www.mrsksevzap.ru/id_21reportsyearplans):

1. Отчетных Форм раскрытия информации о реализации ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада», Форм графика реализации ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» и Плана годовой комплексной программы закупок для целей реализации ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 год.

2. Материалов, обосновывающих отчет о реализации ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 год, указанные в абзацах первом - десятом подпункта «н» 19 пункта стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

Ответственность за достоверность предоставленной информации лежит на ПАО «МРСК Северо-Запада».

## 9.2 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.

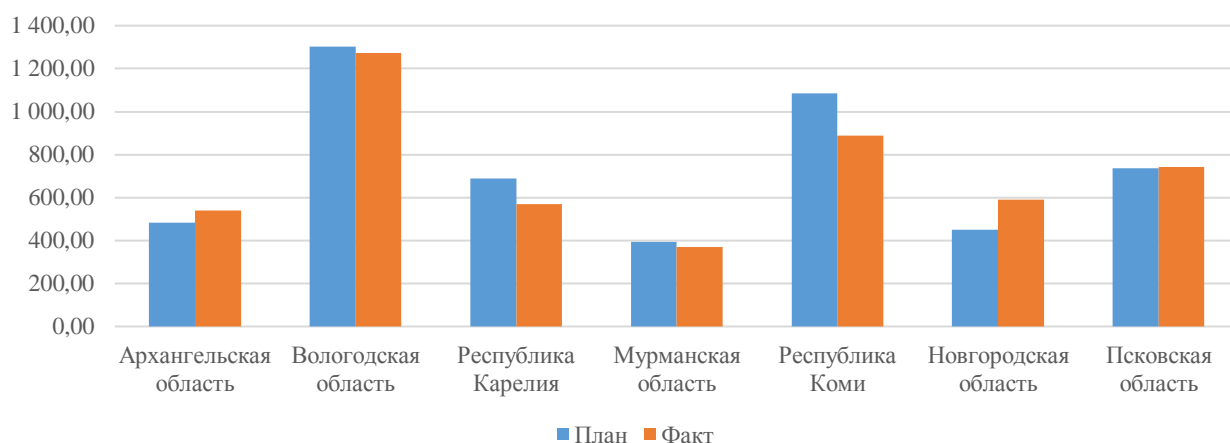
## 9.3 О финансировании проектов

По результатам 2020 год ПАО «МРСК Северо-Запада» в целом, финансирование капитальных вложений проведено с незначительным отставанием графика на 3%.

Из 954 инвестиционных проектов в утвержденной ИПР Обществ, к освоению капитальных вложений в период 2020 года планировалось 631 инвестиционных проекта на сумму 4 675,24 млн. руб. (без НДС), фактическое освоение прошло по 536 проектам на сумму 4032,97 млн. руб. (без НДС), из которых по 209 проектам величина фактического объема освоения составила меньше планового значения, по 104 – больше, без отклонений от плана освоения – 223 проектов. По 97 инвестиционному проекту с размером 190,97 млн. руб. освоение капитальных вложений проведено внепланово, из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "МРСК Северо-Запада"	Всего инвестиционных проектов	План 2020		Факт 2020	
			шт.	млн. руб. без НДС	шт.	млн. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Архангельская область	113	72	383,13	92	453,68

2	Вологодская область	145	99	994,12	82	919,90
3	Республика Карелия	161	113	597,19	100	504,82
4	Мурманская область	105	59	314,57	47	288,86
5	Республика Коми	99	62	1 307,88	64	979,64
6	Новгородская область	124	65	357,65	67	378,35
7	Псковская область	207	161	720,70	181	698,68
8	<b>Всего</b>	<b>954</b>	<b>631</b>	<b>4 675,24</b>	<b>633</b>	<b>4 223,94</b>



*Рис.16 – Динамика финансирования капитальных вложений, млн. руб.  
(с НДС)*

Общие причины отклонений недофинансирования сгруппированы в следующем порядке:

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем недофинансирования таких объектов вызван, прежде всего, экономией, сложившейся из нескольких факторов:

- проведение работ хозяйственным способом;
- проведение торгово-закупочных процедур;
- выполнение работ подрядной организации;
- выполнение проектно-изыскательных работ;
- сокращение объемов СМР.

На долю таких проектов приходится 39% всех проектов, по которым зафиксированы отклонения в плане финансирования капитальных вложений в отчетном периоде.

Доля проектов, для которых недофинансирование прошло по причине неисполнения подрядчиком договорных обязательств, составляет 36% от общего объема инвестиционных проектов, по которым выявлены отклонения в недофинансировании отчетного периода, реализуемых в рамках утвержденной инвестиционной программы.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что внеплановое финансирование капитальных вложений обусловлено, прежде всего, выполнением работ по договорам выноса (26%), а также, исполнение обязательств по договорам технологического присоединения. Доля, приходящаяся на такие проекты, составляет 23%.

Таким образом, с учетом проведенного анализа факторов и причин отклонений фактических показателей реализации инвестиционной программы от их плановых значений в части финансирования инвестиционных проектов выявленные отклонения считаются обоснованными.

#### 9.4 Об освоении капитальных вложений

По результатам 2020 года ПАО «МРСК Северо-Запада»:

Из 976 инвестиционных проектов в утвержденной ИПР Обществ, к освоению капитальных вложений в период 2020 года планировалось 294 инвестиционных проекта на сумму 2 339,6 млн. руб. (без НДС), фактическое освоение прошло по 135 проектам на сумму 2 073,6 млн. руб. (без НДС), из которых по 69 проектам величина фактического объема освоения составила меньше планового значения, по 47 – больше, без отклонений от плана освоения – 19 проектов. По 351 инвестиционному проекту освоение капитальных вложений проведено внепланово, в том числе, 181 проект, включенный в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год, из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "МРСК Северо-Запада"	Всего инвестиционных проектов	План 2020		Факт 2020	
			шт.	млн. руб. без НДС	шт.	млн. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Архангельская область	113	72	383,13	92	453,68

2	Вологодская область	145	99	994,12	82	919,90
3	Республика Карелия	161	113	597,19	100	504,82
4	Мурманская область	105	59	314,57	47	288,86
5	Республика Коми	99	62	1 307,88	64	979,64
6	Новгородская область	124	65	357,65	67	378,35
7	Псковская область	207	161	720,70	181	698,68
8	<b>Всего</b>	<b>954</b>	<b>631</b>	<b>4 675,24</b>	<b>633</b>	<b>4 223,94</b>

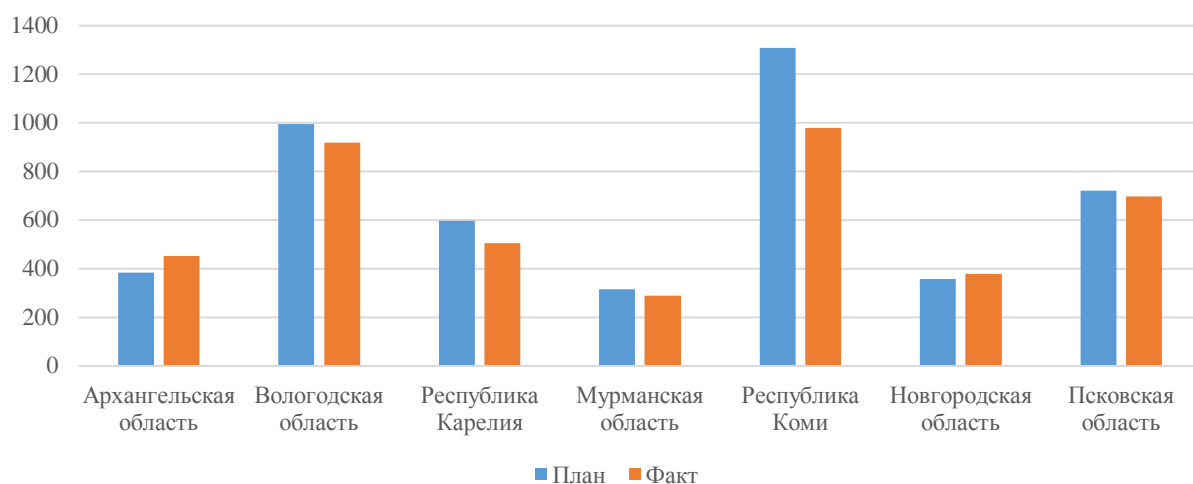


Рис. 17 – Динамика освоения капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)

На основе указанных ПАО «МРСК 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. Неисполнение обязательств или неудовлетворительная организация работ подрядчиком (95 проектов).
2. Экономия, сложившаяся при проведении торгово-закупочных процедур или при проведении работ хозяйственным способом – (60 проектов);
3. Отставания обусловлены неблагоприятными погодными условиями – (17 проектов).
4. Перенос сроков реализации на более поздний период – (17 проектов).

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

исполнением договоров по выносу сетей, доля приходящихся на такие договора составила 25%. Следующей весомой причиной отклонения является исполнение договоров по технологическому присоединению (22%).

В целом, за отчетный период 2020 года освоение капитальных вложений проведено с отклонением от графика на 10% и вызвано оно неисполнением обязательств подрядными организациями. Доля таких проектов составляет 40% от общего количества проектов, по которым зафиксировано сверхплановое освоение капитальных вложений по инвестиционной программе.

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

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

Экспертная организация констатирует, что по случаям превышения финансирования инвестиционных проектов, а также освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам Экспертной организацией получены разъяснения причин отклонений по всем титулам; по случаям наличия не достижения плановых объемов освоения капитальных вложений и (или) недофинансирования инвестиционных проектов выявленные отклонения Экспертная

организация считает в целом обоснованными. Экспертной организацией также признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке под напряжения и вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, а также выводу из эксплуатации объектов (мощностей) электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 2020 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, приведших к отклонению фактических значений от плановых.

## 9.5 О первичных учетных документах

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

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

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



<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

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

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

Приемка-сдача выполненных работ оформляется следующими первичными документами:

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

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

### **Форма № КС-2**

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

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

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

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

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

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

### **Форма № КС-3**

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

**Форма КС-14**

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

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

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

**9.6 О договорных отношениях**

Сфера договорных отношений ПАО «МРСК Северо-Запада» в данном заключении об исполнении ИПР за 2020 год не рассматривалась.

**9.7. 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 проектно-изыскательских и/или строительного-монтажных 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 2020 год отражены промежуточные либо окончательные итоги освоения капитальных вложений по каждому инвестиционному проекту.

Для анализа порядка ценообразования в отчете об исполнении инвестиционной программы рассмотрены акты о приемке выполненных работ,

которые служат подтверждением объема и стоимости выполненных строительно-монтажных работ, а также по проектно-изыскательским работам рассмотрены акты сдачи-приемки соответствующих 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 2020 год. По результатам анализа материалов, обосновывающих объемы освоения капитальных вложений в рамках рассматриваемого отчета, инвестиционные проекты можно дифференцировать на следующие основные группы.

1. Инвестиционные проекты по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов, например, инвестиционные проекты с идентификатором J\_000-26-1-07.30-0104, J\_000-26-1-07.20-0003, L\_008-26-5-04.30-0009.

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 протокола центральной конкурсной комиссии ПАО «МРСК Северо-Запада» были выбраны поставщики, с которыми и были заключены договора поставки продукции. В качестве первичной документации представлены счета-фактуры, акты приема-передачи, акты о приеме-передачи здания (сооружения), в которых указаны реквизиты принимающей и передающей сторон, а также общая стоимость смонтированного оборудования.

2. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены проектно-изыскательские работы и/или строительно-монтажные и пусконаладочные работы подрядным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами F\_000-73-1-01.32-0021, K\_000-54-1-01.12-0678, I\_004-32-1-01.12-0090, L\_000-41-1-01.11-0659.

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 в части объектов использован индекс изменения сметной стоимости по статьям затрат, выпускаемый региональным центром ценообразования в строительстве соответствующего региона, а именно индексы к следующим статьям прямых затрат: основная заработная плата, затраты труда машинистов, эксплуатация машин и механизмов. По части объектов 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 норм действующего законодательства в области ценообразования. Накладные расходы и сметная прибыль согласно методики 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, акты сдачи-приемки услуг по осуществлению строительного контроля и прочая первичная документация. Данные затраты предусмотрены сводным сметным расчетом в составе проектно-сметной документации.

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

Кроме того, в части рассматриваемых инвестиционных проектов по выполнению проектно-изыскательских и/или 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 2020 году, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

3. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы хозяйственным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами J\_000-33-1-01.32-3125, L\_009-73-2-03.31-0649.

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».

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.

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

В основе ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» лежат мероприятия обусловленные СиПР регионов присутствия ПАО «МРСК Северо-Запада». 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.

### **9.9 О расчетах количественных показателей**

ООО «МЭКОМ» выполнило проверку формирования количественных показателей ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада». Количественные показатели в формах (приложениях) соответствуют количественным показателям в обосновывающих материалах к отчету о выполнении ИПР за 2020 год.

### **9.11 О допущениях, оценках и выводах ПАО «МРСК Северо-Запада»**

Предоставленные ПАО «МРСК Северо-Запада» материалы для исследования не содержат сведений о допущениях, оценках и выводах в формате отнесения к отчету о выполнении ИПР за 2020 год.

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

Расчеты, обосновывающие результаты проверок отчета о выполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2020 год, свидетельствуют о соответствии количественных показателей отчета данным бухгалтерского учета.

#### **10. Иные Сведения**

Иных сведений нет.

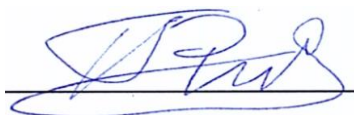
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



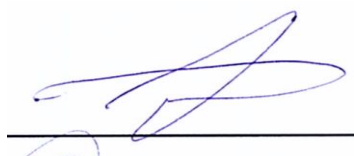
**Мальнев Алексей Николаевич**



**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 – Сведения об экспертной организации**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-  
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-  
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «МРСК СЕВЕРО - ЗАПАДА»  
ЗА 2020 ГОД**

**ПО ДОГОВОРУ № 682/834/18 от 18.12.2018**

**30 листов**

3209024  
11.07.2017  
СР

## УТВЕРЖДЕН

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

# У С Т А В

Общества с ограниченной ответственностью  
«Межрегиональная экспертная компания»

новая редакция

г. Москва  
2017 г.

## **1. Общие положения**

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

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

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

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

## **2. Фирменное наименование, адрес и место нахождения Общества**

2.1. Общество имеет следующее фирменное наименование:

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

2.1.2. ООО «МЭКОМ» – сокращенное фирменное наименование.

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

## **3. Участники Общества**

3.1. Участниками Общества могут быть граждане и юридические лица.

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

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

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

## **4. Цель создания Общества**

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



## **5. Предмет деятельности Общества**

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

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

## **6. Права и обязанности участников Общества**

### **6.1. Участники обязаны:**

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

6.1.2. Соблюдать требования Устава.

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

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

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

6.1.6. Не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества.

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

6.1.8. Оказывать содействие Обществу в осуществлении им своей деятельности.

### **6.2. Участники имеют право:**

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

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

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

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

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

6.2.6. Оспаривать сделки, заключенные Обществом;

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

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

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

## **7. Размер, порядок образования, изменения уставного капитала Общества**

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

Уступка указанного преимущественного права не допускается.

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

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

## **9. Выход участника из Общества**

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

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

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

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

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

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

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

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

## **11. Вклады в имущество Общества**

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

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

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

## **12. Управление в Обществе**

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

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



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

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

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

12.4. К компетенции общего собрания участников Общества относятся:

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

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

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

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

5) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;

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

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

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

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

10) утверждение ревизора Общества;

11) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;

12) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;

13) принятие решения об одобрении крупных сделок;

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

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

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

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

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

Решения Общего собрания участников Общества принимаются открытым голосованием.

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

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

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

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

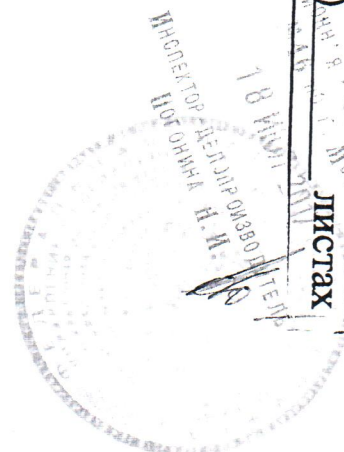
1117746548193

8177747763526

СПЕЦИАЛИСТ 1 РЗРЯДА  
ФРОЛОВА О.А.

МП

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



Федеральная налоговая служба  
**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

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

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

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН 

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

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

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

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

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

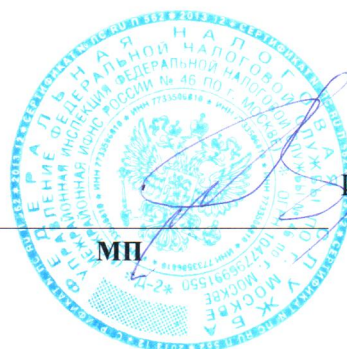
ИНН/КПП 

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

 / 

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

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



И. В. Мадикова



Форма №

Р 5 1 0 0 1

# Федеральная налоговая служба

## СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

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

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

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

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

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

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

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

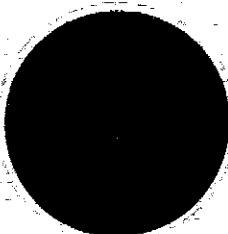


Савельева И. С.

(подпись, ФИО)

МП

серия 77 №011893002





Форма №

Р 5 0 0 0 3

# Федеральная налоговая служба

## СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц

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

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

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

Основной государственный регистрационный номер 

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

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

за государственным регистрационным номером

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

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

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

Л. Н. Мочалкина

(подпись, ФИО)



серия 77 №015255805

МИНФИН РОССИИ  
ФЕДЕРАЛЬНАЯ НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА  
УФНС РОССИИ ПО Г.МОСКВЕ

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

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

16.09.2016 № 2231

На № \_\_\_\_\_

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

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

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

Информационное письмо получено

Руководитель организации  
Индивидуальный предприниматель  
Представитель налогоплательщика

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



(подпись)

М.П.

Терёшин М.В.

(подпись)

(фамилия, инициалы)



К

Решением  
диссертационного совета

*Санкт-Петербургского гос. морского  
технического университета*

от 22 сентября 2003 г. № 3/03

*Мальневу Алексею Николаевичу,*

ПРИСУЖДЕНА УЧЕНАЯ СТЕПЕНЬ

**КАНДИДАТА**

*технических наук*

Председатель диссертационного совета

Ученый секретарь  
диссертационного совета

*И.И.Иванов*

*С.С.*



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

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

## ДИПЛОМ

ABC 0264964

Решением  
 Государственной аттестационной комиссии

от 03 февраля 1998 года

Мальцеву  
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

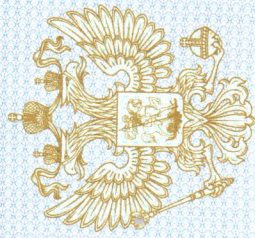
по специальности  
"Энергообеспечение  
предприятий"



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 Энергетика и электротехника**

и успешно прошел(ла) государственную итоговую аттестацию.

Решением Государственной экзаменационной комиссии  
присвоена квалификация

**Магистр**

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

Председатель  
Государственной  
экзаменационной



**Свалов Г.Г.**

Руководитель  
осуществляющей  
деятельность

**Маслов С.И.**

М.П.



КОПИЯ

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
г. Самара  
Самарская  
государственная  
экономическая  
академия

# ДИПЛОМ

АВС 0461294

Решением  
Государственной аттестационной комиссии

от 26 июня 2002 года

Стребкову  
Андрею Сергеевичу

ПРИСУЖДЕНА  
КВАЛИФИКАЦИЯ

Эксперт - менеджер  
на специальности  
"управление  
предприятием"



Председатель  
аттестационной комиссии

Ректор

М.П.

*Handwritten signatures of the commission members 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

МИРБИС

Диплом является документом  
о профессиональной переподготовке

КОПИЯ ВЕРНА

Диплом дает право на ведение нового вида  
профессиональной деятельности

Регистрационный номер 0408-03-03

Результат

# ДИПЛОМ

О ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПЕРЕПОДГОТОВКЕ

ПП № 000000000119

Настоящий диплом выдан Бурцевой

(фамилия, имя, отчество)

Светлане Александровне

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

прошел(а) профессиональную переподготовку в Негосударственном образовательном учреждении «Московская международная высшая школа бизнеса «МИРБИС» (Институт)  
по программе «Менеджмент в коммерции»  
(ПРОГРАММА 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  
СЛ. Савин

Город Москва год 2014





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Рязань

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

# ДИПЛОМ

СОТЛІЧИЕМ  
ОК № 11925



Решением  
Государственной аттестационной комиссии

26 июня 2013

года

от САЗАНОВОЙ

КРИСТИНЕ НИКОЛАЕВНЕ

ПРИСУЖДЕНА  
КВАЛИФИКАЦИЯ  
ЭКОНОМИСТ

по специальности  
«Направление Экономика»



КОПИЯ ДИПЛОМА

Результат

ИЛИ



# ДИПЛОМ

№ 240842

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



*[Handwritten signature]*

Результат 8/10

КОПИЯ ВЕРНА





СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ  
В ОБЛАСТИ РАЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ  
И СБЕРЕЖЕНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ



Межрегиональная Ассоциация  
«Энергоэффективность и Нормирование»

**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ**

№ УКС-037

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ **МАЭН**

подтверждает, что уровень профессиональной теоретической  
подготовки участника консультационных семинаров

*Михайлова  
Андрея Борисовича*

По теме:

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

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

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

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

Председатель  
Аттестационной комиссии

МП

Член  
Аттестационной комиссии

*[Подпись]*  
подпись

*[Подпись]*  
подпись

**В.В. Попета**  
Ф.И.О.

**А.В. Малиновский**  
Ф.И.О.

ИЭН0010080

































































































































**ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов для исследования**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-  
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ  
ПРОГРАММЫ ПАО «МРСК СЕВЕРО - ЗАПАДА»  
ЗА 2020 ГОД**
















































































































































**ПО ДОГОВОРУ № 682/834/18 от 18.12.2018**

**4 листов**
































































































































































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

№	Описание материала	Примечание
1	Отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо - Запада» за 2020 год	
	<div>  F0324_1047855175785_1  F0324_1047855175785_7  F0324_1047855175785_9_5 </div> <div>  F0324_1047855175785_2  F0324_1047855175785_8  F0324_1047855175785_9_6 </div> <div>  F0324_1047855175785_3  F0324_1047855175785_9_1  F0324_1047855175785_9_7 </div> <div>  F0324_1047855175785_4  F0324_1047855175785_9_2  F0324_1047855175785_9_8 </div> <div>  F0324_1047855175785_5  F0324_1047855175785_9_3  F0324_1047855175785_Отчет о выполненных закупках </div> <div>  F0324_1047855175785_6  F0324_1047855175785_9_4 </div>	
2.1	Папка Архэнерго	
	<div>  Паспорт ИП 000-11-1-01.12-2272  Паспорт ИП 000-11-1-07.20-0001  Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0017  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2598 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-01.21-2170  Паспорт ИП 000-11-1-07.20-0003  Паспорт ИП 000-15-1-04.20-0156  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2600 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-01.21-2171  Паспорт ИП 000-11-2-02.41-2582  Паспорт ИП 000-15-2-04.40-0007  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2601 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-01.21-2172  Паспорт ИП 000-11-2-03.31-2602  Паспорт ИП 000-15-2-06.70-0615  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2603 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2551  Паспорт ИП 000-11-2-06.70-0006  Паспорт ИП 002-11-2-02.41-2593  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2607 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2595  Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2023  Паспорт ИП 002-11-2-03.31-2577  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2611 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2596  Паспорт ИП 000-12-1-03.13-0788  Паспорт ИП 004-12-1-01.21-0003  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2615 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-01.33-2445  Паспорт ИП 000-12-1-03.21-1066  Паспорт ИП 004-12-1-01.21-0004  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2616 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3156  Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0006  Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0616  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2618 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3317  Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0009  Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0617  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2622 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3690  Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0011  Паспорт ИП 009-11-1-01.32-2593  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2623 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3723  Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0511  Паспорт ИП 009-11-1-01.32-2594  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2629 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3726  Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0514  Паспорт ИП 009-11-1-02.41-2565  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2632 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-02.31-2284  Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0519  Паспорт ИП 009-11-1-02.41-2568  Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2597 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-02.31-2288  Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0523  Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2547  Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2599 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2592  Паспорт ИП 000-12-1-06.10-0037  Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2550  Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2603 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2595  Паспорт ИП 000-12-1-06.20-0028  Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2629  Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2610 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2596  Паспорт ИП 000-12-1-06.20-0029  Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2688  Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2617 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0001  Паспорт ИП 000-12-1-07.30-0035  Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2704  Паспорт ИП 009-12-2-01.41-1710 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0003  Паспорт ИП 000-12-2-06.70-0003  Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2722  Паспорт ИП 009-12-2-01.41-1922 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0008  Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1298  Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2726  Паспорт ИП 009-12-2-01.41-1940 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2566  Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1301  Паспорт ИП 009-11-1-03.32-2564  Паспорт ИП 009-13-1-01.32-1288 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-03.13-2516  Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1302  Паспорт ИП 009-11-1-03.32-2570  Паспорт ИП 009-13-1-01.32-1289 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-03.13-2518  Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1303  Паспорт ИП 009-11-1-03.32-2573  Паспорт ИП 009-13-1-03.31-1382 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-03.31-2665  Паспорт ИП 000-13-1-04.40-1330  Паспорт ИП 009-11-1-03.32-2579  Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1373 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-03.32-2556  Паспорт ИП 000-13-1-04.40-1331  Паспорт ИП 009-11-2-01.33-1924  Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1387 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-06.20-2554  Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0014  Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0708  Паспорт ИП 009-14-2-01.32-2054 </div> <div>  Паспорт ИП 000-11-1-06.40-0001  Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0015  Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2596 </div>	111 проектов



№	Описание материала				Примечание
2.2	Папка - Вологдаэнерго				
	 F_000-21-1-03.21-0111  F_000-21-1-04.30-0053  F_000-23-1-04.30-0031  F_000-23-1-04.30-0032  F_000-25-1-04.30-0104  F_000-26-1-05.20-0018  F_004-22-1-01.21-0004  F_004-22-1-01.21-0008  F_004-22-1-01.21-0011  F_004-22-1-01.21-0012  F_004-22-1-01.21-0014  F_004-22-1-01.21-0015  F_004-23-1-01.21-0006  F_004-23-1-01.21-0007  F_004-23-1-01.21-0008  F_004-23-1-01.21-0010  F_004-23-1-01.21-0011  F_004-25-1-01.12-3630  F_004-25-1-01.21-0001  F_004-25-1-01.21-0004  F_004-25-1-01.21-0005  F_004-25-1-01.21-0014  F_004-25-1-01.21-0023  F_004-25-1-01.21-0025  F_004-25-1-01.21-0026  F_008-26-5-04.30-0001  F_008-26-5-04.30-0002  F_008-26-5-04.30-0003  F_008-26-5-04.30-0004  F_008-26-5-04.30-0005  G_000-21-1-01.32-3842  G_000-21-1-01.32-3843  G_000-21-1-01.32-3844  G_000-25-1-01.12-0033  G_000-25-1-01.32-3667  G_004-23-1-01.21-0013	 G_004-24-1-01.12-0010  G_004-24-1-01.12-0011  G_004-24-1-01.12-0014  G_004-24-1-01.21-0007  G_004-24-1-01.21-0008  G_004-24-1-01.21-0009  G_004-24-1-01.21-0010  G_004-24-1-01.21-0011  I_000-21-1-03.13-0028  I_000-22-1-01.21-0022  I_000-26-1-07.10-0182  I_000-26-1-07.10-0185  I_000-26-1-07.20-0002  I_000-26-6-11.00-0002  I_002-21-1-03.13-3651  I_002-25-1-01.12-3637  I_002-25-2-03.21-0001  I_002-25-2-03.21-0002  I_004-21-1-01.12-3749  I_004-21-1-01.12-3756  I_004-21-1-01.12-3758  I_004-21-1-01.12-3759  I_004-21-1-01.12-3760  I_004-21-1-01.21-0024  I_004-21-1-01.21-0025  I_004-21-1-01.21-0026  I_004-21-1-01.21-0036  I_004-21-1-01.21-0038  I_004-22-1-01.21-0017  I_004-22-1-01.21-0018  I_004-22-1-01.21-0019  I_004-22-1-01.21-0020  I_004-22-1-01.21-0024  I_004-22-1-01.21-0025  I_004-22-1-01.21-0026  I_004-23-1-01.21-0016	 I_004-23-1-01.21-0017  I_004-23-1-01.21-0019  I_004-23-1-01.21-0022  I_004-24-1-01.21-0014  I_004-24-1-01.21-0016  I_004-24-1-01.21-0018  I_004-25-1-01.12-3638  I_004-25-1-01.12-3640  I_004-25-1-01.12-3641  I_004-25-1-01.12-3642  I_004-25-1-01.21-0032  I_004-25-1-01.21-0037  I_004-25-1-01.21-0041  I_004-25-1-01.21-0042  I_004-25-1-01.21-0043  I_004-25-1-01.21-0045  I_004-25-1-01.21-0046  I_004-25-1-01.21-0047  I_008-26-5-04.30-0006  I_008-26-5-04.30-0007  J_000-21-1-03.21-0117  J_000-24-1-03.13-0040  J_000-24-1-04.60-0003  J_000-25-1-04.60-0006  J_000-25-1-04.60-0010  J_000-25-1-04.60-0011  J_000-25-1-04.60-0012  J_000-25-1-04.60-0013  J_000-25-1-06.10-0001  J_000-26-1-04.30-0012  J_000-26-1-06.40-0001  J_000-26-1-07.10-0189  J_000-26-1-07.10-0190  J_000-26-1-07.20-0003  J_000-26-1-07.30-0104  J_000-26-1-07.30-0105	 J_000-26-1-07.30-0106  J_009-22-2-03.21-0114  K_000-21-1-01.32-3977  K_000-21-1-01.32-3992  K_000-21-1-01.32-4091  K_000-21-1-01.41-6042  K_000-21-1-01.41-6098  K_000-21-1-01.41-6099  K_000-25-1-01.21-0048  K_000-25-1-01.32-3718  K_000-25-1-01.32-3755  K_000-26-1-06.10-0001  K_003-26-1-05.20-0021  K_008-26-5-04.30-0013  K_009-21-1-03.21-0118  K_009-21-2-02.32-0001  K_009-24-1-01.32-3628  K_009-24-1-01.32-3655  K_009-25-2-01.32-0040  L_000-21-1-01.32-4096  L_000-21-1-01.41-6151  L_000-21-1-01.41-6185  L_000-21-1-01.41-6186  L_000-21-1-01.41-6190  L_000-21-1-01.41-6193  L_000-21-1-01.41-6202  L_000-21-5-01.32-0104  L_000-22-1-01.41-4037  L_000-22-5-03.31-0001  L_000-24-1-01.41-3863  L_000-25-1-01.41-5998  L_000-26-1-07.30-0112  L_008-26-5-04.30-0009  L_009-22-2-01.32-3648  L_009-23-2-03.32-0001	143 проекта









№	Описание материала				Примечание
2.3	Папка - Карелэнерго				
	 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_000-33-5-04.40-0043  I_000-31-1-01.12-0002  I_000-31-1-01.12-0003  I_000-31-1-01.21-2085  I_000-32-1-01.12-0072  I_000-32-1-03.31-0077  I_000-32-1-06.70-0110  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_000-33-1-01.33-3002  I_000-33-1-01.33-3070  I_000-33-2-02.32-2938  I_000-33-5-04.40-0059  I_000-33-5-04.40-0067  I_000-33-5-07.10-0001  I_000-34-1-07.10-0075  I_001-33-1-03.13-2466  I_002-33-2-02.32-2688  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_004-31-1-01.21-2052  I_004-31-1-01.21-2057  I_004-31-1-01.21-2058	 I_004-31-1-01.21-2059  I_004-31-1-01.21-2069  I_004-31-1-01.21-2071  I_004-32-1-01.12-0084  I_004-32-1-01.12-0085  I_004-32-1-01.12-0086  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_004-33-1-01.12-2899  I_004-33-1-01.12-2900  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_004-33-1-01.21-2904  I_004-33-1-01.21-2905  I_004-33-1-01.21-2906  I_004-33-1-01.21-3019  I_004-33-1-01.21-3024  I_004-33-1-01.21-3025  I_009-33-2-03.13-0999  J_000-31-1-01.12-0005  J_000-31-1-01.12-0006  J_000-31-1-01.12-0008  J_000-31-1-01.12-0011  J_000-31-1-01.12-0012  J_000-31-1-01.21-2052  J_000-31-1-01.21-2057  J_000-31-1-01.21-2058	 J_000-31-1-07.10-0005  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_000-32-1-01.32-2312  J_000-32-1-01.32-2313  J_000-32-1-01.32-2314  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_000-33-1-01.32-3127  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_000-33-1-03.13-2748  J_000-33-1-03.13-2752  J_000-33-1-03.13-2772  J_000-33-1-03.32-2819  J_000-33-1-04.20-2943  J_000-33-1-04.20-2944  J_000-33-1-04.20-2946  J_000-33-1-04.20-2949  J_000-34-1-04.40-0045  J_000-34-1-04.50-0002  J_000-34-1-04.50-0003  J_000-34-1-04.50-0005  J_004-31-1-01.12-0016  J_004-31-1-01.21-2088  J_004-31-1-01.32-2219  J_004-31-1-01.32-2220  J_004-31-1-01.32-2221  J_004-31-1-01.32-2222  J_004-31-1-01.32-2223  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_004-33-1-01.21-3038  J_004-33-1-01.21-3039  J_004-33-1-01.21-3040  J_004-33-1-01.21-3041  J_004-33-1-01.32-3108  J_004-33-1-01.32-3117  J_004-33-1-01.32-3118  J_009-33-2-01.32-2980  K_000-31-1-01.21-2593  K_000-33-1-01.21-3057  K_000-34-1-07.10-0082  K_000-34-1-07.10-0087  K_000-34-1-07.10-0092  K_000-34-5-04.10-0003  K_000-34-5-04.10-0006  K_000-34-5-07.30-0024  K_003-34-1-05.20-0001  K_003-34-1-05.20-0013  K_009-32-2-01.32-2340  K_009-33-1-01.32-3151  K_009-33-1-03.13-2774  K_009-33-1-03.32-2820  K_009-33-1-04.60-3082  L_000-31-5-01.32-0041  L_000-33-5-01.32-0040  L_000-33-5-02.32-0003  L_000-33-5-03.31-0001  L_000-34-5-01.32-0003  L_000-34-5-01.32-0004  L_000-34-5-01.41-0002  L_002-31-1-02.41-1713  L_009-31-1-01.32-2269  L_009-31-1-03.32-0106  L_009-33-2-02.32-2941	159 проекта



№	Описание материала				Примечание
2.4	Папка - Колэнерго				
	<div><div><div><div>000-41-1-01.11-0659_4 кв.</div><div>000-41-1-04.30-0976_4 кв.</div><div>000-41-2-01.11-0708_4 кв.</div><div>000-43-5-04.30-0952_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-01.12-0245_4 кв.</div><div>000-41-1-04.60-0934_4 кв.</div><div>000-41-2-01.11-0734_4 кв.</div><div>000-43-5-04.30-0953_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-01.21-0235_4 кв.</div><div>000-41-1-05.40-0001_4 кв.</div><div>000-41-2-01.11-0735_4 кв.</div><div>000-49-1-04.30-0957_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-01.21-0244_4 кв.</div><div>000-41-1-06.70-0487_4 кв.</div><div>000-41-2-01.21-0001_4 кв.</div><div>001-41-1-03.32-1031_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-01.33-0084_4 кв.</div><div>000-41-1-06.70-1001_4 кв.</div><div>000-41-2-01.33-1039_4 кв.</div><div>001-42-2-01.32-0882_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-01.33-1041_4 кв.</div><div>000-41-1-06.70-1002_4 кв.</div><div>000-41-2-01.33-1067_4 кв.</div><div>003-43-1-05.20-0002_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-02.21-0001_4 кв.</div><div>000-41-1-06.70-1003_4 кв.</div><div>000-41-2-03.21-0775_4 кв.</div><div>003-43-1-05.20-0004_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-03.12-0028_4 кв.</div><div>000-41-1-06.70-1004_4 кв.</div><div>000-41-4-07.30-0001_4 кв.</div><div>008-41-1-04.30-0001_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-03.12-0232_4 кв.</div><div>000-41-1-06.70-1006_4 кв.</div><div>000-41-5-01.33-0970_4 кв.</div><div>008-41-1-04.30-0978_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-03.12-0334_4 кв.</div><div>000-41-1-06.70-1007_4 кв.</div><div>000-41-5-01.33-0971_4 кв.</div><div>008-43-1-04.30-0954_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-03.12-0665_4 кв.</div><div>000-41-1-06.70-1008_4 кв.</div><div>000-42-1-01.11-0658_4 кв.</div><div>009-41-1-01.11-0653_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-03.12-0666_4 кв.</div><div>000-41-1-06.70-1011_4 кв.</div><div>000-42-1-01.11-0659_4 кв.</div><div>009-41-1-01.33-1050_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-03.13-0333_4 кв.</div><div>000-41-1-06.70-1012_4 кв.</div><div>000-42-1-01.11-0660_4 кв.</div><div>009-41-1-03.12-0658_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-03.21-0858_4 кв.</div><div>000-41-1-06.70-1013_4 кв.</div><div>000-42-1-01.11-0661_4 кв.</div><div>009-41-1-03.12-0660_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-04.30-0658_4 кв.</div><div>000-41-1-06.70-1014_4 кв.</div><div>000-42-1-04.30-0958_4 кв.</div><div>009-41-1-03.21-0865_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-04.30-0960_4 кв.</div><div>000-41-1-06.70-1015_4 кв.</div><div>000-42-1-04.30-0959_4 кв.</div><div>009-41-1-03.32-1055_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-04.30-0963_4 кв.</div><div>000-41-1-06.70-1016_4 кв.</div><div>000-42-1-04.30-0961_4 кв.</div><div>009-41-1-03.32-1062_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-04.30-0964_4 кв.</div><div>000-41-1-06.70-1017_4 кв.</div><div>000-42-1-04.30-0962_4 кв.</div><div>009-41-1-03.32-1063_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-04.30-0965_4 кв.</div><div>000-41-1-06.70-1019_4 кв.</div><div>000-42-1-04.30-0968_4 кв.</div><div>009-41-2-01.11-0736_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-04.30-0969_4 кв.</div><div>000-41-1-07.10-0032_4 кв.</div><div>000-42-1-04.30-0969_4 кв.</div><div>009-41-2-01.32-0002_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-04.30-0970_4 кв.</div><div>000-41-1-07.30-0017_4 кв.</div><div>000-42-1-04.30-0984_4 кв.</div><div>009-41-2-01.33-1076_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-04.30-0971_4 кв.</div><div>000-41-1-07.30-0018_4 кв.</div><div>000-42-2-01.12-0812_4 кв.</div><div>009-41-2-01.33-1089_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-04.30-0972_4 кв.</div><div>000-41-1-07.30-0019_4 кв.</div><div>000-42-2-01.32-0889_4 кв.</div><div>009-41-2-02.33-0003_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-04.30-0973_4 кв.</div><div>000-41-1-07.30-0020_4 кв.</div><div>000-43-1-01.11-0001_4 кв.</div><div>009-41-2-02.33-0004_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-04.30-0974_4 кв.</div><div>000-41-1-07.30-0021_4 кв.</div><div>000-43-1-07.10-0001_4 кв.</div><div>009-42-2-01.12-0813_4 кв.</div></div><div><div>000-41-1-04.30-0975_4 кв.</div><div>000-41-1-07.30-0022_4 кв.</div><div>000-43-1-07.30-0016_4 кв.</div></div></div></div>				103 проекта
2.5	Папка - Комиэнерго				
	<div><div><div><div>000-51-1-01.21-0010</div><div>000-55-1-01.32-1943</div><div>000-56-1-07.30-0129</div><div>009-54-1-03.31-1007</div></div><div><div>000-51-1-01.21-0011</div><div>000-55-1-01.32-1965</div><div>000-56-1-07.30-0130</div><div>009-54-1-03.31-1008</div></div><div><div>000-51-1-01.33-0172</div><div>000-55-1-01.32-1972</div><div>003-56-1-05.20-0000</div><div>009-54-2-02.41-2232</div></div><div><div>000-51-1-03.21-0947</div><div>000-55-1-01.32-1982</div><div>003-56-1-05.20-0004</div><div>009-54-2-03.31-0928</div></div><div><div>000-51-1-04.60-0005</div><div>000-55-1-01.32-1993</div><div>003-56-1-05.20-0005</div><div>009-54-2-03.31-0930</div></div><div><div>000-51-2-03.13-0001</div><div>000-55-1-01.32-2007</div><div>003-56-1-05.20-0007</div><div>009-55-1-01.32-1954</div></div><div><div>000-52-1-01.21-0050</div><div>000-55-1-01.41-4000</div><div>003-56-1-05.20-0008</div><div>009-55-1-03.31-1905</div></div><div><div>000-52-1-01.21-0066</div><div>000-55-1-01.41-4161</div><div>003-56-1-05.20-0009</div><div>009-55-1-03.31-1913</div></div><div><div>000-52-1-01.21-0067</div><div>000-55-1-02.41-0002</div><div>003-56-1-05.20-0010</div><div>009-55-1-03.31-1933</div></div><div><div>000-52-1-01.21-0068</div><div>000-55-1-03.13-1639</div><div>004-52-1-01.21-0072</div><div>009-55-1-03.31-1964</div></div><div><div>000-52-1-01.21-0069</div><div>000-55-1-03.13-1663</div><div>004-55-1-01.12-1336</div><div>009-55-1-05.40-0759</div></div><div><div>000-52-1-03.21-0952</div><div>000-55-1-04.30-0962</div><div>005-55-1-03.13-1643</div><div>009-55-1-05.40-0761</div></div><div><div>000-52-1-04.60-0031</div><div>000-55-1-04.40-0384</div><div>006-52-1-04.60-0014</div><div>009-55-2-01.32-1863</div></div><div><div>000-52-1-04.60-0034</div><div>000-55-1-04.40-0389</div><div>006-54-1-04.60-0006</div><div>009-55-2-02.32-0004</div></div><div><div>000-54-1-01.12-0664</div><div>000-55-1-04.40-0390</div><div>006-55-1-04.60-0009</div><div>009-55-2-02.41-0023</div></div><div><div>000-54-1-01.12-0678</div><div>000-55-1-04.40-0391</div><div>006-55-1-04.60-0010</div><div>009-55-2-02.41-0029</div></div><div><div>000-54-1-01.41-4862</div><div>000-55-1-06.70-0009</div><div>007-55-1-01.32-1919</div><div>009-55-2-02.41-0030</div></div><div><div>000-54-1-02.32-0004</div><div>000-55-2-02.32-0006</div><div>007-55-1-01.32-1920</div><div>009-55-2-02.41-0032</div></div><div><div>000-54-1-04.60-0007</div><div>000-56-1-07.10-0223</div><div>007-55-1-01.32-1926</div><div>009-55-2-02.41-0035</div></div><div><div>000-54-1-04.60-0010</div><div>000-56-1-07.10-0224</div><div>009-51-1-03.32-0243</div><div>009-55-2-03.31-1883</div></div><div><div>000-55-1-01.12-0846</div><div>000-56-1-07.10-0253</div><div>009-51-2-01.12-0028</div><div>009-55-2-03.31-1897</div></div><div><div>000-55-1-01.12-1313</div><div>000-56-1-07.10-0257</div><div>009-52-1-01.32-0371</div><div>009-55-2-03.31-1910</div></div><div><div>000-55-1-01.32-0056</div><div>000-56-1-07.10-0286</div><div>009-52-1-03.31-1058</div></div><div><div>000-55-1-01.32-0059</div><div>000-56-1-07.20-0111</div><div>009-54-1-01.32-0504</div></div><div><div>000-55-1-01.32-1863</div><div>000-56-1-07.30-0122</div><div>009-54-1-02.32-0005</div></div></div></div>				129 проектов



№	Описание материала				Примечание
2.6	Папка - Новгородэнерго				122 проекта
	 Паспорт ИП 000-61-1-01.32-0024	 Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4165	 Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0053	 Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0090	
	 Паспорт ИП 000-61-1-01.32-4062	 Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4166	 Паспорт ИП 000-64-1-07.30-4117	 Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0064	
	 Паспорт ИП 000-61-1-01.32-4080	 Паспорт ИП 000-62-1-01.21-4001	 Паспорт ИП 000-65-1-05.30-4172	 Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0065	
	 Паспорт ИП 000-61-1-03.13-4184	 Паспорт ИП 000-62-1-01.21-4002	 Паспорт ИП 000-65-1-07.20-0003	 Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0080	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.30-0001	 Паспорт ИП 000-62-1-01.32-4193	 Паспорт ИП 000-65-1-07.20-0005	 Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0081	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.30-0002	 Паспорт ИП 000-62-1-01.32-4194	 Паспорт ИП 000-65-1-07.20-0006	 Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0088	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.30-0003	 Паспорт ИП 000-62-1-01.32-4195	 Паспорт ИП 000-65-1-07.30-4189	 Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0089	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.30-0004	 Паспорт ИП 000-62-1-03.13-4201	 Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4008	 Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0107	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.30-0005	 Паспорт ИП 000-62-1-07.30-0004	 Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4163	 Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0108	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.30-0006	 Паспорт ИП 000-62-1-07.30-0007	 Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4164	 Паспорт ИП 007-63-1-01.41-4750	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.30-0007	 Паспорт ИП 000-63-1-01.41-0034	 Паспорт ИП 000-69-5-06.20-1402	 Паспорт ИП 007-63-1-01.41-4751	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.30-0008	 Паспорт ИП 000-63-1-01.41-4369	 Паспорт ИП 000-69-5-06.20-2601	 Паспорт ИП 007-63-1-01.41-4764	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.30-0009	 Паспорт ИП 000-63-1-03.31-4362	 Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0002	 Паспорт ИП 007-63-1-01.41-4765	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.30-0011	 Паспорт ИП 000-63-1-03.31-4363	 Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0008	 Паспорт ИП 007-63-1-01.41-4766	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0050	 Паспорт ИП 000-63-1-03.31-4367	 Паспорт ИП 004-62-1-01.12-0112	 Паспорт ИП 007-63-1-01.41-4767	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0051	 Паспорт ИП 000-63-1-03.31-4368	 Паспорт ИП 004-62-1-01.21-0114	 Паспорт ИП 007-63-1-01.41-4768	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0052	 Паспорт ИП 000-63-1-03.31-4393	 Паспорт ИП 004-63-1-01.12-0120	 Паспорт ИП 007-63-1-01.41-4769	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0053	 Паспорт ИП 000-63-1-06.70-4166	 Паспорт ИП 004-63-1-01.12-3580	 Паспорт ИП 007-63-1-01.41-4770	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0054	 Паспорт ИП 000-63-1-06.70-4170	 Паспорт ИП 004-63-1-01.21-0111	 Паспорт ИП 009-61-1-03.13-4210	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0055	 Паспорт ИП 000-63-2-02.41-3875	 Паспорт ИП 004-63-1-01.21-0121	 Паспорт ИП 009-61-1-03.13-4211	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0056	 Паспорт ИП 000-63-2-03.13-4118	 Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0054	 Паспорт ИП 009-62-2-01.12-0001	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0057	 Паспорт ИП 000-63-5-01.32-4029	 Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0055	 Паспорт ИП 009-62-2-01.32-0703	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0058	 Паспорт ИП 000-63-5-01.32-4030	 Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0057	 Паспорт ИП 009-62-2-01.32-4186	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0059	 Паспорт ИП 000-63-5-01.32-4031	 Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0058	 Паспорт ИП 009-62-2-02.32-0001	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0060	 Паспорт ИП 000-63-5-04.40-4009	 Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0059	 Паспорт ИП 009-62-2-03.32-0001	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0061	 Паспорт ИП 000-63-5-07.10-0013	 Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0061	 Паспорт ИП 009-63-1-03.13-4198	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0062	 Паспорт ИП 000-64-1-03.31-4155	 Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0062	 Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4157	
	 Паспорт ИП 000-61-1-04.50-0002	 Паспорт ИП 000-64-1-03.31-4156	 Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0063	 Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4159	
	 Паспорт ИП 000-61-1-05.30-4177	 Паспорт ИП 000-64-1-03.31-4157	 Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0069	 Паспорт ИП 009-63-2-03.31-3227	
	 Паспорт ИП 000-61-2-03.13-4119	 Паспорт ИП 000-64-1-03.31-4158	 Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0074		
	 Паспорт ИП 000-61-2-03.13-4120	 Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0006	 Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0077		

122 проекта

№	Описание материала				Примечание
2.7	Папка Псковэнерго				
	<div><div><div></div><div>000-71-1-01.32-0102</div></div><div><div></div><div>000-71-1-01.32-0103</div></div><div><div></div><div>000-71-1-01.32-0106</div></div><div><div></div><div>000-71-1-04.60-0089</div></div><div><div></div><div>000-72-1-01.32-0377</div></div><div><div></div><div>000-72-1-01.32-0378</div></div><div><div></div><div>000-72-1-01.32-0379</div></div><div><div></div><div>000-72-1-01.32-0380</div></div><div><div></div><div>000-72-1-01.32-0381</div></div><div><div></div><div>000-72-1-01.32-0382</div></div><div><div></div><div>000-72-1-01.41-0938</div></div><div><div></div><div>000-72-1-01.41-0939</div></div><div><div></div><div>000-72-1-01.41-0940</div></div><div><div></div><div>000-72-1-01.41-0941</div></div><div><div></div><div>000-72-1-01.41-0942</div></div><div><div></div><div>000-72-1-01.41-0943</div></div><div><div></div><div>000-72-1-01.41-0995</div></div><div><div></div><div>000-72-1-02.32-0001</div></div><div><div></div><div>000-72-1-04.60-0042</div></div><div><div></div><div>000-72-1-04.60-0043</div></div><div><div></div><div>000-72-1-04.60-0044</div></div><div><div></div><div>000-72-1-04.60-0045</div></div><div><div></div><div>000-72-1-04.60-0051</div></div><div><div></div><div>000-72-1-04.60-0052</div></div><div><div></div><div>000-72-1-04.60-0053</div></div><div><div></div><div>000-72-1-04.60-0054</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.40-0005</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.40-0006</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0091</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0092</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0093</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0094</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0095</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0096</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0097</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0098</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0099</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0100</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0101</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0102</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0103</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0104</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0105</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0106</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0107</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0108</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0109</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0110</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0111</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0112</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0113</div></div><div><div></div><div>000-75-1-04.60-0114</div></div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0055</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0056</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0057</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0058</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0061</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0062</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0063</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0065</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0066</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0067</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0068</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0073</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0074</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0075</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0076</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0077</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0078</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0079</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0080</div></div> <div><div></div><div>000-72-1-04.60-0081</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-01.12-0048</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-01.12-0094</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-01.12-0095</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-01.12-0101</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-01.12-0105</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-01.32-0021</div></div> <div><div></div><div>000-75-1-04.60-0115</div></div> <div><div></div><div>000-75-1-04.60-0116</div></div> <div><div></div><div>000-75-1-04.60-0117</div></div> <div><div></div><div>000-75-1-04.60-0118</div></div> <div><div></div><div>000-75-1-04.60-0119</div></div> <div><div></div><div>000-75-1-04.60-0120</div></div> <div><div></div><div>000-75-1-04.60-0121</div></div> <div><div></div><div>000-75-1-04.60-0122</div></div> <div><div></div><div>000-75-1-04.60-0134</div></div> <div><div></div><div>000-75-2-01.41-0110</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-04.10-0001</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-04.40-0007</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-04.40-0023</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-04.40-0024</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-04.50-0001</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-05.30-0009</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-05.30-0012</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-06.20-0007</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.10-0011</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.10-0015</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.10-0033</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.10-0034</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.10-0035</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.10-0038</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.10-0044</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.10-0048</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-01.32-0425</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-01.32-0442</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-01.32-0443</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-01.32-0444</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-01.32-0445</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-01.32-0451</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-01.32-0453</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-01.41-4340</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-02.32-0015</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-02.32-0016</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-02.33-0012</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-02.41-0023</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-03.13-0167</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-04.30-0001</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-04.40-0025</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-04.40-0026</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-04.40-0027</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-04.40-0028</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-04.40-0029</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-04.40-0030</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-04.40-0031</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-04.40-0032</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-04.60-0058</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-04.60-0130</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-04.60-0131</div></div> <div><div></div><div>000-73-1-04.60-0132</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.20-0012</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.20-0013</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.20-0014</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.20-0015</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.20-0037</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.20-0044</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.20-0045</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.20-0046</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.20-0047</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.20-0048</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.30-0028</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.30-0031</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.30-0033</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.30-0113</div></div> <div><div></div><div>000-76-1-07.30-0119</div></div> <div><div></div><div>000-76-5-04.10-0008</div></div> <div><div></div><div>000-77-1-07.10-0015</div></div> <div><div></div><div>000-77-1-07.10-0016</div></div> <div><div></div><div>000-77-1-07.10-0017</div></div> <div><div></div><div>002-73-2-02.32-0001</div></div> <div><div></div><div>007-73-1-01.32-0438</div></div> <div><div></div><div>009-71-2-01.32-0112</div></div> <div><div></div><div>009-71-2-01.32-0113</div></div> <div><div></div><div>009-72-1-01.32-0386</div></div> <div><div></div><div>009-72-2-01.32-0351</div></div> <div><div></div><div>009-72-2-01.32-0352</div></div> <div><div></div><div>009-72-2-01.32-0353</div></div> <div><div></div><div>009-72-2-01.32-0354</div></div> <div><div></div><div>009-72-2-01.32-0355</div></div> <div><div></div><div>009-72-2-01.32-0356</div></div> <div><div></div><div>009-73-2-02.32-0006</div></div> <div><div></div><div>009-73-2-02.32-0008</div></div> <div><div></div><div>009-73-2-02.32-0009</div></div> <div><div></div><div>009-73-2-02.41-0044</div></div> <div><div></div><div>009-73-2-02.41-0050</div></div> <div><div></div><div>009-73-2-03.31-0564</div></div> <div><div></div><div>009-73-2-03.31-0573</div></div> <div><div></div><div>009-73-2-03.31-0595</div></div> <div><div></div><div>009-73-2-03.31-0628</div></div> <div><div></div><div>009-73-2-03.31-0634</div></div> <div><div></div><div>009-73-2-03.31-0635</div></div> <div><div></div><div>009-73-2-03.31-0649</div></div> <div><div></div><div>009-73-2-03.32-0025</div></div> <div><div></div><div>009-75-1-03.13-0078</div></div> <div><div></div><div>009-75-2-01.32-0236</div></div> <div><div></div><div>009-75-2-01.32-0242</div></div> <div><div></div><div>009-75-2-01.32-0249</div></div> <div><div></div><div>009-75-2-03.32-0014</div></div> <div><div></div><div>009-75-2-03.32-0020</div></div>	205 проектов			

000-75-1-04.40-0005

000-75-1-04.60-0115

000-76-1-07.20-0012

009-72-2-01.32-0353

000-75-1-04.40-0006

000-75-1-04.60-0116

000-76-1-07.20-0013

009-72-2-01.32-0354

000-75-1-04.60-0091

000-75-1-04.60-0117

000-76-1-07.20-0014

009-72-2-01.32-0355

000-75-1-04.60-0092

000-75-1-04.60-0118

000-76-1-07.20-0015

009-72-2-01.32-0356

000-75-1-04.60-0093

000-75-1-04.60-0119

000-76-1-07.20-0037

009-73-2-02.32-0006

000-75-1-04.60-0094

000-75-1-04.60-0120

000-76-1-07.20-0044

009-73-2-02.32-0008

000-75-1-04.60-0095

000-75-1-04.60-0121

000-76-1-07.20-0045

009-73-2-02.32-0009

000-75-1-04.60-0096

000-75-1-04.60-0122

000-76-1-07.20-0046

009-73-2-02.41-0044

000-75-1-04.60-0097

000-75-1-04.60-0134

000-76-1-07.20-0047

009-73-2-02.41-0050

000-75-1-04.60-0098

000-75-2-01.41-0110

000-76-1-07.20-0048

009-73-2-03.31-0564

000-75-1-04.60-0099

000-76-1-04.10-0001

000-76-1-07.30-0028

009-73-2-03.31-0573

000-75-1-04.60-0100

000-76-1-04.40-0007

000-76-1-07.30-0031

009-73-2-03.31-0595

000-75-1-04.60-0101

000-76-1-04.40-0023

000-76-1-07.30-0033

009-73-2-03.31-0628

000-75-1-04.60-0102

000-76-1-04.40-0024

000-76-1-07.30-0113

009-73-2-03.31-0634

000-75-1-04.60-0103

000-76-1-04.50-0001

000-76-1-07.30-0119

009-73-2-03.31-0635

000-75-1-04.60-0104

000-76-1-05.30-0009

000-76-5-04.10-0008

009-73-2-03.31-0649

000-75-1-04.60-0105

000-76-1-05.30-0012

000-77-1-07.10-0015

009-73-2-03.32-0025

000-75-1-04.60-0106

000-76-1-06.20-0007

000-77-1-07.10-0016

009-75-1-03.13-0078

000-75-1-04.60-0107

000-76-1-07.10-0011

000-77-1-07.10-0017

009-75-2-01.32-0236

000-75-1-04.60-0108

000-76-1-07.10-0015

002-73-2-02.32-0001

009-75-2-01.32-0242

000-75-1-04.60-0109

000-76-1-07.10-0033

007-73-1-01.32-0438

009-75-2-01.32-0249

000-75-1-04.60-0110

000-76-1-07.10-0034

009-71-2-01.32-0112

009-75-2-03.32-0014

000-75-1-04.60-0111

000-76-1-07.10-0035

009-71-2-01.32-0113

009-75-2-03.32-0020

000-75-1-04.60-0112

000-76-1-07.10-0038

009-72-1-01.32-0386

000-75-1-04.60-0113

000-76-1-07.10-0044

009-72-2-01.32-0351

000-75-1-04.60-0114

000-76-1-07.10-0048

009-72-2-01.32-0352

205 проектов

**ПРИЛОЖЕНИЕ №3 – Материалы, обосновывающие результаты проверки, оценок, предложений Экспертной организации**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-  
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ  
ПРОГРАММЫ ПАО «МРСК СЕВЕРО - ЗАПАДА»  
ЗА 2020 ГОД**

**ПО ДОГОВОРУ № 682/834/18 от 18.12.2018**

**3 листа**



## Примеры несовпадения данных отчета и паспортов

A		B		C		D		E		F		G		X		Y		Z		AA		AB		AC		AD		AE		AF		AG		AW		AX		AY		AZ		BA		BB																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
Раздел 4. Отчет в постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)			Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение										Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение										Причины несоответствия плану																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
					План										Факт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
					Всего					4 квартал					Всего					4 квартал																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
					МВт·А	МгВт	с/м ДС-П	МВт·с	Другое	МВт·А	МгВт	с/м ДС-П	МВт·с	Другое	МВт·А	МгВт	с/м ДС-П	МВт·с	Другое	МВт·А	МгВт	с/м ДС-П	МВт·с	Другое	МВт·А	МгВт	с/м ДС-П	МВт·с	Другое	МВт·А	МгВт	с/м ДС-П	МВт·с	Другое	МВт·А	МгВт	с/м ДС-П	МВт·с	Другое																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
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	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
1.1.1.2	Строительство объектов технологического присоединения к электросетевому хозяйству			G_001-15-2-00-00-0000	1,93	0,00	45,90	0,00	1,16	22,15					2,52		59,60												2,52		59,60																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										</

Плановые данные совпадают

данные в графе Факт не совпадают

Отсутствуют данные в графе «другое»

		Год 2 017										Год 2 018										Предложения по корректировке
		План					Факт					План										
№№	Наименование показателя и единицы измерения	План	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год							
2.1	Финансирование капитальных вложений в прогнозные периоды соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1	Федерального бюджета	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.1	бюджетов субъектов Российской Федерации	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.2	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.2.1	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.2.2	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.2.3	воздушных линий электропередачи в однопровольном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.2.4	воздушных линий электропередачи в двухпроводном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.2.5	кабельных линий электропередачи, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.2.6	Другое)	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.3	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.3.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.3.4	воздушных линий электропередачи в однопровольном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.3.5	воздушных линий электропередачи в двухпроводном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.3.6	кабельных линий электропередачи, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.3.7	Другое)	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.4.4	воздушных линий электропередачи в однопровольном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.4.5	воздушных линий электропередачи в двухпроводном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.4.6	кабельных линий электропередачи, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.4.7	Другое)	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.5	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.5.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.5.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.5.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.5.4	воздушных линий электропередачи в однопровольном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.5.5	воздушных линий электропередачи в двухпроводном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.5.6	кабельных линий электропередачи, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.5.7	Другое)	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.6	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.6.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.6.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.6.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.6.4	воздушных линий электропередачи в однопровольном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.6.5	воздушных линий электропередачи в двухпроводном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.6.6	кабельных линий электропередачи, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.6.7	Другое)	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.7	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.7.4	воздушных линий электропередачи в однопровольном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.7.5	воздушных линий электропередачи в двухпроводном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.7.6	кабельных линий электропередачи, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.7.7	Другое)	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.8	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.8.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.8.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.8.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.8.4	воздушных линий электропередачи в однопровольном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.8.5	воздушных линий электропередачи в двухпроводном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.8.6	кабельных линий электропередачи, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.8.7	Другое)	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.9	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.9.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.9.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.9.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.9.4	воздушных линий электропередачи в однопровольном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.9.5	воздушных линий электропередачи в двухпроводном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.9.6	кабельных линий электропередачи, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.9.7	Другое)	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.10	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.10.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.10.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.10.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.10.4	воздушных линий электропередачи в однопровольном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.10.5	воздушных линий электропередачи в двухпроводном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.10.6	кабельных линий электропередачи, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.10.7	Другое)	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.11	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.11.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.11.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.11.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.11.4	воздушных линий электропередачи в однопровольном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.11.5	воздушных линий электропередачи в двухпроводном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.11.6	кабельных линий электропередачи, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.11.7	Другое)	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.12	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.12.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.12.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.12.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.12.4	воздушных линий электропередачи в однопровольном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.12.5	воздушных линий электропередачи в двухпроводном исполнении, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.12.6	кабельных линий электропередачи, км	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.12.7	Другое)	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.13	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.13.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24							
2.1.1.13.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	3	12	13	14	15	16															

Раздел 5. Отчет о вводе объектов (мощностей) в эксплуатацию																							
№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Ввод мощностей в эксплуатацию										Ввод мощностей в эксплуатацию										Причины несоответствия планов
			План										Факт										
			Всего										Всего										
			МВт	кВт	из ОП 1-тип	из ОП 2-тип	из ОП 3-тип	МВт	Другое		МВт	кВт	из ОП 1-тип	из ОП 2-тип	из ОП 3-тип	МВт	Другое						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
1.1.1.2.2	Строительство объектов для технологического присоединения мощностью от 15 кВт до 150 кВт	G_002-15-2-00-00-0000	1,75		3,46	0,00	0,00				0,80		2,95	0,00	1,30							Выполнение работ по ТП	

19	A	B	L	M	N	O	AV	AW
20			Год 2 017					
21			План		Факт		Итого за период реализации инвестиционной программы	
22	№№	Наименование показателя и единицы измерения	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Предложения по корректировке плана
23	4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:						
24	4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт						
25	4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	1,75	кв. 4	1,75	кв. 3		2,82
26	4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар						
27	4.4	воздушных линий электропередачи в однопровольном исполнении, км	3,46	кв. 4	3,46	кв. 3		29,74
28	4.5	воздушных линий электропередачи в двухпроводном исполнении, км						
29	4.6	кабельных линий электропередачи, км						
30	4.7	Другое)	47,00	кв. 4	47,00	кв. 3		258,00

Различные данные в паспорте и отчете

	B		L	M	N	O	AV	AW	AX
19									
20			Год 2 017						
21			План		Факт		Итого за период реализации инвестиционной программы		
22	№№	Наименование показателя и единицы измерения	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Предложение по корректировке плана	
59	7	<b>Вывод мощностей из эксплуатации:</b>							
60	7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт		3 кв. 4 кв.		4 кв.	0,09		
61	7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А							
62	7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар		3 кв. 4 кв.		1 кв.; 2 кв.; 3 кв.; 4 кв.			
63	7.4	линий электропередачи, км	1,32	ни.	1,32	1 кв.; 2 кв.; 3 кв.; 4 кв.	11,36		
64	7.5	другое(3)	47,00	3 кв. 4 кв.	47,00	1 кв.; 2 кв.; 3 кв.; 4 кв.	258,00		
65									
66									
67									

## 1. Проверка паспортов ИП

\*П1 – Приложение 1 отчета, п1 – пункт 1 раздела 6.2 Паспорта ИП

**2. Проекты с реализацией, по которым были запрошены обосновывающие материалы для проверки отчета о выполнении ИПР ПАО «МРСК СЗ»**

<b>Идентификатор проекта</b>	<b>Обосновывающие документы и данные содержащиеся в них.</b>	<b>Различия отчета и документов</b>
J_000-32-1-01.32-2311	Счет 08, указана сумма – 29 733 186,36 руб КС-14 – 13,304 км линий	Данные совпадают
K_003-26-1-05.20-0021	Счет 08, указана сумма – 13 971 973,34 руб КС-14 – 842 счетчика	Данные совпадают
K_000-11-1-01.32-2595	Счет 08, указана сумма – 3 191 677,27 руб КС-14 – 0,231 км линий	Данные совпадают