

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

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

30 октября 2023 года

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

**ПО ДОГОВОРУ № 1309 от 23.11.2022 ГОДА**

**Москва 2023 г.**

## Содержание

1	Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР .....	5
2	Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР .....	5
3	Сведения об экспертной организации.....	5
4	Нормативно-техническая документация .....	6
5	Объекты исследований и материалы, предоставленные экспертам для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР .....	8
6	Сокращения.....	9
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 .....	10
7.1	Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы .....	12
7.2	Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы .....	17
7.3	Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы .....	23
7.4	Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы .....	28
7.5	Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ .....	32
7.6	Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию .....	35
7.7	Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации .....	38
7.8	Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы .....	41
7.9	Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы ..	44
7.10	Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше.....	49
7.11	Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики.....	52
7.12	Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок ...	52
7.13	Общие выводы по результатам проведенной проверки .....	53
8.	Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов .....	54

8.1 Результаты проверки на соответствие информации, содержащейся в отчетах сведениям из обосновывающих материалов (первичных документов; иных документов, указанных в отчетах) .....	59
8.2 Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР	61
8.3 Проверка достижения количественных и целевых показателей.....	67
8.3.1 Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ .....	67
8.3.2. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию .....	67
8.3.3 Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации.....	68
8.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей .....	69
8.5 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей .....	75
8.5.1 Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей.....	76
8.5.2 Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики.....	85
8.5.3 Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.....	90
8.5.4 Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики .....	93
8.5.5 Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии .....	96
8.5.6 Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности.....	100
8.5.7 Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики.....	103
8.5.8 Общие выводы по результатам проведенной проверки .....	105
8.6 Заключение об эффективности реализации ИПР .....	105
8.6.1 Отклонение фактических показателей от плановых .....	106
8.6.2 Отклонение фактических количественных показателей от плановых .....	123
8.6.3 Отклонения фактических объемов финансирования от плановых...	123
9.Оценка результатов исследований, выводы .....	146
9.1 Результаты проверки соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации .....	146

9.2	Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы. ....	146
9.3	Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации. ....	146
9.4	Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей. ....	147
9.5	Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы. ....	147
9.6	О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности. ....	148
9.7	О финансировании проектов. ....	148
9.8	Об освоении капитальных вложений. ....	150
9.9	О первичных учетных документах. ....	152
9.10	О договорных отношениях. ....	155
9.11.	О порядке ценообразования. ....	155
9.13	О допущениях, оценках и выводах. ....	160
10.	Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы. ....	160
	ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Реестр материалов для исследования. ....	162
	ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Сведения об экспертной организации. ....	164



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

Начало проведения экспертизы: 14 августа 2023 года.

Окончание проведения экспертизы: 30 октября 2023 года.

Место проведения экспертизы: город Москва.

## **2 Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР**

Договор возмездного оказания услуг № 1309 от 23.11.2022 года на проведение технологического и ценового аудита в 2023 году проектов инвестиционной программы, проектов изменений, вносимых в инвестиционную программу, а также отчетов о реализации инвестиционной программы за 1-4 кварталы 2023 года и 2023 года целом для нужд АО «Россети Янтарь»,

## **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.ХII, 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 №02 от 13.01.2020 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 субъек-

- ектов 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) Указания по подготовке внутренних нормативных документов в части разделов, связанных с разработкой и реализацией инвестиционной программы, подготовленные Росимуществом в рамках выполнения поручений Президента Российской Федерации от 27.12.2014 № Пр-3013 Правительством Российской Федерации, одобренных поручением Правительства Российской Федерации от 24.06.2015 № ИШ-П13-4148.
  - 4) Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 24.01.2004 № 24 (далее - Стандарты раскрытия информации).
  - 5) Приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе ( о проекте инвестиционной программы и(или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах...» (Далее - приказ Минэнерго №380).
  - 6) Приказ Минэнерго России от 14.03.2016 № 177 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций».
  - 7) 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).

- 8) Приказ Минэнерго России от 13.04.2017 №310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики».

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

В соответствии с договором возмездного оказания услуг № 1309 от 23.11.2022 года на проведение технологического и ценового аудита в 2023 году проектов инвестиционной программы, проектов изменений, вносимых в инвестиционную программу, а также отчетов о реализации инвестиционной программы за 1-4 кварталы 2023 года и 2023 года целом, для нужд АО «Россети Янтарь», ООО «МЭКОМ» получило отчет о реализации инвестиционной программы АО «Россети Янтарь», 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/investportal/ipr/04578/H0810\\_1023900764832\\_%D0%AD%D0%A6%D0%9F.zip/v1/H0810\\_1023900764832\\_%D0%AD%D0%A6%D0%9F.zip](https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/04578/H0810_1023900764832_%D0%AD%D0%A6%D0%9F.zip/v1/H0810_1023900764832_%D0%AD%D0%A6%D0%9F.zip). По результатам анализа предоставленных материалов на достаточность и полноту информации для подготовки настоящего заключения, в адрес АО «Россети Янтарь» 18.09.2023 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 АО «Россети Янтарь», включая сведения, поступившие в распоряжение экспертов ранее, приведены в Приложении №1.

Изучив предоставленные АО «Россети Янтарь» материалы по запросу ООО «МЭКОМ» от 18.09.2023, на их соответствие запросу, эксперты ООО «МЭКОМ», делают вывод об их достаточности для подготовки заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о ходе реализации инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» за 2 квартал 2023 года.

## 6 Сокращения

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
1	ИПР	Инвестиционная программа
2	ИД	Инвестиционная деятельность
3	Методические рекомендации	Методические рекомендации по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденные Распоряжением Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р
4	Общество	АО «Россети Янтарь»
5	Правила утверждения ИПР	Правила Утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977
6	Проект ИПР	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу до утверждения в Минэнерго России
7	ТЦА отчетов	Технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы, проводимый в соответствии с действующим законодательством и Методическими рекомендациями
8	УОИВ	Уполномоченный орган исполнительной власти
9	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.
10	ИП	Инвестиционный проект в составе Проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу до утверждения в Минэнерго России

## **7. Результаты проверки соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации**

Проверка выполнена в соответствии с п. 25 б) распоряжения Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р «Об утверждении методических рекомендаций по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» и на основании:

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

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

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

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

- форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
- форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ;

---

<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.

- форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию;
- форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации;
- форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;
- форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок.

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

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

##### *а) Заполнение заголовка*

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

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

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проек-



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

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

*в) Наименования инвестиционных проектов*

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

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

*г) Идентификаторы инвестиционных проектов*

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

*Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации*

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

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

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

*е) Фактический объем финансирования капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 11 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту по состоянию на 1 января отчетного года, что соответствует указанному в заголовке столбца 2023 году.

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

*ж) Остаток финансирования капитальных вложений*

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

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

*з) План финансирования капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 149 Правил заполнения отчетных форм в столбце 7 формы указывается планируемый общий объем финансирования на 01.01.2023 г. в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

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

*и) Факт финансирования капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 150 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 формы указывается фактический объем финансирования в 2023 году накопленным итогом по состоянию на последний день отчетного квартала.

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

*к) План финансирования капитальных вложений за квартал*

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

В представленной для ТЦА форме 10 информация за 2 квартал 2023 г. по столбцу 9 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*л) Факт финансирования капитальных вложений за квартал*

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

В представленной для ТЦА форме информация за 2 квартал 2023 г. в столбце 10 указана в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*м) Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет*

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

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

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

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

При этом в столбце 18 указывается разница между фактическим объемом финансирования капитальных вложений и плановым объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний день соответствующего периода квартальной отчетности отчетного года, в млн руб.

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

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

*о) Причины отклонений*

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

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

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

## **7.2 Форма 11. 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 11 за 2 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

### *в) Наименования инвестиционных проектов*

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

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

з) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Общий объем финансирования, в том числе за счет:*

В соответствии с пунктом 14 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в 2023 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме за 2 квартал 2023 г. информация в столбце 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Федерального бюджета*

В соответствии с пунктом 15 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств федерального бюджета в 2023 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

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

– *Бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований*

В соответствии с пунктом 16 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и (или) муниципальных образований в 2023 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

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

– *Средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)*

В соответствии с пунктом 17 Правил заполнения отчетных форм в столбце 7 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств, полученных от оказания услуг реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) в 2023 году, 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.

– *Иных источников финансирования*

В соответствии с пунктом 18 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в столбцах 5, 6 и 7 Правил заполнения отчетных форм в 2023 году, в соответствии со значением данного

показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

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

*е) Общий фактический объем финансирования, в том числе за счет:*

В соответствии с пунктом 168 Правил заполнения отчетных форм в столбце 9 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в 2023 году нарастающим итогом с начала года по состоянию на последний день 2 квартала 2023 г.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 9 в целом указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

Для соблюдения Правил заполнения отчетных форм экспертная организация рекомендует привести в соответствие заполнение данного столбца в отчетах будущих периодов.

– *Федерального бюджета*

В соответствии с пунктом 169 Правил заполнения отчетных форм в столбце 10 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств федерального бюджета в 2023 году по состоянию на последний день 2 квартал 2023 года.

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



– *Бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований*

В соответствии с пунктом 170 Правил заполнения отчетных форм в столбце 11 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и (или) муниципальных образований в 2023 году по состоянию на последний день 2 квартал 2023 г.

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

– *Средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)*

В соответствии с пунктом 171 Правил заполнения отчетных форм в столбце 12 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) в 2023 году по состоянию на последний день 2 квартала 2023 г.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 12 в целом указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм

– *Иных источников финансирования*

В соответствии с пунктом 172 Правил заполнения отчетных форм в столбце 13 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в столбцах 10,11 и 12 Правил

заполнения отчетных форм в 2023 году по состоянию на последний день 2 квартала 2023 г.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 13 в целом указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм

*ж) Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода*

В соответствии с пунктом 173 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 14-23 указываются отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам в 2023 году по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года в разрезе источников финансирования.

В соответствии с пунктами 174-183 в столбцах 14,16,18,20,22 указывается разница между фактическим общим объемом финансирования капитальных вложений и плановым общим объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности в млн руб в разрезе источников финансирования.

В соответствии с пунктами 174-183 в столбцах 15,17,19,21,23 указывается величина отклонения фактического общего объема финансирования капитальных вложений от планового общего объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности в процентах в разрезе источников финансирования.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

з) Причины отклонений

В соответствии с пунктом 184 Правил заполнения отчетных форм в столбце 24 указываются причины отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных.

Причина указывается в случае любого положительного значения по столбцам 16, 18, 20.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 24 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

### **7.3 Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы**

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 12 за 2 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*в) Наименования инвестиционных проектов*

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

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

*г) Идентификаторы инвестиционных проектов*

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

*д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации*

– *Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен*

В соответствии с пунктом 42 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 указывается полная сметная стоимость инвестиционного проекта соответственно в базисном уровне в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы, на отчетный год.

– *Фактический объем освоения капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 44 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 указывается фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01.2023 г. в прогнозных ценах соответствующих лет в соответствии со значением данного показателя.

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

*– Остаток освоения капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 45 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6 и 7 указывается остаток освоения инвестиций по инвестиционному проекту, рассчитанный по состоянию на 01.01. 2023 г. в базисном и прогнозном уровне цен.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 6, 7 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*– Плановый объем освоения инвестиций по инвестиционному проекту*

В соответствии с пунктом 195 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 указывается планируемый объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 8 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*– Фактический объем освоения инвестиций по инвестиционному проекту*

В соответствии с пунктом 196 Правил заполнения отчетных форм в столбце 9 формы указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту, рассчитанный нарастающим итогом с начала отчетного года, по состоянию на последний день периода квартальной отчетности отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 9 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*– Планируемый объем освоения капитальных вложений (квартальный)*

В соответствии с пунктом 197 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 10, 12, 14, 16 формы, имеющих в заголовке слово «План» и указание на номер квартала указывается плановый объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствующем квартале 2023 года, в соответствии со значениями данных показателей, отраженными в графике реализации утвержденной инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация за 2 квартал 2023 г. в столбце 10 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*– Фактический объем освоения капитальных вложений (квартальный)*

В соответствии с пунктом 198 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 11, 13, 15, 17 имеющих в заголовке слово «Факт» и указание на номер квартала указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствующем квартале 2023 г.

В представленной для ТЦА форме информация за 2 квартал 2023 года в столбце 11 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*– Остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода*

В соответствии с пунктом 199 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 18 и 19 формы указывается фактические остатки освоения капитальных вложений в базисном и прогнозном уровне цен, рассчитанные как разность остатков освоения капитальных вложений в базисном и прогнозном уровне цен по состоянию на 01.01. 2023 г. и фактического объема освоения инвестиций по инвестиционному проекту в 2023 г. в базисном и прогнозном уровне цен соответственно.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

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

– *Отклонение от плана освоения по итогам отчетного периода*

В соответствии с пунктом 200 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 20 и 21 формы указываются отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года за соответствующий период квартальной отчетности.

При этом в столбце 20 указывается разница между фактическим объемом освоения капитальных вложений и плановым объемом освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний день соответствующего периода квартальной отчетности отчетного года, в млн руб.

При этом в столбце 21 указывается величина отклонения фактического объема освоения капитальных вложений от планового объема нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день соответствующего периода квартальной отчетности, в процентах.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 20, 21 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 201 Правил заполнения отчетных форм в столбце 22 формы указывается причина отклонения фактического объема освоения капитальных вложений от плана.

Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10%, а также в случае отрицательного значения в столбцах 18-19.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 22 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

**7.4 Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы**

*а) Заполнение заголовка*

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*б) Группы инвестиционных проектов*

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

В представленной для ТЦА форме 13 за 2 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*в) Наименования инвестиционных проектов*

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



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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов*

В соответствии с пунктом 57 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается первоначальная стоимость объекта основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), принимаемая к бухгалтерскому учету по результатам реализации инвестиционного проекта в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

В представленной для ТЦА форме 13 за 2 квартал 2023 г. информация по столбцу 4 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Планируемая стоимость основных средств и нематериальных активов*

В соответствии с пунктом 208 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5.1- 5.4.13 указываются планируемая к учету первоначальная стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), а также планируемые

к вводу характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в целом за отчетный год и с разбивкой по кварталам.

В представленной для ТЦА форме информация за 2 квартал 2023 по столбцам 5.3.1–5.3.13 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов*

В соответствии с пунктом 209 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1-6.13 формы указывается фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), а также фактические характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 60-64 Правил заполнения отчетных форм) накопленным итогом с начала года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1-6.13 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов в поквартальной разбивке*

В соответствии с пунктом 210 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1.1-6.4.13 указывается фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), а также фактические характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 60-64 Правил заполнения отчетных форм) в поквартальной разбивке.

В представленной для ТЦА форме за 2 квартал 2023 г. информация по столбцам 6.4.1-6.4.13 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 211 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7 и 9 указываются отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2023 года, за соответствующий период квартальной отчетности по нематериальным активам (столбец 7) и (или) объектам основных средств (столбец 9) соответственно, по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2023 года, в млн рублей.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 7 и 9 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 211 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 8 и 10 указывается величина отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2023 года за соответствующий период квартальной отчетности по нематериальным активам (столбец 8) и (или) объектам основных средств (столбец 10) соответственно, по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного 2023 года в процентах.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 8 и 10 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 213 Правил заполнения отчетных форм в столбце 11 указывается причина отклонения фактической стоимости объек-

тов основных средств и (или) нематериальных активов по состоянию последний день отчетного квартала от плановой, в случае если это отклонение составляет более 10%.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 11 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

#### **7.5 Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ**

*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 14 за 2 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*в) Наименования инвестиционных проектов*

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

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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности\**

В соответствии с пунктом 73 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается наименование присоединяемого объекта по производству электрической энергии, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. В остальных случаях указывается параметр «нд».

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

– *Планируемые характеристики объектов основных средств*

В соответствии с пунктом 220 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5.1-5.5 формы указываются планируемые значения характеристик

объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме 14 за 2 квартал 2023 г. информация в столбцах 5.1-5.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов основных средств*

В соответствии с пунктом 221 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1-6.5 указываются фактические значения характеристик объектов основных средств по инвестиционному проекту в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 77-81 настоящих Правил) нарастающим итогом с начала отчетного года.

В представленной для ТЦА форме за 2 квартал 2023 года информация в столбцах 6.1-6.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов основных средств в поквартальной разбивке*

В соответствии с пунктом 222 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7.1-10.5 указываются фактические значения характеристик объектов основных средств по инвестиционному проекту в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 77 - 81 настоящих Правил) с распределением по кварталам, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года.

В представленной для ТЦА форме за 2 квартал 2023 г. информация в столбцах 10.1-10.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

## **7.6 Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию**

### *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 15 за 2 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

### *в) Наименования инвестиционных проектов*

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

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

### *г) Идентификаторы инвестиционных проектов*

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности*

В соответствии с пунктом 89 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается наименование присоединяемого объекта по производству электрической энергии, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. В остальных случаях указывается параметр «н.д.».

В представленной для ТЦА форме 15 за 2 квартал 2023 г. столбец 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм

– *Планируемые характеристики объектов основных средств*

В соответствии с пунктом 230 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5.1-5.7 формы указываются планируемые характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

В столбцах 5.1.1-5.4.7 указываются планируемые характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения с разбивкой по кварталам отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 5.1-5.4.13 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов основных средств*

В соответствии с пунктом 231 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1-6.7 формы указываются фактические характеристики объектов



основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 93-97 Правил, в отношении которых на последний день отчетного квартала отчетного года фактически получены или направлены документы, указанные в пункте 91 Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1-6.13 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов основных средств в поквартальной разбивке*

В соответствии с пунктом 232 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1.1-6.4.7 указываются фактические характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 93-97 Правил, в отношении которых в отчетном квартале фактически получены или направлены документы, указанные в пункте 91 Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

В представленной для ТЦА форме за 2 квартал 2023 г. информация по столбцам 6.4.1-6.4.13 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 233 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7.1-7.7 указываются отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года в натуральных единицах измерения.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 7.1-7.13 указана в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 234 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 указываются причины отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту за соответствующий период квартальной отчетности отчетного года. Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов.

В представленной для ТЦА форме раскрытия причины отклонений указаны, для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

**7.7 Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации**

*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 16 за 2 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*в) Наименования инвестиционных проектов*

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

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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Диспетчерское наименование*

В соответствии с пунктом 105 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается диспетчерское наименование (при его наличии) объектов вывод из эксплуатации которых предусматривается инвестиционным проектом.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

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

– *Планируемые характеристики объектов*

В соответствии с пунктом 242 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5.1–5.4.5 формы указываются планируемые характеристики объектов (всего и с разбивкой по кварталам) в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

– *Фактические характеристики объектов*

В соответствии с пунктом 243 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1–6.5 формы указываются фактические значения характеристик объектов в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 109–113 Правил, нарастающим итогом с начала отчетного года, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года фактически осуществлен вывод из эксплуатации.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1-6.5 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов в поквартальной разбивке*

В соответствии с пунктом 244 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1.1–6.4.5 указываются фактические значения характеристик объектов в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 109-113 Правил, с распределением по кварталам, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2023 года фактически осуществлен вывод из эксплуатации.

В представленной для ТЦА форме за 2 квартал 2023 г. информация по столбцам 6.4.1–6.4.5 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода*

В соответствии с пунктом 245 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7.1-7.5 указываются отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2023 года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2023 года в натуральных единицах измерения.

В представленной для ТЦА форме за 2 квартал 2023 г. информация по столбцам 7.1–7.5 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 246 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 указывается причины отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту за соответствующий период квартальной отчетности 2023 года. Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов.

В представленной для ТЦА форме раскрытия причины отклонений указаны, для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

## **7.8 Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы**

*а) Заполнение заголовка*

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*б) Группы инвестиционных проектов*

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

В представленной для ТЦА форме 17 за 2 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*в) Наименования инвестиционных проектов*

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

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

*г) Идентификаторы инвестиционных проектов*

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

*д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации*

*– Плановый объем финансирования капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 14 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается плановый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в 2023 г. в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме 17 за 2 квартал 2023 г. информация по столбцу 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

*– Финансирование капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 252 Правил заполнения отчетных форм в столбцах с наименованием заголовка «Финансирование капитальных вложений. Факт» указывается фактический объем финансирования капитальных

вложений по инвестиционному проекту в отчетном году с разбивкой на следующие этапы:

- проектно-изыскательские работы;
- строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования;
- оборудование и материалы;
- прочие затраты.

В столбцах (5.1–5.5), имеющих в составе наименования заголовка слово «Всего», указывается фактический объем финансирования капитальных вложений нарастающим итогом с начала отчетного года.

В столбцах (5.1.1–5.4.5), имеющих в составе наименования заголовка слово «квартал», указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по состоянию на последний календарный день соответствующего квартала.

В представленной для ТЦА форме 17 за 2 квартал 2023 информация по столбцам 5.1–5.5; 5.4.1–5.4.5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

- *Плановый объем освоения капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 46 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 указывается плановый объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

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

- *Освоение капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 254 Правил заполнения отчетных форм в столбцах с наименованием заголовка «Освоение капитальных вложений. Факт» указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году с разбивкой на следующие этапы:

- проектно-изыскательские работы;
- строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования;
- оборудование и материалы;
- прочие затраты.

В столбцах (7.1–7.5), имеющих в составе наименования заголовка слово «Всего», указывается фактический объем освоения капитальных вложений нарастающим итогом с начала отчетного года.

В столбцах (7.1.1–7.4.5), имеющих в составе наименования заголовка слово «квартал», указывается фактический объем освоения капитальных вложений по состоянию на последний календарный день соответствующего квартала.

В представленной для ТЦА форме за 2 квартал 2023 года информация по столбцам 7.1–7.5; 7.4.1–7.4.5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

## **7.9 Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы**

### *а) Заполнение заголовка*

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

### *б) Группы инвестиционных проектов*

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



В представленной для ТЦА форме раскрытия информации 18 за 2 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации 18 за 2 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы в соответствии с пунктом 8 Правил заполнения отчетных форм.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей*

В соответствии с пунктом 260 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 4-10 формы 18 указываются плановые и фактические значения количественных показателей инвестиционной проекта, характеризующих достижение целей инвестиционных проектов. Перечень таких целей и порядок расчета соответствующих количественных показателей, определены в Методических указаниях по расчету количественных показателей и включают следующие элементы:

– столбцы 4.1-4.36 «Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей»:

- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ( $\Delta P_{\text{тр}}^n$ );
- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ( $\Delta P_{\text{тп\_тр}}^n$ );
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ( $\Delta L_{\text{лэп}}^n$ );
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ( $\Delta L_{\text{тп\_лэп}}^n$ );
- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ( $S_{\text{потр}}^{\text{тп}}$ );
- показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ( $S_{\text{г}}^{\text{тп}}$ );
- показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ( $S_{\text{эх}}^{\text{тп}}$ );
- показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ( $K_{\text{загр}}$ );

– столбцы 5.1–5.30 «Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики»:

- показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ( $P_{\text{з\_тр}}^n$ );

- показатель замены линий электропередачи ( $L_{з\_лэп}^n$ );
- показатель замены выключателей ( $B_3^n$ );
- показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ( $P_{з\_укрм}$ );
- показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ( $\Delta PO_{дист}$ );

– столбцы 6.1-6.6 «Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики»:

- показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ( $\Delta P_{saidi}$ );
- показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ( $\Delta P_{saifi}$ );
- показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии ( $\Delta P_{ens}$ );

– столбцы 7.1-7.4 «Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики»:

- показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ( $N_{сд\_тпр}$ );
- показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ( $N_{сд\_тпр}^{nc}$ );

– столбцы 8.1-8.6 «Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии»:

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

– столбцы 9.1-9.4 «Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности»:

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

– столбец 10.1-10.2 «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики»:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ( $\Phi_{НЭ}$ ).

В столбцах, имеющих наименование «План», указываются плановые значения количественных показателей в соответствии со значениями данных

показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

В случае если проект отсутствует в решении об утверждении инвестиционной программы, в соответствующих столбцах отображается параметр «Н.Д.».

В столбцах, имеющих наименование «Факт», указываются фактические значения количественных показателей, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации 18 за 2 квартал 2023 г. данные по столбцам 4–10 в целом указаны для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

#### **7.10 Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше**

##### *а) Заполнение заголовка*

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

##### *б) 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 с учетом Правил заполнения отчетных форм.

*в) Идентификаторы инвестиционных проектов*

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы в соответствии с пунктом 8 Правил заполнения отчетных форм.

*г) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации*

*– Наименование центра питания*

В соответствии с пунктом 266 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается наименование центра питания.

В представленной для ТЦА форме 19 за 2 квартал 2023 г. столбец 4 заполнен в соответствии с Правилами заполнения форм.

*– Месторасположение центра питания*

В соответствии с пунктом 267 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается месторасположение центра питания, а именно субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт.

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

*– Установленная мощность центра питания*

В соответствии с пунктом 268 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6 и 7 указывается фактическая мощность центра питания (в МВА) по состоянию на 1 января отчетного года (2023 г.) и по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (30.12.2023 г.) соответственно.

В представленной для ТЦА форме наименования столбцов 6 и 7 указаны корректно, в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактический резерв мощности для присоединения новых потребителей*

В соответствии с пунктом 269 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 8 и 9 формы указывается фактический резерв мощности для присоединения новых потребителей (в кВт) по состоянию на 01.01.2023 года и на 30.12.2023 года.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования столбцов 8 и 9 указаны корректно.

– *Фактическое расширение пропускной способности*

В соответствии с пунктом 270 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 10 и 11 формы указывается фактическое расширение пропускной способности (в кВт) по состоянию на 01.01.2023 года и на 30.12.2023 года.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования столбцов 10 и 11 указаны корректно.

– *Фактическое снижение потерь*

В соответствии с пунктом 271 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 12 и 13 формы указывается фактическое снижение потерь (в кВт·ч/год) по состоянию на 01.01.2023 года и на 31.12.2023 года.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования столбцов 12 и 13 указаны корректно.

### **7.11 Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики**

В соответствии с пунктом 272 Правил заполнения отчетных форм – форма раскрытия «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики» заполняется ежеквартально.

Представленная для ТЦА форма раскрытия «Финансовый план субъекта электроэнергетики» соответствует требованиям Правил заполнения отчетных форм.

### **7.12 Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», сетевая организация, раскрывая информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, раскрывает информацию включая:

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

При этом формат заполнения указанного отчета не регламентирован.

Экспертная организация отмечает, что в составе материалов для ТЦА представлен «Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок», который заполнен в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия указанной информации, рекомендованными Минэнерго России согласно протоколу совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27 апреля 2016 г. №09-976-пр «О форматах отчетности по исполнению инвестиционных программ сетевых компаний за 4 квартал 2016 года».



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

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

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

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

## **8. Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов**

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

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

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

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

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

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

Выделяются следующие подходы к формированию репрезентативной выборки:

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

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

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

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

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

$\bar{x}$  – выборочное среднее;

$Z$  – значение квантиля стандартного нормального распределения;

$\sigma$  – стандартное отклонение генеральной совокупности;

$n$  – объем выборки.

В этой формуле величина, добавляемая и вычитаемая из  $\bar{x}$  равна половине длины интервала. Она определяет меру неточности оценки, возникающей

вследствие ошибки выборочного исследования, которая обозначается символом  $e$  и вычисляется по формуле:

$$e = Z \cdot \frac{\sigma}{\sqrt{n}}$$

Решив предыдущее уравнение относительно  $n$  получаем:

$$n = \left(\frac{Z \cdot \sigma}{e}\right)^2$$
 Таким образом, для определения объема выборки необходимо

знать три параметра:

- требуемый доверительный уровень, который влияет на величину  $Z$ , являющуюся критическим значением стандартного нормального распределения;
- приемлемую ошибку выборочного исследования  $e$ ;
- стандартное отклонение  $\sigma$ .

При формировании репрезентативной выборки для проведения ТЦА отчета об исполнении ИПР АО «Россети Янтарь», в качестве ключевого показателя для кластеризации был выбран параметр «Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей».

Доверительный уровень (вероятность) принят равным 0,95, следовательно, квантиль стандартного нормального распределения ( $Z$ ) равен 1,96.

Районирование проводилось для субъектов Российской Федерации, на территории которых осуществляет деятельность АО «Россети Янтарь»,

Для выделенных «районов» было произведено разделение соответствующих совокупностей инвестиционных проектов на классы:

- технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт;
- реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения;

- реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов;
- реконструкция линий электропередачи;
- модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи
- прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства;
- прочие инвестиционные проекты;
- проекты, не вошедшие в перечисленные группы.

Внутри перечисленных групп (кроме проектов, не вошедших ни в одну из групп) была проведена дополнительная кластеризация, то есть выделение подгрупп. Необходимость данного действия объясняется тем, что распределение стоимости проектов в различных регионах не однородно.

При проведении дополнительной кластеризации учитывалось распределение стоимости проектов в выделенных подгруппах. Распределение некоторых подгрупп близко к нормальному, поэтому определение объема репрезентативной выборки осуществлялось по алгоритму, представленному выше.

Оставшиеся подгруппы имеют распределение, близкое к равномерному. В связи с этим при случайном отборе выборочное среднее близко к истинному значению среднего всей подгруппы. Подбор объема репрезентативной выборки осуществлялся эмпирически: для каждой подгруппы выделялось по 3-10 объектов таким образом, чтобы выборочное среднее существенно не отличалось от истинного среднего подгруппы.

Кроме того, указанная выборка дополнительно расширялась за счет проектов с высокой стоимостью для обеспечения покрытия выборкой проектов, формирующих свыше 80% остаточной стоимости всех проектов, относящихся к объектам напряжением 110 кВ и выше. По такому же принципу формируется выборка из проектов, не вошедших ни в одну из групп (количество таких проектов не значительно).

Проверка, выполненная Аудитором, проводилась на основе анализа репрезентативной выборки, отражающей генеральную совокупность инвестиционных проектов (полный перечень титулов отчета о реализации инвестиционной программы) с доверительным уровнем (вероятностью) – 95%. Выводы, сформированные по результатам проведения ТЦА, с доверительным уровнем позволяют в целом охарактеризовать достоверность информации, представленной в отчете о реализации ИПР АО «Россети Янтарь» за 2 квартал 2023 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2023 г., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета АО «Россети Янтарь», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

Достоверность отчетов о реализации инвестиционной программы подтверждена Аудитором принимая во внимание представленные электросетевой организацией реестры подтверждающих документов и первичных учетных документов бухгалтерского учета АО «Россети Янтарь», содержащие информацию о фактических данных.

Экспертами сформированы критерии отбора ИП по следующим показателям:

- Критерий 1 «стоимость ИП более 5 млн. руб.».
- Критерий 2 «отклонение стоимости на 15% и более».
- Критерий 3 «наличие хотя бы 1 проекта в группе инвестиционных проектов».
- Критерий 4 «наличие хотя бы 1 проекта в составе отчета по региону».

По финансированию, освоению и показателю ввода были исследованы 13 проектов: N\_22-0012, N\_23-0282, N\_21-1806, N\_21-1540, M\_21-0485, H\_16-0394, L\_19-1049, M\_22-0650, M\_48-15уст-22, L\_18-0227, L\_19-1186 M\_92-26-23, L\_19-0957.

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

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

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

А также была проведена проверка паспортов ИП

№ п/п	ИП	Несовпадение данных в паспорте ИП (П6.2) и отчета о реализации ИПР
1.	N_22-0012	Данные совпадают
2.	N_23-0282	Данные совпадают
3.	N_21-1806	Данные совпадают
4.	N_21-1540	Данные совпадают
5.	M_21-0485	Данные совпадают
6.	H_16-0394	Данные совпадают
7.	L_19-1049	Данные совпадают
8.	M_22-0650	Данные совпадают
9.	M_48-15уст-22	Данные совпадают
10.	L_18-0227	Данные совпадают
11.	L_19-1186	Данные совпадают
12.	M_92-26-23	Данные совпадают
13.	L_19-0957	Данные совпадают

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

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР АО «Россети Янтарь» за 2 квартал 2023 года, *соответствуют* сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах,

которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.



## **8.2 Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР**

Проверка выполнена в соответствии с п. 25 г) 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:

- Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»);
- постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия информации);
- приказа Минэнерго России от 24 марта 2010 г. № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций».

Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ (статья 21 п. 2) установлено: Правительство Российской Федерации или уполномоченные им федеральные органы исполнительной власти осуществляют:

– утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти;

– контроль за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 21 Федерального закона «Об электроэнергетике» постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 утверждены Правила осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в рамках которых установлены формы контроля за реализацией инвестиционных программ. Данные формы контроля заключаются в следующем:

*а) анализ отчетов о реализации инвестиционных программ, в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве источников финансирования инвестиционных программ;*

*б) анализ отчетов об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов.*

Требования к раскрытию информации об отчетах о реализации инвестиционной программы (то есть состав и сроки раскрытия информации) утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

В соответствии с пунктом 19 «н» данного постановления сетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, включая:

– отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:

- введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;
- объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
- объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- стоимостных, технических, количественных и иных показателей 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;
- значений 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;
- отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
- отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
- паспорта инвестиционных проектов;
- заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132 «О внесении изменений в некоторые акты

Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией».

Информация, указанная в подпункте «н» подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционной программы за предыдущий календарный год.

Документом, регламентирующий форматы и правила заполнения форм раскрытия информации, является приказ Минэнерго России от 25 апреля 2018г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах».

По результатам проведенной проверки выполнения требований законодательства при реализации инвестиционной программы экспертная организация делает вывод о соответствии раскрытия информации АО «Россети Янтарь» нормативным правовым актам Российской Федерации. При реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2023 г. информация раскрыта в соответствие с приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 и в установленные законодательством сроки. Основные требования законодательства выполнены.

Отчет об исполнении ИПР АО «Россети Янтарь» за 2 квартал 2023 года не содержит каких-либо нарушений законодательства РФ и соответствует требованиям, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевой организации.

Материалы, обосновывающие Отчет об исполнении ИПР АО «Россети Янтарь» за 2 квартал 2023 г., сформированы с соответствия с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации.

Полный перечень НПА в сфере инвестиционной деятельности сетевых организаций в соответствии с которыми проводился технический и ценовой аудит указан в таблице №1.

Таблица № 1– 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»;
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»

<b>№</b>	<b>Наименование документа</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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».

### 8.3 Проверка достижения количественных и целевых показателей

#### 8.3.1 Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» (форма 14), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №2).

Таблица №2 – Сводные данные по постановке объектов инвестиционной деятельности под напряжение по всей ИПР АО «Россети Янтарь» в 2 квартале 2023 года

	МВ×А	км ЛЭП	Точки учета	шт
<b>План 2023</b>	26,74	129,43	4 200,00	314,00
<b>Факт 1-2 квартал</b>	20,97	126,67	1 097,00	301,00
<b>% выполнения</b>	78%	98%	26%	96%

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

Экспертная организация рекомендует сетевой организации распределить выполнение работ по постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение равномерно по отчетным периодам, а также учесть факторы, влияющие на неисполнение плана при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу.

#### 8.3.2. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» (форма 15), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №3).

Таблица № 3 – Сводные данные по вводу объектов инвестиционной деятельности в эксплуатацию по всей ИПР АО «Россети Янтарь» в 2 квартале 2023 года

	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	Точки учета	шт
<b>План 1-2 квартал</b>	12,03	29,31	0,00	8,93	41,00	8,00
<b>Факт 1-2 квартал</b>	21,03	95,17	0,22	37,33	1 097,00	325,00
<b>% выполнения</b>	175%	325%	-	418%	2676%	4063%

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

Экспертная организация рекомендует сетевой организации распределить выполнение работ по вводу объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию равномерно по отчетным периодам, а также учесть факторы, влияющие на неисполнение плана при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу.

### 8.3.3 Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» (форма 16), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей. (Таблица №4)

Таблица № 4— Сводные данные по выводу объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по всей ИПР АО «Россети Янтарь» в отчетном периоде

	<b>МВ×А</b>	<b>км ЛЭП</b>
<b>План 1-2 квартал</b>	0,00	0,00
<b>Факт 1-2 квартал</b>	3,96	33,13
<b>% выполнения</b>	-	-

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

Экспертная организация рекомендует сетевой организации распределить выполнение работ по выводу объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию равномерно по отчетным периодам, а также учесть факторы, влияющие на неисполнение плана при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу.



#### **8.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей**

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

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

- Приложение № 13 — 58 проектов;
- Приложение № 14 — 32 проекта;
- Приложение № 15 — 56 проектов;
- Приложение № 16 — 17 проектов;

Результатом анализа являются 58 ИП, в отношении которых в отчетных материалах ИПР АО «Россети Янтарь» присутствуют количественные показатели, свидетельствующие об исполнении ИПР в 2 квартале 2023 года.

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

По результатам проверки сформированы следующие категории несоответствий:

- 1) запланированные значения больше фактических — 5 проектов (Таблица №5);
- 2) запланированные значения меньше фактических — 53 проекта (Таблица №6);

Таблица №5 – ИП категории №1 (запланированные значения больше фактических)

№	Идентификатор инвестиционного проекта	План 1-2 квартал						Факт 1-2 квартал						Отклонение от плана ввода основных средств по итогам отчетного периода						Причины отклонений
		млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	га	Точки учета	шт	млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	га	Точки учета	шт	млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	га	Точки учета	шт	
1.	M_48-15уст-22	20,63	0,00	0,00	0,00	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-20,63	0,00	0,00	0,00	-20,00	0,00	Отклонений нет
2.	L_48-15уст-21	27,14	0,00	0,00	0,00	21,00	0,00	24,79	0,00	0,00	0,00	20,00	0,00	-2,35	0,00	0,00	0,00	-1,00	0,00	Отклонения плановых параметров обусловлено выходом из строя одного пункта коммерческого учета.
3.	L_21-1205	1,98	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,98	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	Отклонения обусловлено досрочным завершением работ в 2022 году.
4.	L_19-1188	7,57	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-7,57	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	Не выполнение плановых параметров обусловлено непредоставлением подрядчиком первичной исполнительной документации.
5.	M НИОКР12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	НИОКР введен в 2022 году.

Таблица №6 – ИП категории №2 (запланированные значения меньше фактических)

№	Идентификатор инвестиционного проекта	План 1-2 квартал						Факт 1-2 квартал						Отклонение от плана ввода основных средств по итогам отчетного периода						Причины отклонений
		млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	га	Точки учета	шт	млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	га	Точки учета	шт	млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	га	Точки учета	шт	
1.	M_20-0325	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,54	5,00	2,82	0,00	0,00	0,00	44,54	5,00	2,82	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП №1197/03/20 от 20.05.2020, производственное здание (скотобойный цех)
2.	M_22-0075	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договорам ТП 10008/10/21 от 07.11.2021, многоэтажные гаражи со встроенно-пристроенным административно-торговым блоком.
3.	N_21-1640	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договорам ТП Производственное здание/помещение
4.	M_21-0752	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,71	0,80	0,25	0,00	0,00	0,00	28,71	0,80	0,25	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договорам ТП №28/01/21 от 09.04.2021; реконструкция разводного моста через реку Преголя на участке Калининград - Советск Калининградской железной дороги. Автомоторный мост и подходы к нему.
5.	M_21-0990	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,72	0,25	0,21	0,00	0,00	0,00	2,72	0,25	0,21	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП № 5104/06/21 от 16.07.2021, Прудное хозяйство
6.	N_21-1855	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП 8991/09/21 от 06.10.2021, склад.
7.	M_21-0378	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,81	0,25	0,02	0,00	0,00	0,00	1,81	0,25	0,02	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП №4526/09/20 от 30.09.2020, производство травяной муки в гранулах (сельскохозяйственное направление).

**ООО «МЭКОМ»**

8.	M_19-0658	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,20	0,80	0,47	0,00	0,00	0,00	14,20	0,80	0,47	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП №1497/03/19 д/с № 1 от 03.02.2020, газовая котельная.
9.	M_21-1101	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,18	0,63	0,49	0,00	0,00	0,00	11,18	0,63	0,49	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП № 4180/05/21 от 21.06.2021, квартал многоквартирных жилых домов.
10.	M_21-1117	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,26	0,25	0,34	0,00	0,00	0,00	4,26	0,25	0,34	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП № 5134/06/21 от 15.07.2021, нежилая застройка (хозяйственная постройка, нежилое здание)
11.	M_22-0010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,69	0,40	0,43	0,00	0,00	0,00	7,69	0,40	0,43	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП 11594/12/21 д/с № 1 от 20.12.2021, многоквартирные жилые дома (№ 4,5,6,7,8 по ГП).
12.	M_21-0486	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,34	0,50	0,07	0,00	0,00	0,00	6,34	0,50	0,07	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП 323/01/21 от 10.02.2021, школа.
13.	M_21-1410	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП 3897/05/21 от 08.06.2021, многоквартирные жилые дома.
14.	M_18-0794	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,97	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	1,97	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП 650/06/14 от 22.07.2014, спортивно-гимнастический комплекс.
15.	N_21-1540	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,16	0,25	1,19	0,00	0,00	0,00	6,16	0,25	1,19	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП 6495/07/21 от 15.09.2021, объект сельскохозяйственного производства.
16.	M_22-2013	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,13	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,13	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В целях проведения АВР и срочного обеспечения надежного электроснабжения потребителей ТП 274-01 (котельная) в Приморском РЭС (Светловский СУ) в связи с выходом из строя и не ремонтпригодностью существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 1000 кВА 15/0,4 кВ в ТП 274-01, принято решение о замене трансформаторов в ТП 274-01
17.	H_16-0394	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,46	0,00	7,99	0,00	0,00	0,00	19,46	0,00	7,99	0,00	0,00	0,00	Плановый объект 2022 года, не выполненный по причине увеличения стоимости материалов и оборудования до 30%, и как следствие необходимости корректировки сметной документации. Договор на выполнение работ заключен 23.08.2023 сроком исполнения до 01.12.2022, однако подрядчик своевременно не приступил к работам, в связи с необходимостью оформления соглашения о возмещении убытков с собственниками земельных участков, по которым проходит подлежащая реконструкции воздушная линия. Объект введен в эксплуатацию 30.06.2023.
18.	L_20-0495	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	1,25	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	Срок реализации проекта перенесен с 2022 на 2023 год из-за невыполнения плана 2022 года по причине неоднократно неудавшихся ТЗП (несоответствие заявок участников, отсутствие заявок участников). Плановые параметры без изменений по отношению к утвержденной ИПР. Принято решение о выполнении работ хозяйственным способом. Работы завершены. Объект введе в эксплуатацию 31.03.2023.
19.	L_19-1049	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,85	0,00	2,45	0,00	0,00	0,00	41,85	0,00	2,45	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых параметров обусловлено досрочным выполнением работ в 2022 году подрядной организацией.
20.	M_182	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,37	0,00	0,65	0,00	0,00	0,00	6,37	0,00	0,65	0,00	0,00	0,00	Досрочный ввод объекта.
21.	L_21-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,83	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	1,83	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации № 76/115/20 от 21.12.2020, ДС № 1 от 19.11.2021 между ООО "Специализированный застройщик СД Маркет" и АО "Янтарьэнерго"

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

**ООО «МЭКОМ»**

																			(компенсация расходов, связанных с переустройством объектов АО "Янтарьэнерго")	
22.	N_21-0851	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,55	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	1,55	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации № 40/115/21 от 21.007.2021, ДС № 2 от 17.06.2022 (мероприятия по выносу (переустройству) объектов АО "Янтарь-энерго")
23.	L_21-0222	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации № 22/115/21 от 01.04.2021 (мероприятия по выносу (переустройству) объектов АО "Янтарьэнерго")
24.	L_21-0221	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации № 11/115/21 от 23.03.2021 (мероприятия по выносу (переустройству) объектов АО "Янтарьэнерго")
25.	L_21-0270	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	Выполнении мероприятий по выносу (переустройству) объектов по договору компенсации № 38/115/21 от 25.03.2021
26.	N_21-0689	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации от 02.07.2021 № 01/115/21 (мероприятия по выносу (переустройству) объектов АО "Россети Янтарь")
27.	M_22-0003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации № 110/115/21 от 21.12.2021 (мероприятия по выносу (переустройству) объектов.
28.	M_21-1610	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,76	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	1,76	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации расходов, связанных с переустройством объектов № 100/115/21 от 27.10.2021
29.	M_22-1216	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,44	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	2,44	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	Выполнения мероприятий по выносу (переустройству) объектов по договору компенсации № 48/115/22 от 14.07.2022.
30.	L_48-0,4учст-21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,79	0,00	0,00	0,00	949,00	0,00	20,79	0,00	0,00	0,00	949,00	0,00	Срок реализации проекта перенесен с 2022 на 2023 год из-за невыполнения плана 2022 года по причине нарушения сроков завершения работ подрядной организацией. Увеличение стоимости по титулу связано с удорожанием стоимости приобретаемых ПУ.
31.	L_18-0227	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	538,78	0,00	0,00	0,00	0,00	300,00	538,78	0,00	0,00	0,00	0,00	300,00	Перевыполнение плановых параметров обусловлено досрочным завершением работ.
32.	N_140-209	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевых активов.
33.	N_140-210	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевых активов.
34.	N_140-211	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевых активов.
35.	N_140-212	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78	0,06	0,23	0,00	0,00	0,00	0,78	0,06	0,23	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевых активов.
36.	N_140-213	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевых активов.
37.	N_140-214	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевых активов.
38.	N_140-215	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевых активов.
39.	N_140-216	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,77	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевых активов.
40.	N_140-217	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевых активов.
41.	N_140-218	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевых активов.
42.	N_140-219	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,07	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	1,07	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевых активов.
43.	N_140-220	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	0,00	0,59	0,00	0,00	0,00	1,19	0,00	0,59	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевых активов.
44.	N_140-221	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	176,02	0,00	2,63	0,00	0,00	0,00	176,02	0,00	2,63	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации №68/115/21 от 04.04.2022 г
45.	N_140-222	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,01	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	4,01	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации №8/115/23 от 09.03.2023 г
46.	L_3025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,78	0,10	3,64	0,00	0,00	0,00	11,78	0,10	3,64	0,00	0,00	0,00	Перевыполнение плановых параметров обусловлено досрочным завершением работ по объекту. Объект введен в основные фонды.

**ООО «МЭКОМ»**

47.	M_92-25-23	1,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,57	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонение обусловлено санкционными ограничениями и изменением расценок за единицу техники (Протокол заочного заседания конкурсной комиссии по подведению итогов от 12.07.22 № 6/427р) и (Письмо от ООО "Автозавод ГАЗ" от 03.03.23 № 180/006-01).
48.	M_92-26-23	4,98	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	7,53	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	2,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонение обусловлено санкционными ограничениями и изменением расценок за единицу техники (Протокол заочного заседания конкурсной комиссии по подведению итогов от 12.07.22 № 6/427р) и (Письмо от ООО "Автозавод ГАЗ" от 03.03.23 № 180/006-01).
49.	L_92-18-23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	Отклонение обусловлено санкционными ограничениями и изменением расценок за единицу техники (Протокол заочного заседания конкурсной комиссии по подведению итогов от 12.07.22 № 6/427р) и (Письмо от ООО "Автозавод ГАЗ" от 03.03.23 № 180/006-01).
50.	L_99-прис-23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,94	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	8,94	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	Досрочная закупка механизмов и приспособлений для ведения текущей деятельности.
51.	N_99-ОТ-23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	Титул включен в целях повышения обеспечения надежности профессиональной деятельности и сохранения здоровья персонала, повышения профессиональных навыков персонала по реанимации пострадавших.
52.	L_99-приб-23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	Перевыполнение плановых параметров обусловлено досрочной поставкой оборудования.
53.	L_20-0530	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,91	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	26,91	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	Плановый объект 2022 года. Срок реализации изменился за счет невыполнения в 2022 году работ подрядчиком по причине невозможности поставки в РФ ранее запроектированного оборудования. Мероприятия завершены. Объект введен в основные фонды.

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные к окончанию 2 квартала 2023 года

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

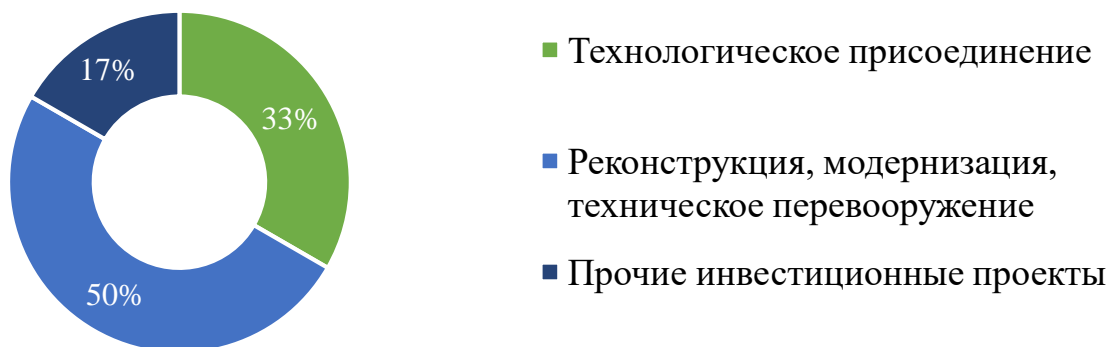


Рис. 1 – ИП категории № 1, в отчете за 2 квартал 2023 года имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

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

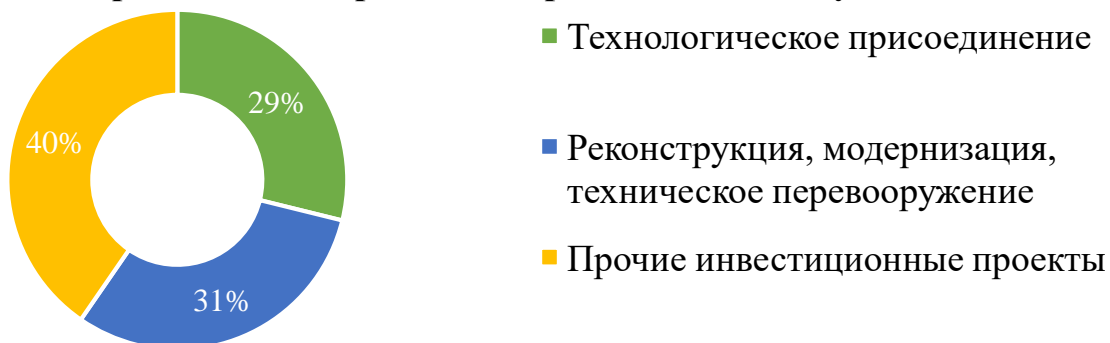


Рис. 2– ИП категории № 2, в отчете за 2 квартал 2023 года имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

Для оценки количественных показателей использована Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 2 квартал 2023 года.

На основании формы 18 проанализировано 129 проектов на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 129 проектов с реализацией целевые показатели достигнуты в 81 проекте, не достигнуты также в 48 проектах.

### **8.5 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей**

Проверка выполнена в соответствии с п. 25 д) распоряжения Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р «Об утверждении методических рекомендаций по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» и на основании:

- постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требования к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах»;
- приказа Минэнерго России от 14 марта 2016 г. № 177 «Об утверждении Методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций (далее – Методические указания по расчету количественных показателей).

В соответствии с задачами, стоящими перед Аудитором в рамках подготовки настоящего раздела Отчета, по проверке достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, Аудитор

исходил из следующего методологического подхода. При оценке достижения плановых значений количественных и целевых показателей Аудитор считал случаи превышения (включая случаи факта вне плана) фактических показателей над запланированными не являющимися случаями недостижения плановых значений.

#### ***8.5.1 Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей***

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

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

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

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 78,4 % в целом по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».



Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 146,6 % в целом по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 131,2 % в целом по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.

*д) Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии*

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. достигнуты на 58,8 % в целом по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице № 7

Таблица № 7 – Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 110 кВ, МВА			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
2	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 15 кВ, МВА			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,17	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,17	Плановое значение достигнуто
3	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 10 кВ, МВА			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—

**ООО «МЭКОМ»**

0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
<b>4</b>	<b>показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 6 кВ, МВА</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
<b>5</b>	<b>показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 15 кВ, МВА</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	21,24	15,01	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	21,24	15,01	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
<b>6</b>	<b>показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 10 кВ, МВА</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	1,65	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	1,65	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—

0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
<b>7</b>	<b>показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 6 кВ, МВА</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
<b>8</b>	<b>показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 15 кВ, км</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	1,61	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,43	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	1,18	Плановое значение достигнуто
<b>9</b>	<b>показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 10 кВ, км</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	0,16	0,13	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,16	0,13	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
<b>10</b>	<b>показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 6 кВ, км</b>			

**ООО «МЭКОМ»**

0	Всего по инвестиционной программе	1,17	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	1,17	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
<b>11</b>	<b>показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 0,4 кВ, км</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	3,40	5,20	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	3,20	1,48	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,20	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	3,72	Плановое значение достигнуто
<b>12</b>	<b>показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 0,23 кВ, км</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего		0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего		0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего		0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего		0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего		0,00	—
<b>13</b>	<b>показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 15 кВ, км</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	42,85	26,07	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	42,85	26,07	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—

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

0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
<b>14</b>	<b>показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 10 кВ, км</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,99	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,99	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
<b>15</b>	<b>показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 6 кВ, км</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
<b>16</b>	<b>показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 0,4 кВ, км</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	24,65	61,52	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	24,65	61,42	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,10	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—

0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
<b>17</b>	<b>показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	81,80	48,10	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	81,80	48,10	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	нд	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	нд	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	нд	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	нд	нд	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	нд	0,00	—
<b>18</b>	<b>показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (СТП)</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	нд	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	нд	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	нд	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	нд	нд	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	нд	0,00	—
<b>19</b>	<b>показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, МВт</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	15,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	15,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	нд	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	нд	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	нд	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	нд	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	нд	0,00	—
<b>20</b>	<b>показатель степени загрузки трансформаторной подстанции, значение коэф-та</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	нд	нд	—

**ООО «МЭКОМ»**

---

0.1	Технологическое присоединение, всего	нд	нд	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	нд	нд	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	нд	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	нд	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	нд	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	нд	0,00	—



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

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

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

##### ***а) Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов***

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

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 8.

##### ***б) Показатель замены линий электропередачи***

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

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 8.

Таблица № 8— Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов 10 кВ, МВА			
0	Всего по инвестиционной программе	0,0	0,0	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,0	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,0	0,0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,0	0,0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
2	показатель замены линий электропередачи 6 кВ, км			
0	Всего по инвестиционной программе	6,7	0,0	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,0	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,0	0,0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	6,7	0,0	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
3	показатель замены линий электропередачи 10 кВ, км			
0	Всего по инвестиционной программе	0,0	0,0	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,0	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,0	0,0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,0	0,0	—

0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
<b>4</b>	<b>показатель замены линий электропередачи 15 кВ, км</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	19,5	0,0	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,0	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,0	0,0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	19,5	0,0	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
<b>5</b>	<b>показатель замены линий электропередачи 0,4 кВ, км</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
<b>6</b>	<b>показатель замены выключателей 110 кВ, шт.</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
<b>7</b>	<b>показатель замены устройств компенсации реактивной мощности 110 кВ, Мвар</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	0	0	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	0	—

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

0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0	0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	0	—
<b>8</b>	<b>показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, которая формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных, %</b>			
0	Всего по инвестиционной программе	нд	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	нд	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	нд	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	нд	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	нд	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	нд	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	нд	0,00	—

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

### ***8.5.3 Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики***

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

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

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

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

Всего по инвестиционной программе план выполнен на 0 %,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 9.

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

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

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

Всего по инвестиционной программе план выполнен на 0 %.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице № 9.

Таблица № 9 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (DПsaidi );			
0	Всего по инвестиционной программе	-0,003866	0,000000	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,000000	0,000000	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,000000	0,000000	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,000000	0,000000	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	-0,003866	0,000000	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,000000	0,000000	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,000000	0,000000	—
2	показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (DПsaifi );			
0	Всего по инвестиционной программе	-0,001190	0,000000	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,000000	0,000000	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,000000	0,000000	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,000000	0,000000	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	-0,001190	0,000000	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,000000	0,000000	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,000000	0,000000	—
3	показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (DПens );			
0	Всего по инвестиционной программе	нд	0,000000	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	нд	0,000000	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	нд	0,000000	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	нд	0,000000	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	нд	0,000000	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	нд	0,000000	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	нд	0,000000	—



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

#### ***8.5.4 Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики***

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

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

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

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. достигнуты на 54,4 % по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

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

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. достигнуты на 0 % по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

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

Таблица № 10 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ( Нсд_тпр );			
0	Всего по инвестиционной программе	5 242	2 850	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	5 242	2 850	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0	0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	нд	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	0	—
2	показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения (нс Нсд_тпр );			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	1 071,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	1 071,00	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	нд	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

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

#### ***8.5.5 Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии***

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

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

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

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

2023 г. достигнуты на 77,0 % по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

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

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. достигнуты на 0 % по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

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

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

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. достигнуты на 48,3% по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь»

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

Таблица № 11– Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз );			
0	Всего по инвестиционной программе	1 737,16	1 338,45	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	816,09	819,24	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	571,08	519,11	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	349,99	0,00	Плановое значение не достигнуто
2	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фонв );			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,10	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
3	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр );			
0	Всего по инвестиционной программе	249,86	120,73	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	150,52	75,03	Плановое значение не достигнуто

**ООО «МЭКОМ»**

---

0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	99,34	45,70	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

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

#### ***8.5.6 Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности***

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

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

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

Результаты проверки показали, что фактические уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. достигнуты на 63,1 % по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».



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

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

Результаты проверки показали, что фактические уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. достигнуты на 61,0 % по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

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

Таблица № 12 – *Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности*

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит )			
0	Всего по инвестиционной программе	878,01	554,23	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	442,16	473,41	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	435,85	80,82	Плановое значение не достигнуто
2	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо )			
0	Всего по инвестиционной программе	97,14	59,22	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	2,72	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	97,14	24,82	Плановое значение не достигнуто

### ***8.5.7 Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики***

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

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

Результаты проверки показали, что фактические уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. достигнуты на 25,6 % по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

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

Таблица № 13– *Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики*

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, млн.руб.			
0	Всего по инвестиционной программе	10,35	2,65	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	10,35	1,40	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

### 8.5.8 Общие выводы по результатам проведенной проверки

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

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

### 8.6 Заключение об эффективности реализации ИПР

В редакции методических рекомендаций *«е) результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы, включающие заключения об обоснованности или необоснованности и причинах:*

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

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

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

Под эффективностью реализации ИПР АО «Россети Янтарь» за 1 полугодие 2023 года экспертной организацией подразумевается анализ величины выполнения мероприятий, входящих в состав ИПР, их ценовые и количественные показатели, выявление отклонений фактических величин от плановых, анализ величины и структуры выявленных отклонений и их влияние на исполнения ИПР в рассматриваемом отчетном периоде.

#### **8.6.1 Отклонение фактических показателей от плановых**

На основании проведенной, в рамках ценового аудита, работы по оценке фактических показателей от плановых, были рассмотрены данные форм отчета за 1 полугодие 2023 года : Форма 10 - «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный), за 1 полугодие 2023 года», Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный), за 1 полугодие 2023 года», Форма 13 - «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный), за 1 полугодие 2023 года».

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

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

**Форма 12** «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)» за 1 полугодие 2023 г.

Фактические показатели по освоению капитальных вложений за 1 полугодие 2023 года превысили плановое значение на 1 039,57 млн. руб. без НДС, или на 225%.

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

Таблица № 14 – Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (1 полугодие) АО «Россети Янтарь»

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2023 г., млн. руб. без НДС		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного полугодия	
		План	Факт	млн. рублей без НДС	%
1	2	3	4	5	6
1	<b>ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:</b>	462,30	1 501,88	1 039,57	225%
2	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	462,30	1 475,14	1 012,84	219%
3	Технологическое присоединение, всего	281,31	868,77	587,46	209%
4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	135,13	531,25	396,12	293%
5	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	0,00	0%
6	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	5,21	0,00	-5,21	-100%
7	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	0,00	0%
8	Прочие инвестиционные проекты, всего	40,65	75,12	34,47	85%
9	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и тепло-снабжения, всего	0,00	26,42	26,42	0,00
10	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	26,42	26,42	0,00
11	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	0,00	0,00

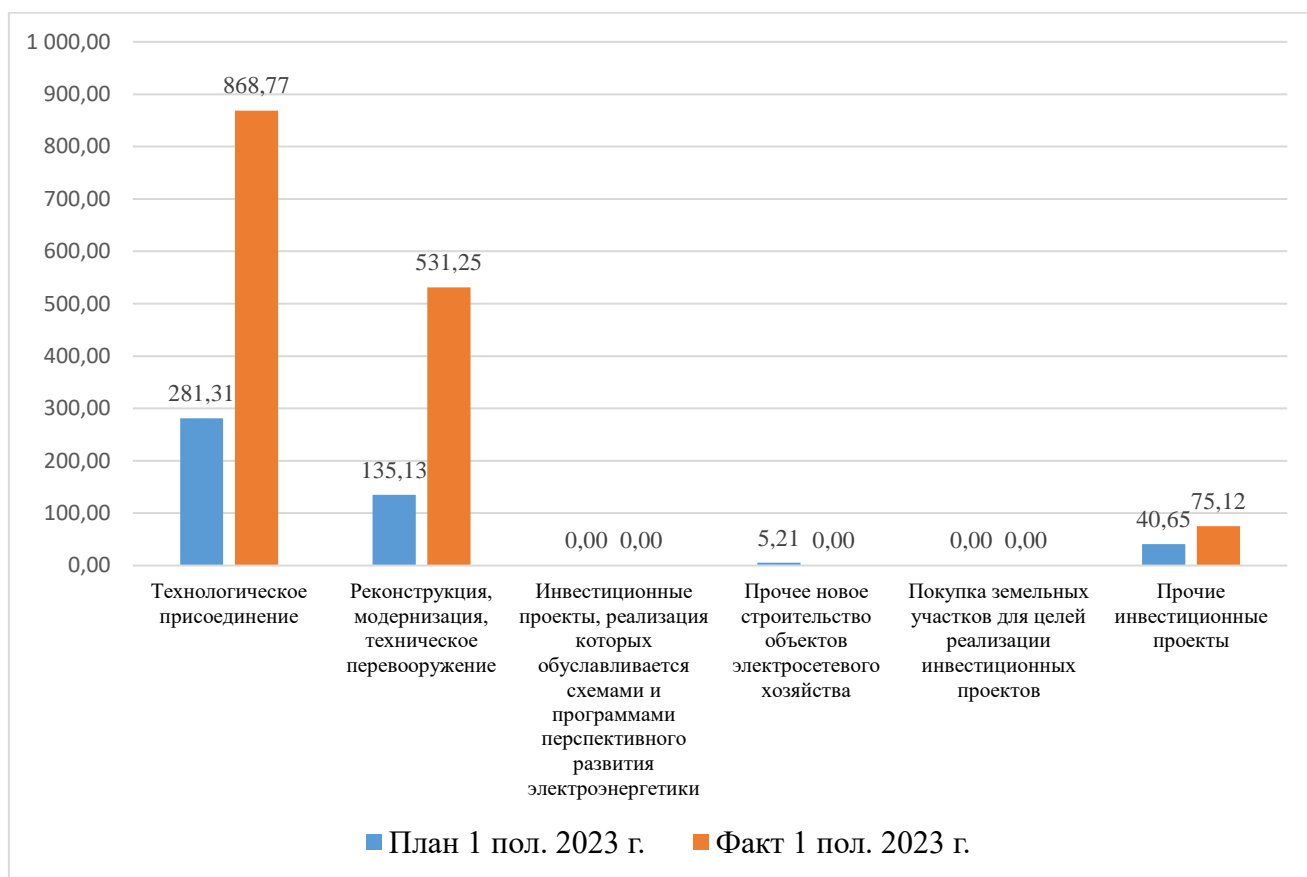


Рис. 3 – Сравнительный анализ освоения капитальных вложений в 1 пол. 2023 года в разрезе групп проектов АО «Россети Янтарь»

Всего за 1 полугодие 2023 г. было запланировано освоение 25 проектов, фактически освоение прошло по 112 проектам (без учета сводных титулов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно»).

Сводные данные по анализу исполнения плана освоения в части инвестиционных проектов в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям представлены в таблице №14 ниже.

Таблица №15 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 1 полугодие 2023 года.



№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количе- ство про- ектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения всего (без учета сводных титулов) 1 пол. 2023 г.	212,77	25		
2	Фактическое освоение всего (без учета сводных титулов), в том числе:	827,58	112		
2.1.	Проекты, освоенные в рамках плановых значений, в том числе:	86,05	5	10,40%	4,46%
2.1.1	с недоосвоением	34,10	2	4,12%	1,79%
2.1.2.	с перевыполнением плана по освоению	51,95	3	6,28%	2,68%
	без отклонений	4,50	1	0,54%	0,89%
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	737,03	106	89,06%	94,64%
2.2.1.	Проекты, освоенные при плане равном нулю в 1 пол. 2023 г.	533,28	20	64,44%	17,86%
2.2.2.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 1 пол. 2023 год (нд)	203,74	86	24,62%	76,79%
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения		19		

По 21 проекту выявлен факт не достижения планового объема, из них:

- По 2 запланированным в 1 пол. 2023 г. проекту фактическая величина освоения составила 34,10 млн. руб. без НДС;
- По 19 запланированным в 1 кв. 2023 г. проектам на общую сумму 78,32 млн. руб. без НДС освоение не состоялось.

По 20 проектам, не планируемым к освоению в отчетном периоде, величина освоения составила 533,28 млн. руб. без НДС.

Внепланово в 1 кв. 2023 г. исполнено 86 проектов на сумму 203,74 млн. руб. без НДС.

Без отклонений исполнен проект М\_НИОКР14 «Выполнение научно-исследовательской работы «Разработка корпоративного профиля МЭК 61850 ПАО «Россети» по интеграции возобновляемых источников энергии в электроэнергетическую систему»» на сумму 4,50 млн. Руб.

В Форме 12 - «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный),

за 1 полугодие 2023 года», содержится 130 проектов, где имеются отклонения плановых показателей от фактических по итогам отчетного периода, в том числе по 44 инвестиционным проектам, включенным в утвержденную ИПР и по 86 инвестиционным проектам, не включенным в утвержденную ИПР (внеплановым).

По проектам:

- Строительство ТП 15/0,4 кВ, КЛ 15 кВ от ТП 089-21 (инв. № 5151004), организация системы учета электроэнергии вблизи п. Водное Зеленоградского района М\_22-0762
- Строительство РП 15 кВ, КЛ 15кВ от ПС В-67 (инв. № 5147867), КЛ 15 кВ от абонентской КТП № 7 в г. Пионерском, ул. Портовая Н\_17-0361
- Переустройство ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 164-01 (инв. № 511634102) Янтарный пгт, Покровское п, Московская ул, дом № 8 Светлогорский район М\_22-1036
- Переустройство отпайки ВЛ 15-088 к ТП 88-01 (инв. № 511399208), ТП 88-01 (инв.№ 5147168) п. Заостровье, ул. Пионерская, д. 2А Зеленоградский ГО М\_22-0625
- Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (2 128 прибор учета электроэнергии) L\_48-0,4зам-21

освоение составило отрицательное значение.

Отрицательные значения возникли в связи с корректировкой поступления оборудования 2022 года по объектам мероприятий установки приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, соглашением о компенсации расходов, связанных с переустройством объектов, а также корректировкой по договорам ТП.

Сводные данные по анализу отклонений фактических величин освоения от плановых по инвестиционным проектам, включенным в утвержденную ИПР, приведены в таблице №16.

Таблица №16 – Отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам от плановых за 1 полугодие 2023 года.

№	Показатель отклонения	Объем отклонения, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	Всего проектов с отклонением, в том числе	614,81	130		
1.1.	плановые	411,07	44	66,86%	33,85%
1.2.	внеплановые	203,74	86	33,14%	66,15%
2	Превышающее план освоения, в том числе	36,55	3	5,95%	2,31%
2.1.	превышающее план освоения не более 10%	0,00	0	0,00%	0,00%
2.2.	превышающее план освоения более 10%	0,00	0	0,00%	0,00%
3	Недостижение плана освоения, в том числе	-80,45	2	-13,09%	1,54%
3.1.	недостижение плана освоения не более 10%	0,00	0	0,00%	0,00%
3.2.	недостижение плана освоения более 10%	-80,45	2	-13,09%	1,54%
4	Проекты, освоенные при плане равном нулю в 1 кв. 2023 г.	533,28	20	86,74%	15,38%
5	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	-78,32	19	-12,74%	14,62%

Всего по итогам 1 пол. 2023 г. 130 инвестиционных проектов исполнено с отклонениями фактических значений от плановых.

19 проектов из запланированных в 1 полугодии 2023 г. на общую сумму 78,32 млн. руб. без НДС не были исполнены, а 20 инвестиционных проектов на общую сумму 533,28 млн. руб. без НДС исполнены досрочно.

Величина отклонения по инвестиционным проектам, по которым сложилось недостижение плана капитальных вложений, составила -80,45 млн. руб. без НДС для 2 проектов.

Так же вклад в отклонение фактических показателей от плановых внесли проекты (нд), которые не были включены в утвержденную программу на 2023

год, но по ряду причин, освоение проведено по 86 проектам на сумму 203,74 млн. руб. без учета НДС. Основными из причин освоения таких проектов являются исполнение договоров по технологическому присоединению.

Основными причинами перевыполнения плана освоения капитальных вложений по итогам 1 полугодия явились выполненные внеплановые работы в части выполнения обязательств АО «Россети Янтарь» по договорам технологического присоединения, соглашения о компенсации и выполнением работ по плановым объектам 2022 г.

В ходе технологического и ценового аудита обоснованными считались отклонения по проектам, по которым имел место факт вне полугодичного плана при условии, что остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода планируется не отрицательным. Такие отклонения Экспертная организация считает обоснованными, поскольку отклонения данного вида не ведут к риску срыва плана освоения.

В рамках анализа, экспертной организацией проведена оценка рисков неисполнения плана освоения капитальных вложений по итогам отчетного периода – 1 полугодия 2023 г.

При этом принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения для инвестиционных проектов на исполнение годового плана освоения по таким проектам. Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям.

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

По мнению экспертов, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Но данное суждение является оценочным и промежуточным.

Таблица №17 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения для инвестиционных проектов на исполнение годового объема освоения по таким проектам.

Отношение объема недоосвоения инвестиционного проекта в рассматриваемом отчетном периоде к общему объему, запланированному на 2023 год	Оценка риска недостижения плановых объемов освоения 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

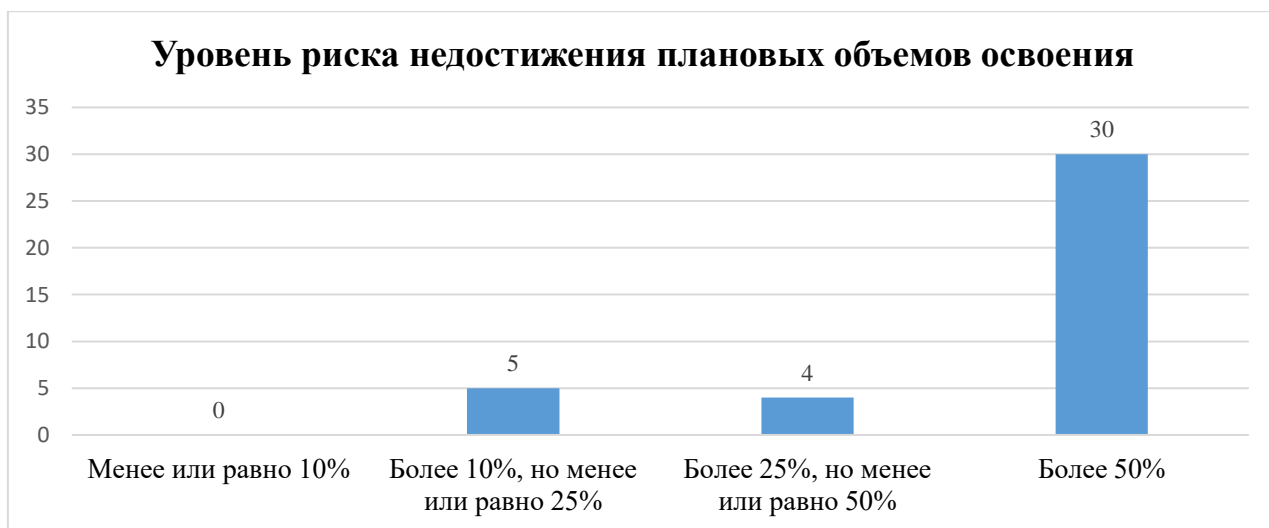


Рис. 4 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недоосвоение по уровню риска неисполнения освоения капитальных вложений, ед.

Экспертная организация отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке уровня влияния невыполнения годового плана ввода распределение проектов, имеющих отклонение в объемах ввода от плановых значений, сложилось таким образом, что по 30 проектам сложился высокий уровень риска.

Таким образом, Экспертная организация констатирует, что по случаям превышения освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам получены разъяснения причин отклонений по всем титулам; по случаям наличия недостижения плановых объемов освоения капитальных вложений инвестиционных проектов выявленные отклонения Экспертная организация считает в целом обоснованными.

Анализ счета 08 «Вложение во Внеоборотные активы» за 1 полугодие 2023 г. подтверждает объем освоения капитальных вложений в отчетном периоде.

Согласно данным бухгалтерского учета АО «Россети Янтарь» за 1 полугодие 2023 г произошло принятие как материальных активов, так и нематериальных активов.

Всего в 1 полугодии 2023 г. фактическая величина ввода ОС и НМА, приведенная в **форме 13** «Отчет о вводе основных средств» составила 1 504,40 млн. руб. без НДС.

В течение 1 полугодия 2023 г. был запланирован ввод нематериального актива по проекту М\_НИОКР12 «Выполнение научно-исследовательской работы «Изучение скорости прироста основных видов лесобразующих древесных пород в зависимости от климатических зон и состояния почвы в местах прохождения трасс действующих ВЛ с созданием региональных карт периодичности расчистки просек ВЛ и выдачей рекомендаций по способу выполнения работ» на сумму 1,02 млн. руб. без НДС., фактически введен в эксплуатацию 1 нематериальный актив L\_НМА8-4 «Развитие функционала действующей системы управления производственными активами АО "Янтарьэнерго" (4 этап) на сумму 2,57 млн. руб. без НДС.

Договорной срок исполнения нарушен по причине корректировки проектного решения и соответственно увеличения времени реализации модуля 5 из-за выхода новой редакции «Правил технической эксплуатации станции и сетей», в которых изменены нормы комплектования аварийного запаса.

Стоимость введенных в 1 полугодии 2023 г. основных средств составляет 1 501,83 млн. руб. без учета НДС., что на 1 188,99 млн.руб. (380%) больше планового значения.

Таблица №18 – Отчет о вводе основных средств АО «Россети Янтарь», 1 полугодие 2023 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	План 1 пол. 2023 г., млн. руб. (без НДС)	Факт 1 пол. 2023 г., млн. руб. (без НДС)	Отклонение от плана ввода основных средств, млн. руб. (без НДС)/%	
1	2	3	4	5	6
1	<b>Всего</b>	312,84	1501,83	1188,99	380%
2	<b>Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего</b>	312,84	1474,92	1162,08	371%
2.1	<b>Технологическое присоединение</b>	249,53	592,88	343,35	138%
2.2	<b>Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение</b>	57,32	663,28	605,96	1057%
2.3	<b>Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики</b>	0,00	0,00	0,00	0%
2.4	<b>Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства</b>	0,00	0,00	0,00	0%
2.5	<b>Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов</b>	0,00	0,00	0,00	0%
2.6	<b>Прочие инвестиционные проекты</b>	5,98	218,75	212,77	3555%
3	<b>Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего</b>	0,00	26,91	26,91	0%
4	<b>Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего</b>	0,00	0,00	0,00	0%
5	<b>Иные инвестиционные проекты, всего</b>	0,00	0,00	0,00	0%

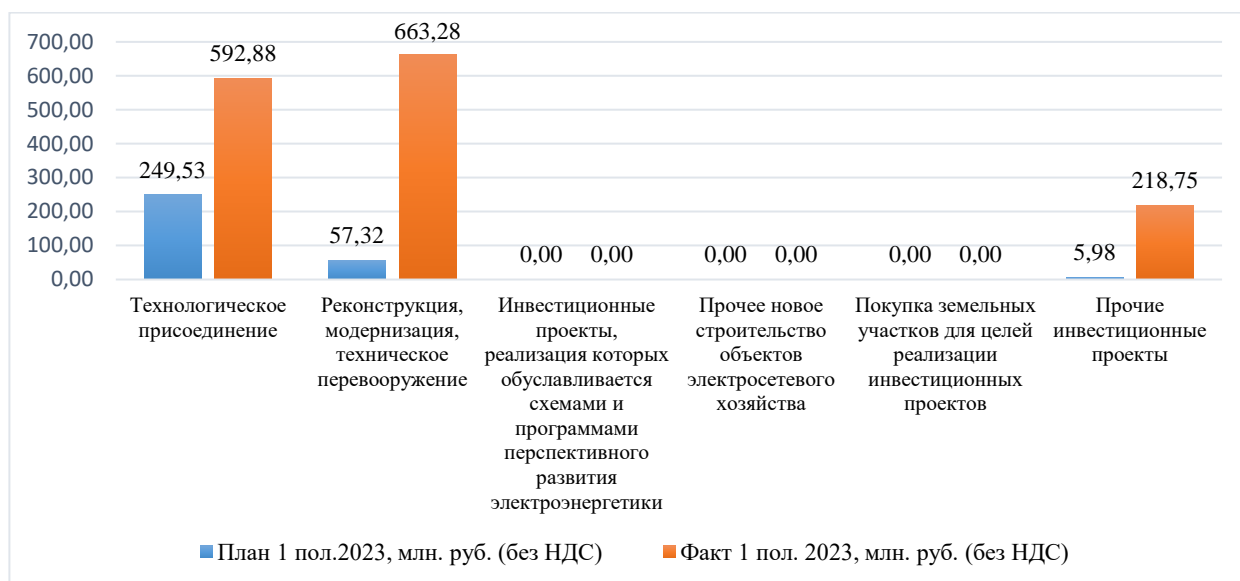


Рис. 5 – Сравнительный анализ ввода основных средств в 1 пол. 2023 года в разрезе групп проектов АО «Россети Янтарь»

Всего за 1 полугодие 2023 г. было запланирован ввод основных средств по 6 проектам, фактически ввод основных средств прошел по 54 проектам (без учета сводных титулов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно»).

По 1 плановому проекту L\_48-15уст-21 «Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 6 (15) кВ (21 пункт учета электроэнергии)» фактическая величина ввода составила 24,79 млн. руб. без НДС и не достигла планового значения.

По 2 плановым проектам - М\_92-25-23 «Покупка одного полноприводного автомобиля типа грузовой бортовой с двухрядной кабиной для перевозки ремонтной бригады и оборудования для ремонта» и М\_92-26-23 «Покупка четырех полноприводных автомобилей типа пассажирский фургон на шесть мест для перевозки ремонтной бригады» фактические значения превысили плановые на 9,10 млн. руб.



По 13 проектам, не планируемым в отчетном периоде (план равен 0), величина ввода составила 693,72 млн. руб. без НДС.

Внепланово (нд) в 1 полугодие 2023 г. введены основные средства по 38 проектам на сумму 313,12 млн. руб. без НДС.

По 3 плановым инвестиционным проектам ввод не осуществлен.

Исполненных без отклонений от плана ввода основных средств проектов нет.

Сводные данные по анализу исполнения плана ввода основных средств представлены в таблице ниже.

Таблица № 19 – Соответствие фактических и плановых объемов ввода основных средств по инвестиционным проектам за 1 полугодие 2023 года.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество про- ектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План ввода всего (без учета сводных титулов) 1 кв. 2023 г.	63,30	6		
2	Фактический ввод всего (без учета сводных титулов), в том числе:	1 040,72	54		
2.1.	Проекты, по которым осуществлен ввод ОС в рамках плановых значений, в том числе:	33,88	3	3,26%	5,56%
2.1.1	с невыполнение плана по вводу	24,79	1	2,38%	1,85%
2.1.2.	с перевыполнением плана по вводу	9,10	2	0,87%	3,70%
2.2.	Фактический ввод по проектам, не планируемым в отчетном периоде, в том числе:	1 006,84	51	96,74%	94,44%
2.2.1.	Проекты, введенные при плане равном нулю в 1 кв. 2023 г.	693,72	13	66,66%	24,07%
2.2.2.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода 1 кв. 2023 год (нд)	313,12	38	30,09%	70,37%
3	Проекты, включенные в план, но с отсутствием ввода		3		

Сводные данные по анализу отклонений фактических величин вводов основных средств от плановых по инвестиционным проектам приведены в таблице ниже:

Таблица №20 – Отклонения фактических объемов ввода основных средств по инвестиционным проектам от плановых за 1 полугодие 2023 года.

№	Показатель отклонения	Объем отклонения, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	Всего проектов с отклонением, в том числе	977,42	57		
1.1.	плановые	664,30	19	67,97%	33,33%
1.2.	внеплановые	313,12	38	32,03%	66,67%
2	Превышающее план ввода, в том числе	3,11	2	0,32%	3,51%
2.1.	превышающее план ввода не более 10%	0,00	0	0,00%	0,00%
2.2.	превышающее план ввода более 10%	0,00	0	0,00%	0,00%
3	Недостижение плана ввода, в том числе	-2,35	1	-0,24%	1,75%
3.1.	недостижение плана ввода не более 10%	0,00	0	0,00%	0,00%
3.2.	недостижение плана ввода более 10%	0,00	0	0,00%	0,00%
4	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт 1 кв. 2023 г. (нд)	1,19	33	0,12%	57,89%
5	Проекты, включенные в план, но с отсутствием ввода	-30,18	3	-3,09%	5,26%
6	Проекты, введенные при плане равном нулю в 1 кв. 2023 г.	693,72	13	70,97%	22,81%

Из 57 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов, отклонение по плановым проектам произошло по 19 проектам на общую сумму 664,30 млн.руб. без НДС.

По 1 плановому проекту L\_48-15уст-21 «Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 6 (15) кВ (21 пункт учета электроэнергии)» фактическая величина ввода не достигла планового значения на 2,35 млн. руб. (меньше 10%).

По 2 плановым проектам фактическая величина ввода превысила плановое значение на 3,11 млн. руб.

По 3 плановым инвестиционным проектам на общую сумму 30,18 млн. руб. ввод не состоялся.

Отклонения по вводу основных средств зафиксировано по 38 внеплановым инвестиционным проектам на общую сумму 313,12 млн. руб.

Основными причинами перевыполнений плана 1 полугодия явились:

- Выполнение обязательств по договору ТП №1497/03/19 д/с № 1 от 03.02.2020, газовая котельная.
- Плановый объект 2022 года, не выполненный по причине увеличения стоимости материалов и оборудования до 30%, и как следствие необходимости корректировки сметной документации. Договор на выполнение работ заключен 23.08.2023 сроком исполнения до 01.12.2022, однако подрядчик своевременно не приступил к работам, в связи с необходимостью оформления соглашения о возмещении убытков с собственниками земельных участков, по которым проходит подлежащая реконструкции воздушная линия. Объект введен в эксплуатацию 30.06.2023.
- Досрочный ввод объекта.
- Срок реализации проекта перенесен с 2022 на 2023 год из-за невыполнения плана 2022 года по причине нарушения сроков завершения работ подрядной организацией.
- Увеличение стоимости по титулу связано с удорожанием стоимости приобретаемых ПУ."
- Досрочная закупка механизмов и приспособлений для ведения текущей деятельности.
- Плановый объект 2022 года. Срок реализации изменился за счет невыполнения в 2022 году работ подрядчиком по причине невозможности поставки в РФ ранее запроектированного оборудования. Мероприятия завершены. Объект введен в основные фонды.

Экспертной организацией проведена оценка риска неисполнения годового плана ввода основных средств по итогам 1 полугодия 2023 г.

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме ввода основных средств для инвестиционных проектов на исполнение годового плана

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

Таблица №21 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме ввода основных средств для инвестиционных проектов на исполнение годового объема ввода по таким проектам.

Отношение объема ввода инвестиционного проекта в рассматриваемом отчетном периоде к общему объему, запланированному на 2023 год	Оценка риска недостижения плановых объемов ввода 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

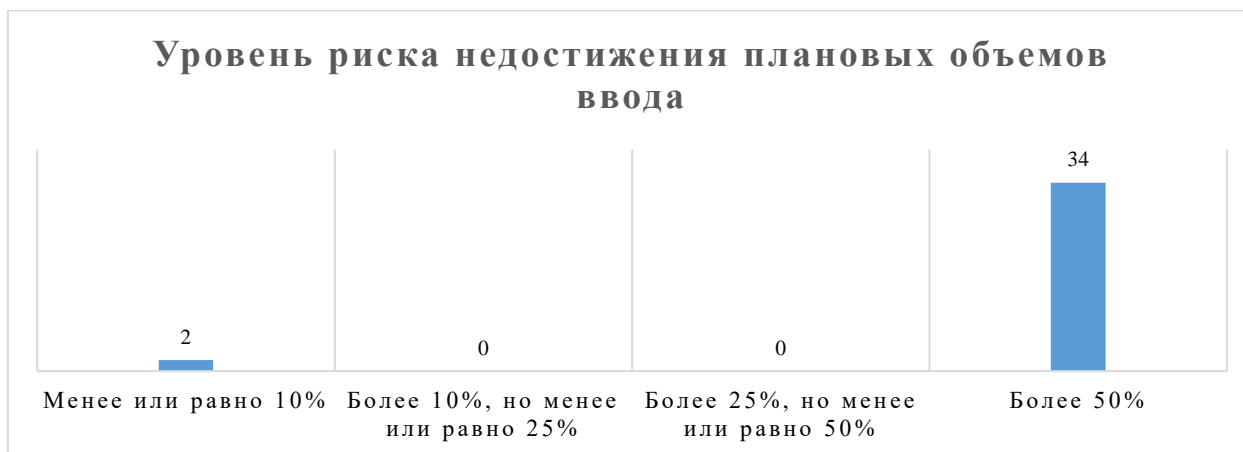


Рис. 6 – Распределение количества проектов, по которым отмечено невыполнение ввода по уровню риска неисполнения плана ввода основных средств, ед.

Экспертная организация отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке уровня влияния невыполнения годового плана ввода распределение

проектов, имеющих отклонение в объемах ввода от плановых значений, сложилось таким образом, что по 34 проектам сложился высокий уровень риска.

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

Таким образом, Экспертная организация констатирует, что по случаям превышения плана ввода основных средств по инвестиционным проектам получены разъяснения причин отклонений по всем титулам; по случаям наличия недостижения плановых объемов ввода основных средств выявленные отклонения Экспертная организация считает в целом обоснованными.

Форма 17 «Отчет об исполнении основных этапов работ инвестиционной программы (квартальный)» за 1 полугодие 2023 года об исполнении инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» включает затраты на проектно-изыскательские работы, строительно-монтажные работы, приобретение оборудования и материалов, прочие затраты.

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

Фактическое финансирование капитальных вложений за 1 полугодие 2023 года проведено на сумму 1 783,348 млн. руб. с НДС, а освоение на сумму 1 501,88 млн. руб. без НДС.

Структура финансирования инвестиционных проектов АО «Россети Янтарь» в 1 полугодии 2023 г. представлена на рисунке 10:



Рис. 7 – Структура финансирования капитальных вложений в технологической структуре в ИПР за 1 полугодие 2023 г. АО «Россети Янтарь»

Структура освоения инвестиционных проектов АО «Россети Янтарь» в 1 полугодие 2023 г. представлена на рисунке 11:

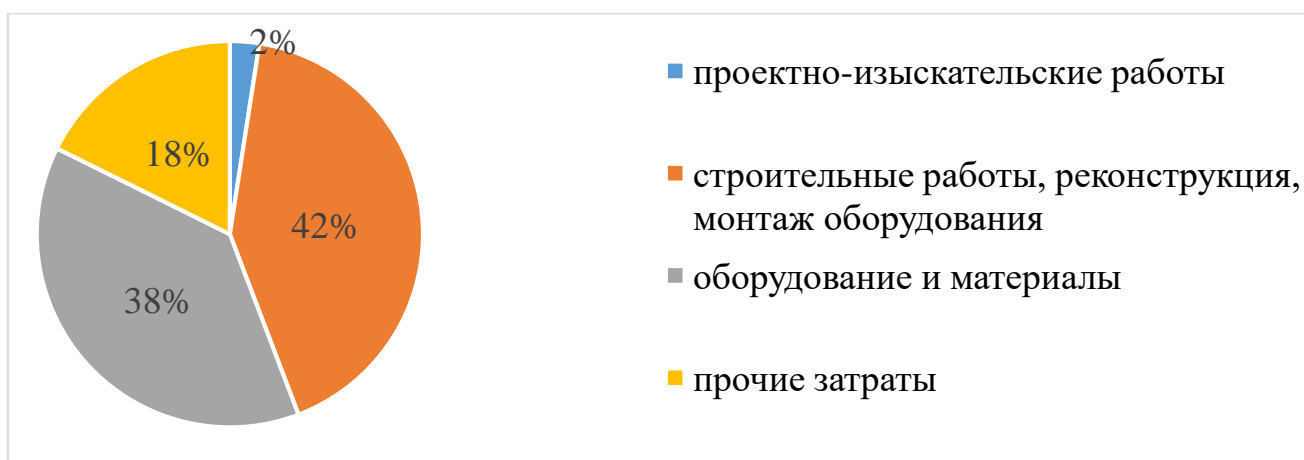


Рис. 8 – Структура освоения капитальных вложений в технологической структуре в ИПР за 1 полугодие 2023 г. АО «Россети Янтарь»

Распределение по технологической структуре финансирования и освоения капитальных вложений не равномерно, в соответствии с технологической необходимостью. Финансирование по виду расхода «Строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования» в 1 полугодии 2023 г. произведено в размере 43% от общей величины финансирования и превышает факт финансирования

по другим статьям. Вид расхода «Строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования» превалирует над остальными в части освоения в целом по Обществу – 42%.

Анализ причин отклонений фактических показателей от плановых в части финансирования и освоения капитальных вложений за 1 полугодие 2023 года представлен в разделах в 8.6.1. и 8.6.3.

### **8.6.2 Отклонение фактических количественных показателей от плановых**

Фактические количественные показатели, характеризующие абсолютные величины, отражают исполнение или неисполнение задач инвестиционной программы АО «Россети Янтарь», полученные в заданный отчетный период. Сравнение фактических и плановых показателей и позволяет определить величину плюсовых и минусовых отклонений. В процессе анализа отчетов за 1 полугодие 2023 года такие отклонения в основном связаны с тем, что количественные показатели запланированы на 2021 год в целом.

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 Отклонения фактических объемов финансирования от плановых**

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

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

Распределение финансирования по основным направлениям инвестиционной деятельности АО «Россети Янтарь» за 1 полугодие 2023 года характеризуется следующими показателями:

Таблица №22 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 1 полугодие 2023 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 пол. 2023 г.		Отклонение от плана финансирования отчетного полугодия	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	<b>ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:</b>	722,25	1 783,35	1 061,10	147%
2	<b>Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего</b>	722,25	1 750,41	1 028,16	142%
3	<b>Технологическое присоединение, всего</b>	353,89	819,24	465,36	131%
4	<b>Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего</b>	223,84	768,03	544,19	243%
5	<b>Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего</b>	0,00	0,00	0,00	0%
6	<b>Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего</b>	6,27	1,40	-4,87	-78%
7	<b>Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего</b>	0,00	0,00	0,00	0%
8	<b>Прочие инвестиционные проекты, всего</b>	138,25	161,74	23,49	17%
9	<b>Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего</b>	0,00	31,68	31,68	0%
10	<b>Прочие инвестиционные проекты, всего</b>	0,00	31,68	31,68	0%
11	<b>Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления дея-</b>	0,00	0,00	0,00	0%



№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 пол. 2023 г.		Отклонение от плана финансирования отчетного полугодия	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6
	тельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего				
12	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	0,00	0%

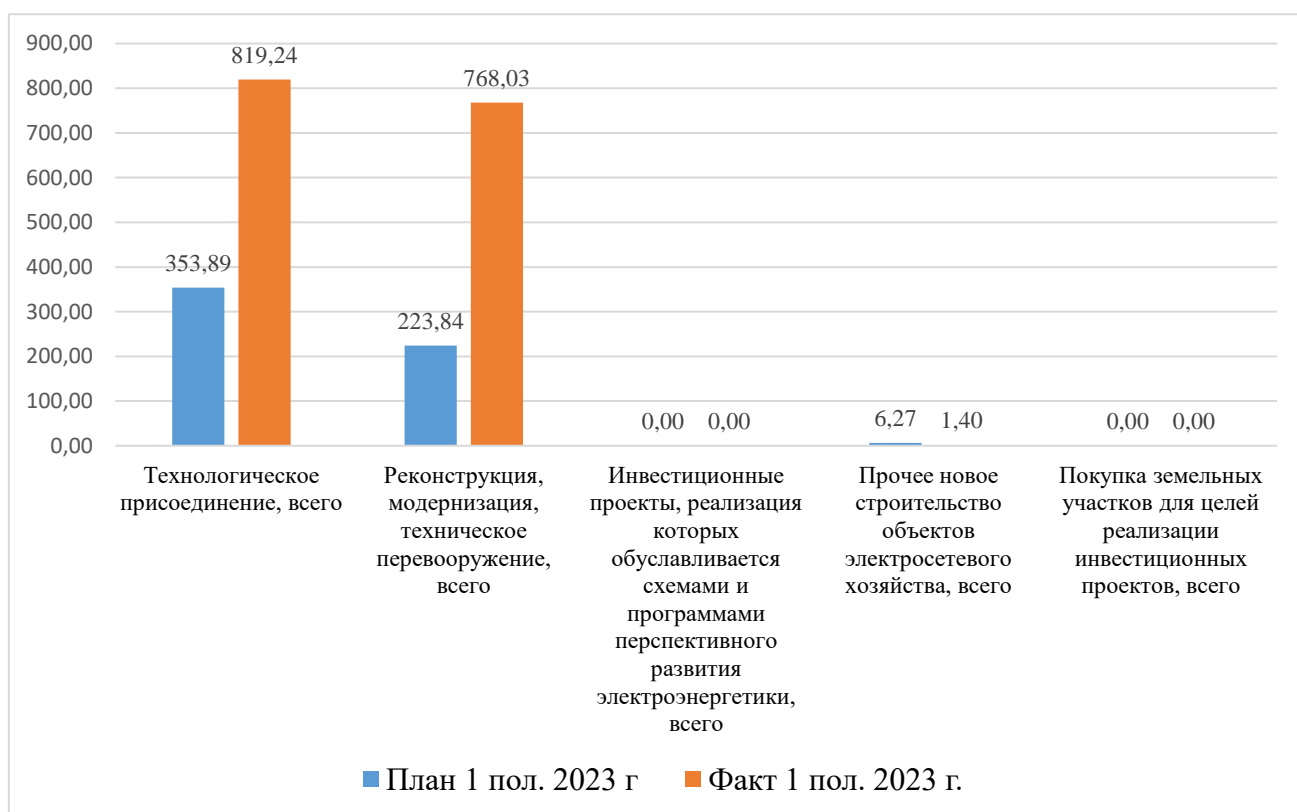


Рис. 9 – Сравнительный анализ финансирования инвестиционных проектов в 1 полугодие 2023 года в разрезе групп проектов АО «Россети Янтарь»

За отчетный период АО «Россети Янтарь» фактические значения превысили плановое значение финансирования на 1 061,10 млн. руб. или на 147%.

Проанализировав отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 1 полугодие 2023 года, можно сделать вывод о том, что финансирование за отчетный период времени неравномерно в разрезе групп проек-

тов – превышение финансирования в части проектов по группам «Технологическое присоединение», «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение», «Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики», «Прочие инвестиционные проекты» и недофинансирование в части проектов по группе «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства» .

Фактически, из 31 запланированных к финансированию инвестиционных проектов на сумму 406,49 млн. руб. с НДС (без учета сводных титулов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно») профинансировано 112 проектов на сумму 1 165,95 млн. руб. с НДС. Досрочно профинансировано 20 инвестиционных проектов на сумму 610,23 млн. руб. В ходе рассмотрения отчета были выявлены проекты, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на 2023 год, но по которым присутствовал факт финансирования. Таких проектов выявлено 82 ед. Величина размера финансирования таких проектов составила 199,22 млн. руб. с НДС.

По проектам М\_22-0762 «Строительство ТП 15/0,4 кВ, КЛ 15 кВ от ТП 089-21 (инв. № 5151004), организация системы учета электроэнергии вблизи п. Водное Зеленоградского района» и L\_48-0,4зам-21 «Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (2 128 прибор учета электроэнергии)» финансирование составило отрицательное значение.

Отрицательные значения возникли в связи с корректировкой поступления оборудования 2022 года по объектам мероприятий установки приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, а также корректировкой по договорам ТП.

По итогам 1 полугодия 2023 г. по 5 проектам L\_48-0,4уст-21, М\_92-25-23, М\_92-26-23, L\_99-прис-23, L\_19-0957 остаток финансирования принял отрицательное значение.

Сводные данные по анализу исполнения плана финансирования представлены в таблице ниже.

Таблица №23 – Соответствие фактических и плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам за 1 полугодие 2023 года.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования всего (без учета сводных титулов) 1 пол. 2023 г.	406,49	31		
2	Фактическое финансирование всего (без учета сводных титулов), в том числе:	1165,95	112		
2.1.	Проекты, профинансированные в рамках плановых значений, в том числе:	356,50	10	30,58%	8,93%
2.1.1	с недофинансированием	53,92	5	4,62%	4,46%
2.1.2.	с перевыполнением плана по финансированию	297,17	4	25,49%	3,57%
2.1.3.	без отклонений	5,40	1	0,46%	0,89%
2.2.	Фактическое финансирование проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	809,45	102	69,42%	91,07%
2.2.1.	Проекты, профинансированные при плане равному в 1 пол. 2023 г.	610,23	20	52,34%	17,86%
2.2.2.	Проекты, не включенные в план финансирования, но по которым присутствует факт финансирования 1 пол. 2023 год (нд)	199,22	82	17,09%	73,21%
3	Проекты, включенные в план по финансированию, но с отсутствием финансирования		21		

Сводные данные по анализу отклонений фактических величин освоения от плановых по инвестиционным проектам, включенным в утвержденную ИПР, приведены в таблице ниже:

Таблица № 24 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 1 полугодие 2023 г.

№	Показатель отклонения	Объем отклонения, млн. руб. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	Всего проектов с отклонением, в том числе	759,46	132		
1.1.	плановые	560,24	50	73,77%	37,88%
1.2.	внеплановые	199,22	82	26,23%	62,12%
2	Превышающее план финансирования, в том числе	103,40	4	13,61%	3,03%
2.1.	превышающее план финансирования не более 10%	0,00	0	0,00%	0,00%
2.2.	превышающее план финансирования более 10%	103,40	4	13,61%	3,03%
3	Недостижение плана финансирования, в том числе	-69,81	5	-9,19%	3,79%
3.1.	недостижение плана финансирования не более 10%	-1,67	2	-0,22%	1,52%
3.2.	недостижение плана финансирования более 10%	-68,14	3	-8,97%	2,27%
4	Проекты, профинансированные при плане равном нулю в 1 кв. 2023 г.	610,23	20	80,35%	15,15%
5	Проекты, включенные в план по финансированию, но с отсутствием финансирования в 1 кв. 2023 г.	-83,58	21	-11,01%	15,91%

Из 132 инвестиционных проектов, по итогам 1 полугодия имеющим отклонения между плановыми и фактическими значениями, зафиксировано 5 проекта, по которым сложилось недофинансирование на общую сумму 69,81 млн. руб. с НДС, кроме того, по 21 проекту финансирование не состоялось на общую сумму 83,58 млн. руб. с НДС.

Для 4 инвестиционных проектов зафиксировано перевыполнение плана финансирования на общую сумму 103,40 млн. руб. с НДС, кроме того, досрочно профинансированы 20 проектов на общую сумму 610,23 млн. руб. с НДС.

Всего в ходе анализа отчетной формы 10 Об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (полугодичный) имел место 21 проект, наиболее сильно повлиявший на величину фактического исполнения плана финансирования.

Основные отклонения фактических величин от плановых (более 5 млн. руб. и менее -5 млн. руб.), без учета проектов, выполненных внепланово, прошли по титулам, представленным в таблице ниже.

Таблица №25 – Наиболее значительные отклонения в плане исполнения финансирования инвестиционной программы за 1 полугодие 2023 года

Номер п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода	Причины отклонений
1	Строительство КТП 10/0,4 кВ, КЛ 10 кВ и КЛ 1 кВ по ул. Берестяная в г. Калининграде	M_19-0658	0,00	12,74	12,74	Выполнение обязательств по договору ТП №1497/03/19 д/с № 1 от 03.02.2020, газовая котельная.
2	Расширение РУ 110 кВ ПС 330 кВ Советск-330 для сооружения двух новых присоединений с целью подключения двухцепной ЛЭП 110 кВ на ПС 110 кВ Маломожайская	L_19-0811	38,13	1,18	-36,94	Нарушение подрядчиком сроков выполнения по договору. Направлена претензия от 15.08.2022 № ЯЭ/60/1269.
3	Техническое перевооружение ПС 110 кВ О-5 Советск с заменой ДГК 6 кВ в количестве 2 штук	L_19-1120	12,92	0,00	-12,92	Плановый объект 2022 года. Ввиду несостоявшихся торгово-закупочных процедур из-за отсутствия заявок участников срок реализации проекта перенесен с 2022 на 2023 год.
4	Реконструкция ВЛ 15 кВ № 15-48 (инв.№ 5114665) с заменой неизолированного провода на СИП-3х70 протяженностью 7,99 км с заменой ж/б опор со сроком эксплуатации более 40 лет в Зеленоградском и Гурьевском районах	H_16-0394	0,00	10,85	10,85	Плановый объект 2022 года, не выполненный по причине увеличения стоимости материалов и оборудования до 30%, и как следствие необходимости корректировки сметной документации. Договор на выполнение работ заключен 23.08.2023 сроком исполнения до 01.12.2022, однако подрядчик своевременно не приступил к работам, в связи с необходимостью оформления соглашения о возмещении убытков с собственниками земельных участков, по которым проходит подлежащая реконструкции воздушная линия. Объект введен в эксплуатацию 30.06.2023.

Номер п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор ин- вестиционного про- екта	План	Факт	Отклонение от плана фи- нансирова- ния по ито- гам отчет- ного периода	Причины отклонений
5	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 15/0,4 кВ № 49-08 (инв. №5114078) с заменой про- вода на ВЛ 0,4 кВ протяженностью 0,32 км, демонтаж участка ВЛ 0,23 кВ протяженно- стью 2,3 км, с разукрупнением сетей и стро- ительством дополнительной СТП 15/0,4 кВ с трансформатором мощностью 40 кВА, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-49 (инв. № 5113980) протя- женностью 2,5 км, ВЛ 0,4 кВ от ТП-новая протяженностью около 0,015 км в п. Звя- гинцево Зеленоградского района	L_18-0142	0,00	7,23	7,23	Отклонения обословлены поздней сдачей ак- тов приемки выполненных работ в 2022 году, в связи с чем, оплата фактически выполнен- ных работ произведена в январе 2023.
6	Реконструкция распределительных сетей 6- 10 кВ в г. Калининграде с заменой КЛ 6 кВ протяженностью 27,675 км (без прироста), КЛ 10 кВ протяженностью 27,762 км (без прироста) и перевод ВЛ 6-10 кВ общей про- тяженностью 6,82 км в кабельное исполне- ние	L_19-1049	119,26	217,64	98,38	Отклонение от плана обусловлено отсут- ствием финансирования в 2022 году по при- чине перевыпуска обыкновенных акций АО «Россети Янтарь», в связи с наступлением даты окончания размещения ценных бумаг дополнительного выпуска – 18.04.2022 и ре- гистрацией нового следующего дополнитель- ного выпуска от 24.11.2022, а также необхо- димостью утверждения актуализированного Плана развития АО «Россети Янтарь» в части уменьшения объемов работ (утвержден 21.12.2022).
7	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522- ФЗ при истечении МПИ, срока эксплуата- ции и при отсутствии прибора учета на гра- ницах балансовой принадлежности с ТСО класса напряжения 15 кВ (59 ПКУ)	M_48-15уст-22	8,80	0,00	-8,80	Неисполнение плана обусловлено наруше- нием сроков поставки пунктов коммерческого учета в 2022 году.

Номер п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода	Причины отклонений
8	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (7 367 прибора учета электроэнергии)	L_48-0,4уст-21	0,00	34,84	34,84	Срок реализации проекта перенесен с 2022 на 2023 год из-за невыполнения плана 2022 года по причине нарушения сроков завершения работ подрядной организацией. Увеличение стоимости по титулу связано с удорожанием стоимости приобретаемых ПУ.
9	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (2 128 прибор учета электроэнергии)	L_48-0,4зам-21	0,00	-11,26	-11,26	Корректировка поступления оборудования 2022 года по объектам мероприятий установки приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ.
10	Создание узлов учета электроэнергии на ТП 6(15)/0,4кВ АО «Янтарьэнерго» с интеграцией в систему сбора и передачи данных (687 технических приборов учета электроэнергии с каналобразующим оборудованием)	L_48-0,4разв-21	0,00	10,83	10,83	Срок реализации проекта перенесен с 2022 на 2023 год из-за невыполнения плана 2022 года по причине нарушения сроков завершения работ подрядной организацией.
11	Модернизация 300 ТП, РП 6-10 кВ с установкой пунктов учета электроэнергии и устройств телемеханики в г. Калининграде	L_18-0227	0,00	438,74	438,74	Перевыполнение плановых параметров обусловлено досрочным завершением работ.
12	Модернизация системы сбора и передачи информации СОТИАССО на объектах АО "Янтарьэнерго" ПС О-24: комплекс программных и технических средств используется для обеспечения информационных функций (наблюдения, контроля, сигнализации) и функций управления электрооборудованием подстанции	F_obj_111001_3099	44,38	34,05	-10,33	Экономия по факту выполненных работ.

Номер п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор ин- вестиционного про- екта	План	Факт	Отклонение от плана фи- нансирова- ния по ито- гам отчет- ного периода	Причины отклонений
13	Модернизация комплекса технических средств безопасности на ПС 110 кВ О-27 "Муромская" с установкой системы охранного телевидения с функцией обнаружения оставленных предметов с исключением «слепых» зон	L_19-1188	8,62	0,00	-8,62	Не выполнение плановых параметров обусловлено непредоставлением подрядчиком первичной исполнительной документации.
14	Модернизация комплекса технических средств безопасности на ПС 110 кВ О-12 «Южная» с установкой нижнего противопо- дкопного ограждения (149 панелей разме- ром 530*2505 мм) ; оснащением здания ОПУ средствами защиты оконных проемов (5 металлических решеток на оконный проем размером 1440*1600 мм; 1 металли- ческая решетка на оконный проем размером 1440*1600 мм с возможностью закрытия с внутренней стороны); системой охранного телевидения с функцией обнаружения оставленных предметов (26 видеокамер)	L_19-1186	6,00	0,60	-5,40	Договорной срок исполнения нарушен контр- агентом, по причине несвоевременной по- ставки оборудования в полном объеме, необ- ходимого к установке
15	Модернизация комплекса технических средств безопасности на ПС 110 кВ О-11 "Ленинградская" с установкой нижнего про- тивоподкопного ограждения; верхнего до- полнительного ограждения по стенам и крышам зданий, примыкающих к огражде- нию; оснащением зданий средствами за- щиты оконных и дверных проемов; систе- мой охранного телевидения с функцией об-	L_19-1185	6,00	0,00	-6,00	Отклонение от плановых параметров обу- словлено фактом выполненных работ в 2022 году.



Номер п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор ин- вестиционного про- екта	План	Факт	Отклонение от плана фи- нансирова- ния по ито- гам отчет- ного периода	Причины отклонений
	наружения оставленных предметов; систе- мой тревожной сигнализации; информаци- онными и предупредительными знаками; заменой основных и запасных въездных во- рот					
16	Разработка проектно-сметной документа- ции по титулу "Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 59-12 (инв. № 5114769) с заменой про- вода ВЛ 0,4 кВ протяженностью около 2810 м, демонтаж провода протяженностью около 1485 м с разукрупнением сетей и строительством дополнительной СТП-1 15/0,4 кВ с трансформатором мощностью 63 кВА, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-59 (инв. № 5114670) протяженностью 1100 м, ВЛ 0,4 кВ от ТП-новая №1 протяженностью 20 м, строительством дополнительной СТП-2 15/0,4 кВ с трансформатором мощностью 63 кВА, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-59 (инв. № 5114670) протяженностью 60 м, ВЛ 0,4 кВ от ТП-новая №2 протяженностью 20 м, в п. Рожково Гурьевского района"	L_3025	0,00	14,12	14,12	Перевыполнение плановых параметров обу- словлено досрочным завершением работ по объекту. Объект введен в основные фонды.
17	Приобретение механизмов и приспособле- ний в 2023 году для обеспечения текущей деятельности (набор специнструментов – 4 шт., инверторный модуль – 2 шт., высоторез – 1 шт., мотокоса – 1 шт., мотопила – 1 шт., прецизионный скалыватель оптического во-	L_99-прис-23	0,00	10,66	10,66	Досрочная закупка механизмов и приспособ- лений для ведения текущей деятельности.

Номер п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор ин- вестиционного про- екта	План	Факт	Отклонение от плана фи- нансирова- ния по ито- гам отчет- ного периода	Причины отклонений
	локна с контейнером для сбора осколков во- локна – 1 шт., сварочный аппарат – 1 шт., машина контактной точечной сварки – 1 шт., подъемник ножничный несамостоятельный – 1 шт., лестница монтажная – 1 шт., трап – 1 шт., мотолебедка для раскатки СИП с тро- сом – 1 шт., бензиновая мотопомпа для сильнозагрязненных вод – 2 шт., стабилиза- тор напряжения – 5 шт., безвоздушный окрасочный аппарат – 1 шт., вертикальный сверлильный станок – 1 шт., отбойный мо- лоток – 1 шт., пескоструйный аппарат – 1 шт., подъемник для кабельного барабана – 1 шт., рубительная машина – 1 шт., настоль- ный точильно-шлифовальный станок – 1 шт., кабельный принтер для печати марки- ровки провода и кабеля на ПВХ трубке – 1 шт., бензиновый асфальторез – 1 шт.)					
18	Создание системы безопасности 79 объек- тов критической информационной инфра- структуры (СБ ЗОКИИ) АО «Янтарьэнерго» в соответствии с ФЗ от 26.07.2017 № 187- ФЗ «О безопасности критической информа- ционной инфраструктуры Российской Фе- дерации» (1-2 этапы)	L_19-1196	36,20	0,00	-36,20	Не заключен договор подряда.
19	Разработка проектно-сметной документа- ции по титулу "Строительство ВЛ 15 кВ протяженностью 8 315 м с установкой реклоузера, реконструкция КВЛ 15 кВ №	L_19-0957	0,00	40,25	40,25	Отклонение от плановых параметров обуслов- лено включением полного объема работ по данному проекту. В утвержденной ИПР была запланирована только разработка ПСД.

Номер п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор ин- вестиционного про- екта	План	Факт	Отклонение от плана фи- нансирова- ния по ито- гам отчет- ного периода	Причины отклонений
	15-128 протяженностью 6 071 м, реконструкция КВЛ 15 кВ № 15-128 и № 15-49 с переустройством участка ВЛ в КЛ протяженностью 5441 м, строительство двух ТП 15/0,4 кВ мощностью 250 кВА и 400 кВА, строительство ВЛ 0,4 кВ протяженностью 780 м, реконструкция ТП 15/0,4 кВ № 128-13 с увеличением мощности с 250 кВА до 400 кВА в п. Холмогоровка, Петрово, Кузнецкое, Свободное Зеленоградского района"					
20	Развитие функционала действующей системы управления производственными активами АО "Янтарьэнерго" (4 этап)	L_HMA8-4	22,13	6,80	-15,33	Договорной срок исполнения нарушен, по причине корректировки проектного решения и соответственно увеличения времени реализации модуля 5 из-за выхода новой редакции «Правил технической эксплуатации станции и сетей», в которых изменены нормы комплектования аварийного запаса
21	Оборудование комплекса гидротехнических сооружений Правдинской ГЭС-3 рыбозащитным устройством	L_20-0530	0,00	31,68	31,68	Плановый объект 2022 года. Срок реализации изменился за счет невыполнения в 2022 году работ подрядчиком по причине невозможности поставки в РФ ранее запроектированного оборудования.

Основными причинами, приведшими к превышению плана финансирования по проектам по итогам 1 полугодия явились:

- Выполнение обязательств по договору ТП №1497/03/19 д/с № 1 от 03.02.2020, газовая котельная.
- Плановый объект 2022 года, не выполненный по причине увеличения стоимости материалов и оборудования до 30%, и как следствие необходимости корректировки сметной документации. Договор на выполнение работ заключен 23.08.2023 сроком исполнения до 01.12.2022, однако подрядчик своевременно не приступил к работам, в связи с необходимостью оформления соглашения о возмещении убытков с собственниками земельных участков, по которым проходит подлежащая реконструкции воздушная линия. Объект введен в эксплуатацию 30.06.2023.
- Отклонение от плана обусловлено отсутствием финансирования в 2022 году по причине перевыпуска обыкновенных акций АО «Россети Янтарь», в связи с наступлением даты окончания размещения ценных бумаг дополнительного выпуска – 18.04.2022 и регистрацией нового следующего дополнительного выпуска от 24.11.2022, а также необходимостью утверждения актуализированного Плана развития АО «Россети Янтарь» в части уменьшения объемов работ (утвержден 21.12.2022).
- Срок реализации проекта перенесен с 2022 на 2023 год из-за невыполнения плана 2022 года по причине нарушения сроков завершения работ подрядной организацией.
- Увеличение стоимости по титулу связано с удорожанием стоимости приобретаемых ПУ.
- Плановый объект 2022 года. Срок реализации изменился за счет невыполнения в 2022 году работ подрядчиком по причине невозможности поставки в РФ ранее запроектированного оборудования.

Экспертной организацией была произведена оценка рисков неисполнения годового плана финансирования по итогам 1 полугодия 2023 г.

В рамках анализа, экспертной организацией принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового плана финансирования по таким проектам (Таблица №26 и рис.10). Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям. По мнению экспертной организации, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Но данное суждение является оценочным и промежуточным.

Таблица №26 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового объема финансирования по таким проектам.

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

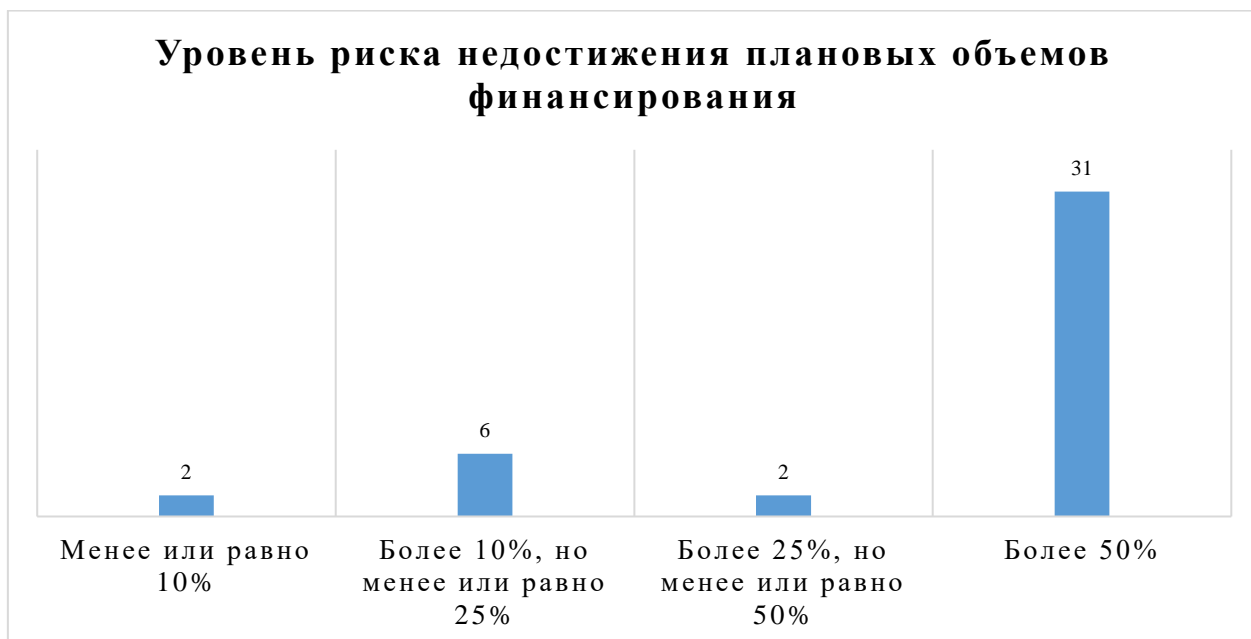


Рис. 10 – Распределение количества проектов, по которым отмечены отклонения по уровню риска неисполнения финансирования, ед.

На основании предложенного подхода (таблица №28) и результатов анализа исполнения плана финансирования ИПР за 1 полугодие 2023 года было установлено, что у 31 проекта, запланированных к финансированию капитальных вложений в целом, риск невыполнения плана финансирования оценивается как высокий.

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. Заключение о проядке ценообразования приведено в разделе 9.11.

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.

В то же время, эксперты обращают внимание, что выявленные факторы следует учесть при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу, в целях сокращения расхождений между плановыми и фактическими значениями исполнения проектов в разрезе групп проектов, а также в целях оперативного изменения конечной стоимости проектов в результате фактически достигнутых показателей.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» за 1 полугодие 2023 г. Эксперты заключают следующее:

- по случаям превышения финансирования инвестиционных проектов Экспертами получены разъяснения причин отклонений по всем титулам;
- по случаям наличия недофинансирования инвестиционных проектов выявленные отклонения Эксперты считают обоснованными.

Источниками финансирования инвестиционных проектов Общества могут быть федеральный бюджет, бюджет субъектов Российской Федерации и муни-

ципальных образований, средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и иные источники. Финансирование инвестиционных проектов АО «Россети Янтарь» 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.

Таблица № 27 – Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования за 1 полугодие 2023 года, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2023 год			2023 год		
		План			Факт		
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иные источники финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	722,25	541,52	180,73	1 783,35	764,61	1 018,74
2	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	722,25	541,52	180,73	1 750,41	732,92	1 017,48
3	Технологическое присоединение, всего	353,89	292,42	61,47	819,24	469,03	350,21
4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	223,84	104,58	119,26	768,03	102,15	665,88
5	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	6,27	6,27	0,00	1,40	0,00	1,40



№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2023 год			2023 год		
		План			Факт		
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8
7	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие инвестиционные проекты, всего	138,25	138,25	0,00	161,74	161,74	0,00
9	Иные инвестиционные проекты, всего	1,26	0,00	0,00	0,00	1,26	1,26

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен больше на 147% от запланированного на 2023 год. Финансирование за счет федерального бюджета и бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований не проводилось.

Финансирование инвестиционных проектов за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), проведено в 1 полугодии 2023 г. на 41% больше от запланированного, финансирование проектов за счет иных источников финансирования за 1 полугодие 2023 года проведено на 464% больше плана.

Форма 20 «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (1 полугодие)» дает представления о степени выполнения финансового плана Общества по отношению к годовым величинам.

Таблица № 28 – Итоги исполнения финансового плана АО «Россети Янтарь» (1 полугодие 2023 г.), млн. руб.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год 2023		Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода	
			План год	Факт на 30.06.2023	в ед. изменений	в процентах, %
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе:	млн. рублей	8 681,04	4 897,85	-3 783,18	-44%
1.1	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	8 130,09	4 716,84	-3 413,25	-42%
1.2	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	264,28	107,01	-157,27	-60%
1.3	Прочая деятельность	млн. рублей	286,67	74,01	-212,66	-74%
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	7 431,57	3 677,14	-3 754,43	-51%
2.1	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	7 175,71	3 586,57	-3 589,14	-50%
2.2	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	75,61	38,65	-36,96	-49%
2.3	Прочая деятельность	млн. рублей	180,25	51,92	-128,33	-71%
3	Прибыль (убыток) от продаж всего, в том числе:	млн. рублей	1 249,47	1 220,71	-28,76	-2%
3.1	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	954,38	1 130,27	175,89	18%
3.2	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	188,67	68,36	-120,31	-64%
3.3	Прочая деятельность	млн. рублей	106,42	22,09	-84,34	-79%
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	млн. рублей	-356,70	359,14	715,84	201%
5	Прибыль (убыток) до налогообложения, в том числе	млн. рублей	892,77	1 579,85	687,08	77%
5.1	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	637,51	963,58	326,08	51%
5.2	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	107,16	-12,49	-119,65	нд
5.3	Прочая деятельность	млн. рублей	148,11	628,76	480,66	325%
6	Налог на прибыль всего	млн. рублей	178,55	298,24	119,68	67%
7	Чистая прибыль (убыток) всего:	млн. рублей	714,22	1 281,61	567,40	79%
8	Поступления от текущих операций	млн. рублей	10 470,79	7 212,30	-3 258,49	-31%
9	Инвестиции в основной капитал	млн. рублей	2 371,67	1 783,35	-588,32	-25%
10	Дебиторская задолженность на конец периода	млн. рублей	707,61	1 076,15	368,53	52%
11	Кредиторская задолженность на конец периода	млн. рублей	1 983,21	6 129,14	4 145,92	209%
12	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск)	млн.кВт.ч	3 833	2 009	-1 824	-48%
13	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	у.е.	156 436	155 522	-914	-1%
14	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания	млн. рублей	5 484	3 246	-2 239	-41%

Фактическое исполнение финансового плана в период 1 полугодия 2023 года является промежуточным этапом исполнения финансового плана Общества и говорить об отклонении фактических данных можно будет только на этапе исполнения плана финансирования по окончании 12 месяцев. По прошествии 1 полугодия можно сказать только о предварительном итоге в процентном отношении ко всему плановому периоду.

В целом по Обществу показатели выручки составили 56 % от плановой величины. Наибольшее отклонение возникло в части выручки от прочей деятельности - 74 % от плановой величины.

В части себестоимости 1 полугодия 2023 года показатели находятся на 49 процентном выполнении финансового плана на 2023 год.

В части источников финансирования инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» - использование в 1 полугодии 2023 г. составило 75% годовой величины.

Таблица №29 – Источники финансирования инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» за 1 полугодие 2023 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода	
			План	Факт	в ед. измерений	в процентах, %
1	2	3	4	5	6	7
	Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе::	млн. рублей	2 371,67	1 783,35	-588,32	-25%
1	Собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	2 371,67	732,51	-1 639,15	-69%
2	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. рублей	120,00	184,56	64,56	54%
	От оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд
	от технологического присоединения	млн. рублей	120,00	184,56	64,56	54%
	прочая прибыль	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0%
3	Амортизация основных средств всего	млн. рублей	1 790,80	362,92	-1 427,88	-80%
4	Возврат налога на добавленную стоимость	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0
5	Прочие собственные средства	млн. рублей	460,87	185,03	-275,83	100%
6	Кредиты	млн. рублей	0	0	0	0%
7	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн. рублей	702	318,36	-383	-55%
	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей	582	254,71	-327	-56%
	кредитов	млн. рублей	нд	0	нд	нд

Наибольшую составляющую величину плановых источников финансирования инвестиционной программы имеют амортизация основных средств (76% в общей доле источников финансирования) и прочие собственные средства (19%).

За 1 полугодие 2023 г. основными источниками финансирования явились амортизация (43%) и прочие собственные средства (37%).

В утвержденной инвестиционной программе АО «Россети Янтарь» финансирование за счет заемных средств не предусмотрено. Фактически заемные средства не привлекались.

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

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

### **9.1 Результаты проверки соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации**

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

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

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР АО «Россети Янтарь» за 2 квартал 2023 года, *соответствуют* сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

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

Отчет о исполнении ИПР АО «Россети Янтарь» за 2 квартал 2023 года соответствует требованиям, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

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

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

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

Для оценки количественных показателей использована Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 2 квартал 2023 года.

На основании формы 18 проанализировано 129 проектов на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 129 проектов с реализацией целевые показатели достигнуты в 81 проекте, не достигнуты также в 48 проектах.

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

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

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

Факторы, приведшие к отклонению фактических величин от плановых, Эксперты считают обоснованными (Глава 8.6.1);

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

На основании проведенного анализа можно сделать вывод, что отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, являются обоснованными (Глава 8.6.2).

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

Факторы, приведшие к отклонению фактических величин от плановых, Эксперты считают обоснованными (Глава 8.6.3).

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

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

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

## **9.7 О финансировании проектов**

По результатам 1 полугодия 2023 г. АО «Россети Янтарь»:



За отчетный период АО «Россети Янтарь» фактические значения превысили плановое значение финансирования на 1 061,10 млн. руб. или на 147%.

Финансирование за отчетный период времени неравномерно в разрезе групп проектов – превышение финансирования в части проектов по группам «Технологическое присоединение», «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение», «Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики», «Прочие инвестиционные проекты» и недофинансирование в части проектов по группе «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства» .

Фактически, из 31 запланированных к финансированию инвестиционных проектов на сумму 406,49 млн. руб. с НДС (без учета сводных титулов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно») профинансировано 112 проектов на сумму 1 165,95 млн. руб. с НДС. Досрочно профинансировано 20 инвестиционных проектов на сумму 610,23 млн. руб. В ходе рассмотрения отчета были выявлены проекты, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на 2023 год, но по которым присутствовал факт финансирования. Таких проектов выявлено 82 ед. Величина размера финансирования таких проектов составила 199,22 млн. руб. с НДС.

По проектам М\_22-0762 «Строительство ТП 15/0,4 кВ, КЛ 15 кВ от ТП 089-21 (инв. № 5151004), организация системы учета электроэнергии вблизи п. Водное Зеленоградского района» и L\_48-0,4зам-21 «Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (2 128 прибор учета электроэнергии)» финансирование составило отрицательное значение.

Отрицательные значения возникли в связи с корректировкой поступления оборудования 2022 года по объектам мероприятий установки приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ а также корректировкой по договорам ТП.

По итогам 1 полугодия 2023 г. по 5 проектам L\_48-0,4уст-21, M\_92-25-23, M\_92-26-23, L\_99-прис-23, L\_19-0957 остаток финансирования принял отрицательное значение.

За 1 полугодие 2023 г. основными источниками финансирования явились амортизация (43%) и прочие собственные средства (37%).

В утвержденной инвестиционной программе АО «Россети Янтарь» финансирование за счет заемных средств не предусмотрено. Фактически заемные средства не привлекались.

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

## **9.8 Об освоении капитальных вложений**

По результатам 1 полугодия 2023 г. АО «Россети Янтарь»:

Фактические показатели по освоению капитальных вложений за 1 полугодие 2023 года превысили плановое значение на 1 039,57 млн. руб. без НДС, или на 225%.

Всего за 1 полугодие 2023 г. было запланировано освоение 25 проектов, фактически освоение прошло по 112 проектам (без учета сводных титулов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно»).

В Форме 12 - «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный), за 1 полугодие 2023 года», содержится 130 проектов, где имеются отклонения плановых показателей от фактических по итогам отчетного периода, в

том числе по 44 инвестиционным проектам, включенным в утвержденную ИПР и по 86 инвестиционным проектам, не включенным в утвержденную ИПР (внеплановым).

По проектам:

- Строительство ТП 15/0,4 кВ, КЛ 15 кВ от ТП 089-21 (инв. № 5151004), организация системы учета электроэнергии вблизи п. Водное Зеленоградского района М\_22-0762
- Строительство РП 15 кВ, КЛ 15кВ от ПС В-67 (инв. № 5147867), КЛ 15 кВ от абонентской КТП № 7 в г. Пионерском, ул. Портовая Н\_17-0361
- Переустройство ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 164-01 (инв. № 511634102) Янтарный пгт, Покровское п, Московская ул, дом № 8 Светлогорский район М\_22-1036
- Переустройство отпайки ВЛ 15-088 к ТП 88-01 (инв. № 511399208), ТП 88-01 (инв.№ 5147168) п. Заостровье, ул. Пионерская, д. 2А Зеленоградский ГО М\_22-0625
- Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (2 128 прибор учета электроэнергии) L\_48-0,4зам-21

освоение составило отрицательное значение.

Отрицательные значения возникли в связи с корректировкой поступления оборудования 2022 года по объектам мероприятий установки приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, соглашением о компенсации расходов, связанных с переустройством объектов, а также корректировкой по договорам ТП.

Исполненных без отклонений от плана освоения проектов нет.

Факторы, приведшие к отклонению фактических величин от плановых, Экспертная организация считает обоснованными.

Анализ счета бухгалтерского учета 08 «Вложение во внеоборотные активы» за 1 полугодие 2023г., предоставленный АО «Россети Янтарь», подтверждает объем освоения капитальных вложений в отчетном периоде.

## 9.9 О первичных учетных документах

В ходе проведения аудита АО «Россети Янтарь» по запросам экспертов были предоставлены первичные документы бухгалтерского учета.

В соответствии с учетной политикой по бухгалтерскому учету АО «Россети Янтарь» применяет следующие формы первичных учетных документов:

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

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

По учету основных средств и нематериальных активов	
Инвентарная книга учета объектов основных средств	
Акт о приеме (поступлении) оборудования	
Акт о приеме-передаче оборудования в монтаж	
Акт о выявленных дефектах оборудования	
Карточка учета нематериальных активов	Постановление Госкомстата РФ от 30.10.1997 № 71а

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

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

Приемка-сдача выполненных работ оформляется следующими первичными документами:

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

### Форма № КС-2

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

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

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

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

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

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

### **Форма № КС-3**

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

### **Форма КС-14**

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

При оформлении бланка КС-14 учитывается соответствие вводимого в действие объекта застройки не только проекту, но и строительным нормам. На основе именно этого документа контролирующие государственные структуры

решают можно ли давать разрешение на ввод данного строительного объекта в действие.

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

#### **9.10 О договорных отношениях**

Сфера договорных отношений АО «Россети Янтарь» в данном заключении об исполнении ИПР за 2 квартал 2023 года не рассматривалась.

#### **9.11. О порядке ценообразования**

Согласно методическим рекомендациям по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденные распоряжением Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы включает в себя анализ порядка ценообразования.

Под ценообразованием в строительстве понимается механизм образования стоимости цен на строительную продукцию. Вопросы ценообразования при строительстве объектов капитального строительства регулируются Градостроительным кодексом Российской Федерации, 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 сметной стоимости, действующие на момент утверждения проектно-сметной документации.

В рамках исполнения инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» заключены договора подряда на выполнение проектно-изыскательских и/или строительно-монтажных работ. Цена договора определяется на основании сметного расчета стоимости строительства. В отчете о выполнении инвестиционной программы за 2 квартал 2023 года отражены промежуточные либо окончательные итоги освоения капитальных вложений по каждому инвестиционному проекту.

Для анализа порядка ценообразования в отчете об исполнении инвестиционной программы рассмотрены акты о приемке выполненных работ, которые служат подтверждением объема и стоимости выполненных строительно-монтажных работ, а также по проектно-изыскательским работам, работам по выносу проекта в натуру 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 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.

На примерах рассмотрим порядок ценообразования, применяемый при формировании объема освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, отраженным в отчете исполнения инвестиционной программы за 2 квартал 2023 года.

1. По результатам анализа материалов, обосновывающих объемы освоения капитальных вложений в рамках рассматриваемого отчета, основную часть составляют инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены проектно-изыскательские и/или строительно-монтажные и пусконаладочные работы подрядным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами N\_23-0282, N\_21-1806, N\_21-1540, M\_21-0485, H\_16-0394.

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.

По строительно-монтажным и пусконаладочным работам расчет сметной стоимости работ выполнен с использованием базисно-индексного метода на основании федеральных единичных расценок. Для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс изменения сметной стоимости по видам строительства, выпускаемый Минстроем России, а именно индекс к

ФЕР-2001 для соответствующего региона по выполненным в отчетном периоде видам строительства. 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). По части объектов при выполнении работ используются оборудование и материалы заказчика. При этом стоимость данного оборудования подтверждается счет-фактурами (товарными накладными).

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

Помимо прямых затрат и накладных расходов и сметной прибыли для формирования полной стоимости в части инвестиционных проектов учитываются лимитированные затраты по нормативам также согласно действующих норм ценообразования. Лимитированные затраты соответствуют сметной документации к проекту. Расчеты стоимости работ по выносу проекта строительства в натуру произведены на основании соответствующих справочников базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Расчеты сметной стоимости таких работ также выполнены с использованием базисно-индексного

метода. Для обоснования стоимости прочих затрат рассмотрены заключенные договора аренды земельных участков и расчеты арендной платы за земельные участки, акты сдачи-приемки услуг по осуществлению строительного контроля, акты оказанных услуг по проведению государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий и прочая первичная документация. Данные затраты предусмотрены сводным сметным расчетом в составе проектно-сметной документации.

2. Инвестиционные проекты по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов, например, инвестиционный проект с идентификатором М\_92-26-23.

В рамках таких инвестиционных проектов была произведена закупка оборудования, устройств, механизмов, машин и спецтехники. Процесс образования цены в данном случае определяется по итогам закупочной процедуры. Согласно протоколу центральной конкурсной комиссии АО «Россети Янтарь», были выбраны поставщики, с которыми и были заключены договора поставки продукции. В качестве первичной документации представлены товарные накладные, счета-фактуры, в которых указаны реквизиты принимающей и передающей сторон, а также общая стоимость поставляемой продукции.

Кроме того, в рассматриваемых инвестиционных проектах 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».

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

Таким образом, порядок ценообразования, используемый для формирования фактической стоимости строительства, реконструкции объектов инвестиционной деятельности в рамках рассматриваемого отчета по исполнению инвестиционной программы соответствует действующим нормам ценообразования в строительстве.

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

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

#### **9.13 О допущениях, оценках и выводах**

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

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

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

Эксперты ООО «МЭКОМ»:



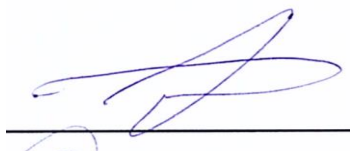
**Мальнев Алексей Николаевич**



**Селяев Андрей Николаевич**



**Рыбка Павел Николаевич**



**Журин Александр Николаевич**

Эксперты АО «Группа Компаний ЩИТ»



**Стребков Андрей Сергеевич**



**Бурцева Светлана Александровна**



**Сазанова Кристина Николаевна**



**Михайлов Андрей Борисович**
































































































































































































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

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

**ПО ДОГОВОРУ № 1309 от 23.11.2022 ГОДА**

**2 листа**

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

№	Описание материала	Примечание
1	Отчет о реализации инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» 2 квартал 2023 год	
	 H0810_1023900764832_Паспорта  H0810_1023900764832_10_0  H0810_1023900764832_11_0  H0810_1023900764832_12_0  H0810_1023900764832_13_0  H0810_1023900764832_14_0  H0810_1023900764832_15_0  H0810_1023900764832_16_0  H0810_1023900764832_17_0  H0810_1023900764832_18_0  H0810_1023900764832_19_0  H0810_1023900764832_20_0  H0810_1023900764832_Заключение по ТЦА отчетов АО Россети Янтарь за 1 квартал 2023 года  H0810_1023900764832_форма по_абз 3.8_пп(н)_п.19_ППРФ_24_ГКПЗ_2 кв.2023  H0810_1023900764832_форма по_абз 6.6_пп(н)_п.19_ППРФ_24_УНЦ_2 кв.2023	
2.1	H0516 1023900764832_Паспорта	
	 карты  16-0257_паспорт ф  16-0394_паспорт ф  17-0361_паспорт  18-0119_паспорт ф  18-0142_паспорт ф  18-0219_паспорт  18-0224_паспорт ф  18-0227_паспорт ф  18-0794_паспорт  18-1061_паспорт  19-0658_паспорт ф  19-0667_паспорт  19-0694_паспорт  19-0811_паспорт ф  19-0943_паспорт ф  19-0957_паспорт ф  19-0958_паспорт ф  19-0959_паспорт ф  19-0960_паспорт ф  19-0961_паспорт ф  19-0962_паспорт ф  19-0963_паспорт ф  19-0964_паспорт ф  19-0966_паспорт ф  19-1035_паспорт ф  19-1049_паспорт ф  19-1052_паспорт ф  19-1056_паспорт ф  19-1057_паспорт ф  19-1058_паспорт ф  19-1120_паспорт ф  19-1185_паспорт ф  19-1186_паспорт ф  19-1187_паспорт ф  19-1188_паспорт ф  19-1189_паспорт ф  19-1190_паспорт ф  19-1196_паспорт ф  19-1197_паспорт ф  20-0325_паспорт ф  20-0371_паспорт  20-0478_паспорт ф  20-0495_паспорт ф  20-0530_паспорт ф  20-0590_паспорт ф  21-0001_паспорт ф  21-0071_паспорт ф  21-0221_паспорт  21-0222_паспорт  21-0230_паспорт  21-0235_паспорт  21-0247_паспорт  21-0270_паспорт  21-0295_паспорт  21-0317_паспорт ф  21-0378_паспорт ф  21-0485_паспорт ф  21-0486_паспорт  21-0600_паспорт  21-0689_паспорт  21-0705_паспорт  21-0733_паспорт  21-0742_паспорт  21-0745_паспорт  21-0751_паспорт  21-0752_паспорт  21-0815_паспорт  21-0851_паспорт  21-0862_паспорт  21-0896_паспорт  21-0926_паспорт  21-0990_паспорт ф  21-1101_паспорт ф  21-1117_паспорт  21-1130_паспорт  21-1170_паспорт ф  21-1182_паспорт  21-1205_паспорт ф  21-1211_паспорт  21-1307_паспорт  21-1401_паспорт  21-1410_паспорт  21-1540_паспорт  21-1591_паспорт  21-1610_паспорт  21-1640_паспорт  21-1785_паспорт  21-1789_паспорт  21-1806_паспорт  21-1855_паспорт  21-1889_паспорт ф  22-0001_паспорт  22-0003_паспорт  22-0010_паспорт  22-0012_паспорт  22-0075_паспорт  22-0110_паспорт ф  22-0147_паспорт  22-0161_паспорт  22-0199_паспорт ф  22-0200_паспорт ф  22-0249_паспорт  22-0320_паспорт ф  22-0358_паспорт  22-0466_паспорт  22-0625_паспорт  22-0633_паспорт  22-0650_паспорт ф  22-0705_паспорт  22-0715_паспорт  22-0762_паспорт  22-1035_паспорт  22-1036_паспорт  22-1155_паспорт  22-1216_паспорт  22-1219_паспорт  22-1225_паспорт  22-1255_паспорт  22-1393_паспорт  22-1449_паспорт  22-1476_паспорт  22-1628_паспорт  22-1649_паспорт  22-1980_паспорт  22-2013_паспорт  23-0282_паспорт  23-0361_паспорт  23-0456_паспорт  23-0620_паспорт  23-0681_паспорт  23-0771_паспорт  23-0835_паспорт  23-0903_паспорт  48-0,4зам-21_паспорт ф  48-0,4зам-22_паспорт ф  48-0,4разв-21_паспорт ф  48-0,4разв-22_паспорт ф  48-0,4уст-21_паспорт ф  48-0,4уст-22_паспорт ф  48-15уст-21_паспорт ф  48-15уст-22_паспорт ф  52_паспорт ф  92-12-23_паспорт ф  92-18-23_паспорт ф  92-25-23_паспорт ф  92-26-23_паспорт ф  99-комп-23_паспорт ф  99-ОТ-23_паспорт  99-приб-23_паспорт ф  99-прис-23_паспорт ф  140-209_паспорт  140-210_паспорт  140-211_паспорт  140-212_паспорт  140-213_паспорт  140-214_паспорт  140-215_паспорт  140-216_паспорт  140-217_паспорт  140-218_паспорт  140-219_паспорт  140-220_паспорт  140-221_паспорт  140-222_паспорт  181-24_паспорт ф  181-27_паспорт ф  181-48_паспорт ф  182_паспорт ф  2585_паспорт ф  3025_паспорт ф  НМА8-4_паспорт ф  НИОКР12_паспорт ф  НИОКР14_паспорт ф  ПАК-2_паспорт ф  ПАК-3_паспорт	175 пас- портов 105 Карт

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

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

**ПО ДОГОВОРУ № 1309 от 23.11.2022 ГОДА**

**30 листов**



3209024  
11.07.2017  
СР

## УТВЕРЖДЕН

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

# У С Т А В

Общества с ограниченной ответственностью  
«Межрегиональная экспертная компания»

новая редакция

г. Москва  
2017 г.

## **1. Общие положения**

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

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

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

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

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

2.1. Общество имеет следующее фирменное наименование:

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

2.1.2. ООО «МЭКОМ» – сокращенное фирменное наименование.

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

## **3. Участники Общества**

3.1. Участниками Общества могут быть граждане и юридические лица.

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

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

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

## **4. Цель создания Общества**

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



## **5. Предмет деятельности Общества**

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

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

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

### **6.1. Участники обязаны:**

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

6.1.2. Соблюдать требования Устава.

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

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

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

6.1.6. Не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества.

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

6.1.8. Оказывать содействие Обществу в осуществлении им своей деятельности.

### **6.2. Участники имеют право:**

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

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

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

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

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

6.2.6. Оспаривать сделки, заключенные Обществом;

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

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

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

Уступка указанного преимущественного права не допускается.

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

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

## **9. Выход участника из Общества**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## **12. Управление в Обществе**

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

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



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

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

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

12.4. К компетенции общего собрания участников Общества относятся:

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

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

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

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

5) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;

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

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

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

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

10) утверждение ревизора Общества;

11) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;

12) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;

13) принятие решения об одобрении крупных сделок;

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

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

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

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

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

Решения Общего собрания участников Общества принимаются открытым голосованием.

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

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

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

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

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

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

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

12.31. Генеральный директор Общества:

- 1) без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы и совершает сделки;
- 2) выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;
- 3) издает приказы о назначении на должности работников Общества, об их переводе и увольнении, применяет меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания;
- 4) осуществляет иные полномочия, не отнесенные Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» или настоящим Уставом Общества к компетенции Общего собрания участников Общества.

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



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

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

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

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

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

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

14.1. Общество обязано хранить следующие документы:

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

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

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

### **15. Крупные сделки**

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

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



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

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

16.1. Общество создается без ограничения срока.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



Министерство Юстиции Российской Федерации  
г. Москва

1. 8 июля 2017

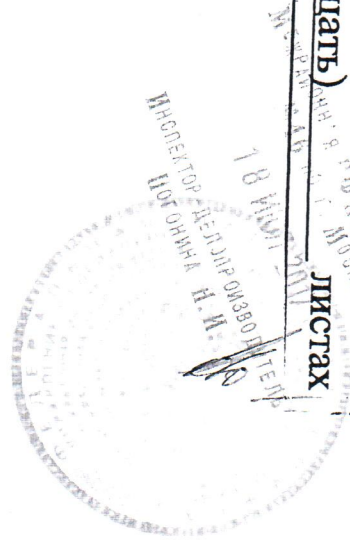
11177746548193

8177747763526

СПЕЦИАЛИСТ 1 РЗРЯДА  
ФРОЛОВА О.А.

МП

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



Федеральная налоговая служба  
**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

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

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

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН 

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

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

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

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

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

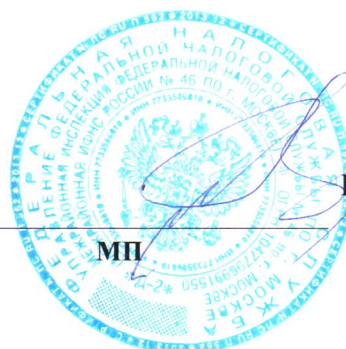
ИНН/КПП 

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

 / 

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

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



И. В. Мадикова





Форма №

Р 5 1 0 0 1

# Федеральная налоговая служба

## СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

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

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

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

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

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

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

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

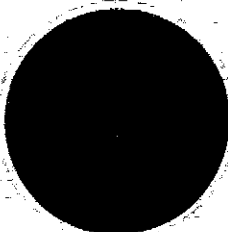


Савельева И. С.

(подпись, ФИО)

МП

серия 77 №011893002





Форма №

Р 5 0 0 0 3

# Федеральная налоговая служба

## СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц

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

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

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

Основной государственный регистрационный номер 

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

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

за государственным регистрационным номером

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

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

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

Л. Н. Мочалкина

(подпись, ФИО)



серия 77 №015255805

МИНФИН РОССИИ  
ФЕДЕРАЛЬНАЯ НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА  
УФНС РОССИИ ПО Г.МОСКВЕ

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

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

16.09.2016 № 2231

На № \_\_\_\_\_

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

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

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

Информационное письмо получено

Руководитель организации  
Индивидуальный предприниматель  
Представитель налогоплательщика

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



(подпись)

М.П.

Терёшин М.В.

(подпись)

(фамилия, инициалы)

Костылева Е.А.  
4000-210

К

Решением  
диссертационного совета

*Санкт-Петербургского гос. морского  
технического университета*

от 22 сентября 2003 г. № 3/03

*Мальневу Алексею Николаевичу*

ПРИСУЖДЕНА УЧЕНАЯ СТЕПЕНЬ

**КАНДИДАТА**

*технических наук*

Председатель диссертационного совета

Ученый секретарь  
диссертационного совета

*И.И.Иванов*

*С.С.*



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

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

## ДИПЛОМ

ABC 0264964

Решением  
Государственной аттестационной комиссии

от 03 февраля 1998 года

Мальцеву  
Алексей Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА  
КВАЛИФИКАЦИЯ

инженер - электрик  
по специальности

„Система электроэнергетики  
и автоматизации судов“

Председатель Государственной  
аттестационной комиссии

Вектор

ЖУР. FORM-1994





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Москва

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

# ДИПЛОМ

ВСГ 2372281

Решением

Государственной аттестационной комиссии

от 14 февраля 2008

года

Фидие

Павлу Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА  
КВАЛИФИКАЦИЯ

ИНЖЕНЕР-ЭКОЛОГ

по специальности

"Инженерная защита окружающей среды"



Председатель Государственной  
аттестационной комиссии  
М. П. Сектор

*[Signature]*

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ  
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ  
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 169885 29 февраля 2008 года



РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ



РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ  
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ  
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 443 30 июля 2006 года



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Москва

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

# ДИПЛОМ

ВБА 0286733

Решением  
Государственной аттестационной комиссии  
от 19 июля 2006 года

*Решение*  
*Павлу Николаевичу*

ПРИСУЖДЕНА СТЕПЕНЬ  
БАКАЛАВРА  
ТЕХНИКИ И ТЕХНОЛОГИИ

по направлению

"Электротехника, электромеханика и  
электротехнологии"



Председатель Государственной  
аттестационной комиссии

М. П.

Ректор





ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ  
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ  
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 192 30 июня 2004 года



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
г. Саранск

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

# ДИПЛОМ

С ОТЛИЧИЕМ  
ВСА 0157584

Решением  
Государственной аттестационной комиссии

от 25 июня 2004 года

Селяеву

Андрею Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА  
КВАЛИФИКАЦИЯ

ИНЖЕНЕР

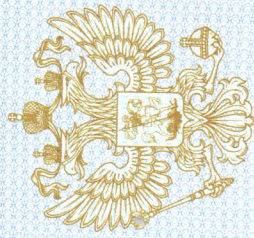
по специальности  
"Энергообеспечение  
предприятий"



Председатель Государственной  
аттестационной комиссии  
М.П. Ректор

*Handwritten signature*  
*Handwritten signature*





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

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

г. Москва

# ДИПЛОМ МАГИСТРА

107724 0950430

ДОКУМЕНТ ОБ ОБРАЗОВАНИИ И О КВАЛИФИКАЦИИ

Регистрационный номер

3431

Дата выдачи

10 июля 2016 года

Настоящий диплом свидетельствует о том, что

**Журин  
Александр Николаевич**

освоил(а) программу магистратуры по направлению подготовки

**13.04.02 Электроэнергетика и электротехника**

и успешно прошел(ла) государственную итоговую аттестацию.

Решением Государственной экзаменационной комиссии  
присвоена квалификация

**Магистр**

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

Председатель  
Государственной  
экзаменационной комиссии



**Свалов Г.Г.**

Руководитель  
осуществляющей  
деятельность

**Маслов С.И.**

М.П.



КОПИЯ

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
г. Самара  
Самарская  
государственная  
экономическая  
академия

# ДИПЛОМ

АВС 0461294

Решением  
Государственной аттестационной комиссии

от 26 июня 2002 года

Стребкову  
Андрею Сергеевичу

ПРИСУЖДЕНА  
КВАЛИФИКАЦИЯ

Эксперт - менеджер  
на специальности  
"управление  
предприятием"



Председатель  
аттестационной комиссии

Ректор

М.П.

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

МФГ Самара, 1996

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ  
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ  
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ



*Handwritten signature of the official.*

Регистрационный номер 198. 28 июня 2002 г.

Документ о квалификации

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

*Mirbis*  
**МИРБИС**

Диплом является документом  
о профессиональной переподготовке

КОПИЯ ВЕРНА

Диплом дает право на ведение нового вида  
профессиональной деятельности

Регистрационный номер 0408-03-03

*Резинов Д. В.*

# ДИПЛОМ

О ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПЕРЕПОДГОТОВКЕ

ПП № 000000000119

Настоящий диплом выдан Бурцевой

(фамилия, имя, отчество)

Светлане Александровне

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

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

Аттестационная комиссия решением от 19 июня 2014 г.

удостоверяет право (соответствие квалификации) Бурцевой

(фамилия, имя, отчество)

Светланы Александровны

на ведение профессиональной деятельности в сфере менеджмента  
(сфера деятельности)



*Валентин В. С. Голомысов*  
С.Л. Савин

Город Москва год 2014





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Рязань

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

# ДИПЛОМ

СОТЛІЧИЕМ  
ОК № 11925



Решением  
Государственной аттестационной комиссии

26 июня 2013

года

от САЗАНОВОЙ

КРИСТИНЕ НИКОЛАЕВНЕ

ПРИСУЖДЕНА  
КВАЛИФИКАЦИЯ  
ЭКОНОМИСТ

по специальности  
«Направление Экономика»



КОПИЯ ДИПЛОМА

Результат

ИЛИ



# ДИПЛОМ

№ 240842

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



*[Handwritten signature]*

Результат 8/10

КОПИЯ ВЕРНА





СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ  
В ОБЛАСТИ РАЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ  
И СБЕРЕЖЕНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ



Межрегиональная Ассоциация  
«Энергоэффективность и Нормирование»

**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ**

№ УКС-037

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ **МАЭН**

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

*Михайлова  
Андрея Борисовича*

По теме:

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

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

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

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

Председатель  
Аттестационной комиссии

МП

Член  
Аттестационной комиссии

подпись

подпись

**В.В. Попета**  
Ф.И.О.

**А.В. Малиновский**  
Ф.И.О.

НЭН0010080