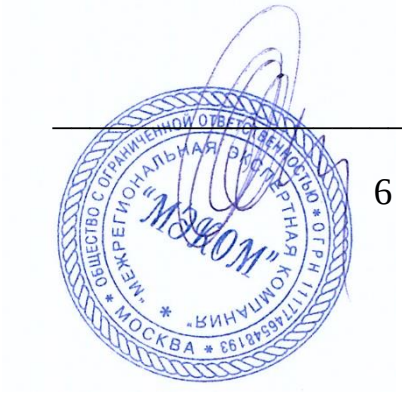
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТНАЯ КОМПАНИЯ»

Управляющий ООО «МЭКОМ»



_____ Д. В. Фейгель

6 ноября 2020 года

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ВОЛГА» ЗА 1-Е ПОЛУГОДИЕ 2020 ГОДА

ПО ДОГОВОРУ № 2091 - 000767 от 16.06.2020

Москва 2020 г.

Содержание

1 Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР 4

2 Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР 4

3 Сведения об экспертной организации 4

4 Нормативно-техническая документация 5

5 Объекты исследований и материалы, предоставленные экспертам для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР 7

6 Сокращения 8

7. Результаты проверки соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации.9

7.1 Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы 12

7.2 Общие выводы по результатам проведенной проверки 16

8 Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов 17

8.1 Информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в форме электронных документов, которые подготовлены в соответствии с формами и требованиями к форматам их раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и подписаны с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи сетевой организации, переданную экспертной организации в рамках договора аудита отчетов для подготовки заключения 23

8.2 . Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы, в том числе результаты проверки соответствия информации, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации 28

8.3 Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР.....30

8.4 Проверка достижения количественных и целевых показателей накопительным итогом за 1 квартал 2020 года 32

8.5 Заключение об эффективности реализации ИПР 45

8.5.1 Отклонение фактических показателей от плановых.....45

8.5.2 Отклонение фактических количественных показателей от плановых.....58

8.5.3 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми 59

9. Оценка результатов исследований, выводы 70

9.1. О достоверности отчетных данных, в том числе тех, что использованы для расчета фактических значений количественных показателей 70

9.2. О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности.....70
9.3. О финансировании проектов.....70
9.4 Об освоении капитальных вложений.....73
9.5 О первичных учетных документах.....75
9.6 О договорных отношениях.....78
9.7. О порядке ценообразования.....78
9.8 О факторах, требующих учета при подготовке изменений, вносимых в ИПР, в том числе влияющих на показатели деятельности.....78
9.9 О расчетах количественных показателей.....85
9.10 О расчетах обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации.....86
10. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы.....86
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Реестр материалов для исследования.....88

1 Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Начало проведения экспертизы: 16 августа 2020 года.

Окончание проведения экспертизы: 6 ноября 2020 года.

Место проведения экспертизы: город Москва.

2 Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Договор возмездного оказания услуг № 2091 - 000767 от 16.06.2020 на проведение технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 1-4 кварталы 2020 года и 2020 год.

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.XII, 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.
9) Наименование экспертной организации (**второй участник по договору простого товарищества №21 от 26.04.2019 г.**): Акционерное общество «Группа Компаний ЩИТ» (АО «Группа Компаний ЩИТ»).
10) Юридический адрес: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.14. корп.2, комн.110.
11) Фактический адрес: 111024, Москва, Шоссе Энтузиастов, д. 17, стр.2
12) Руководитель экспертной организации: Генеральный директор АО «Группа Компаний ЩИТ» **Фетисов Дмитрий Юрьевич**, тел./факс (495)989-44-34.
13) Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»): **Стребков Андрей Сергеевич,** тел./факс (495)989-44-34.
14) Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»: **Бурцева Светлана Александровна,** тел./факс (495)989-44-34.
15) Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»: **Сазанова Кристина Николаевна,** тел./факс (495)989-44-34.
16) Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»: **Михайлов Андрей Борисович,** тел./факс (495)989-44-34.

4 Нормативно-техническая документация

1) Распоряжение Правительства РФ от 23.09.2016 г. N 2002-р «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов элек-

троэнергетики, и отчетов об их реализации» (далее – Методические рекомендации).

2) Правила осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее - Правила) с учетом изменяющих документов.
3) Методические указания по подготовке внутренних нормативных документов в части разделов, связанных с разработкой и реализацией инвестиционной программы, подготовленные Росимуществом в рамках выполнения поручений Президента Российской Федерации от 27.12.2014 № Пр-3013 Правительством Российской Федерации, одобренных поручением Правительства Российской Федерации от 24.06.2015 № ИШ-П13-4148.
4) Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 24.01.2004 № 24 (далее - Стандарты раскрытия информации).
5) Приказ Минэнерго России от 14.03.2016 № 177 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций».
6) Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации их инвестиционной программы и обосновывающих их материалах…» (далее – Приказ Минэнерго № 320).
7) Положение об инвестиционной деятельности ПАО «Россети Волга», утвержденное в установленном Обществом порядке (далее - Положение об ИД).

8) Долгосрочная программа развития ПАО «Россети Волга», актуальная на момент формирования и утверждения инвестиционной программы (далее - долгосрочная программа развития).
9) Сценарные условия формирования инвестиционных программ ПАО «Россети Волга», утверждены Решением Совета директоров ПАО «Россети Волга» 13.02.2018 г. (протокол от 14.02.2018 г. № 19).
10) Р-МРСК-172128.02-17 Регламент формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности об исполнении инвестиционной программы, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов ПАО «Россети Волга».

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

В соответствии с договором возмездного оказания услуг № 2091 - 000767 от 16.06.2020 на проведение технологического и ценового аудита отчетов о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» в 2020 году (квартальных и годовых), ООО «МЭКОМ» получило отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга», размещенный на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/02412 с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи. По результатам анализа предоставленных материалов на основании выбранной экспертом методики (глава 7) были выбраны интересующие инвестиционные проекты из каждого класса, которые характеризует деятельность ПАО «Россети Волга. В адрес ПАО «Россети Волга» 24.09.2020 от Экспертов ООО «МЭКОМ» сформирован запрос о предоставлении дополнительных материалов и организован сбор обосновывающих документов в рабочем режиме, на

основании которых эксперт сможет сделать вывод о достаточности и полноты информации для подготовки настоящего заключения.

Дополнительные материалы по результатам направления запросов и сбора документов в ПАО «Россети Волга», включая сведения, поступившие в распоряжение экспертов ранее, приведены в Приложении №1.

Изучив предоставленные ПАО «Россети Волга» материалы по запросу ООО «МЭКОМ» от 24.09.2020, на их соответствие запросу, эксперты ООО «МЭКОМ», **делают вывод об их достаточности** для подготовки заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 1-е полугодие 2020 года.

6 Сокращения

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

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
		териев, их количественных характеристик используемых для принятия решений, необходимых при формировании инвестиционных программ Общества, в том числе алгоритм и критерии отбора проектов.
11	ИП	Инвестиционный проект в составе Проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу до утверждения в Минэнерго России

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

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

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

– приказа Минэнерго России от 5 мая 2016 г. № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «н» пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и роз-

ничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»[1];

– приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требования к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Правила заполнения отчетных форм).

В составе материалов для технологического и ценового аудита (далее – ТЦА) отчетной информации об исполнении инвестиционной программы, представлено 13 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;

[1] С учетом действующей редакции постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» применяется в отношении подпункта «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации.

– форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ;

– форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию;

– форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации;

– форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

– форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

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

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

– отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок;

– стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» заполнены за три месяца отчетного года с учетом Правил заполнения отчетных форм. Для примера указаны результаты анализа Формы 10.

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 10 информация за первое полугодие 2020 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов. *Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации*

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

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

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

е) Фактический объем финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 11 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту по состоянию на 1 января отчетного года, что соответствует указанному в заголовке столбца 2020 году.

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

ж) Остаток финансирования капитальных вложений

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

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

з) План финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 149 Правил заполнения отчетных форм в столбце 7 формы указывается планируемый общий объем финансирования на 01.01.2018 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 2020 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 1-е полугодие 2020 г. по столбцу 13 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 1-е полугодие 2020 г. в столбце 14 указана в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

м) Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет

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

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

н) Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного квартала

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

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

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

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

о) Причины отклонений

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

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

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

7.2 Общие выводы по результатам проведенной проверки

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

Согласно утвержденным Минэнерго России форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 1-е полугодие 2020 г. представлено 13 отчетных форм.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» 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 шесть месяцев 2020 года и обосновывающих материалов.

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

В рамках проведения технологического и ценового аудита отчетов об исполнении ИПР ПАО «Россети Волга», 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 объем выборки, необходимо использовать формулу нахождения доверительного интервала для математического ожидания:

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

μ – истинное математическое ожидание (среднее генеральной совокупности);

$\bar{x}$ – выборочное среднее;

Z – значение квантиля стандартного нормального распределения;

σ – стандартное отклонение генеральной совокупности;

n – объем выборки.

В этой формуле величина, добавляемая и вычитаемая из $\bar{x}$ равна половине длины интервала. Она определяет меру неточности оценки, возникающей вследствие ошибки выборочного исследования, которая обозначается символом e и вычисляется по формуле:

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

Решив предыдущее уравнение относительно n получаем:

$n = (\frac{Z \cdot \sigma}{e})^2$Таким образом, для определения объема выборки необходимо знать три параметра:

– требуемый доверительный уровень, который влияет на величину Z, являющуюся критическим значением стандартного нормального распределения;

– приемлемую ошибку выборочного исследования e;

– стандартное отклонение σ.

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

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

Районирование проводилось для субъектов Российской Федерации, на территории которых осуществляет деятельность ПАО «Россети Волга»:

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

– технологическое присоединение энерго принимающих устройств свыше 150 кВт;

– реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения;

– реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов;

– реконструкция линий электропередачи;

– модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи

– прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства;

– прочие инвестиционные проекты;

– проекты, не вошедшие в перечисленные группы.

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

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

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

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

Проверка, выполненная Аудитором, проводилась на основе анализа репрезентативной выборки, отражающей генеральную совокупность инвестиционных проектов (полный перечень титулов отчета о реализации инвестиционной программы) с доверительным уровнем (вероятностью) – 95%. Выводы, сформированные по результатам проведения ТЦА, с доверительным уровнем позволяют в целом охарактеризовать достоверность информации, представленной в отчете о реализации ИПР ПАО «Россети Волга» за 1-е полугодие 2020 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 1-е полугодие 2020 г., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети Волга», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

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

Аудитор исходил из следующего методологического подхода:
предметом аудита являлась проверка указанных в отчете плановых и фактических значений, расчет отклонений фактических значений показателей от их плановых значений, представленных в составе утвержденной инвестиционной программы, а также анализ наличия соответствующего пояснения о причинах отклонений.

В рамках проведённого аудита проанализированы данные, представленные в формах отчета об исполнении инвестиционной программы за 1-е полугодие 2020 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представленные в раскрытых в составе отчета за 1-е полугодие 2020 г. паспортах

инвестиционных проектов в части соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов.

Экспертами сформированы критерии отбора ИП по следующим показателям:

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

По финансированию были исследованы 32 проекта: F_МЭ00023, J_ОЭ00027, K_ОЭ00430, J_ОЭ00035, F_ОЭ00086,F_ОЭ00107, F_ОЭ00081, K_ОЭ00004, H_ОЭ00419, H_ОЭ00420, I_ОЭ00192, K_ПЭ000192, K_ПЭ000181, J_ПЭ00140, F_ПЭ00026, K_ПЭ000179, F_ПЭ00055-6, I_СамРС00347, F_СамРС00061, F_СамРС00064, H_СамРС00202, J_СамРС00518, F_СарРС00007, K_СарРС00902, F_УлРС00045, J_УлРС00096.28, H_ЧЭ00137, H_ЧЭ00137-1, J_ЧЭ00214, K_ЧЭ00279, F_ЧЭ00072, F_ЧЭ00074.

По освоению были исследованы 32 проекта: F_МЭ00023, J_ОЭ00027, K_ОЭ00430, J_ОЭ00035, F_ОЭ00086,F_ОЭ00107, F_ОЭ00081, K_ОЭ00004, H_ОЭ00419, H_ОЭ00420, I_ОЭ00192, K_ПЭ000192, K_ПЭ000181, J_ПЭ00140, F_ПЭ00026, K_ПЭ000179, F_ПЭ00055-6, I_СамРС00347, F_СамРС00061, F_СамРС00064, H_СамРС00202, J_СамРС00518, F_СарРС00007, K_СарРС00902, F_УлРС00045, J_УлРС00096.28, H_ЧЭ00137, H_ЧЭ00137-1, J_ЧЭ00214, K_ЧЭ00279, F_ЧЭ00072, F_ЧЭ00074.

По показателю ввода были исследованы 32 проекта: F_МЭ00023, J_ОЭ00027, K_ОЭ00430, J_ОЭ00035, F_ОЭ00086,F_ОЭ00107, F_ОЭ00081, K_ОЭ00004, H_ОЭ00419, H_ОЭ00420, I_ОЭ00192, K_ПЭ000192, K_ПЭ000181, J_ПЭ00140, F_ПЭ00026, K_ПЭ000179, F_ПЭ00055-6, I_СамРС00347, F_СамРС00061, F_СамРС00064, H_СамРС00202, J_СамРС00518, F_СарРС00007, K_СарРС00902, F_УлРС00045, J_УлРС00096.28, H_ЧЭ00137, H_ЧЭ00137-1, J_ЧЭ00214, K_ЧЭ00279, F_ЧЭ00072, F_ЧЭ00074.

8.1 Информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в форме электронных документов, которые подготовлены в соответствии с формами и требованиями к форматам их раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и подписаны с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи сетевой организации, переданную экспертной организации в рамках договора аудита отчетов для подготовки заключения

Отчет о выполнении ИПР ПАО «Россети Волга» состоит из следующих документов.

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

№	Описание материала	Примечание
1	Отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 1-е полугодие 2020 года	
	Отчет об исп. ПЗ по ИПР в разрезе объ... 14.08.2020 13:14 Лист Microsoft Of... Паспорта ИП 2 квартал 14.08.2020 14:45 Архив ZIP - WinR... Приложения Минэнерго за 1 полугоди... 03.11.2020 15:40 Лист Microsoft Of... Рекомендуемая_форма_по_абз.6_п._ж(... 14.08.2020 13:17 Лист Microsoft Of... Финплан - факт 1 пг 2020 отправка 14.08.2020 14:20 Лист Microsoft Of...	

Таблица № 2 – Состав отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 1-е полугодие 2020 года

№	Прил-е	Раздел
1	**2**	**3**
1	10	Раздел 1. Отчет об исполнении плана финансирования ИПР
2	11	Раздел 2. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы
3	12	Раздел 3 Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы
4	13	Раздел 4. Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации ИПР
5	14	Раздел 6. Отчет о вводе основных средств
6	15	Раздел 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение
7	16	Раздел 5. Отчет о вводе объектов (мощностей) в эксплуатацию
8	17	Раздел 7. Отчет о выводе мощностей из эксплуатации
9	18	Раздел 8. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы
10	19	Раздел 9. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для

№	Прил-е	Раздел
1	2	3
		присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный)
11	20	Раздел 10. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики
12	21	Раздел 11. Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы
13	22	Раздел 12. Стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены

Таблица № 3 – Состав паспортов ИП приведенных в отчете о выполнении ИПР за 1-е полугодие 2020 года

№	Раздел паспорта
1	2
1	Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте
2	Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом
3	Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ТП
4	Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ЛЭП
5	Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта
6	Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии
7	Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))
8	Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта
9	Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта (сетевой график)
10	Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта (финансирование, освоение, ввод объектов)
11	Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта
12	Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта

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

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

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

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

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

3. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (Приложение № 20);

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

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

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

№	Информация в паспорте ИП
1	**2**
1	а) Идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;
2	б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта
3	в) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности;
4	г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)
5	д) Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для реализуемых проектов;
6	е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта
7	ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом
8	з) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом
9	и) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)
10	к) Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации
11	л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом
12	м) Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестици-

№	Информация в паспорте ИП
1	2
	онным проектом;
13	н) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся: 1) - в схеме и программе развития Единой энергетической системы России; 2) - в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации
14	о) Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта
15	п) Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано.

В рамках договора № 2091 - 000767 от 16.06.2020, Экспертной организации ООО «МЭКОМ» получен отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга», размещенный на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/02412

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

8.2 . Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы, в том числе результаты проверки соответствия информации, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации

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

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

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Волга» за 1-е полугодие 2020 года, *соответствуют* сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

В качестве примера проверки отчетной формы раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Волга» в проекте К_ПЭ000192 согласно Счету 08 указана сумма 2 887 085,50 руб, а в КС-14 – 1,12 км линий и 0,63 МВА. Данные указанные в отчетной форме совпадают с данными первичной документации.

Сведения в материалах, обосновывающих отчет о реализации ИПР ПАО «Россети Волга» за 1-е полугодие 2020 года, соответствуют сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации, кроме сведений.

8.3 Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР

Анализ материалов, предоставленных для исследования (отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 1-е полугодие 2020 года) и сведений, собранных при дополнительном запросе информации (обосновывающие материалы Приложение №2), позволяет сделать следующие выводы:

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

№	Наименование документа
1	**2**
1	Федеральный закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 г. «Об электроэнергетике»;
2	Федеральный закон РФ № 39-ФЗ от 25.02.1999г. «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
3	Федеральный закон РФ № 184-ФЗ от 26.12.2005г. «О внесении изменений в федеральный закон «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
4	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
5	Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 N 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
6	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
7	Градостроительный кодекс РФ" от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 23.04.2018)
8	Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»
9	Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 г. Москва «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
10	Постановление Правительства Российской Федерации №530 от 31.08.2006г. «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»;
11	Постановление Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
12	Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»
13	Приказ Министерства регионального развития РФ № 99 от 10.10.2007г. «Об утверждении методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»
14	Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления

№	Наименование документа
1	2
	электрической энергии"
15	Письмо Федеральной службы по тарифам № ЕЯ-1897/12 от 20.04.2006г. «О требованиях, предъявляемых ФСТ РФ к инвестиционным программам в электроэнергетической отрасли»
16	Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденные Министерство экономики РФ, Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике № ВК 477 от 21.06.1999г.
17	Стратегия развития электросетевого комплекса РФ, утвержденная распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р
18	Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации их инвестиционной программы и обосновывающих их материалах».

При проведении аудита проведена проверка выполнения при реализации инвестиционной программы указанных нормативно-правовых актов, в том числе на основании затребованных первичных и отчетных документов (бухгалтерской отчетности, договоров подряда и документов, подтверждающих их исполнение, договоров поставки т.д.) по инвестиционным проектам, указанным в главе 7, проверено соблюдение Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р, в части снижения удельных инвестиционных издержек, внедрения практики независимого строительного контроля, минимизации применения импортного оборудования и материалов, Постановления Правительства РФ от 30.04.2013 г. №382, в части проведения ТЦА крупных инвестиционных проектов, Градостроительного кодекса, в части соблюдения порядка ввода объекта в эксплуатацию и т.д.)

Вывод по разделу: реализация инвестиционных объектов, включенных в отчет по инвестиционной программе за 1-е полугодие 2020 года, опубликованный ПАО «Россети Волга», соответствует требованиям вышеуказанных законодательных актов Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

8.4 Проверка достижения количественных и целевых показателей накопительным итогом за 1-е полугодие 2020 года

В отчете о выполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 1-е полугодие 2020 года значения количественных показателей содержатся в приложениях № 13,14,15,16,17,18.

Отчет об исполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 1-е полугодие 2020 года содержит не нулевые значения количественных показателей в отношении следующего состава проектов:

- Приложение № 13 — 458 проектов;
- Приложение № 14 — 126 проектов;
- Приложение № 15 — 126 проектов;
- Приложение № 16 — 80 проектов;

Результатом анализа являются 458 ИП в отношении которых в отчетных материалах ТСО присутствуют количественные показатели, свидетельствующие об исполнении ИПР за 1-е полугодие 2020 года.

Таблица № 7 – ИП в отношении которых зафиксирован ввод основных средств, ввод в эксплуатацию, изменение иных статусов в соответствии с отчетными формами ТСО за 1-е полугодие 2020 года

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
1.	K_МЭ00328	2.	J_СамРС00138-2.28
3.	K_МЭ00335	4.	J_СамРС00138-2.30
5.	F_МЭ00023	6.	F_СамРС00138-4
7.	I_МЭ00285	8.	F_СамРС00138-7
9.	I_МЭ00287	10.	J_CapPC00877
11.	F_МЭ00028	12.	J_CapPC00881
13.	I_МЭ00293	14.	K_CapPC00899
15.	F_МЭ00071	16.	K_CapPC00919
17.	F_МЭ00077	18.	F_CapPC00007
19.	K_МЭ00337	20.	H_CapPC00780
21.	K_МЭ00338	22.	H_CapPC00184
23.	J_МЭ00308-1	24.	F_CapPC00227
25.	I_МЭ00296	26.	F_CapPC00235
27.	J_ОЭ00027	28.	F_CapPC00009
29.	J_ОЭ00003	30.	F_CapPC00249
31.	J_ОЭ00003-1	32.	F_CapPC00250
33.	F_ОЭ00086	34.	F_CapPC00252
35.	K_ОЭ00045	36.	F_CapPC00254
37.	K_ОЭ00008	38.	F_CapPC00255
39.	K_ОЭ00041	40.	F_CapPC00256

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
41.	K_ОЭ00054	42.	F_CapPC00279
43.	F_ОЭ00107	44.	J_CapPC00280
45.	F_ОЭ00076-51	46.	F_CapPC00366
47.	F_ОЭ00087	48.	F_CapPC00387
49.	F_ОЭ00079	50.	F_CapPC00418
51.	F_ОЭ00080	52.	H_CapPC00650
53.	F_ОЭ00081	54.	I_CapPC00804
55.	F_ОЭ00082	56.	I_CapPC00809
57.	F_ОЭ00140	58.	I_CapPC00810
59.	F_ОЭ00141	60.	I_CapPC00811
61.	I_ОЭ00131	62.	F_CapPC00136
63.	I_ОЭ00143	64.	F_CapPC00137
65.	I_ОЭ00144	66.	F_CapPC00140
67.	I_ОЭ00145	68.	F_CapPC00143
69.	I_ОЭ00146	70.	F_CapPC00004
71.	I_ОЭ00147	72.	F_CapPC00014
73.	I_ОЭ00149	74.	F_CapPC00059
75.	I_ОЭ00150	76.	F_CapPC00192
77.	I_ОЭ00151	78.	F_CapPC00002
79.	I_ОЭ00159	80.	F_CapPC00198
81.	I_ОЭ00168	82.	F_CapPC00199
83.	I_ОЭ00169	84.	F_CapPC00200
85.	I_ОЭ00170	86.	F_CapPC00297
87.	I_ОЭ00171	88.	F_CapPC00054
89.	I_ОЭ00173	90.	F_CapPC00304
91.	I_ОЭ00174	92.	F_CapPC00309
93.	I_ОЭ00175	94.	F_CapPC00310
95.	I_ОЭ00176	96.	F_CapPC00313
97.	I_ОЭ00177	98.	F_CapPC00343
99.	I_ОЭ00178	100.	F_CapPC00347
101.	F_ОЭ00006	102.	F_CapPC00349
103.	F_ОЭ00122	104.	F_CapPC00352
105.	F_ОЭ00128	106.	F_CapPC00356
107.	F_ОЭ00126	108.	F_CapPC00357
109.	F_ОЭ00123	110.	F_CapPC00359
111.	F_ОЭ00129	112.	F_CapPC00360
113.	K_ОЭ00004	114.	F_CapPC00361
115.	K_ОЭ00036	116.	F_CapPC00362
117.	K_ОЭ00039	118.	F_CapPC00363
119.	F_ОЭ00133	120.	F_CapPC00364
121.	J_ОЭ00033	122.	F_CapPC00365
123.	J_ОЭ00057	124.	H_CapPC00622
125.	F_ОЭ00058	126.	I_CapPC00817
127.	F_ОЭ00160	128.	J_CapPC00880
129.	K_ОЭ00432	130.	F_CapPC00174
131.	K_ОЭ00433	132.	J_CapPC00882
133.	K_ОЭ00434	134.	J_CapPC00883
135.	K_ОЭ00435	136.	F_CapPC00419
137.	K_ОЭ00436	138.	F_CapPC00428
139.	K_ОЭ00437	140.	F_CapPC00429
141.	K_ОЭ00438	142.	F_CapPC00108

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
143.	K_ОЭ00439	144.	F_CapPC00116
145.	K_ОЭ00440	146.	F_CapPC00129
147.	K_ОЭ00441	148.	F_CapPC00157
149.	H_ОЭ00419	150.	F_CapPC00173
151.	H_ОЭ00420	152.	F_CapPC00182
153.	K_ОЭ00447	154.	J_CapPC00887
155.	K_ОЭ00448	156.	F_CapPC00432-2
157.	K_ОЭ00442	158.	F_CapPC00432-3
159.	K_ОЭ00443	160.	F_CapPC00432-4
161.	F_ОЭ00153-20	162.	F_CapPC00432-5
163.	F_ОЭ00153-12	164.	F_CapPC00432-6
165.	F_ОЭ00153-24	166.	F_CapPC00432-7
167.	F_ОЭ00153-16	168.	H_CapPC00432-40
169.	F_ОЭ00153-25	170.	H_CapPC00432-41
171.	H_ОЭ00153-44	172.	H_CapPC00432-43
173.	F_ОЭ00153-1	174.	H_CapPC00432-44
175.	F_ОЭ00153-30	176.	H_CapPC00432-51
177.	F_ОЭ00153-31	178.	H_CapPC00432-54
179.	F_ОЭ00153-32	180.	H_CapPC00432-58
181.	F_ОЭ00153-33	182.	H_CapPC00432-61
183.	F_ОЭ00153-34	184.	H_CapPC00432-66
185.	F_ОЭ00153-35	186.	H_CapPC00432-67
187.	F_ОЭ00153-36	188.	J_CapPC00432-82
189.	J_ОЭ00017	190.	J_CapPC00432-83
191.	J_ОЭ00018	192.	J_CapPC00432-85
193.	J_ОЭ00019	194.	J_CapPC00432-86
195.	J_ОЭ00020	196.	J_CapPC00432-88
197.	J_ОЭ00023	198.	J_CapPC00432-89
199.	J_ОЭ00022	200.	J_CapPC00432-92
201.	I_ОЭ00192	202.	J_CapPC00432-94
203.	K_ПЭ000187	204.	J_CapPC00432-130
205.	K_ПЭ000191	206.	J_CapPC00432-135
207.	K_ПЭ000192	208.	J_CapPC00432-136
209.	K_ПЭ000181	210.	J_CapPC00432-138
211.	J_ПЭ00140	212.	J_CapPC00432-139
213.	K_ПЭ000179	214.	J_CapPC00432-142
215.	K_ПЭ000180	216.	J_CapPC00432-144
217.	K_ПЭ000186	218.	J_CapPC00432-147
219.	F_ПЭ00033	220.	J_CapPC00432-148
221.	F_ПЭ00018	222.	J_CapPC00432-153
223.	F_ПЭ00019	224.	J_CapPC00432-154
225.	G_ПЭ00074	226.	J_CapPC00432-155
227.	G_ПЭ00076	228.	J_CapPC00432-156
229.	G_ПЭ00078	230.	K_CapPC00432-192
231.	K_ПЭ000189	232.	I_CapPC00828
233.	K_ПЭ000201	234.	I_CapPC00798
235.	J_ПЭ00015-8	236.	K_CapPC00902
237.	F_ПЭ00022	238.	K_CapPC00924
239.	I_ПЭ00129	240.	K_УлРС00056.1.23
241.	F_ПЭ00055-1-5	242.	K_УлРС00056.1.16
243.	J_ПЭ00055-1-23	244.	F_УлРС00045

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
245.	F_ПЭ00055-1-6	246.	F_УлРС00048
247.	F_ПЭ00055-1-10	248.	J_УлРС00096.27.1
249.	J_ПЭ00055-1-21	250.	J_УлРС00096.27.2
251.	F_ПЭ00055-2	252.	J_УлРС00096.28
253.	F_ПЭ00055-3	254.	J_УлРС00096.29
255.	F_ПЭ00055-4	256.	J_УлРС00096.30
257.	F_ПЭ00055-5	258.	J_УлРС00096.31
259.	F_ПЭ00055-6	260.	J_УлРС00096.32.1
261.	J_ПЭ00055-7	262.	J_УлРС00096.32.2
263.	I_ПЭ00128	264.	J_УлРС00096.32.3
265.	K_ПЭ000203	266.	J_УлРС00096.33.1
267.	H_СамРС00323	268.	J_УлРС00096.33.2
269.	I_СамРС00347	270.	J_УлРС00096.34
271.	J_СамРС00493	272.	J_УлРС00114.1
273.	K_СамРС00543	274.	F_УлРС00007
275.	K_СамРС00640	276.	F_УлРС00061
277.	K_СамРС00635	278.	H_УлРС00095
279.	K_СамРС00541	280.	H_УлРС00081
281.	K_СамРС00538	282.	J_УлРС00118.1
283.	K_СамРС00539	284.	F_УлРС00014
285.	K_СамРС00540	286.	J_УлРС00070-1-1
287.	K_СамРС00667	288.	F_УлРС00070-2.3
289.	F_СамРС00061	290.	F_УлРС00070-5.2
291.	G_СамРС00187	292.	J_УлРС00070-5.2-1
293.	F_СамРС00086	294.	F_УлРС00070-6
295.	F_СамРС00084	296.	F_УлРС00070-9
297.	F_СамРС00064	298.	F_УлРС00070-13
299.	I_СамРС00355	300.	F_УлРС00070-15
301.	I_СамРС00356	302.	F_УлРС00070-16
303.	I_СамРС00357	304.	F_УлРС00070-17
305.	I_СамРС00358	306.	F_УлРС00070-18
307.	I_СамРС00359	308.	F_УлРС00070-19
309.	I_СамРС00362	310.	F_УлРС00070-20
311.	I_СамРС00363	312.	J_УлРС00070-21.1
313.	I_СамРС00364	314.	J_УлРС00070-21.2
315.	I_СамРС00372	316.	J_УлРС00070-21.3
317.	I_СамРС00373	318.	J_УлРС00070-21.5
319.	I_СамРС00374	320.	J_УлРС00070-21.7
321.	I_СамРС00375	322.	J_УлРС00070-21.8
323.	I_СамРС00379	324.	J_УлРС00070-21.9
325.	I_СамРС00380	326.	J_УлРС00070-21.11
327.	I_СамРС00381	328.	J_УлРС00070-21.12
329.	I_СамРС00382	330.	J_УлРС00070-21.14
331.	I_СамРС00399	332.	J_УлРС00070-21.15
333.	I_СамРС00400	334.	J_УлРС00070-21.16
335.	I_СамРС00401	336.	J_УлРС00070-21.21
337.	I_СамРС00402	338.	J_УлРС00070-21.22
339.	I_СамРС00403	340.	H_УлРС00070-4.1
341.	I_СамРС00404	342.	I_УлРС00113
343.	I_СамРС00431	344.	K_УлРС00125
345.	I_СамРС00432	346.	K_УлРС00126

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
347.	I_СамРС00433	348.	K_УлРС00127
349.	I_СамРС00434	350.	K_УлРС00128
351.	I_СамРС00435	352.	K_УлРС00129
353.	I_СамРС00436	354.	K_УлРС00130
355.	I_СамРС00438	356.	K_ЧЭ00276
357.	I_СамРС00439	358.	K_ЧЭ00278
359.	I_СамРС00440	360.	K_ЧЭ00277
361.	I_СамРС00441	362.	K_ЧЭ00288
363.	I_СамРС00443	364.	K_ЧЭ00268
365.	I_СамРС00444	366.	K_ЧЭ00274
367.	I_СамРС00445	368.	F_ЧЭ00062
369.	F_СамРС00094	370.	F_ЧЭ00028
371.	G_СамРС00191	372.	H_ЧЭ00137
373.	I_СамРС00448	374.	H_ЧЭ00137-1
375.	I_СамРС00449	376.	J_ЧЭ00253
377.	I_СамРС00450	378.	J_ЧЭ00254
379.	I_СамРС00456	380.	J_ЧЭ00255
381.	I_СамРС00457	382.	J_ЧЭ00256
383.	I_СамРС00458	384.	J_ЧЭ00257
385.	I_СамРС00459	386.	J_ЧЭ00258
387.	I_СамРС00460	388.	J_ЧЭ00259
389.	I_СамРС00469	390.	J_ЧЭ00260
391.	I_СамРС00470	392.	J_ЧЭ00261
393.	I_СамРС00471	394.	J_ЧЭ00262
395.	I_СамРС00472	396.	J_ЧЭ00263
397.	I_СамРС00473	398.	J_ЧЭ00264
399.	H_СамРС00177	400.	J_ЧЭ00265
401.	F_СамРС00134	402.	J_ЧЭ00266
403.	F_СамРС00103	404.	J_ЧЭ00245
405.	F_СамРС00104	406.	J_ЧЭ00247
407.	F_СамРС00105	408.	J_ЧЭ00214
409.	F_СамРС00106	410.	F_ЧЭ00052
411.	F_СамРС00107	412.	K_ЧЭ00279
413.	F_СамРС00110	414.	J_ЧЭ00229
415.	F_СамРС00116	416.	J_ЧЭ00273
417.	H_СамРС00202	418.	J_ЧЭ00230
419.	H_СамРС00203	420.	H_ЧЭ00165
421.	K_СамРС00663	422.	F_ЧЭ00044
423.	K_СамРС00664	424.	F_ЧЭ00069-1
425.	J_СамРС00518	426.	J_ЧЭ00069-22
427.	J_СамРС00529	428.	H_ЧЭ00069-17
429.	F_СамРС00035	430.	F_ЧЭ00069-4
431.	F_СамРС00045	432.	J_ЧЭ00069-13
433.	F_СамРС00136	434.	F_ЧЭ00069-6
435.	F_СамРС00040	436.	F_ЧЭ00069-7
437.	F_СамРС00036	438.	F_ЧЭ00069-8
439.	F_СамРС00037	440.	F_ЧЭ00069-9
441.	F_СамРС00141	442.	F_ЧЭ00069-11
443.	F_СамРС00138-1	444.	K_ЧЭ00069-27
445.	F_СамРС00138-2.6	446.	K_ЧЭ00069-28
447.	F_СамРС00138-2.8	448.	K_ЧЭ00069-29

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
449.	F_СамРС00138-2.9	450.	F_ЧЭ00087
451.	J_СамРС00138-2.15.1	452.	I_ЧЭ00191
453.	F_СамРС00138-2.18	454.	F_ЧЭ00072
455.	F_СамРС00138-2.19	456.	F_ЧЭ00074
457.	F_СамРС00138-2.23	458.	F_ЧЭ00082

Для выполнения проверки достижения плановых значений количественных показателей, проведено сравнение данных содержащихся в отчете об исполнении ИПР за 1-е полугодие 2020 года с данными паспортов ИП.

По результатам проверки сформированы следующие категории отклонений:

1) запланированные значения больше фактических — 358 проектов;
2) запланированные значения меньше фактических — 100 проектов;

Таблица № 8 – ИП недовыполнение по плановым показателям (запланированные значения больше фактических)

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
1.	F_МЭ00023	2.	J_СамРС00138-2.28
3.	I_МЭ00285	4.	J_СамРС00138-2.30
5.	I_МЭ00287	6.	F_СамРС00138-4
7.	F_МЭ00028	8.	F_СамРС00138-7
9.	I_МЭ00293	10.	J_CapPC00881
11.	F_МЭ00071	12.	F_CapPC00007
13.	F_МЭ00077	14.	H_CapPC00780
15.	J_МЭ00308-1	16.	H_CapPC00184
17.	I_МЭ00296	18.	F_CapPC00227
19.	J_ОЭ00027	20.	F_CapPC00235
21.	J_ОЭ00003	22.	F_CapPC00009
23.	J_ОЭ00003-1	24.	F_CapPC00249
25.	F_ОЭ00086	26.	F_CapPC00250
27.	F_ОЭ00107	28.	F_CapPC00252
29.	F_ОЭ00076-51	30.	F_CapPC00254
31.	F_ОЭ00087	32.	F_CapPC00255
33.	F_ОЭ00079	34.	F_CapPC00256
35.	F_ОЭ00080	36.	F_CapPC00279
37.	F_ОЭ00081	38.	J_CapPC00280
39.	F_ОЭ00082	40.	F_CapPC00366
41.	F_ОЭ00140	42.	F_CapPC00387
43.	F_ОЭ00141	44.	F_CapPC00418
45.	I_ОЭ00131	46.	H_CapPC00650
47.	I_ОЭ00143	48.	I_CapPC00804
49.	I_ОЭ00144	50.	I_CapPC00809
51.	I_ОЭ00145	52.	I_CapPC00810
53.	I_ОЭ00146	54.	I_CapPC00811
55.	I_ОЭ00147	56.	F_CapPC00136

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
57.	I_ОЭ00149	58.	F_CapPC00137
59.	I_ОЭ00150	60.	F_CapPC00140
61.	I_ОЭ00151	62.	F_CapPC00143
63.	I_ОЭ00159	64.	F_CapPC00004
65.	I_ОЭ00168	66.	F_CapPC00014
67.	I_ОЭ00169	68.	F_CapPC00059
69.	I_ОЭ00170	70.	F_CapPC00192
71.	I_ОЭ00171	72.	F_CapPC00002
73.	I_ОЭ00173	74.	F_CapPC00198
75.	I_ОЭ00174	76.	F_CapPC00199
77.	I_ОЭ00175	78.	F_CapPC00200
79.	I_ОЭ00176	80.	F_CapPC00297
81.	I_ОЭ00177	82.	F_CapPC00054
83.	I_ОЭ00178	84.	F_CapPC00304
85.	F_ОЭ00006	86.	F_CapPC00309
87.	F_ОЭ00122	88.	F_CapPC00310
89.	F_ОЭ00128	90.	F_CapPC00313
91.	F_ОЭ00126	92.	F_CapPC00343
93.	F_ОЭ00123	94.	F_CapPC00347
95.	F_ОЭ00129	96.	F_CapPC00349
97.	F_ОЭ00133	98.	F_CapPC00352
99.	J_ОЭ00033	100.	F_CapPC00356
101.	J_ОЭ00057	102.	F_CapPC00357
103.	F_ОЭ00058	104.	F_CapPC00359
105.	F_ОЭ00160	106.	F_CapPC00360
107.	F_ОЭ00153-20	108.	F_CapPC00361
109.	F_ОЭ00153-12	110.	F_CapPC00362
111.	F_ОЭ00153-24	112.	F_CapPC00363
113.	F_ОЭ00153-16	114.	F_CapPC00364
115.	F_ОЭ00153-25	116.	F_CapPC00365
117.	H_ОЭ00153-44	118.	H_CapPC00622
119.	F_ОЭ00153-1	120.	I_CapPC00817
121.	F_ОЭ00153-30	122.	J_CapPC00880
123.	F_ОЭ00153-31	124.	F_CapPC00174
125.	F_ОЭ00153-32	126.	F_CapPC00419
127.	F_ОЭ00153-33	128.	F_CapPC00428
129.	F_ОЭ00153-34	130.	F_CapPC00429
131.	F_ОЭ00153-35	132.	F_CapPC00108
133.	F_ОЭ00153-36	134.	F_CapPC00116
135.	J_ОЭ00017	136.	F_CapPC00129
137.	J_ОЭ00018	138.	F_CapPC00157
139.	J_ОЭ00019	140.	F_CapPC00173
141.	J_ОЭ00020	142.	F_CapPC00182
143.	J_ОЭ00023	144.	J_CapPC00887
145.	J_ОЭ00022	146.	F_CapPC00432-2
147.	I_ОЭ00192	148.	F_CapPC00432-3
149.	J_ПЭ00140	150.	F_CapPC00432-4
151.	F_ПЭ00033	152.	F_CapPC00432-5
153.	F_ПЭ00018	154.	F_CapPC00432-6
155.	F_ПЭ00019	156.	F_CapPC00432-7
157.	G_ПЭ00074	158.	H_CapPC00432-40
159.	G_ПЭ00076	160.	H_CapPC00432-41
161.	G_ПЭ00078	162.	H_CapPC00432-43
163.	J_ПЭ00015-8	164.	H_CapPC00432-44
165.	F_ПЭ00022	166.	H_CapPC00432-51
167.	I_ПЭ00129	168.	H_CapPC00432-54

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
169.	F_ПЭ00055-1-5	170.	H_CapPC00432-58
171.	J_ПЭ00055-1-23	172.	H_CapPC00432-61
173.	F_ПЭ00055-1-6	174.	H_CapPC00432-66
175.	F_ПЭ00055-1-10	176.	H_CapPC00432-67
177.	J_ПЭ00055-1-21	178.	J_CapPC00432-82
179.	F_ПЭ00055-2	180.	J_CapPC00432-83
181.	F_ПЭ00055-3	182.	J_CapPC00432-85
183.	F_ПЭ00055-4	184.	J_CapPC00432-86
185.	F_ПЭ00055-5	186.	J_CapPC00432-88
187.	F_ПЭ00055-6	188.	J_CapPC00432-89
189.	J_ПЭ00055-7	190.	J_CapPC00432-92
191.	I_ПЭ00128	192.	J_CapPC00432-94
193.	H_СамРС00323	194.	J_CapPC00432-130
195.	I_СамРС00347	196.	J_CapPC00432-135
197.	F_СамРС00061	198.	J_CapPC00432-136
199.	G_СамРС00187	200.	J_CapPC00432-138
201.	F_СамРС00086	202.	J_CapPC00432-139
203.	F_СамРС00084	204.	J_CapPC00432-142
205.	F_СамРС00064	206.	J_CapPC00432-144
207.	I_СамРС00355	208.	J_CapPC00432-147
209.	I_СамРС00356	210.	J_CapPC00432-148
211.	I_СамРС00357	212.	J_CapPC00432-153
213.	I_СамРС00358	214.	J_CapPC00432-155
215.	I_СамРС00359	216.	J_CapPC00432-156
217.	I_СамРС00362	218.	I_CapPC00828
219.	I_СамРС00363	220.	I_CapPC00798
221.	I_СамРС00364	222.	F_УлРС00045
223.	I_СамРС00372	224.	F_УлРС00048
225.	I_СамРС00373	226.	J_УлРС00096.27.1
227.	I_СамРС00374	228.	J_УлРС00096.27.2
229.	I_СамРС00375	230.	J_УлРС00096.28
231.	I_СамРС00379	232.	J_УлРС00096.29
233.	I_СамРС00380	234.	J_УлРС00096.30
235.	I_СамРС00381	236.	J_УлРС00096.31
237.	I_СамРС00382	238.	J_УлРС00096.32.2
239.	I_СамРС00399	240.	J_УлРС00096.33.2
241.	I_СамРС00400	242.	J_УлРС00096.34
243.	I_СамРС00401	244.	J_УлРС00114.1
245.	I_СамРС00402	246.	F_УлРС00007
247.	I_СамРС00403	248.	F_УлРС00061
249.	I_СамРС00404	250.	H_УлРС00095
251.	I_СамРС00431	252.	H_УлРС00081
253.	I_СамРС00432	254.	J_УлРС00118.1
255.	I_СамРС00433	256.	F_УлРС00014
257.	I_СамРС00434	258.	J_УлРС00070-1-1
259.	I_СамРС00435	260.	F_УлРС00070-2.3
261.	I_СамРС00436	262.	F_УлРС00070-5.2
263.	I_СамРС00438	264.	J_УлРС00070-5.2-1
265.	I_СамРС00439	266.	F_УлРС00070-6
267.	I_СамРС00440	268.	F_УлРС00070-9
269.	I_СамРС00441	270.	F_УлРС00070-13
271.	I_СамРС00443	272.	F_УлРС00070-15
273.	I_СамРС00444	274.	F_УлРС00070-16
275.	I_СамРС00445	276.	F_УлРС00070-17
277.	F_СамРС00094	278.	F_УлРС00070-18
279.	G_СамРС00191	280.	F_УлРС00070-19

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
281.	I_СамРС00448	282.	F_УлРС00070-20
283.	I_СамРС00449	284.	J_УлРС00070-21.1
285.	I_СамРС00450	286.	J_УлРС00070-21.2
287.	I_СамРС00456	288.	J_УлРС00070-21.3
289.	I_СамРС00457	290.	J_УлРС00070-21.5
291.	I_СамРС00458	292.	J_УлРС00070-21.7
293.	I_СамРС00459	294.	J_УлРС00070-21.8
295.	I_СамРС00460	296.	J_УлРС00070-21.9
297.	I_СамРС00469	298.	J_УлРС00070-21.11
299.	I_СамРС00470	300.	J_УлРС00070-21.12
301.	I_СамРС00471	302.	J_УлРС00070-21.14
303.	I_СамРС00472	304.	J_УлРС00070-21.15
305.	I_СамРС00473	306.	J_УлРС00070-21.16
307.	H_СамРС00177	308.	J_УлРС00070-21.21
309.	F_СамРС00134	310.	H_УлРС00070-4.1
311.	F_СамРС00103	312.	I_УлРС00113
313.	F_СамРС00104	314.	F_ЧЭ00062
315.	F_СамРС00105	316.	J_ЧЭ00258
317.	F_СамРС00106	318.	J_ЧЭ00245
319.	F_СамРС00107	320.	J_ЧЭ00247
321.	F_СамРС00110	322.	F_ЧЭ00052
323.	F_СамРС00116	324.	J_ЧЭ00229
325.	H_СамРС00202	326.	J_ЧЭ00273
327.	H_СамРС00203	328.	H_ЧЭ00165
329.	J_СамРС00529	330.	F_ЧЭ00044
331.	F_СамРС00035	332.	F_ЧЭ00069-1
333.	F_СамРС00045	334.	J_ЧЭ00069-22
335.	F_СамРС00136	336.	H_ЧЭ00069-17
337.	F_СамРС00036	338.	F_ЧЭ00069-4
339.	F_СамРС00037	340.	J_ЧЭ00069-13
341.	F_СамРС00141	342.	F_ЧЭ00069-6
343.	F_СамРС00138-1	344.	F_ЧЭ00069-7
345.	F_СамРС00138-2.6	346.	F_ЧЭ00069-9
347.	F_СамРС00138-2.8	348.	F_ЧЭ00069-11
349.	F_СамРС00138-2.9	350.	F_ЧЭ00087
351.	J_СамРС00138-2.15.1	352.	I_ЧЭ00191
353.	F_СамРС00138-2.18	354.	F_ЧЭ00072
355.	F_СамРС00138-2.19	356.	F_ЧЭ00074
357.	F_СамРС00138-2.23	358.	F_ЧЭ00082

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

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
1.	K_МЭ00328	2.	J_CapPC00877
3.	K_МЭ00335	4.	K_CapPC00899
5.	K_МЭ00337	6.	K_CapPC00919
7.	K_МЭ00338	8.	J_CapPC00882
9.	K_ОЭ00045	10.	J_CapPC00883
11.	K_ОЭ00008	12.	J_CapPC00432-154
13.	K_ОЭ00041	14.	K_CapPC00432-192
15.	K_ОЭ00054	16.	K_CapPC00902
17.	K_ОЭ00004	18.	K_CapPC00924
19.	K_ОЭ00036	20.	K_УлРС00056.1.23
21.	K_ОЭ00039	22.	K_УлРС00056.1.16

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
23.	K_ОЭ00432	24.	J_УлРС00096.32.1
25.	K_ОЭ00433	26.	J_УлРС00096.32.3
27.	K_ОЭ00434	28.	J_УлРС00096.33.1
29.	K_ОЭ00435	30.	J_УлРС00070-21.22
31.	K_ОЭ00436	32.	K_УлРС00125
33.	K_ОЭ00437	34.	K_УлРС00126
35.	K_ОЭ00438	36.	K_УлРС00127
37.	K_ОЭ00439	38.	K_УлРС00128
39.	K_ОЭ00440	40.	K_УлРС00129
41.	K_ОЭ00441	42.	K_УлРС00130
43.	H_ОЭ00419	44.	K_ЧЭ00276
45.	H_ОЭ00420	46.	K_ЧЭ00278
47.	K_ОЭ00447	48.	K_ЧЭ00277
49.	K_ОЭ00448	50.	K_ЧЭ00288
51.	K_ОЭ00442	52.	K_ЧЭ00268
53.	K_ОЭ00443	54.	K_ЧЭ00274
55.	K_ПЭ000187	56.	F_ЧЭ00028
57.	K_ПЭ000191	58.	H_ЧЭ00137
59.	K_ПЭ000192	60.	H_ЧЭ00137-1
61.	K_ПЭ000181	62.	J_ЧЭ00253
63.	K_ПЭ000179	64.	J_ЧЭ00254
65.	K_ПЭ000180	66.	J_ЧЭ00255
67.	K_ПЭ000186	68.	J_ЧЭ00256
69.	K_ПЭ000189	70.	J_ЧЭ00257
71.	K_ПЭ000201	72.	J_ЧЭ00259
73.	K_ПЭ000203	74.	J_ЧЭ00260
75.	J_СамРС00493	76.	J_ЧЭ00261
77.	K_СамРС00543	78.	J_ЧЭ00262
79.	K_СамРС00640	80.	J_ЧЭ00263
81.	K_СамРС00635	82.	J_ЧЭ00264
83.	K_СамРС00541	84.	J_ЧЭ00265
85.	K_СамРС00538	86.	J_ЧЭ00266
87.	K_СамРС00539	88.	J_ЧЭ00214
89.	K_СамРС00540	90.	K_ЧЭ00279
91.	K_СамРС00667	92.	J_ЧЭ00230
93.	K_СамРС00663	94.	F_ЧЭ00069-8
95.	K_СамРС00664	96.	K_ЧЭ00069-27
97.	J_СамРС00518	98.	K_ЧЭ00069-28
99.	F_СамРС00040	100.	K_ЧЭ00069-29

В категории 2 указаны проекты, в которых есть расхождения между запланированными значениями и фактическими. Примеры таких расхождений приведены далее.

Пример из списка проектов 1 категории, с недовыполненным планом в проекте J_CapPC00432-135 «Приобретение электрического котла (16 .)» согласно форме 13 отчетной формы в 1-ом полугодии 2020 года запланирована поставка 2 комплектов. При этом ввод основных фондов не осуществлен, по причине переноса сроков поставки оборудования, в связи с отсутствием пред-

ложений участников, соответствующих требованиям закупочной документации. Данные изменения учтены в скорректированном плане, данное отклонение является обоснованным.

Пример из списка проектов 2 категории, с перевыполненным планом по проекту H_ОЭ00419 «Приобретение ВЛ 10 кВ Лб-2, отпайка на ТП 228 Лб-2, КТП №228 10/0,4 кВ Лб-2, с ТМ 100 кВА» согласно приложению 13 отчетной формы в 1-ом полугодии 2020 года не было предусмотрено плановых параметров, но при этом введено 0,32 км линий и 0,1 МВА. Причиной отклонения является приобретение бесхозяйного имущества по решению суда, данное отклонение является обоснованным

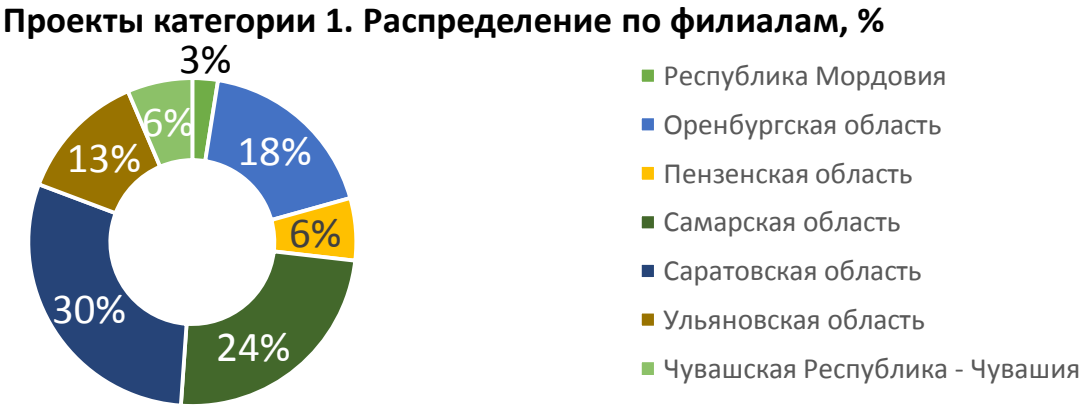


Рис.1 – ИП категории №1, в отчете за 1-е полугодие 2020 имеющие отклонения от плана, по филиалам



Рис. 2– ИП категории №2, в отчете за 1-е полугодие 2020 года имеющие отклонения от плана, по филиалам

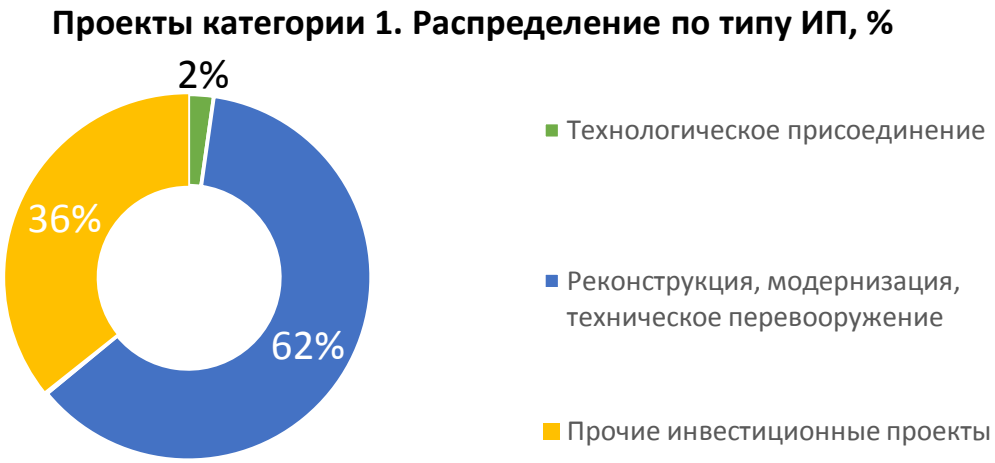


Рис. 3 – ИП категории №1, в отчете за 1-е полугодие 2020 года имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

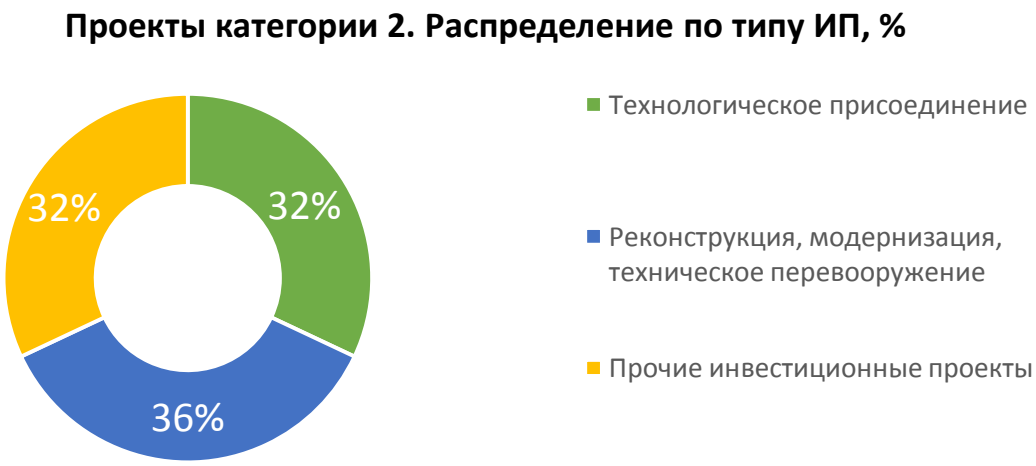


Рис. 4 – ИП категории №2, в отчете за 1-е полугодие 2020 года имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

Для оценки количественных показателей так же проанализирована Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 1-е полугодие 2020 года. На основании формы 18 проанализировано 458 проекта на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 458 проектов с реализацией целевые показатели достигнуты в 47 проектах, не достигнуты также в 382 проектах. Еще в 26 про-

ектах в Форме 18 представлены с исключительно нулевыми показателями в категории «план» и «факт». Количественные показатели по категории «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики» «Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики» и «Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии» в рассматриваемых проектах отсутствуют.

На рисунке 7 представлен график распределения достижения количественных показателей по основным категориям инвестиционных проектов.



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

Значительная величина проектов, по которым целевые показатели не достигнуты объясняется тем, что отдельные целевые показатели запланированы на 2020 год в целом, в то время как на данный момент рассматривается исполнение ИПР за отчетный период – 1-е полугодие 2020 года, целевые показатели будут достигнуты в последующих отчетных периодах.

На основании проведенного анализа можно сделать вывод, что значения количественных показателей, отраженные в отчете о реализации инвестиционной программы за 1-е полугодие 2020 г. выполнены.

8.5 Заключение об эффективности реализации ИПР

8.5.1 Отклонение фактических показателей от плановых

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

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

— приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта «ж (1)» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах.

На основании проведенной, в рамках ценового аудита, работы по оценке фактических показателей от плановых, были рассмотрены данные форм отчета 1 полугодия 2020 года: форма 12 «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы

(квартальный)», форма 13 «Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету», форма 17 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)».

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

Предоставленные данные были проанализированы по итогам 1 полугодия 2020 года.

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

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

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

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

Анализ фактических показателей освоения капитальных вложений за 1-е полугодие 2020 года представлен в таблице:

Таблица 10 – Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) ПАО «Россети Волга», млн.руб. (без НДС)

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2020г.		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного квартала	
		План	Факт	млн. рублей	%
1	2	3	4	5	6
1	**Всего**	**1 358,39**	**2 003,60**	**645,21**	47,5
2	**Технологическое присоединение**	**444,98**	**1 089,93**	644,95	144,9
3	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение**	**870,24**	**855,02**	-15,23	-1,7
4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики**	**0,00**	**0,40**	0,40	-
5	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства**	**0,43**	**3,48**	3,05	709,5
6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов**	**0,00**	**0,00**	0,00	-
7	**Прочие инвестиционные проекты**	**42,74**	**54,78**	12,04	28,2
8	Республика Мордовия	98,01	81,68	-16,33	-16,7
9	Оренбургская область	162,54	512,19	349,64	215,1
10	Пензенская область	103,68	164,06	60,38	58,2
11	Самарская область	479,70	551,46	71,75	15,0
12	Саратовская область	205,78	316,22	110,44	53,7
13	Ульяновская область	159,47	191,12	31,65	19,8
14	Чувашская Республика	149,20	186,87	37,68	25,3

Фактические показатели по освоению капитальных вложений в 1 полугодии 2020 года составили 2 033,60 млн. руб. (без НДС), что превышает плановые значения на 47,5% или плюс 645,21 млн. руб. (без НДС).

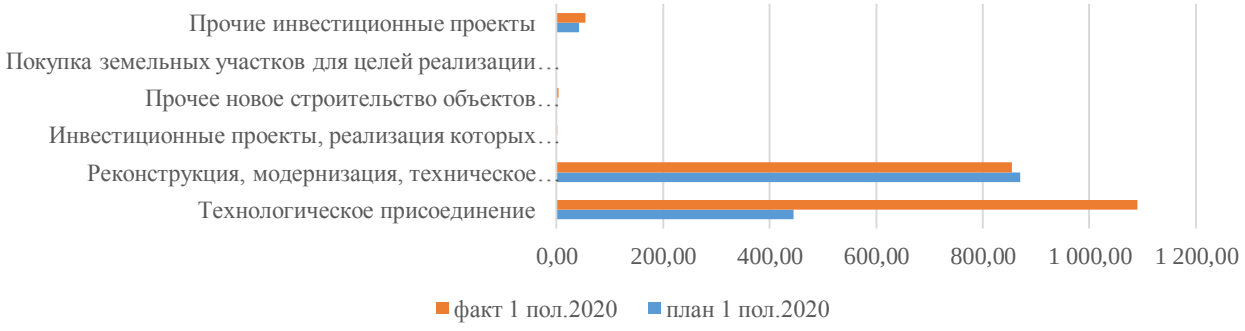


Рис. 6 – Исполнение плана освоения капитальных вложений по итогам 1 полугодия 2020 года, млн руб. (без НДС)

Незначительное отклонение от плановых значений сложились по группе инвестиционных проектов «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение». В то же время по группе инвестиционных проектов «Технологическое присоединение» план превышен в 2,4 раза.

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоенных капитальных вложений за 1-е полугодие 2020 года составил 2 003,6 млн. руб. без НДС. План освоения капитальных вложений включал 148 проектов на сумму 1 358,39 млн. руб. без НДС, освоение проведено по 110 проектам, из которых по 53 инвестиционным проектам величина фактического объема освоения капитальных вложений сложилась меньше планового значения и составила 552,94 млн. руб., по 57 проектам освоение проведено в размере, больше плановых значений – 1 298,53 млн. руб. Также, в ходе анализа выявлено 152 инвестиционных проекта, размер освоения которых составил 152,14 млн. руб., которые не входили в план освоения в отчетный период и по которым освоение капитальных вложений проведено внепланово.

Таблица 11 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 1-е полугодие 2020 года.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения (1 пол. 2020)	1 358,39	94		
2	Фактическое освоение, в том числе:	2 003,60	262	47,50	178,7
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	1 851,46	110	36,30	17
2.2.1.	с перевыполнением плана освоения	1 298,53	57	-4,41	-39
2.1.3.	с недоосвоением	552,94	53	-59,29	-44
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	152,14	152	7,59	58
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 1 пол. 2020 года	152,14	152	7,59	58
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	38	0,00	-60

По данным анализа из 300 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плана был выявлено 33 инвестиционных проектов, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и плановый остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного квартала в прогнозных ценах соответствующих лет не является отрицательным (данные, указанные в столбце 19 формы № 12 отчета об исполнении ИПР). Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться.

Среди оставшихся титулов, по которым имеет место отклонение фактических объемов освоения капиталовложений за 1-е полугодие 2020 г. от плановых (267 проектов) причины отклонений (обоснования) указаны для всех проектов.

Из общего числа оставшихся проектов, по которым указаны причины отклонения, по 64 проектам освоение капитальных вложений за отчетный период сложилось меньше планового значения, в том числе по 38 проектам – невыполнение плана на 100%. Общий объем отклонения составил 170 млн. руб. Отклонения по 28 проектам прошли по причине необходимости исполнения обязательств по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей, в том числе по 22 проектам реализация объекта перенесена на более поздний срок и 6 проектов исключено из ИПР, что учтено в проекте скорректированной ИПР.

На основе указанных ПАО «Россети Волга» причин отклонений объемов недоосвоения капитальных вложений по проектам Экспертной организацией выполнена оценка распределения проектов по указанным причинам отклонений 64 проектов, по которым сложилось недоосвоение. Такие причины были сгруппированы следующим образом:

1. Отклонения, связанные с исполнением договоров по технологическому присоединению, в том числе:
   - Исключение ИП в проекте скорректированной ИПР с целью исполнения обязательств по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей (12 проектов).
   - Перенос реализации объекта перенесена на более поздний срок в целях исполнения обязательств по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей (19 проектов);
   - Уточнение графика реализации ИП (1 проекта).
2. Экономия при торгах (7 проектов);
3. Отнесение прочих затрат, по факту реализации ИП (12 проектов).
4. Отклонения, связанные с изменением/уточнением сроков реализации ИП (4 проекта).
5. Отклонения, связанные с обеспечением реализации ИП:
   - Перенос сроков поставки оборудования, в связи с отсутствием предложений участников, соответствующих требованиям закупочной документации (7 проекта).
6. Прочее (2 проекта).

Наиболее существенное отклонение в освоении капитальных вложений прошли по 4-м проектам с суммарным отклонением в размере 139 млн. руб.:

1. Развитие системы учета эл/энергии на розничном рынке электроэнергии на объектах до 1 кВ в 2019-2020гг (модернизация с автоматизацией под ключ) – J_МЭ00308-1;
2. Реконструкция ПС 110/10кВ Безымянка-3 с заменой старых тр-ров на новые 2х63 (ОРУ-110, ЗРУ-10. Установка двух плунжерных ДГР 10кВ и микропроцессорного шкафа управления плунжерными дугогасящими реакторами Бреслер 0117.060.2 (с возможностью управления двумя ДГР) 10кВ, двух ТДР) – F_СамРС00061;

3. Научно-исследовательская работа (НИР) «Разработка мероприятий по обеспечению кибербезопасности вновь строящихся и реконструируемых цифровых подстанций. Разработка функциональных требований безопасности, требований доверия к безопасности для цифровых подстанций» – I_CapPC00798.
4. Развитие системы учета эл/энергии на розничном рынке электроэнергии на объектах до 1 кВ в 2019-2020гг (модернизация с автоматизацией под ключ) – J_ЧЭ00229.

По 51 проекту объем освоение капитальных вложений сложился в размере больше планового и по 152 проектам освоение капитальных вложений сформировалось при незапланированном на отчетный год объеме. Общий объем перевыполнения плана освоения капитальных вложений составил 832,6 млн. руб. без НДС.

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

Основной причиной отклонений в отношении инвестиционных проектов, по которым имелся факт перевыполнения плана, так и вне планового освоения капитальных вложений, так же, как и инвестиционных проектов, по которым наблюдалось недоосвоение, является выполнение работ по технологическому присоединению.

Основной вклад в превышение объемов освоения капитальных вложений по итогам 1 полугодия сформировали инвестиционные проекты, выполненные в рамках исполнения договоров по технологическому присоединению потреби-

телей максимальной мощностью до 15 и 150 кВт включительно. На сверхплановое освоение капитальных вложений приходится 992,8 млн. руб. без НДС от общей суммы всех освоений в отчетном периоде, что составляет 50% от общей доли освоенных капитальных вложений в 1-ом полугодии 2020 года.

Анализ счета 08 «Вложение во Внеоборотные активы» за 1 полугодие 2020 г. подтверждает объем освоения капитальных вложений в отчетном периоде.

Таким образом, с учетом проведенного анализа факторов и причин отклонений фактических показателей реализации инвестиционной программы от их плановых значений в части освоения капитальных вложений инвестиционных проектов, экспертная организация считает выявленные отклонения обоснованными.

Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (форма 13)

По данным рассмотренного раздела формы 13 «Отчет о вводе основных средств», объем ввода основных средств составил 1 464,4 млн. руб. без НДС, что в 2 раза превышает плановых значений. Согласно данным бухгалтерского учета ПАО «Россети Волга» в 1-ом полугодии 2020 года прошло принятие материальных активов, нематериальных активов к бухгалтерскому учету принято не было.

Таблица 13 – Отчет о вводе основных средств ПАО «Россети Волга», 1-е полугодие 2020г.

№ №	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2020г.		Отклонение от плана финансирования отчетного квартала	
		План	Факт	млн.руб. без НДС	%
1	2	3	4	5	6
1	**Всего**	**738,2**	**1 464,4**	**726,1**	**98,4**
2	**Технологическое присоединение**	333,27	1 001,16	667,9	**200,4**
3	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение**	403,06	440,36	37,3	**9,3**
4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики**	0,00	0,00	0,0	-

5	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства**	0,00	0,00	0,0	-
6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов**	0,00	0,00	0,0	-
7	**Прочие инвестиционные проекты**	1,91	22,84	20,9	**1 095,9**
8	Республика Мордовия	84,55	71,30	-13,3	**-15,7**
9	Оренбургская область	0,00	392,28	392,3	-
10	Пензенская область	73,96	147,22	73,3	**99,1**
11	Самарская область	301,75	341,24	39,5	**13,1**
12	Саратовская область	143,85	295,21	151,4	**105,2**
13	Ульяновская область	10,44	56,05	45,6	**437,1**
14	Чувашская Республика	123,69	161,06	37,4	**30,2**

По данным рассмотренного раздела отчета ИПР общий объем ввода основных средств в рамках реализуемых инвестиционных проектов в отчетном периоде 2020 года составил 1 464,36 млн руб. без НДС при плане 738,23 млн руб. (без НДС).

Таблица 14 – Отклонений от плана принятия основных средств к бухгалтерскому учету по отчету «об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 полугодие 2020 года»

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				ввод ОС	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План ввода ОС (1 пол. 2020)	738,23	41		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	1 464,36	127	98	210
2.1.	Проекты, ввод по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	951,37	36	29	-12
2.1.1.	с перевыполнением плана ввода	663,50	12	-10	-71
2.1.2.	с недовыполнением плана ввода	287,87	24	-61	-41
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к вводу в отчетном периоде	512,99	91	69	222
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием фактического ввода ОС	0	5	0	12

Из общего количества проектов, имеющих расхождения между фактическим объемом принятия основных средств к бухгалтерскому учету и запланированным, выявлено 22 инвестиционных проекта, для которых величина отклонения не превышает 10%. В соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестици-

онной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 причины отклонений в отчете «о вводе основных средств» не указываются, если это отклонение составляет не более 10%.

Общее количество проектов, характеризующихся невыполнением плана принятия основных средств к бухгалтерскому учету в отчетном периоде от плановых значений и требующих указания причин отклонения, составляет 9 ед. из которых по 5 проектам фактический ввод отсутствует. Суммарное отклонение составляет минус 110,59 млн. руб.

Основной причиной невыполнения плана является перенос сроков поставки оборудования, в связи с отсутствием предложений участников, соответствующих требованиям закупочной документации.

Основной вклад в превышение объемов ввода ОС по итогам 1 полугодия сформировали инвестиционные проекты, выполненные в рамках исполнения договоров по технологическому присоединению потребителей максимальной мощностью до 15 и 150 кВт включительно. На сверхплановый ввод ОС приходится 781,2 млн. руб. без НДС от общей суммы всех освоений в отчетном периоде, что составляет 53% от общей доли принятых основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету в 1 полугодии 2020 года.

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

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

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

Форма отчета об исполнении основных этапов работ инвестиционной программы (квартальный)» за 1-е полугодие 2020 года об исполнении инвести-

ционной программы ПАО «Россети Волга» включает затраты на проектно-изыскательные работы, строительно-монтажные работы, приобретение оборудования и материалов, прочие затраты.

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

Экспертная организация отмечает, что плановые данные в разбивке по основным этапам работ, согласно утвержденным форматам, в составе отчетных форм не подлежат представлению сетевой организацией и также не утверждаются в составе материалов об инвестиционной программе. В связи с этим анализ проведен в отношении фактической структуры финансирования и освоения капитальных вложений в разрезе основных этапов работ.

Таблица 15 – Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный), млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Фактически профинансировано за 1-е полугодие 2020г.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 1-е полугодие 2020г.				
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	**Всего**	**3 832,9**	**134,6**	**2 146,3**	**1 337,5**	**214,4**	**2 003,6**	**92,1**	**1 222,5**	**509,6**	**179,4**
2	**Технологическое присоединение**	1 227,1	88,7	761,5	287,4	89,5	1 089,9	87,5	714,9	212,1	75,4
3	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение**	1 821,9	24,1	1 231,2	453,2	113,5	855,0	1,3	480,9	291,3	81,6
4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики**	626,4	0,0	128,9	496,3	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4
5	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства**	52,0	3,7	0,0	47,9	0,4	3,5	3,1	0,0	0,0	0,4
6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов**	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	**Прочие инвестиционные проекты**	105,4	18,2	24,7	52,7	9,8	54,8	0,1	26,7	6,2	21,7
8	Республика Мордовия	184,5	13,0	124,6	32,6	14,3	81,7	4,2	51,5	11,8	14,1
9	Оренбургская область	623,0	20,4	407,3	112,1	83,3	512,2	15,1	357,8	76,8	62,5
10	Пензенская область	405,2	12,0	177,3	204,2	11,7	164,1	13,3	69,5	70,7	10,6
11	Самарская область	1 285,7	35,1	536,6	673,5	40,5	551,5	31,5	268,3	213,4	38,3
12	Саратовская область	597,1	15,2	466,0	74,6	41,3	316,2	15,5	236,1	35,2	29,4
13	Ульяновская область	285,8	17,7	167,7	88,3	12,1	191,1	3,6	104,8	67,7	15,1
14	Чувашская Республика	451,6	21,3	266,8	152,2	11,2	186,9	9,0	134,4	34,1	9,4

Фактическое финансирование капитальных вложений в 1 полугодии 2020 года проведено на сумму 3 832,9 млн. руб. с НДС. По данным, представленным ПАО «Россети Волга» за 1-е полугодие 2020 года, можно делать вывод о том, что объем запланированного финансирования капитальных вложений по инвестиционной программе выполнен на 5,5% ниже запланированного.

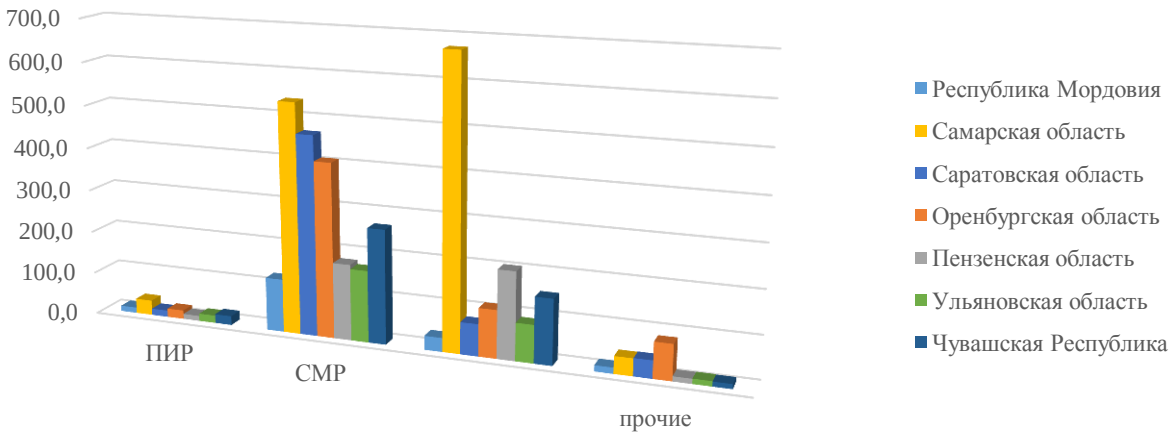


Рис. 8 – Технологическая структура финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Волга» в разрезе филиалов

Распределение по технологической структуре финансирования капитальных вложений по филиалам происходит не равномерно, в соответствии с технологической необходимостью каждого филиала Общества. Статья финансирования «Строительно-монтажные работы» превалирует над остальными статьями финансирования в целом по Обществу (56%), и каждом в филиале отдельно, кроме филиала Пензенской и Самарской областей.

Освоение капитальных вложений за отчетный период 1 полугодия проведено на 47 процентов выше запланировано на данный период.

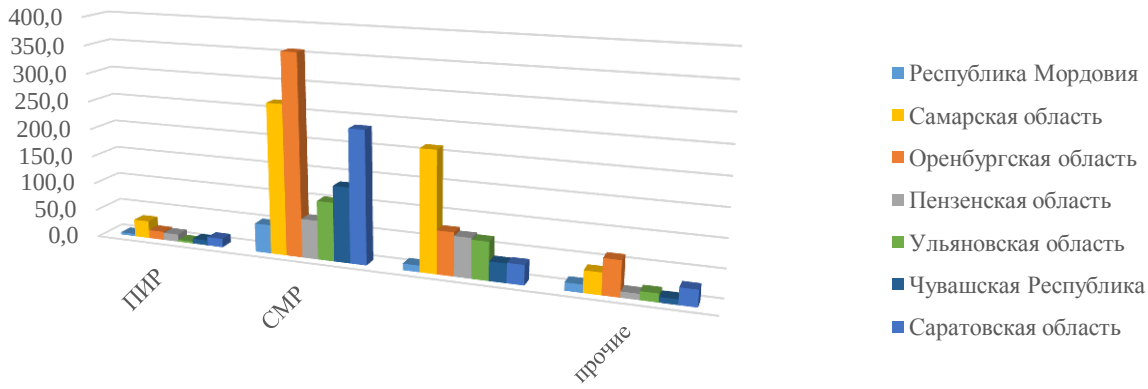


Рис. 9 – Технологическая структура освоения капитальных вложений ПАО «Россети Волга» в разрезе филиалов

Освоение капитальных вложений по статье «Строительно-монтажные работы» в технологической структуре Общества в период 1 полугодия 2020 года преобладает над другими статьями структуры в общей отчётности Общества и составляет 61% от общей доли фактически освоенных капитальных вложений. Во всех филиалах, кроме Пензенской области, фактическое освоение капитальных вложений по СМР складывается выше остальных разделов технологической структуры Общества.

Отсутствие значительных отклонений в структуре свидетельствует о постоянстве единого подхода к финансированию и освоению капитальных вложений при реализации инвестиционной программы.

8.5.2 Отклонение фактических количественных показателей от плановых

Фактические количественные показатели, характеризующие абсолютные величины, отражают исполнение или неисполнение задач инвестиционной программы ПАО «Россети Волга», полученные в заданный отчетный период. Сравнение фактических и плановых показателей и позволяет определить величину плюсовых и минусовых отклонений. В процессе анализа отчетов за 1-е полугодие 2020 года такие отклонения в основном связаны с тем, что количественные показатели запланированы на 2020 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.

8.5.3 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми

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

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

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 ПАО «Россети Волга» на 1 полугодие 2020 года характеризуется следующими показателями:

Таблица 16 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 1 полугодие 2020 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2020г.		Отклонение от плана финансирования отчетного квартала	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	**Всего**	**3 340,86**	**3 832,87**	**492,00**	14,7
2	**Технологическое присоединение**	**603,77**	**1 227,12**	623,35	103,2
3	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение**	**1 973,79**	**1 821,91**	-151,88	-7,7
4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики**	**655,31**	**626,41**	-28,90	-4,4
5	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства**	**0,42**	**52,04**	51,62	12 156,8
6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов**	**0,00**	**0,00**	0,00	-
7	**Прочие инвестиционные проекты**	**107,58**	**105,38**	-2,19	-2,0
8	Республика Мордовия	204,78	184,50	-20,28	-9,9
9	Оренбургская область	307,18	623,01	315,84	102,8
10	Пензенская область	313,51	405,15	91,64	29,2
11	Самарская область	1 408,62	1 285,66	-122,96	-8,7
12	Саратовская область	441,60	597,12	155,53	35,2
13	Ульяновская область	260,83	285,84	25,01	9,6
14	Чувашская Республика	404,35	451,57	47,22	11,7

Проанализировав отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 1 полугодие 2020 года, можно сделать вывод о том, что финансирование за отчетный период времени прошло на 15% выше запланированного в отчетный период.

Фактически из 253 запланированных к финансированию инвестиционных проекта на сумму 3 340,86 млн. руб. с НДС, в том числе 14 позиций по «Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт», профинансировано 153 проектов на сумму 3 669,37 млн. руб. Внепланово профинансировано 165 инвестиционных проектов, величина финансирования которых 163,5 млн. руб. с НДС.

Таблица 17 – Характер отклонений от плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 1 полугодие 2020 года.

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финансирование	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования капитальных вложений (1 пол. 2020)	3 340,86	253		
2	Фактическое финансирование, в том числе:	3 832,87	330	14,7	30
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	3 669,37	165	9,8	-35
	без отклонений	448,65	14	-86,6	-94
2.2.	с перевыполнением плана финансирования	1 549,41	90	-53,6	-64
2.2.1.	с недофинансированием	1 671,30	61	50,0	-76
3	Фактическое финансирование проектов, не планируемых к финансированию в отчетном периоде	163,50	165	104,3	150
4	Проекты, включенные в план по финансированию, но с отсутствием фактических данных	0,00	99	-100	-61

Из 330 инвестиционных проектов, фактически профинансированных по итогам 1-ого полугодия, зафиксировано 316 проектов, по которым сложились отклонения: недофинансирование проведено по 61 проектам с величиной финансирования 1671 млн. руб., а также 255 инвестиционных проектов, по которым зафиксировано перевыполнение плана финансирования. Размер финансирования составил 1713 млн. руб. с НДС. Также, выявлено 88 инвестиционных проектов, финансирование которых запланировано в отчетный период, однако, финансирование проведено не было.

Следует отметить, что по 40 инвестиционным проектам, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и плановый остаток финансирования на конец отчетного квартала в прогнозных ценах соответствующих лет не является отрицательным (данные, указанные в столбце 19 формы № 10 отчета об исполнении ИПР). Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320, причина отклонения может не указываться. Общий объем финансирования данных проектов составил 1755,2 млн. руб., при плановых данных 1788 млн. руб. Факт отклонения недофинансирования составил минус 32,8 млн. руб. с НДС.

Также Экспертная организация отмечает, что по итогам проведения анализа отчета об финансировании капитальных вложений выявлено 14 инвести-

ционных проектов, по которым отклонения финансирования от плановых значений составляют менее 0,1-0,5%%, такие проекты отнесены к категории «без отклонений». Размер финансирования таких проектов составил 448,7 млн. руб. с НДС.

Среди оставшихся титулов (364 проектов), по которым имеет место отклонение фактических объемов финансирования капитальных вложений за 1 полугодие 2020 г. от плановых, причины отклонений (обоснования) предоставлены для всех проектов.

На основе проведенного выше анализа отклонений Экспертная организация выявила 123 (плюс 88 инвестпроектов, финансирование которых было запланировано в отчетном квартале, однако финансирование проведено не было) инвестиционных проектов, по которым сложилось недофинансирование и которые требуют указания причин отклонений.

Такие причины были сгруппированы следующим образом:

1. Отклонения, связанные с исполнением договоров по технологическому присоединению, в том числе:
   - Исключение ИП в проекте скорректированной ИПР с целью исполнения обязательств по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей (10 проектов).
   - Перенос реализации объекта перенесена на более поздний срок в целях исполнения обязательств по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей (18 проектов);
   - Уточнение графика реализации ИП (2 проекта).
2. Задержки, связанные с финансовыми вложениями финансирования ИПР:
   - Уточнение КЗ по состоянию на 01.01.2020 (65 проектов);
   - Уточнение объема арендной платы по НЗС (1 проект);
   - Экономия при торгах (11 проектов);
3. Отнесение прочих затрат, по факту реализации ИП (9 проектов).

4. Отклонения, связанные с изменением/уточнением сроков реализации ИП (2 проекта).
5. Отклонения, связанные с обеспечением реализации ИП:
   - Перенос сроков поставки оборудования, в связи с отсутствием предложений участников, соответствующих требованиям закупочной документации (3 проекта).
6. Прочее (2 проекта).

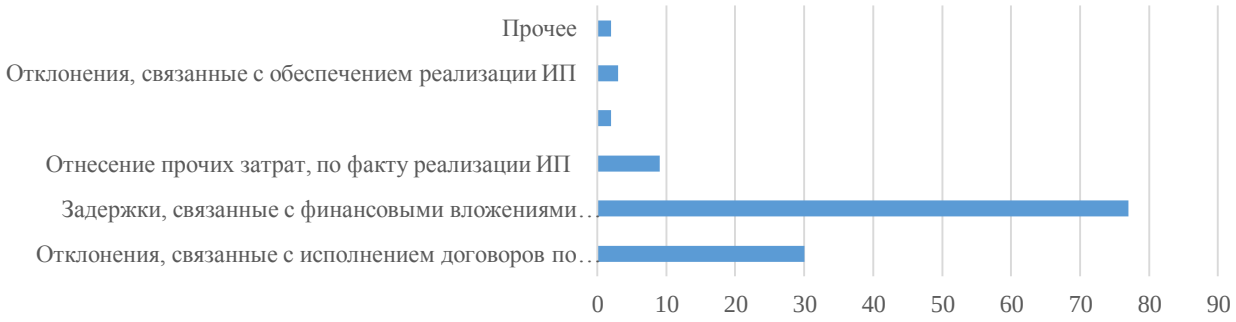


Рис. 10 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 1 полугодие 2020 года, ед.

Самые существенные отклонения прослеживаются по трем инвестиционным проектам, финансирование по которым было проведено не в полном запланированном объеме и суммарное отклонение составило 300,3 млн. руб. без НДС:

1. Развитие системы учета эл/энергии на розничном рынке электроэнергии на объектах до 1 кВ в 2019-2020гг (модернизация с автоматизацией под ключ) – J_МЭ00308-1;
2. Реконструкция ПС 110/10кВ Безымянка-3 с заменой старых тр-ров на новые 2х63 (ОРУ-110, ЗРУ-10. Установка двух плунжерных ДГР 10кВ и микропроцессорного шкафа управления плунжерными дугогасящими реакторами Бреслер 0117.060.2 (с возможностью управления двумя ДГР) 10кВ, двух ТДР) – F_СамРС00061;

3. Развитие системы учета эл/энергии на розничном рынке электроэнергии на объектах до 1 кВ в 2019-2020гг (модернизация с автоматизацией под ключ) – J_ЧЭ00229.

Причинами недофинансирования по трем данным проектам явилось исключение или уточнение графика реализации в пользу исполнения обязательств по договорам технологического присоединения.

В рамках анализа относительно целей реализации инвестиционных проектов наибольший объем невыполнения плана по финансированию (недофинансирования) приходится на титулы реконструкции, модернизации и технического перевооружения объектов электросетевого хозяйства (около 91%).

Основной вклад в превышение объемов финансирования инвестиционных проектов на общую сумму 917,85 млн. руб. с НДС формируют 263 проекта, из которых по 241 проекту, величина отклонений превышает 10% и по которым требуется указание причин отклонений.

Причины отклонений в части превышения фактического финансирования в форме 10 отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) (столбец 20) сгруппированы следующим образом:

1. Выполнение работ в рамках исполнения договоров по технологическому присоединению (75 проектов);
2. Выполнение обязательств по Соглашению о компенсации (14 проектов);
3. Отнесение прочих затрат по факту реализации ИП (52 проектов);
4. Досрочное выполнение работ (18 проектов);
5. КЗ фактически сложившаяся на 01.01.2020, данное отклонение учтено в проекте скорректированной ИПР (51 проектов);
6. Уточнение графика реализации ИП, данное отклонение учтено в проекте скорректированной ИПР (19 проекта);

7. Принятие ОС в соответствии с Учетной политикой Общества, или по решению суда (8 проектов).

Таким образом, выполнение работ в рамках исполнения договоров по технологическому присоединению является приоритетной причиной отклонения в плане перевыполнения по финансированию капитальных вложений.

В рамках анализа относительно целей реализации инвестиционных проектов наибольший объем вне планового выполнения финансирования приходится на проекты по «Технологическое присоединение» – 43%.

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

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

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

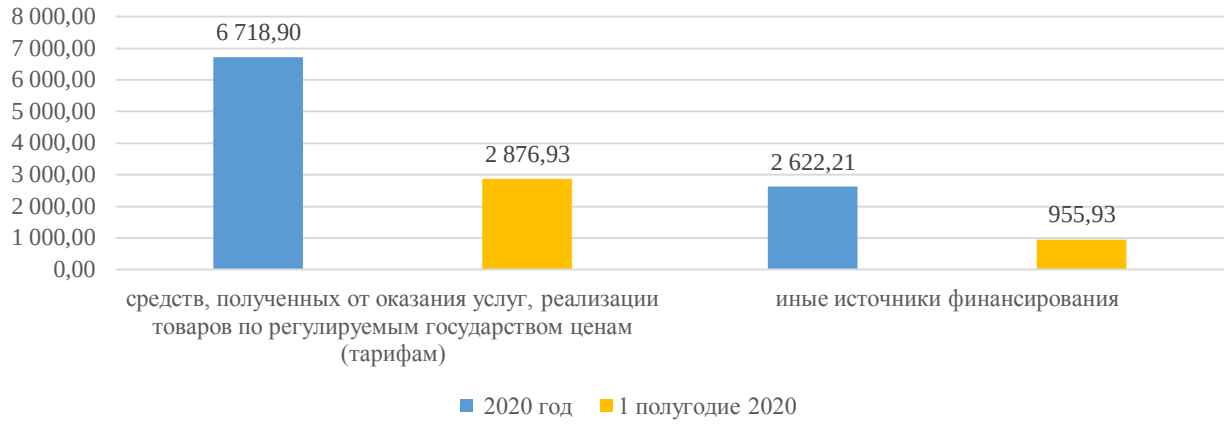
Отчет по данной форме происходит с нарастающим итогом за весь финансовый год.

Таблица 19 – Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования за 1 полугодие 2020 года, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2020 год			1 полугодие 2020			Отклонения, %		
		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	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	9	10	11
1	**Всего**	**9 341,11**	**6 718,90**	**2 622,21**	**3 832,87**	**2 876,93**	**955,93**	-59	-57	-64
2	**Технологическое присоединение**	**1 241,18**	**513,64**	**727,54**	**1 227,12**	**1 038,42**	**188,70**	-1	102	-74
3	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение**	**6 065,73**	**4 862,30**	**1 203,43**	**1 821,91**	**1 479,02**	**342,89**	-70	-70	-72
4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики**	**728,84**	**50,11**	**678,73**	**626,41**	**203,14**	**423,27**	-14	305	-38
5	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства**	**59,00**	**59,00**	**0,00**	**52,04**	**52,04**	**0,00**	-12	-12	-
6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-	-	-
7	**Прочие инвестиционные проекты**	**1 246,36**	**1 233,85**	**12,51**	**105,38**	**104,30**	**1,08**	-92	-92	-91
8	Республика Мордовия	545,95	384,46	161,49	184,50	152,34	32,17	-66	-60	-80
9	Оренбургская область	1 626,19	1 278,94	347,25	623,01	558,36	64,65	-62	-56	-81
10	Пензенская область	781,06	609,53	171,53	405,15	237,55	167,60	-48	-61	-2
11	Самарская область	2 740,59	1 712,69	1 027,90	1 285,66	857,11	428,55	-53	-50	-58
12	Саратовская область	2 365,32	1 803,73	561,60	597,12	590,54	6,58	-75	-67	-99
13	Ульяновская область	590,57	457,61	132,96	285,84	231,67	54,18	-52	-49	-59
14	Чувашская Республика	691,42	471,95	219,47	451,57	249,37	202,20	-35	-47	-8

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 15 процентов выше запланированного на 1 полугодие 2020 года. Финансирование за счет федерального бюджета и бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований не планируется.

Финансирование инвестиционных проектов за счет средств, полученных от оказания услуг, реализация товаров и услуг, проведена на 43 процента от запланированного на 2020 год. В то время как, финансирование проектов за счет иных источников финансирования за 1 полугодие 2020 года проведено на 36%.



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

Анализ причины отклонений общего объема финансирования представлен выше в разделе Превышение фактических объемов финансирования над плановыми.

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

Таблица 20 – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Волга», млн. руб. с учетом НДС

№№	Наименование	Филиалы ПАО "МРСК Волги"			Республика Мордовия			Оренбургская область			Пензенская область			Самарская область			Саратовская область			Ульяновская область			Чувашская Республика		
		План 2020г.	Факт 1 пол. 20	%	План 2020г.	Факт 1 пол. 20	%	План 2020г.	Факт 1 пол. 20	%	План 2020г.	Факт 1 пол. 20	%	План 2020г.	Факт 1 пол. 20	%	План 2020г.	Факт 1 пол. 20	%	План 2020г.	Факт 1 пол. 20	%	План 2020г.	Факт 1 пол. 20	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	66 391	29 708	-55	3 273	1 434	-56	13 746	6 510	-53	8 080	3 532	-56	14 916	6 768	-55	15 400	6 829	-56	6 597	2 911	-56	4 378	1 723	-61
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	63 199	30 326	-52	3 119	1 509	-52	13 148	6 420	-51	7 921	3 844	-51	13 970	6 383	-54	14 365	7 086	-51	6 453	3 050	-53	4 222	2 035	-52
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	3 192	-618	-119	154	-75	-149	598	91	-85	159	-311	-296	946	385	-59	1 035	-257	-125	144	-140	-197	156	-311	-299
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-320	-129	-60	-85	-36	-58	-79	-23	-71	9	-13	-243	-36	-37	4	-129	-86	-33	12	3	-77	-12	63	-630
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	2 872	-748	-126	69	-111	-262	519	68	-87	168	-324	-293	910	348	-62	906	-343	-138	156	-137	-188	144	-249	-272
6	Налог на прибыль	903	-116	-113	42	-3	-107	188	-11	-106	117	8	-93	133	-59	-144	265	-58	-122	80	-10	-112	78	17	-79
7	Чистая прибыль (убыток)	1 969	-631	-132	26	-108	-509	331	79	-76	50	-332	-758	777	407	-48	641	-284	-144	76	-127	-267	67	-265	-498
8	Дебиторская задолженность на конец периода	9 578	8 008	-16	452	471	4	1 902	757	-60	820	1 129	38	1 947	1 528	-22	1 447	1 102	-24	817	798	-2	2 193	2 223	1
9	Кредиторская задолженность на конец периода	8 826	7 786	-12	975	373	-62	1 249	1 718	38	1 068	1 080	1	1 967	2 333	19	1 611	1 324	-18	671	570	-15	1 286	389	-70
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	49 080	22 418	-54	2 245	1 020	-55	8 561	4 067	-52	4 032	1 866	-54	17 802	8 141	-54	8 894	4 029	-55	3 808	1 754	-54	3 739	1 541	-59
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	9 341	3 833	-59	546	185	-66	1 626	623	-62	781	405	-48	2 741	1 286	-53	2 365	597	-75	591	286	-52	691	452	-35
11.1.	Собственные средства:	7 170	3 132	-56	412	168	-59	1 343	623	-54	640	277	-57	1 887	942	-50	1 898	597	-69	480	241	-50	510	284	-44
	прибыль, направляемая на инвестиции	63	86	36	0	10	-	0	54	-	0	11	-	0	3	-	0	5	-	63	0	-100	0	2	-
	амортизация	5 584	2 446	-56	324	129	-60	1 080	474	-56	513	203	-60	1 438	735	-49	1 511	498	-67	321	195	-39	397	210	-47
	возврат НДС	1 523	600	-61	88	28	-68	263	94	-64	127	62	-51	450	203	-55	387	93	-76	96	45	-53	113	73	-35
	прочие собственные средства	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
11.2.	привлеченные средства-кредиты	2 172	701	-68	134	16	-88	283	0	-100	141	129	-9	853	344	-60	467	0	-100	111	45	-59	182	167	-8

Фактическое исполнение финансового плана в период 1 полугодия 2020 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.

Фактическое исполнение финансового плана за 1-е полугодие 2020 года составило 45% от запланированного плана на 2020 год. Если рассматривать полугодие как половину промежуточного срока исполнения финансового плана, то показатель выручки претерпевает незначительные отклонения в 5%. Однако, показатель себестоимости составил 48%. Затраты превысили выручку по итогам полугодия на 3%. Общество указывает причину роста данного показателя, как: Отражение расходов, связанных с участием Общества в реализации Производственной программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан. Поэтому Прибыль от продаж «ушла» в убыток. Рост прочих доходов и расходов обусловлен внеплановыми доходами и расходами по восстановлению резерва по сомнительным долгам. В следствии этого складывается отрицательная динамика по показателю «Чистая прибыль» – минус 32%. Данное положение складывается почти по всем филиалам Общества, кроме Оренбургской и Самарской областей.

В рамках анализа дебиторской и кредиторской задолженности важно оценивать соотношение этих показателей. Оптимальным считается их равенство. Ситуация, когда кредиторская задолженность превышает дебиторскую, приемлема, поскольку кредиторская задолженность является источником финансирования дебиторской задолженности. Обратная ситуация увеличивает финансовый цикл, т.е. Общество быстрее расплачивается с поставщиками, чем получает деньги от покупателей. И это наименее оптимальное соотношение дебиторской и кредиторской задолженности и может характеризоваться как до-

полнительное отвлечение средств из оборота. Как отрицательную тенденцию следует отметить увеличение удельного веса дебиторской задолженности за 1-е полугодие 2020, что свидетельствует о снижении поступлений платежей от дебиторов. Так же отрицательная динамика – это рост кредиторской задолженности за отчетный период.

Финансирования инвестиционной программы проведено на 41% от плана на 2020 год.

Наибольшую составляющую источников финансирования инвестиционной программы являются амортизация основных средств средства (78% в общей доле источников финансирования). Фактически финансирование инвестиционной программы за счет амортизации выполнено почти на 44%.

В утвержденной инвестиционной программе ПАО «Россети Волга» источниками финансирования являются не только собственные средства. Привлечение кредитных средств в отчетном периоде составило 22%.

9. Оценка результатов исследований, выводы

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

Результатами исследования отчета об исполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 1-е полугодие года, являются ниже приведенные выводы, свидетельствующие об удовлетворительном качестве материала и его соответствии требованиям к формату раскрытия информации по Стандарту.

9.2. О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности

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

9.3. О финансировании проектов

По результатам 1 полугодия 2020 г. ПАО «Россети Волга»:

Фактически из 253 запланированных к финансированию инвестиционных проекта на сумму 3 340,86 млн. руб. с НДС, в том числе 14 позиций по «Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт», профинансировано 153 проектов на сумму 3 669,37 млн. руб. Внепланово профинансировано 165 инвестиционных проектов, величина финансирования которых 163,5 млн. руб. с НДС, из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "Россети Волга"	Всего инвестиционных проектов	план 1 пол.2020		факт 1 пол.2020	
			шт.	млн. руб. с НДС	шт.	млн. руб. с НДС
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
1	**Республика Мордовия**	29	5	204,78	20	184,50
2	**Оренбургская область**	200	92	307,18	56	623,01
3	**Пензенская область**	52	16	313,51	32	405,15
4	**Самарская область**	147	27	1 408,62	61	1 285,66
5	**Саратовская область**	225	64	441,60	95	597,12
6	**Ульяновская область**	71	19	260,83	20	285,84
7	**Чувашская Республика**	66	30	404,35	46	451,57
8	**Всего**	**790**	**253**	**3 340,87**	**330**	**3 832,87**

Из 330 инвестиционных проектов, фактически профинансированных по итогам 1 полугодия, зафиксировано 316 проектов, по которым сложились отклонения: недофинансирование проведено по 61 проектам с величиной финансирования 1671 млн. руб., а также 255 инвестиционных проектов, по которым зафиксировано перевыполнение плана финансирования. Размер финансирования составил 1713 млн. руб. с НДС. Также, выявлено 88 инвестиционных проектов, финансирование которых запланировано в отчетный период, однако, финансирование проведено не было.

На основе проведенного выше анализа отклонений Экспертная организация выявила 123 (плюс 88 инвестпроектов, финансирование которых было запланировано в отчетном квартале, однако финансирование проведено не было) инвестиционных проектов, по которым сложилось недофинансирование и которые требуют указания причин отклонений.

Такие причины были сгруппированы следующим образом:

1. Отклонения, связанные с исполнением договоров по технологическому присоединению, в том числе:
   - Исключение ИП в проекте скорректированной ИПР с целью исполнения обязательств по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей (10 проектов).

- Перенос реализации объекта перенесена на более поздний срок в целях исполнения обязательств по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей (18 проектов);
- Уточнение графика реализации ИП (2 проекта).

2. Задержки, связанные с финансовыми вложениями финансирования ИПР:
   - Уточнение КЗ по состоянию на 01.01.2020 (65 проектов);
   - Уточнение объема арендной платы по НЗС (1 проект);
   - Экономия при торгах (11 проектов);
3. Отнесение прочих затрат, по факту реализации ИП (9 проектов).
4. Отклонения, связанные с изменением/уточнением сроков реализации ИП (2 проекта).
5. Отклонения, связанные с обеспечением реализации ИП:
   - Перенос сроков поставки оборудования, в связи с отсутствием предложений участников, соответствующих требованиям закупочной документации (3 проекта).
6. Прочее (2 проекта).

Причины отклонений в части превышения фактического финансирования в форме 10 отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) (столбец 20) сгруппированы следующим образом:

1. Выполнение работ в рамках исполнения договоров по технологическому присоединению (75 проектов);
2. Выполнение обязательств по Соглашению о компенсации (14 проектов);
3. Отнесение прочих затрат по факту реализации ИП (52 проектов);
4. Досрочное выполнение работ (18 проектов);
5. КЗ фактически сложившаяся на 01.01.2020, данное отклонение учтено в проекте скорректированной ИПР (51 проектов);

6. Уточнение графика реализации ИП, данное отклонение учтено в проекте скорректированной ИПР (19 проекта);
7. Принятие ОС в соответствии с Учетной политикой Общества, или по решению суда (8 проектов).

Таким образом, выполнение работ в рамках исполнения договоров по технологическому присоединению является приоритетной причиной отклонения в плане перевыполнения по финансированию капитальных вложений.

9.4 Об освоении капитальных вложений

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоенных капитальных вложений за 1 полугодие 2020 года составил 2 003,6 млн. руб. без НДС. План освоения капитальных вложений включал 148 проектов на сумму 1 358,39 млн. руб. без НДС, освоение проведено по 110 проектам, из которых по 53 инвестиционным проектам величина фактического объема освоения капитальных вложений сложилась меньше планового значения и составила 552,94 млн. руб., по 57 проектам освоение проведено в размере, больше плановых значений – 1 298,53 млн. руб. Также, в ходе анализа выявлено 152 инвестиционных проекта, размер освоения которых составил 152,14 млн. руб., которые не входили в план освоения в отчетный период и по которым освоение капитальных вложений проведено внепланово, из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "Россети Волга"	Всего инвестиционных проектов	план 1 пол.2020		факт 1 пол.2020	
			шт.	млн. руб. без НДС	шт.	млн. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	**Республика Мордовия**	29	4	98,01	13	81,68
2	**Оренбургская область**	200	23	162,54	50	512,19
3	**Пензенская область**	52	13	103,68	27	164,06
4	**Самарская область**	147	14	479,70	44	551,46
5	**Саратовская область**	225	50	205,78	63	316,22
6	**Ульяновская область**	71	17	159,47	23	191,12
7	**Чувашская Республика**	66	27	149,20	42	186,87
8	**Всего**	**790**	**148**	**1 358,39**	**262**	**2 003,61**

Анализ счета бухгалтерского учета 08 «Вложение во Внеоборотные активы» за 1 полугодие 2020 г., предоставленный ПАО «Россети Волга», подтверждает объем освоения капитальных вложений в отчетном периоде.

На основе указанных ПАО «Россети Волга» причин отклонений объемов недоосвоения капитальных вложений по проектам Экспертной организацией выполнена оценка распределения проектов по указанным причинам отклонений 64 проектов, по которым сложилось недоосвоение. Такие причины были сгруппированы следующим образом:

1. Отклонения, связанные с исполнением договоров по технологическому присоединению, в том числе:
   - Исключение ИП в проекте скорректированной ИПР с целью исполнения обязательств по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей (12 проектов).
   - Перенос реализации объекта перенесена на более поздний срок в целях исполнения обязательств по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей (19 проектов);
   - Уточнение графика реализации ИП (1 проекта).
2. Задержки, связанные с финансовыми вложениями финансирования ИПР:
   - Экономия при торгах (7 проектов);
3. Отнесение прочих затрат, по факту реализации ИП (12 проектов).
4. Отклонения, связанные с изменением/уточнением сроков реализации ИП (4 проекта).
5. Отклонения, связанные с обеспечением реализации ИП:
   - Перенос сроков поставки оборудования, в связи с отсутствием предложений участников, соответствующих требованиям закупочной документации (7 проекта).
6. Прочее (2 проекта).

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

9.5 О первичных учетных документах

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

В соответствии с учетной политикой по бухгалтерскому учету ПАО «Россети Волга» 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)	

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

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

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

Приемка-сдача выполненных работ оформляется следующими первичными документами:

a) Акт о приемке выполненных работ по форме № КС-2;
b) Справка о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3;
c) 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 производ-

ственного назначения, когда подрядчик выполнил СМР, и заказчик не имеет к ним претензий.

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

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

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

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

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

Форма № КС-3

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

Форма КС-14

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

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

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

9.6 О договорных отношениях

Сфера договорных отношений ПАО «Россети Волга» в данном заключении об исполнении ИПР за 1-е полугодие 2020 года не рассматривалась.

9.7. О порядке ценообразования

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

Под ценообразованием в строительстве понимается механизм образования стоимости цен на строительную продукцию. Вопросы ценообразования при строительстве объектов капитального строительства регулируются Градостроительным кодексом Российской Федерации, а именно на основании федерального закона «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Фе-

дерации и статьи 11 и 14 федерального закона «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 03.07.2016 г. №369-ФЗ. Цены в строительстве формируются на основании правил, рекомендуемых системой ценообразования и сметного нормирования. Основанием для ценообразования в процессе строительства по заключенному контракту являются порядок и условия расчетов в пределах договорной цены, предусматриваемые в контракте, проектная и сметная документация, сметно-нормативная база, система индексов к базисной сметной стоимости, а также методики применения сметных норм и сметных цен и методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), введенная в действие Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1.

В рамках исполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» заключены договора подряда на выполнение проектно-изыскательских и/или строительно-монтажных работ. Цена договора определяется на основании сметного расчета стоимости строительства. Помимо работ, выполненных подрядным способом, для исполнения инвестиционной программы применен также хозяйственный способ выполнения работ. В отчете о выполнении инвестиционной программы за 1-е полугодие 2020 года отражены промежуточные либо окончательные итоги освоения капитальных вложений по каждому инвестиционному проекту.

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

следований, 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 соответствие с объемами работ, предусмотренными проектом. Основными нормативными документами при составлении смет являлись территориальные единичные расценки на строительные работы, единичные расценки на монтажные работы, единичные расценки на пусконаладочные работы, а также данные по стоимости (счета-фактуры, товарные накладные) оборудования и материалов, не учтенных сборниками сметных цен. Выбор сметно-нормативной базы основан на условиях заключенных договоров подряда.

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

Для инвестиционных проектов по передаче в собственность безхозяйного имущества рассмотрены документы по передаче имущества.

На примерах рассмотрим порядок ценообразования, применяемый при формировании объема освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, отраженным в отчете исполнения инвестиционной программы за 1-е полугодие 2020 года. По результатам анализа материалов, обосновывающих объемы освоения капитальных вложений в рамках рассматриваемого отчета,

инвестиционные проекты можно дифференцировать на следующие основные группы.

1. Инвестиционные проекты по передаче в собственность безхозяйного имущества, например, это инвестиционные проекты с идентификаторами H_ОЭ00419, H_ОЭ00420.

Объем освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам по передаче в собственность безхозяйного имущества определен на основании протоколов об оценке рыночной стоимости имущества. В качестве первичной документации представлены акты о передаче нереализованного имущества должника взыскателю, по которым имущество передается на основании проведенной оценки стоимости. Помимо стоимости имущества согласно оценки полная стоимость инвестиционных проектов по передаче в собственность безхозяйного имущества формируется с учетом затрат на государственную пошлину за регистрацию имущества. Для обоснования данных затрат приложены платежные поручения на оплату государственной пошлины.

2. Инвестиционные проекты по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов, например, инвестиционный проект с идентификатором F_ПЭ00055-6.

В рамках таких инвестиционных проектов была произведена закупка оборудования, устройств, механизмов, машин и спецтехники. Процесс образования цены в данном случае определяется по итогам закупочной процедуры. Согласно протокола центральной конкурсной комиссии ПАО «Россети Волга» 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.

3. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены проектно-изыскательские и/или строительно-монтажные и пусконаладочные работы подрядным способом, например, это инвестиционные проекты с

идентификаторами J_ОЭ00027, J_ОЭ00035, K_ПЭ000181, K_ПЭ000179, F_СамРС00061, K_СарРС00902 , F_УлРС00045, J_ЧЭ00214.

Расчет сметной стоимости проектных и изыскательских работ произведен с использованием базисно-индексного метода на основе справочников базовых цен с использованием индексов изменения стоимости проектных и изыскательских работ и оформлен по форме 2П, предусмотренной методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004).

По строительно-монтажным и пусконаладочным работам расчет сметной стоимости работ выполнен с использованием базисно-индексного метода на основании территориальных единичных расценок соответствующего региона. Для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс изменения сметной стоимости по видам строительства, выпускаемый Минстроем России, а именно индекс к ТЕР-2001 для соответствующего региона по выполненным в отчетном периоде видам строительства. При необходимости для учета повышенной нормы накладных расходов к индексам изменения сметной стоимости применен районный коэффициент. 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). По части проектов в рассматриваемом периоде вы-

полнена только поставка оборудования, что подтверждено первичной документацией.

Кроме прямых затрат, определяемых с использованием той или иной сметно-нормативной базы, в состав сметной стоимости по выполнению инвестиционных проектов входят также накладные расходы, сметная прибыль и лимитированные затраты согласно норм действующего законодательства в области ценообразования. Накладные расходы и сметная прибыль согласно методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004) определены от фонда оплаты труда на основе нормативов по видам строительных, монтажных и пусконаладочных работ на основе действующих методических указаний по определению величины накладных расходов и сметной прибыли.

Помимо прямых затрат и накладных расходов и сметной прибыли для формирования полной стоимости в части инвестиционных проектов учитываются лимитированные затраты по нормативам также согласно действующих норм ценообразования. Лимитированные затраты соответствуют сметной документации к проекту. Нормативы затрат на временные здания и сооружения определены согласно ГСН 81-05-01-2001 (Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений), нормативы затрат на производство работ в зимнее время определены согласно ГСН 81-05-02-2007 (Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время). 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 акты сдачи-приемки услуг по осуществлению строительного контроля, акты сдачи-приемки оказанных услуг (выполненных работ) по осуществлению авторского надзора и прочая первичная документация. Данные затраты предусмотрены сводным сметным расчетом в составе проектно-сметной документации.

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

Кроме того, в рассматриваемых инвестиционных проектах по выполнению проектно-изыскательских и/или строительно-монтажных и пусконаладочных работ помимо затрат предусмотренных актами о приемке выполненных работ и актами о выполнении 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.

По части объектов работы завершены полностью во 1-е полугодие 2020 года, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

4. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы хозяйственным способом, например, инвестиционные проекты с идентификатором K_ОЭ00430, I_ОЭ00192, K_ПЭ000181.

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

Расчет сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ выполнен на основании территориальных единичных расценок. В связи с использованием хозяйственного способа выполнения работ в составе стоимости учтены только трудозатраты, затраты машин и механизмов и фактически использованные материалы и оборудование. При этом ценообразование по данным работам основано на фактически понесенных затратах согласно данных

бухгалтерского учета. Физические объемы работ и соответствующие им трудозатраты, эксплуатация машин и механизмов, материалы и оборудование определены на основании сметных расчетов к проектной документации.

За итогами всех затрат предусмотрен налог на добавленную стоимость согласно Налогового кодекса РФ. Кроме затрат, предусмотренных актами о приемке выполненных работ, в отчете учтены затраты на содержание службы заказчика, а также выплаты по процентам по кредитам и займам. Данные расходы также участвуют в формировании первоначальной стоимости объекта основных средств и рассчитываются согласно учетной политике организации.

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

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

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

9.9 О расчетах количественных показателей

ООО «МЭКОМ» выполнило проверку формирования количественных показателей ИПР ПАО «Россети Волга». Количественные показатели в формах соответствуют количественным показателям в обосновывающих материалах к отчету о выполнении ИПР за 1-е полугодие 2020 года.

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

Расчеты, обосновывающие результаты проверок отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 1-е полугодие 2020 года, свидетельствуют о соответствии количественных показателей отчета данным бухгалтерского учета.

10. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы.

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

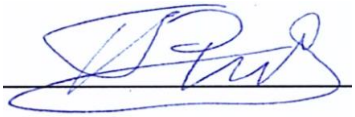
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



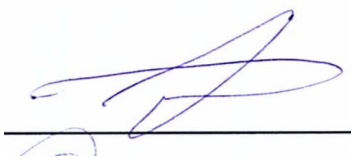
Мальнев Алексей Николаевич



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

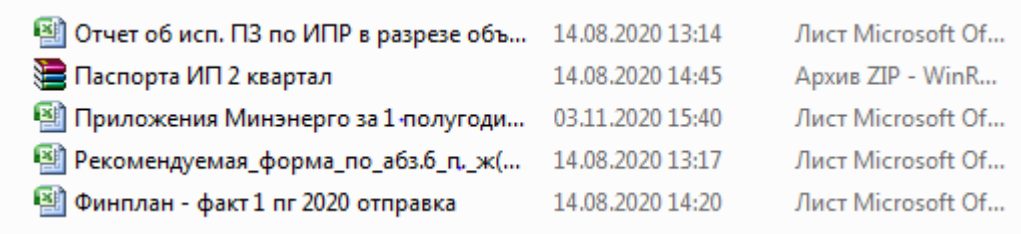
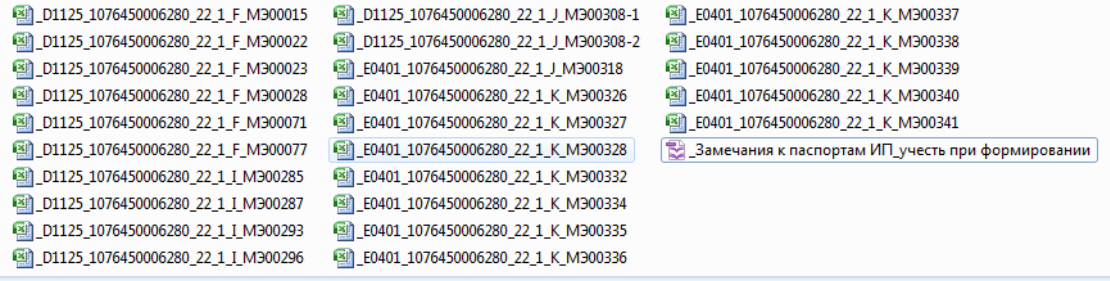
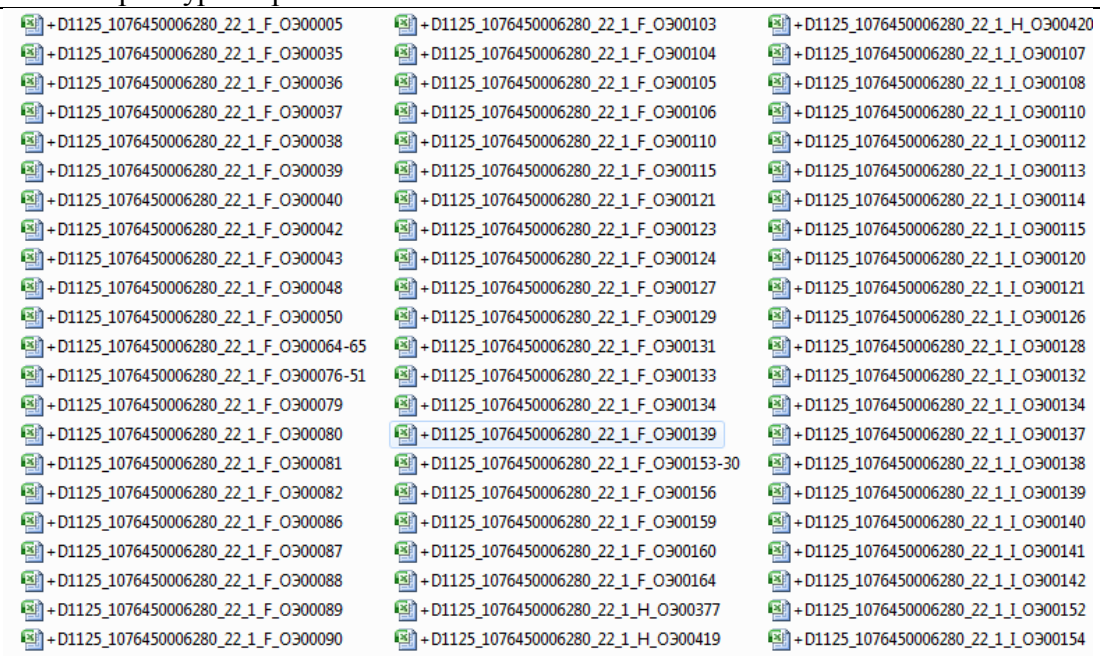
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Реестр материалов для исследования

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ВОЛГА» ЗА 1-Е ПОЛУГОДИЕ 2020 ГОДА

ПО ДОГОВОРУ № 2091 - 000767 от 16.06.2020

3 листов

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

№	Описание материала	Примечание
1	Отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 1-е полугодие 2020 года	
		
2.1	Папка Мордовэнерго	
		25 проектов
2.2	Папка Оренбургэнерго	
		129 проектов

№	Описание материала	Примечание
	+D1125_1076450006280_22_1_I_O300155 +D1125_1076450006280_22_1_I_O300156 +D1125_1076450006280_22_1_I_O300157 +D1125_1076450006280_22_1_I_O300158 +D1125_1076450006280_22_1_I_O300160 +D1125_1076450006280_22_1_I_O300161 +D1125_1076450006280_22_1_I_O300162 +D1125_1076450006280_22_1_I_O300163 +D1125_1076450006280_22_1_I_O300164 +D1125_1076450006280_22_1_I_O300165 +D1125_1076450006280_22_1_I_O300166 +D1125_1076450006280_22_1_I_O300167 +D1125_1076450006280_22_1_I_O300172 +D1125_1076450006280_22_1_I_O300179 +D1125_1076450006280_22_1_I_O300192 +D1125_1076450006280_22_1_J_O300002 +D1125_1076450006280_22_1_J_O300003 +D1125_1076450006280_22_1_J_O300003-1 +D1125_1076450006280_22_1_J_O300011 +D1125_1076450006280_22_1_J_O300017 +D1125_1076450006280_22_1_J_O300018 +D1125_1076450006280_22_1_J_O300019 +D1125_1076450006280_22_1_J_O300020 +D1125_1076450006280_22_1_J_O300021 +D1125_1076450006280_22_1_J_O300022 +D1125_1076450006280_22_1_J_O300023 +D1125_1076450006280_22_1_J_O300027 +D1125_1076450006280_22_1_J_O300033 +D1125_1076450006280_22_1_J_O300034 +D1125_1076450006280_22_1_J_O300035 +D1125_1076450006280_22_1_J_O300036 +D1125_1076450006280_22_1_K_O300004 +D1125_1076450006280_22_1_K_O300007 - договор расторгнут +D1125_1076450006280_22_1_K_O300008 +D1125_1076450006280_22_1_K_O300013 +D1125_1076450006280_22_1_K_O300017 +D1125_1076450006280_22_1_K_O300020 +D1125_1076450006280_22_1_K_O300036 +D1125_1076450006280_22_1_K_O300039 +D1125_1076450006280_22_1_K_O300041 +D1125_1076450006280_22_1_K_O300042 +D1125_1076450006280_22_1_K_O300043 +D1125_1076450006280_22_1_K_O300045 +D1125_1076450006280_22_1_K_O300123 +D1125_1076450006280_22_1_K_O300442 +D1125_1076450006280_22_1_K_O300443 +F_O300041 +K_O300038 +K_O300054 +K_O300430 +K_O300431 +K_O300432 +K_O300433 +K_O300434 +K_O300435 +K_O300436 +K_O300437 +K_O300438 +K_O300439 +K_O300440 +K_O300441 +K_O300447 +K_O300448	
2.3	Папка Пензаэнерго	
	!D1125_1076450006280_22_1_F_ПЭ00015-2 !D1125_1076450006280_22_1_F_ПЭ00018 !D1125_1076450006280_22_1_F_ПЭ00019 !D1125_1076450006280_22_1_F_ПЭ00026 !D1125_1076450006280_22_1_F_ПЭ00033 !D1125_1076450006280_22_1_G_ПЭ00076 !D1125_1076450006280_22_1_G_ПЭ00078 !D1125_1076450006280_22_1_I_ПЭ00001-2 !D1125_1076450006280_22_1_J_ПЭ00015-7 !D1125_1076450006280_22_1_J_ПЭ00134 !D1125_1076450006280_22_1_J_ПЭ00140 !D1125_1076450006280_22_1_K_ПЭ000178 !D1125_1076450006280_22_1_K_ПЭ000179 !D1125_1076450006280_22_1_K_ПЭ000180 !D1125_1076450006280_22_1_K_ПЭ000187 !D1125_1076450006280_22_1_K_ПЭ000189 !D1125_1076450006280_22_1_K_ПЭ000191 !D1125_1076450006280_22_1_K_ПЭ000192 !D1125_1076450006280_22_1_K_ПЭ000193 !D1125_1076450006280_22_1_K_ПЭ000201 !D1125_1076450006280_22_1_K_ПЭ000202 !D1125_1076450006280_22_1_K_ПЭ000203 E0401_1076450006280_22_1_F_ПЭ00055-4 E0401_1076450006280_22_1_F_ПЭ00055-6 E0401_1076450006280_22_1_K_ПЭ000177 E0401_1076450006280_22_1_K_ПЭ000181 E0401_1076450006280_22_1_K_ПЭ000183 E0401_1076450006280_22_1_K_ПЭ000184 E0401_1076450006280_22_1_K_ПЭ000185 E0401_1076450006280_22_1_K_ПЭ000186 E0401_1076450006280_22_1_K_ПЭ000200	31 проект
2.4	Папка Самарские РС	
	5 НИР 07.08.2020 13:21 Папка с файлами 6 ОНМ 07.08.2020 13:21 Папка с файлами 7 УЧЕТ 14.08.2020 14:44 Папка с файлами ВПО 11.08.2020 14:08 Папка с файлами ЖПО 11.08.2020 14:11 Папка с файлами СПО 11.08.2020 14:17 Папка с файлами ЧПО 11.08.2020 14:04 Папка с файлами	ВПО-39 проектов ЖПО-34 проектов СПО-42 проектов ЧПО-14 проектов 5 НИР-1 проект 6 ОНМ-17 проектов 7 УЧЕТ-3 проекта
2.5	Папка Саратовские РС	
	ЗавПО ПравбПО ПривПО ПрихПО СВПО СевПО ЦПО F_CapPC00432-2 F_CapPC00432-4 F_CapPC00432-5 F_CapPC00432-7 I_CapPC00828 J_CapPC00432-79 J_CapPC00432-135 J_CapPC00432-136 J_CapPC00432-139 J_CapPC00432-142 J_CapPC00432-154 J_CapPC00432-156 J_CapPC00882 J_CapPC00883 K_CapPC00432-192	14 проектов ЗавПО-8 проектов ПравбПО-15 проектов

№	Описание материала	Примечание
		ПривПО-30 проектов ПрихПО-11 проектов СВПО-11 проектов СевПО-6 проектов ЦПО-16 проектов
2.6	Папка Ульяновские РС	
	F_УлРС00044 Северная F_УлРС00045 Восточная H_УлРС00105 СМР ПКУ 6 10кВ I_УлРС00113 СМР КСИБЭК+ J_УлРС00070-21.22 робот тренажер J_УлРС00096.31 СМР Нагаткино ТСН J_УлРС00096.32.1 СМР ТМГ Калда J_УлРС00096.32.2 СМР ТМГ Труслейка J_УлРС00096.32.3 СМР ТМГ Кирюшкино J_УлРС00096.33.1 СМР ТМГ Брановка J_УлРС00096.33.2 СМР ТМГ Октябрьское J_УлРС00096.34 СМР ТМГ Баевка J_УлРС00116 СМР РР до 1 кВ K_УлРС00056.1.16 Реконструкция ячеек 10кВ №37 и №46 на ПС 11035106кВ Северная K_УлРС00056.1.19 Реконструкция ПС 110 кВ ЗСК замены трансформаторов тока (2 шт 6 кВ №418 K_УлРС00056.1.23 «Строительство отпайки от ВЛ-10кВ №9 ПС «Мирная» (ООО «2М) K_УлРС00125 бесхоз Ульяновская область, Теренгульский район, с. Белогорье, ул. Клубная K_УлРС00126 бесхоз Ульяновская область, Теренгульский район, с. Белогорье, ул. Кошкина K_УлРС00127 бесхоз Ульяновская область, Теренгульский район, с. Ясашная Ташла, ул. Миронова, ул. Дружбы, ул. Молодежная K_УлРС00128 бесхоз Ульяновская область, Теренгульский район, с. Зеленец K_УлРС00129 бесхоз протяженностью 950 м (отпайка от опоры №77 ВЛ-10 кВ № 8 ПС 1103510 кВ Тереньга). K_УлРС00130 бесхоз Ульяновская область, Теренгульский район, с. Михайловка, территория школы. K_УлРС00131 Реконструкция ВЛ 10 кВ № 17 ПС 35 кВ Новоспасская	23 проекта
2.7	Папка Чувашэнерго	
	~$29 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00229 01 E0401_1076450006280_22_1_K_ЧЭ00276 02 E0401_1076450006280_22_1_K_ЧЭ00278 03 E0401_1076450006280_22_1_K_ЧЭ00277 04 E0401_1076450006280_22_1_K_ЧЭ00288 05 E0401_1076450006280_22_1_K_ЧЭ00289 06 E0401_1076450006280_22_1_K_ЧЭ00268 07 E0401_1076450006280_22_1_K_ЧЭ00274 08 E0401_1076450006280_22_1_F_ ЧЭ00058 09 E0401_1076450006280_22_1_F_ ЧЭ00053 10 E0401_1076450006280_22_1_F_ЧЭ00028 11 E0401_1076450006280_22_1_H_ЧЭ00137 12 E0401_1076450006280_22_1_H_ЧЭ00137-1 13 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00253 14 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00254 15 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00255 16 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00256 17 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00257 18 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00259 19 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00260 20 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00261 21 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00262 22 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00263 23 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00264 24 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00265 25 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00266 26 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00214 27 E0401_1076450006280_22_1_F_ЧЭ00052 28 E0401_1076450006280_22_1_K_ЧЭ00279 29 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00229 30 E0401_1076450006280_22_1_J_ЧЭ00230 31 E0401_1076450006280_22_1_F_ЧЭ00069-6 32 E0401_1076450006280_22_1_F_ЧЭ00069-7 33 E0401_1076450006280_22_1_F_ЧЭ00069-8 34 E0401_1076450006280_22_1_F_ЧЭ00069-9 35 E0401_1076450006280_22_1_K_ЧЭ00069-27 36 E0401_1076450006280_22_1_K_ЧЭ00069-28 37 E0401_1076450006280_22_1_K_ЧЭ00069-29 38 E0401_1076450006280_22_1_F_ЧЭ00087 39 E0401_1076450006280_22_1_F_ЧЭ00068 40 E0401_1076450006280_22_1_I_ЧЭ00191 41 E0401_1076450006280_22_1_F_ЧЭ00070 42 E0401_1076450006280_22_1_F_ЧЭ00072 43 E0401_1076450006280_22_1_F_ЧЭ00074 44 E0401_1076450006280_22_1_F_ЧЭ00082	45 проектов