ЮгЭнергоИнжиниринг
Специализированное монтажно-наладочное управление

ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг»
350089, г. Краснодар, Проспект Чекистов, д. 8/4
Телефон: 8(861)273-67-32, факс: 8(861)273-67-30
Электронный адрес: smnu@powexp.ru

Рег.№ ТЦА–790/3/ОИЭР/21

УТВЕРЖДАЮ
Директор
ООО «СМНУ«ЮгЭнергоИнжиниринг»

_____ Д.С. Дёмочка
«23» декабря 2021 года

Заключение

о проведении технологического и ценового аудита проекта

инвестиционной программы

(проекта корректировки инвестиционной программы)

ПАО «Россети Северный Кавказ»

Начальник ОИЭР И.Е. Леошко

Экономист Е.Н. Ващенко

Инженер В.С. Гарбуз

Краснодар 2021

ISO 9001:2008 SGS OHSAS 18001 SGS ISO 50001 ISO 14001

Оглавление

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ 8
1. Место проведения экспертизы 8
2. Сведения об экспертной организации 8
3. Цель, содержание и объем экспертизы 8
4. Объекты исследования, предоставленные эксперту для проведения ТЦА 9
5. Допущения и ограничивающие условия 12
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЧАСТЬ 13
6. Информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах 13
6.1. Общие сведения об инвестиционной программе 13
7. Проверка соответствия информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации 25
7.1 Анализ действующей нормативно–правовой базы 25
7.2. Анализ инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) ПАО «Россети Северный Кавказ» и обосновывающих ее материалов по формальным признакам 28
7.3. Результаты проверки соответствия информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации 30
8. Результаты оценки степени обеспеченности инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) источниками финансирования 32
9. Результаты проверки соответствия показателей инвестиционных проектов обязательствам сетевой организации, предусмотренным договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям 35
9.1. Сроки реализации 35

9.2. Результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта в рамках технологического присоединения 36
10. Результаты оценки возможного достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, характеризующих уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети 43
11. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реконструкцию (модернизацию или техническое перевооружение) объектов основных средств 43
11.1. Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы), а также результаты оценки соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, а также соответствия указанных мероприятий и задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект 43
11.2. Результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта 45
11.3. Результаты проверки соответствия информации, указанной в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в отношении инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации 51
12. Результаты проверки обоснованности реализации инвестиционных проектов, выполнение которых обусловливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, включающие результаты проверки соответствия состава мероприятий и их показателей, предусмотренных указанными инвестиционными

проектами, соответствующим мероприятиям и показателям, определенным в схемах и программах перспективного развитии электроэнергетики, с учетом соответствия фактического состояния электроэнергетики предпосылкам реализации указанных мероприятий, определенным в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики 51
13. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, за исключением инвестиционных проектов, указанных в подпунктах 10, 11, 12 53
13.1 Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы), и результаты оценки соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, а также соответствия указанных мероприятий и задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект 53
13.2 Результаты проверки, выполненной ПАО «Россети Северный Кавказ» количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей 62
13.3 Результаты проверки, выполненной ПАО «Россети Северный Кавказ» оценки экономической эффективности реализации инвестиционного проекта..... 63
13.4 Результаты проверки соответствия информации, указанной в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в отношении инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации 63
14. Результаты оценки необходимости и достаточности инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), и предусмотренных такими инвестиционными проектами технологических и конструктивных решений для достижения значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей 64
14.1. Результаты оценки достижения целевых показателей 64

15. Предложения о внесении изменений в инвестиционную программу или доработке проекта инвестиционной программы, включающие направления изменения перечня инвестиционных проектов, их технических и конструктивных решений и (или) сроков реализации инвестиционных проектов в целях снижения общего объема финансирования реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и повышения энергетической и экономической эффективности производства выпускаемой продукции (оказываемых услуг) при условии достижения целей, значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей, с приложением обосновывающих такие предложения расчетов и документов 66
16. Результаты проверки расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики 67
17. Результаты проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов 68
17.1 Результаты проверки соответствия материалов в составе инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), обосновывающих стоимость инвестиционных проектов, требованиям законодательства Российской Федерации к определению ценовых и (или) стоимостных показателей инвестиционных проектов 69
17.2 Результаты оценки стоимости инвестиционных проектов с использованием информации об аналогичных проектах, реализованных или реализуемых на территории Российской Федерации, и (или) о рыночных ценах на идентичные (однородные) товары, работы, услуги, планируемые к закупкам в рамках инвестиционного проекта 70
17.3. Предложения по снижению объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов 71

Обозначения

Заказчик – Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ».

Исполнитель – экспертная организация Общество с ограниченной ответственностью «Специализированное монтажно-наладочное управление «ЮгЭнергоИнжиниринг», заключившая договор возмездного оказания услуг на проведение технологического и ценового аудита инвестиционной программы (проектов инвестиционной программы) Заказчика.

Заключение – заключение о проведении технологического и ценового аудита инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу) ПАО «Россети Северный Кавказ».

Инвестиции – совокупность долговременных затрат финансовых, трудовых, материальных ресурсов с целью увеличения накоплений и получения прибыли.

Инвестиционная деятельность – вложение инвестиций и осуществление практических действий, обеспечивающих достижение стратегических целей Общества, получение прибыли и (или) достижение иных полезных эффектов.

Инвестиционный проект – объект инвестиционной деятельности, имеющий обоснование экономической или иной целесообразности (включая повышение надежности работы и развития электрической сети, безопасность функционирования электрической сети, выдача мощности электростанций и обеспечение технологического присоединения потребителей), объемов и сроков осуществления капитальных вложений, в том числе необходимая проектная документация, разработанная в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также описание практических действий по осуществлению инвестиций.

Технологическое присоединение потребителей – это услуга, оказываемая сетевой организацией для подключения энергопринимающих устройств юридических, физических лиц и индивидуальных предпринимателей к электрическим сетям.

Капитальные вложения – это реальные инвестиции (вложения) в основной капитал (основные фонды), в том числе затраты на новое строительство, на расширение, реконструкцию и техническое перевооружение действующих предприятий, приобретение машин, оборудования, проектно–изыскательские работы и другие затраты.

Инвестиционная программа Общества – совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых Обществом инвестиционных проектов, их основных характеристик и объемов финансирования. Инвестиционная программа составляется на период, продолжительность которого соответствует установленным законодательством Российской Федерации об электроэнергетике требованиям к продолжительности долгосрочного периода регулирования Общества. Инвестиционная программа формируется с учетом нормативных правовых актов Российской Федерации и утверждается в соответствии с законодательством Российской Федерации. В инвестиционную программу Общества включаются инвестиционные проекты, обосновывающие материалы по которым подготовлены в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Сценарные условия – требования к формированию инвестиционной программы Общества, включающие перечень критериев и алгоритм отбора проектов, утвержденные в установленном порядке.

Сокращения

Сокращение	Полное наименование
ИП	Инвестиционная программа
Общество	ПАО «Россети Северный Кавказ»
Экспертная организация	ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг»
ТЦА	Технологический и ценовой аудит инвестиционной программы, проводимый в соответствии с действующим законодательством и Методическими рекомендациями
СиПР	Схемы и программы перспективного развития
УНЦ	Укрупненные нормативы цен
Г1111, Г2111	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно
Г1112, Г2112	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно
ИПР 2	Проект корректировки инвестиционной программы
ИПР3	Доработанный проект корректировки инвестиционной программы

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

1. Место проведения экспертизы

Экспертиза проводилась по адресу: Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, проспект Чекистов, 8/4.

2. Сведения об экспертной организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Специализированное монтажно-наладочное управление «ЮгЭнергоИнжиниринг».

Сокращенное наименование: ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг».

Фактический адрес: 350089, г. Краснодар, проспект Чекистов, 8/4.

Руководитель организации: Директор Денис Сергеевич Дёмочка.

3. Цель, содержание и объем экспертизы

Целью оказания услуг является выполнение Распоряжения ПАО «Россети» №351р от 11.07.2017 г., оформленного на основании директивы Правительства Российской Федерации от 16.03.2017 №1752п–П13 (далее – Директива) по проведению технологического и ценового аудита проектов инвестиционных программ (проектов изменений, вносимых в инвестиционные программы) и отчетов об их реализации, в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.09.2016 №2002–р, в соответствии требованиям п.1.1.1–1.4 Директивы.

Проведение ТЦА инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) ПАО «Россети Северный Кавказ» включает:

– проверку соответствия инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) требованиям законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций;

– оценку необходимости и достаточности инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу), и предусмотренных такими инвестиционными проектами технологических и конструктивных решений для достижения значений целевых показателей, установленных для формирования инвестиционной программы (далее – целевые показатели), и плановых значений количественных показателей инвестиционной

программы (проекта инвестиционной программы) (далее – количественные показатели); обеспечения осуществления сетевой организацией деятельности в сфере электроэнергетики в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;

– проверку выполнения требований законодательства Российской Федерации к ценовым и (или) стоимостным показателям инвестиционных проектов, в том числе в части не превышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), над объемом таких потребностей, определенным в соответствии с утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики;

– подготовку по результатам проверок и оценки, предложений по внесению изменений в инвестиционную программу (проект инвестиционной программы) с корректировкой перечней инвестиционных проектов, реализация которых планируется в рамках инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), их технических и конструктивных решений и (или) сроков реализации указанных инвестиционных проектов в целях снижения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) в целом и отдельных инвестиционных проектов, улучшения показателей, характеризующих энергетическую и экономическую эффективность оказываемых услуг, при условии достижения значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей.

4. Объекты исследования, предоставленные эксперту для проведения ТЦА

На технологический и ценовой аудит инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) представлены следующие документы:

– Карты-схемы с паспортами (418 карт-схем и 523 паспорт);

– Источники ценовой информации;

– Обоснования сметной стоимости по инвестиционным проектам;

– Финансовый план субъекта электроэнергетики с разбивкой по филиалам

ПАО «Россети Северный Кавказ»;

– Форма 1. «Перечни инвестиционных проектов» отдельно на каждый год реализации инвестиционной программы с 2021 г. по 2026 г.

– Форма 2. «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам»;

– Форма 3. «План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам»;

– Форма 4. «План ввода основных средств»;

– Форма 5. «План ввода основных средств (с распределением по кварталам) на 2022 год»;

– Форма 6. «Краткое описание инвестиционной программы. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ»;

– Форма 7. «Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию»;

– Форма 8. «Краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации»;

– Форма 9. «Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности»;

– Форма 10. «Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов»;

– Форма 11.1. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов. Раздел 1. Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт»;

– Форма 11.2. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов. Раздел 2. Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно»;

– Форма 11.3. Раздел 3. Оценка расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно»;

– Формы 12–16. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»;

– Форма 17. «Краткое описание инвестиционной программы. Индексы–дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)»;

– Форма 18. «Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы» с распределением на субъекты Российской Федерации, входящие в зону ответственности ПАО «Россети Северный Кавказ»;

– Форма 19. Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации;

– Форма 20. Результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики;

– Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «МРСК Северного Кавказа» на период до 2022 г.;

– Протокол заседания Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» №354 «Об утверждении Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «МРСК Северного Кавказа» на период до 2022 года»;

– Выписка из протокола заседания Совета директоров №452;

– Информация о наличии у сетевой организации предусмотренных законода-

тельством Российской Федерации о приватизации инвестиционных обязательств в отношении объектов электросетевого хозяйства, а также об условиях таких обязательств;

– Информация о составе мероприятий по организации коммерческого учета ПАО «Россети Северный Кавказ»;

– Справка об отсутствии мероприятий по НИОКР в инвестиционной программе ПАО «Россети Северный Кавказ»;

– Сводка предложений, поступивших к проекту инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» на период 2022-2026;

– Справка о результатах проведения технологического и ценового аудита;

– Заключение о проведении технологического и ценового аудита проекта инвестиционной программы (проекта корректировки инвестиционной программы) ПАО «Россети Северный Кавказ».

5. Допущения и ограничивающие условия

Данное заключение действительно только для цели ответа на поставленные перед экспертом вопросы по состоянию на дату подготовки заключения.

При проведении настоящей экспертизы эксперты опирались на исходные данные, поступившие от Заказчика экспертных работ. Ответственность за достоверность исходных данных несет Заказчик экспертных работ.

ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЧАСТЬ

6. Информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах

6.1. Общие сведения об инвестиционной программе

Инвестиционная программа ПАО «Россети Северный Кавказ» утверждена приказом Минэнерго России от 29.12.2020 г. №32@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северного Кавказа», утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1035, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 20.12.2019 № 28@.

Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе ПАО «Россети Северный Кавказ»

№ п/п	Наименование показателя	2020 г.	2021 г.	2022 г.	Итого
1	Финансирование, млн. руб. с НДС	2 833,73	3 792,61	2 326,47	8 952,81
	Ставропольский край	543,52	1552,91	1242,65	3 339,09
	Республика Дагестан	209,63	504,00	275,27	988,90
	Кабардино-Балкарская Республика	967,40	469,96	255,53	1 692,89
	Республика Северная Осетия – Алания	350,47	371,82	161,95	884,24
	Карачаево-Черкесская Республика	312,90	287,55	222,85	823,29
	Республика Ингушетия	449,81	606,37	168,22	1 224,40
	Чеченская Республика	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС	2 955,54	3 287,97	1 835,67	8 079,18
	Ставропольский край	854,67	1505,83	874,67	3 235,17
	Республика Дагестан	284,28	488,26	197,18	969,72
	Кабардино-Балкарская Республика	933,72	204,25	252,50	1 390,46
	Республика Северная Осетия – Алания	273,08	308,99	132,27	714,34
	Карачаево-Черкесская Республика	208,61	249,19	241,27	699,06
	Республика Ингушетия	401,19	531,46	137,78	1 070,43
	Чеченская Республика	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.	**Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей**				
1.1.1.	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	46,01	104,97	51,94	202,92
	110 кВ	40,00	40,00	42,54	122,54
	35 кВ	0,00	56,30	9,40	65,70
	10 кВ	5,42	8,35	0,00	13,77
	6 кВ	0,59	0,32	0,00	0,91

№ п/п	Наименование показателя	2020 г.	2021 г.	2022 г.	Итого
1.1.2.	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	7,90	26,10	18,70	52,70
	110 кВ	6,40	26,10	18,70	51,20
	10 кВ	1,50	0,00	0,00	1,50
1.1.3.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км	80,85	146,79	15,40	243,03
	110 кВ	2,19	7,36	11,40	20,95
	35 кВ	0,00	4,77	0,00	4,77
	10 кВ	77,34	134,66	4,00	216,00
	0,4 кВ	1,32	0,00	0,00	1,32
1.1.4.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км	47,13	15,97	5,15	68,24
	110 кВ	0,71	5,12	0,00	5,83
	35 кВ	9,50	0,00	0,00	9,50
	10 кВ	36,67	10,85	5,15	52,67
	6 кВ	0,25	0,00	0,00	0,25
1.1.5.	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	575,85	97,35	1,82	675,01
1.1.6.	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии, МВт	115,60	0,00	0,00	115,60
1.2.	**Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики**				
1.2.1.	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов	35,29	54,09	50,75	140,14
	110 кВ	10,80	43,90	43,90	98,60
	10 кВ	17,18	8,93	5,75	31,86
	6 кВ	7,32	1,26	1,10	9,68
1.2.2.	Показатель замены линий электропередачи, км	356,07	275,89	145,22	918,83
	110 кВ	2,21	36,17	21,58	59,96
	35 кВ	45,80	1,90	16,12	63,82
	10 кВ	172,00	148,82	80,52	401,34
	6 кВ	10,07	0,00	3,00	13,07
	0,4 кВ	125,99	89,01	24,00	380,64
1.2.3.	Показатель замены выключателей	0,00	9,00	14,00	23,00
	110 кВ	0,00	9,00	12,00	21,00
	35 кВ	0,00	0,00	2,00	2,00
	10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных	нд	нд	нд	нд
1.2.5.	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	0,01016	-0,00447	-0,00260	0,00310

№ п/п	Наименование показателя	2020 г.	2021 г.	2022 г.	Итого
1.2.6.	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	0,01362	-0,00238	-0,00265	0,00859
1.3.	**Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики**				
1.3.1.	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения шт.	156,00	128,00	117,00	401,00
1.4.	**Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии**				
1.4.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства млн. руб.	404,99	1 142,68	758,61	2 306,28
1.4.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти млн. руб.	260,81	207,66	164,27	632,75
1.4.3.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии млн. руб.	56,06	0,00	0,00	56,06
1.5.	**Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности**				
1.5.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры млн. руб.	8,17	3,65	0,00	11,82
1.5.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации млн. руб.	475,35	257,66	0,00	733,01

ПАО «Россети Северный Кавказ» разработан проект изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу ПАО «Россети Северный Кавказ» (далее – «проект ИП»), предусматривающий изменение основных целевых и количественных показателей. В связи с тем, что 2020 год характеризуется фактическими значениями, далее будет рассмотрен промежуток 2021–2026 гг., к которому и относится корректировка плановых показателей. Информация о проекте инвестиционной программы представлена в таблице 2.

Таблица 2 – Основные сведения проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу на период 2021-2026 гг.

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Итого предложение по корректировке	План
1	Финансирование капитальных вложений, млн. руб. без НДС	4 095,19	6 065,06	2277,01	1 624,48	1 307,39	1 301,04	6 065,06	6509,91
	Ставропольский край	1 504,27	1 606,18	855,43	764,63	767,82	767,82	1 606,18	3155,69
	Республика Дагестан	161,71	816,11	388,27	263,01	248,37	248,37	816,11	1148,03
	Кабардино-Балкарская Республика	771,03	1 604,01	204,89	203,10	110,69	110,69	1 604,01	629,37
	Республика Северная Осетия – Алания	763,33	865,91	402,38	140,43	40,56	40,56	865,91	623,93
	Карачаево-Черкесская Республика	496,83	478,65	220,68	105,95	83,80	77,45	478,65	487,88
	Республика Ингушетия	398,02	694,20	205,36	147,36	56,15	56,15	694,20	465,02
2	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС	0,00	4 767,82	1 895,73	1 048,49	973,27	974,05	4 767,82	4 891,55
	Ставропольский край	0,00	1 239,42	658,24	538,79	569,85	526,23	1 239,42	2293,10
	Республика Дагестан	0,00	389,77	328,66	219,16	207,00	207,00	389,77	961,82
	Кабардино-Балкарская Республика	0,00	1 437,79	163,11	99,25	88,24	89,11	1 437,79	439,71
	Республика Северная Осетия – Алания	0,00	641,17	332,75	117,02	33,80	33,80	641,17	517,38
	Карачаево-Черкесская Республика	0,00	434,21	166,58	26,10	27,59	71,12	434,21	291,38
	Республика Ингушетия	0,00	625,45	246,39	48,17	46,79	46,79	625,45	388,14
1.1.	**Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей**								
1.1.1.	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	91,77	7,52	0,00	0,00	0,00	0,00	99,29	219,10
	110 кВ	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	125,07
	35 кВ	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	85,26
	10 кВ	1,77	7,52	0,00	0,00	0,00	0,00	9,29	8,45
	6 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32
1.1.2.	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	11,56	53,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,56	49,09
	110 кВ	2,00	51,90	0,00	0,00	0,00	0,00	53,90	44,80
	35 кВ	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00
	10 кВ	7,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,83	0,00
	6 кВ	1,10	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,21	4,29

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Итого предложение по корректировке	План
1.1.3.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км	10,33	225,09	0,00	0,00	0,00	0,00	235,41	178,07
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,14
	35 кВ	3,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,94	6,27
	10 кВ	6,39	24,16	0,00	0,00	0,00	0,00	30,55	138,66
	0,4 кВ	0,00	200,93	0,00	0,00	0,00	0,00	200,93	0,00
1.1.4.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км	120,77	57,06	0,00	0,00	0,00	0,00	177,83	175,29
	110 кВ	15,41	15,92	0,00	0,00	0,00	0,00	31,33	5,12
	35 кВ	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00
	10 кВ	77,84	17,15	0,00	0,00	0,00	0,00	94,99	43,57
	6 кВ	4,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,86	0,00
	0,4 кВ	21,27	24,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,27	126,61
1.1.5.	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	106,24	95,07	0,00	0,00	0,00	0,00	201,31	107,17
1.1.6.	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии, МВт	306,12	84,90	0,00	0,00	0,00	0,00	391,02	0,00
1.2.	**Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики**								
1.2.1.	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов	31,11	77,53	0,00	0,00	0,00	0,00	108,64	181,56
	110 кВ	27,50	68,90	0,00	0,00	0,00	0,00	96,40	104,78
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,80
	10 кВ	3,61	8,63	0,00	0,00	0,00	0,00	12,24	34,73
	6 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,25
1.2.2.	Показатель замены линий электропередачи, км	153,94	805,70	0,00	0,00	0,00	0,00	959,64	952,77
	110 кВ	1,18	37,94	0,00	0,00	0,00	0,00	39,11	187,18
	35 кВ	0,00	17,88	0,00	0,00	0,00	0,00	17,88	19,22
	10 кВ	87,16	328,13	0,00	0,00	0,00	0,00	415,29	522,84
	6 кВ	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	6,00
	0,4 кВ	65,60	418,75	0,00	0,00	0,00	0,00	484,35	217,53

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Итого предложение по корректировке	План
1.2.3.	Показатель замены выключателей	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	27,00
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,00
	35 кВ	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	3,00
	10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5.	показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	-0,01532	-0,03852	-0,03148	-0,00708	-0,00603	-0,00764	-0,05384	-0,05835
1.2.6.	показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	-0,01191	-0,00779	-0,17118	-0,01006	-0,10406	-0,01309	-0,01970	-0,30342
1.3.	**Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики**								
1.3.1.	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения шт.	159,00	127,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,00	246,00
1.4.	**Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии**								
1.4.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства млн. руб.	429,78	2384,79	0,00	0,00	0,00	0,00	2814,57	2366,42
1.4.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти млн. руб.	536,48	657,79	0,00	0,00	0,00	0,00	1286,34	1194,27
1.4.3.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	**Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности**								

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Итого предложение по корректировке	План
1.5.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры млн. руб.	9,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,71	3,65
1.5.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации млн. руб.	402,65	92,21	0,00	0,00	0,00	0,00	494,86	330,74

6.2. Состав инвестиционной программы

В соответствии с пп. «м» п.19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Постановление №24) сетевая организация раскрывает информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее – проект инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну), включая:

– перечни инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), реализуемых с использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы), и инвестиционных проектов, реализуемых без использования таких инвестиционных ресурсов, с указанием идентификаторов инвестиционных проектов, одной или нескольких целей реализации инвестиционных проектов (развитие электрической сети, усиление электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, замещение (обновление) электрической сети, повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики (в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности), инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики) и плановых значений количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), указанных для каждого года ее реализации, в том числе показателей, характеризующих достижение указанных целей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по отдельным проектам (группам проектов, инвестиционной программе в целом). Под идентификато-

ром инвестиционного проекта понимаются уникальное цифровое, буквенное, символьное обозначение или комбинации таких обозначений, включая коды, предназначенные для однозначного определения (идентификации) инвестиционного проекта. Идентификатор инвестиционного проекта определяется субъектом рынков электрической энергии однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, и не подлежит изменению. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью формирует указанные перечни инвестиционных проектов с распределением на инвестиционные проекты, по результатам выполнения которых обеспечивается соответствие объектов электроэнергетики, на строительство (реконструкцию, модернизацию) которых направлена реализация указанных инвестиционных проектов, критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 г. №41 «О критериях отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети», а также на иные инвестиционные проекты. Перечень и порядок расчета количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;

– краткое описание инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по основным направлениям инвестиционных проектов, в том числе с указанием целей и обоснования необходимости реализации инвестиционных проектов, вводимой (выводимой) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, места расположения объектов инвестиционной деятельности, сроков ввода (вывода) объектов инвестиционной деятельности, включая сроки ввода (вывода) объектов электроэнергетики, показателей энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционных проектов инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

– план финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным

проектам в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с указанием по каждому инвестиционному проекту планируемых источников финансирования, полной и остаточной стоимости инвестиционных проектов (по состоянию на начало календарного года, в котором раскрывается инвестиционная программа (проект инвестиционной программы), плановых объемов финансирования и освоения капитальных вложений в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

– результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства (реконструкции) объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также информацию об использованных при таких расчетах типовых технологических решениях капитального строительства объектов электроэнергетики, их технических показателях и о соответствующих им укрупненных нормативах цены;

– план ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении с распределением по инвестиционным проектам, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), в том числе с распределением по кварталам в первом году реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и году, в котором раскрывается инвестиционная программа (если применимо);

– финансовый план субъекта рынков электрической энергии, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), начиная с первого года ее реализации с распределением по видам деятельности, в том числе регулируемым государством, а также с указанием источников и способов финансирования инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и отчетных показателей исполнения финансового плана субъекта рынков электрической энергии за предыдущий и текущий годы;

– паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы), содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 Постановления №24;

– значения целевых показателей для целей формирования инвестиционной программы, установленные в порядке, утвержденном Министерством энергетики Российской Федерации;

– материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту (далее – утвержденная проектная документация), и копию решения об утверждении проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов);

– программу научно–исследовательских и (или) опытно–конструкторских работ на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с распределением по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой);

– копию решения об одобрении проекта инвестиционной программы советом директоров (наблюдательным советом) сетевой организации, а при отсутствии совета директоров (наблюдательного совета) – коллегиальным (единоличным) исполнительным органом управления или иным уполномоченным органом сетевой организации (не раскрывается при опубликовании информации о проекте инвестиционной программы в случаях, если сроки раскрытия такой информации в соответствии с пунктом

29 настоящего документа предусмотрены Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

– программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (для организаций, которые в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности утверждают и реализовывают программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности);

– заключения (отчеты) по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики в случаях, если получение таких заключений (отчетов) является обязательным;

– заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями 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, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. №2002–р;

– информацию о наличии у сетевой организации предусмотренных законодательством Российской Федерации о приватизации инвестиционных обязательств в отношении объектов электросетевого хозяйства, а также об условиях таких обязательств.

В соответствии с п.29 Постановления №24 информация, указанная в подпункте «м» пункта 19 Постановления № 24, подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, подлежит опубликованию на официальном

сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно, до 1 марта, или в сроки, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики для раскрытия информации о проекте внесения изменений в инвестиционную программу, и обновляется в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики. Информация, указанная в абзацах втором – десятом подпункта «м» пункта 19 Постановления №24, раскрывается в форме электронных документов в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам раскрытия, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации (указанные электронные документы формируются сетевой организацией на основе их шаблонов и (или) описаний схем, используемых для формирования электронных документов в формате XML и обеспечивающих считывание и контроль содержащихся в них данных (далее – схемы XML–документов), опубликованных на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации в сети «Интернет»). Информация, указанная в абзацах одиннадцатом – семнадцатом подпункта «м» пункта 19 Постановления № 24, раскрывается в форме электронных документов в соответствии с требованиями к их форматам раскрытия, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации.

В соответствии с Постановлением № 24, ПАО «Россети Северный Кавказ» в полном объеме представлены материалы проекта корректировки инвестиционной программы.

7. Проверка соответствия информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации

7.1 Анализ действующей нормативно–правовой базы

В настоящее время действуют следующие нормативно–правовые акты, регламентирующие инвестиционную деятельность сетевых организаций:

– Федеральный закон от 26.03.2003 № 35–ФЗ «Об электроэнергетике», далее –

Федеральный закон № 35–ФЗ;

– Федеральный закон от 25.02.1999 № 39–ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений», далее – Федеральный закон № 39–ФЗ;

– постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»), далее – Постановление № 977;

– постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Постановление №24);

– приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» 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 инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (далее – Приказ Минэнерго № 380);

– приказ Минэнерго России от 14.03.2016 № 177 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций», далее – Приказ №177;

– приказ Минэнерго РФ от 19.12.2011 № 606/1 «Об утверждении Администра-

тивного регламента предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», далее – Приказ № 606/1;

– приказ Минэнерго РФ от 26.09.2011 №418 «Об утверждении формы акта о результатах проверки хода реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», далее – Приказ № 418;

– приказ Минэнерго России от 11.08.2011 № 347 «Об утверждении форм раскрытия субъектами естественных монополий, чьи инвестиционные программы утверждаются в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, информации об инвестиционных программах субъектов естественных монополий и отчетах об их реализации», далее – Приказ № 347;

– приказ Минэнерго России от 10.06.2014 №346 «Об утверждении Порядка установления целевых показателей для целей формирования инвестиционных программ сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью», далее – Приказ №346;

– приказ Минэнерго России от 29.11.2016 №1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», далее – Приказ №1256;

– приказ Минэнерго России от 13.04.2017 №310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики», далее – Приказ №310;

– приказ Минэнерго России от 14.01.2016 №10 «Об утверждении Методических указаний по определению субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов», далее – Приказ №10;

– Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденная распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511–р;

– Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2017–2023 годы, утвержденная приказом Минэнерго России от 01.03.2017 № 143;

– распоряжение Правительства РФ от 23.09.2016 г. № 2002–р «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации», далее – Методические рекомендации №2002–р;

– директива Правительства РФ по вопросу проведения технологического и ценового аудита №1752п–П13 от 16.03.2017;

– приказ Минэнерго РФ «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию об отчетах и реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» №320 от 25.04.2018г.

Указанные нормативно–правовые акты устанавливают основные требования к порядку разработки, утверждения и формированию отчетной информации по инвестиционным программам в электроэнергетике.

7.2. Анализ инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) ПАО «Россети Северный Кавказ» и обосновывающих ее материалов по формальным признакам

Официальным сайтом в сети «Интернет» для размещения проекта инвестиционной программы является сайт https://invest.gosuslugi.ru.

В случае отсутствия возможности размещения информации на сайте https://invest.gosuslugi.ru указанная информация в соответствии с п.9 Постановления

№977 должна предоставляться в адрес органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление контроля за реализацией инвестиционных проектов (в случае ПАО «Россети Северный Кавказ» – Минэнерго России).

Анализ состава раскрытой ПАО «Россети Северный Кавказ» информации о проекте ИП на предмет соответствия законодательству представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Анализ предоставленной ПАО «Россети Северный Кавказ» информации

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ ПАО «Россети Северный Кавказ», в котором раскрыта информация	Примечание
1	Перечни инвестиционных проектов	Форма 1 на 2021–2026 гг.	–
2	Краткое описание инвестиционной программы	Формы 6 – 17	–
3	План финансирования и освоения капитальных вложений	Форма 2, Форма 3	–
4	Результаты расчетов объемов финансовых потребностей в соответствии с УНЦ	Форма 20	375 шт.
5	План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении	Форма 4, Форма 5 (с распределением по кварталам)	Форма 5 на 2022 год
6	Финансовый план	Источники финансирования (заполняется по финансированию) инвестиционной программы	Отдельно для каждого субъекта РФ, входящего в зону ответственности ПАО «Россети Северный Кавказ»
7	Паспорта инвестиционных проектов	Паспорт ИП (523 шт.)	Форма не утверждена
8	Значения целевых показателей для целей формирования инвестиционной программы	Форма 18	Отдельно для каждого субъекта РФ, входящего в зону ответственности ПАО «Россети Северный Кавказ»
9	Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов	Обосновывающие материалы в составе паспорта ИП	–
10	Программа научно–исследовательских и (или) опытно–конструкторских работ	Справка о наличии НИОКР в инвестиционной программе ПАО «Россети Северный Кавказ»	В инвестиционной программе ПАО «Россети Северный Кавказ» на период 2016-2022 гг. отсутствуют мероприятия по НИОКР
11	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на период до 2022 года	–

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ ПАО «Россети Северный Кавказ», в котором раскрыта информация	Примечание
12	Заключения (отчеты) по результатам проведения ТЦА инвестиционных проектов	Справка о результатах проведения технологического и ценового аудита	–

В составе инвестиционной программы заявлен 523 инвестиционный проект. В отношении каждого инвестиционного проекта представлен паспорт; прочие сведения (расчет УНЦ, сводка затрат, укрупненный сметный расчет, коммерческие предложения, проектная документация, сведения об аналогах).

С учетом вышеизложенного, проект ИП ПАО «Россети Северный Кавказ» в целом соответствует действующему законодательству в сфере инвестиционной деятельности электросетевых организаций.

7.3. Результаты проверки соответствия информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации

Таблица 4 – Анализ раскрытой информации на соответствие приказу Минэнерго России от 05.05.2016 года №380

Номер формы	Наименование формы	Соответствие Приказу №380	Примечание
1	Перечни инвестиционных проектов на 2021 – 2026 год	Соответствует	-
2	План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам	Соответствует	-
3	План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам	Соответствует	-
4	План ввода основных средств	Соответствует	-
5	План ввода основных средств (с распределением по кварталам)	Соответствует	-

Номер формы	Наименование формы	Соответствие Приказу №380	Примечание
6	Краткое описание инвестиционной программы. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ	Соответствует	-
7	Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию	Соответствует	-
8	Краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации	Соответствует	-
9	Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности	Соответствует	-
10	Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов	Соответствует	-
11.1	Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов	Соответствует	-
11.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	Соответствует	-
11.3	Оценка расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	Соответствует	-
12-16	Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов	Соответствует	-
17	Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)	Соответствует	-
18	Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы	Соответствует	-

Номер формы	Наименование формы	Соответствие Приказу №380	Примечание
19	Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации	Соответствует	-

Представленные на ТЦА формы инвестиционной программы соответствуют требованиям законодательства.

8. Результаты оценки степени обеспеченности инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) источниками финансирования

Общий объем финансовых потребностей, заявленных организацией в проекте ИП на 2022 г. составляет 6 065,06 млн. руб. с НДС; на планируемый период 2023-2026 гг. составляет 6 509,91 млн. руб. с НДС.

Согласно формы Финансового плана субъекта электроэнергетики (Раздел 2), для исполнения инвестиционной программы будут использованы следующие источники финансирования (таблица 5).

Таблица 5 – Источники финансирования инвестиционной программы

Источники финансирования инвестиционной программы	Итого за период реализации инвестиционной программы, млн. руб.			Удельный вес в структуре источников (Предложение по корректировке), %	Удельный вес в структуре источников (план), %
	Утвержденный план на 2022 г.	Предложение по корректировке	План 2023-2026 гг.		
Собственные средства	**1 978,68**	**5 655,19**	**6 309,45**	**93,24**	**96,92**
Прибыль, направляемая на инвестиции	179,81	488,44	301,22	8,05	4,63
от технологического присоединения потребителей	*0,00*	*170,97*	*0,00*	*2,82*	*0,00*
Амортизация основных средств	1 279,65	1 181,85	4 554,19	19,49	69,96
Возврат НДС	291,89	299,86	971,08	4,94	14,92
Прочие собственные средства	227,33	3 685,04	482,96	60,76	7,42
средства от эмиссии акций	*227,33*	*3 685,04*	*482,96*	*60,76*	*7,42*
Привлеченные средства	**347,79**	**409,87**	**200,46**	**6,76**	**3,08**
кредиты	*347,79*	*409,87*	*200,46*	*6,76*	*3,08*
займы организаций	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Итого	***2 326,47***	***6 065,06***	***6 509,91***	**100,00**	**100,00**

Структура источников финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» представлена на рисунке 1.

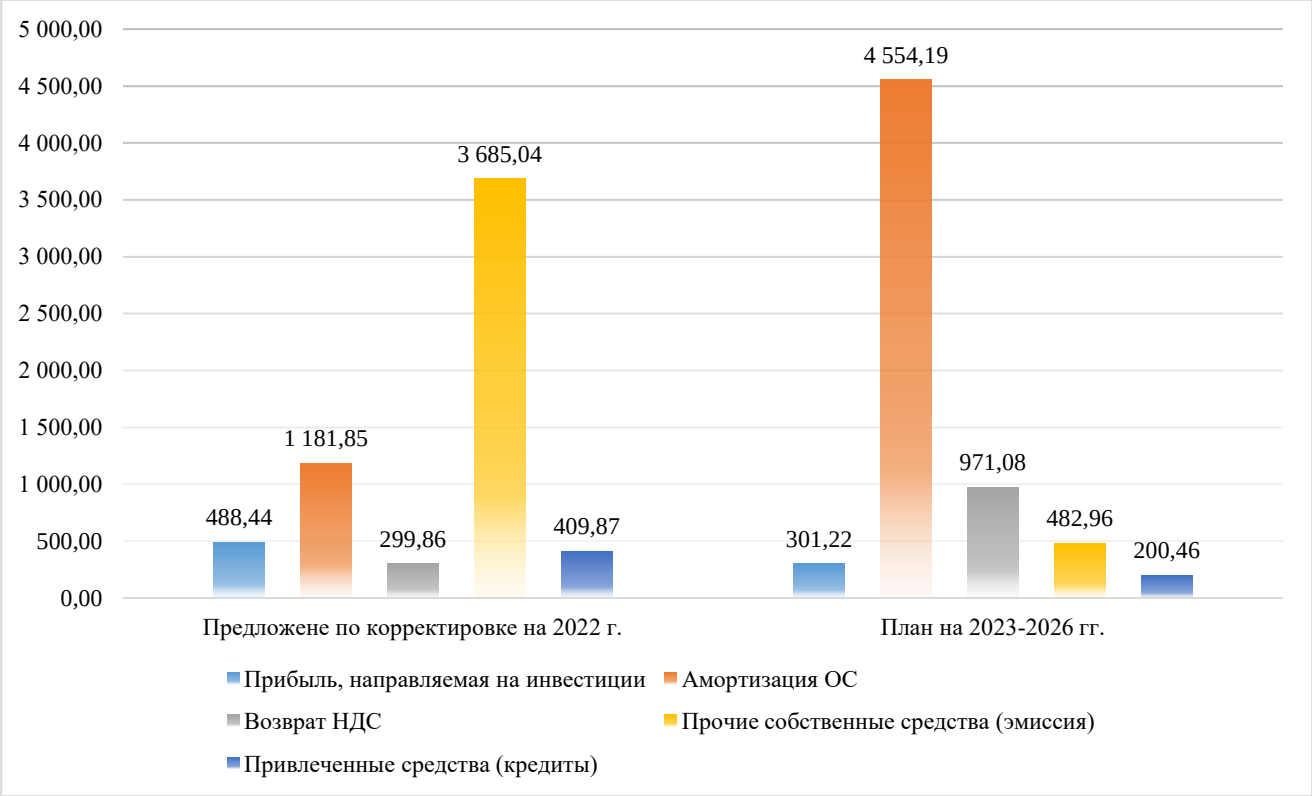

Рисунок 1 – Структура источников финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ»

В ходе ТЦА установлены следующие особенности финансового плана организации:

– В источниках финансирования инвестиционной программы заявлено 52,24 % на 2022 г. (1 181,85 млн. руб.) и 55,46 % на планируемый период 2023-2026 гг. (4 554,19 млн. руб.) от планируемой суммы амортизационных отчислений, заявленной в составе бюджета доходов и расходов;

– 6,76 % источников финансирования на 2022 год связаны с привлеченными средствами, которые приходятся на кредиты (409,87 млн. руб.); на плановый период 2023-2026 гг., привлеченные средства заявлены в объеме 3,08% (кредитные средства).

– авансовое использование прибыли от технологического присоединения в 2022 году (2,82%) повышает риски дефицита финансирования инвестиционной программы;

– на 2022 год обеспечение инвестиционной программы составит 93,24 %, а в плановом периоде 2023-2026 гг. - 96,92%.

Согласно финансовому плану, в 2022 г. планируется привлечение средств от дополнительной эмиссии акций в размере 3 685,04 млн. руб. По мнению экспертов, для минимизации риска возникновения дефицита финансирования, рекомендуется снизить данную величину за счет использования резервов по амортизационным отчислениям, так как это является наиболее стабильным источником финансирования.

9. Результаты проверки соответствия показателей инвестиционных проектов обязательствам сетевой организации, предусмотренным договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

В проекте ИП ПАО «Россети Северный Кавказ» заявлены мероприятия, целью которых является присоединение потребителей к электрическим сетям:

– Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 и до 150 кВт включительно;

– Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт.

9.1. Сроки реализации

Таблица 6 – Результаты проверки объектов с возможным нарушением срока технологического присоединения

Идентификатор инвестиционного проекта	Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, выполняемых в рамках инвестиционного проекта (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения)	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение		Соблюдение/нарушение срока
		год	квартал	
I_stf00113	26.04.2021	2021	4	Нарушение срока
J_stf00034	30.06.2022	2022	4	Нарушение срока
K_sof81	30.12.2020	2021	2	Нарушение срока
L_sof181	23.12.2020	2021	3	Нарушение срока
I_sof147	31.12.2020	2021	3	Нарушение срока
J_sof45	31.01.2020	2021	2	Нарушение срока
L_sof149	05.11.2020	2021	3	Нарушение срока
L_sof151	25.06.2020	2021	3	Нарушение срока
L_sof152	20.07.2020	2021	3	Нарушение срока
L_sof153	23.07.2020	2021	3	Нарушение срока
L_sof168_20	02.12.2020	2021	1	Нарушение срока
I_inf39	28.11.2019	2021	2	Нарушение срока

9.2. Результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта в рамках технологического присоединения

9.2.1 Проверка значений показателя максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии приведена в таблице 7.

Таблица 7

Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение		Форма 11.1	Форма 1						Результат проверки
	год	квартал	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии, МВт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
L_stf00466	2022	4	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_kchf54	2022	4	24,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
J_kchf36	2021	1	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие

Замечания, отраженные в таблице 7, оперативно устранены Заказчиком на этапе формирования итогового проекта инвестиционной программы.

9.2.2 Проверка значений показателя максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам приведена в таблице 8.

Таблица 8

Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение		Форма 11.1	Форма 1						Результат проверки
	год	квартал	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, МВт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
J_stf00114	2021	4	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00471	2021	4	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
J_stf00107	2021	4	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00420	2021	2	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
I_stf00105	2021	4	2,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
I_stf00111	2021	2	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
J_stf00034	2022	4	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
J_stf00045	2022	4	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_stf00049	2022	4	15,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_stf00392	2022	4	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_stf00365	2021	4	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_stf00367	2021	3	6,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_stf00369	2022	4	4,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00425	2021	4	7,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_stf00377	2023	4	8,00	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	Несоответствие
L_stf00467	2021	4	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00468	2022	1	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00469	2021	4	0,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00470	2022	4	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00465	2021	4	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00472	2022	1	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00473	2022	1	1,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00474	2022	1	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00475	2021	2	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00476	2022	4	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие

Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение		Форма 11.1	Форма 1						Результат проверки
	год	квартал	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, МВт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
L_stf00477	2022	2	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00478	2022	4	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00426	2021	4	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_KBF122	2021	4	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
J_KBF44	2021	4	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_KBF105	2022	4	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_KBF106	2021	4	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_KBF107	нд	нд	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_KBF108	нд	нд	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_KBF133	2022	4	14,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_sof81	2021	2	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_sof163	2021	2	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_sof181	2021	3	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_sof183	2021	4	0,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
I_sof147	2021	3	9,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
J_sof44	2021	4	1,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
J_sof45	2021	2	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_sof149	2021	3	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_sof151	2021	3	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_sof152	2021	3	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_sof153	2021	3	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_sof162	2021	3	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_sof156	2021	2	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_sof157	2021	2	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_sof158	2021	2	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие

Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение		Форма 11.1	Форма 1						Результат проверки
	год	квартал	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, МВт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
L_sof164	2021	4	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_sof165	2021	2	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_sof166	2022	2	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_sof168_20	2021	1	4,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_kchf56	2022	4	29,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_kchf57	2021	4	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_kchf74	2021	4	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_kchf75	2021	2	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_kchf76	2021	4	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_kchf77	2021	4	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
J_inf41	2021	4	14,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
J_inf42	2021	4	14,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие

Замечания, отраженные в таблице 8, оперативно устранены Заказчиком на этапе формирования итогового проекта инвестиционной программы.

9.2.3 Проверка значений показателя максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей приведена в таблице 9.

Таблица 9

Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение		Форма 11.1	Форма 1						Результат проверки
	год	квартал	показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
I_stf00113	2021	4	84,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_stf00125	2021	4	60,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_stf00123	2021	3	0,12	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	Несоответствие
L_stf00423	2021	3	60,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00466	2022	4	60,00	0,00	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_stf00377	2023	4	8,00	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	Несоответствие
L_stf00467	2021	4	0,65	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00468	2022	1	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00469	2021	4	0,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00470	2022	4	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00465	2021	4	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00472	2022	1	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00473	2022	1	1,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00474	2022	1	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00475	2021	2	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00476	2022	4	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00477	2022	2	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_stf00478	2022	4	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_KBF107	нд	нд	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_KBF108	нд	нд	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
K_kchf54	2022	4	24,90	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
J_kchf36	2021	1	2,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
L_kchf74	2021	4	4,70	0,00	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие
I_inf39	2021	2	100,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие

Замечания, отраженные в таблице 9, оперативно устранены Заказчиком на этапе формирования итогового проекта инвестиционной программы.

9.2.4 Проверка значений показателя общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения в таблице 10.

Таблица 10

Идентификатор инвестиционного проекта	Количество заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение		показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения						показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения
		год	квартал	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
K_stf00377	1	2023	4	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	**Несоответствие**
K_KBF107	1	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**
K_KBF108	1	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**
L_sof162	1	2021	3	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**
L_sof166	1	2022	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**

Замечания, отраженные в таблице 10, оперативно устранены Заказчиком на этапе формирования итогового проекта инвестиционной программы.

9.2.5 Проверка значений показателя числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения приведена в таблице 11.

Таблица 11

Идентификатор инвестиционного проекта	Количество заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, выполняемых в рамках инвестиционного проекта (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения)	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение		Соблюдение/нарушение срока	показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения						показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения
			год	квартал		2021	2022	2023	2024	2025	2026	
I_stf00113	1	26.04.2021	2021	4	Нарушение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**
J_stf00034	1	30.06.2022	2022	4	Нарушение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**
K_KBF107	1	23.05.2022	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**
K_KBF108	1	31.12.2020	нд	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**
K_sof81	1	30.12.2020	2021	2	Нарушение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**
L_sof181	1	23.12.2020	2021	3	Нарушение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**
I_sof147	1	31.12.2020	2021	3	Нарушение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**
J_sof45	1	31.01.2020	2021	2	Нарушение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**
L_sof149	1	05.11.2020	2021	3	Нарушение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**
L_sof151	1	25.06.2020	2021	3	Нарушение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**
L_sof152	1	20.07.2020	2021	3	Нарушение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**
L_sof153	1	23.07.2020	2021	3	Нарушение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**
L_sof168_20	1	02.12.2020	2021	1	Нарушение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**
I_inf39	1	28.11.2019	2021	2	Нарушение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**Несоответствие**

10. Результаты оценки возможного достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, характеризующих уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) утвержден по 5 филиалам общества.

Таблица 12

№ п/п	Наименование филиала	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1.	«Ставропольэнерго»	НД	1	НД	НД	НД	НД
2.	«Каббалкэнерго»	НД	1	НД	НД	НД	НД
3.	«Севкавказэнерго»	НД	1	НД	НД	НД	НД
4.	«Карачаево-Черкесскэнерго»	НД	1	НД	НД	НД	НД
5.	«Ингушэнерго»	НД	1	1	1	1	1

По мероприятиям I_stf00113, J_stf00034, K_sof81, L_sof181, I_sof147, J_sof45, L_sof149, L_sof151, L_sof152, L_sof153, L_sof168_20, I_inf39 наблюдается возможное нарушение срока технологического присоединения в 2022 году, в связи с чем присутствует риск недостижения целевого показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения по филиалу «Севкавказэнерго», «Ставропольэнерго» и «Ингушэнерго».

11. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реконструкцию (модернизацию или техническое перевооружение) объектов основных средств

В проекте ИП ПАО «Россети Северный Кавказ» заявлены мероприятия, предусматривающие реконструкцию (модернизацию или техническое перевооружение) объектов основных средств.

Проверка проводилась только в отношении:

– новых мероприятий, впервые включаемых в инвестиционную программу;

– мероприятий, ранее включенных в инвестиционную программу, в отношении которых заявлено изменение сроков и иных существенных параметры реализации.

11.1. Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения

целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы), а также результаты оценки соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, а также соответствия указанных мероприятий и задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект

Проверка проводилась в отношении новых мероприятий в 2021 году, и мероприятий, по которым зафиксирована корректировка.

Таблица 13

Идентификатор	Обоснование необходимости	Заключение, принятое по результатам ТО/ТОБ	Заключение ТЦА
G_stf00026	Акт технического освидетельствования б/н от 2016г	нд	По мнению экспертов отраженное в паспорте обоснование необходимости выполнения мероприятий не являются достаточным
F_prj_109102_48541	Акт ТО от 06.10.2015	эксплуатация до 2019г.	Обосновано
F_prj_109102_48546	Акт ТО от 24.09.2013;ЭРЭС	разреш.до 24.09.2018 г.	Обосновано
F_prj_109102_48547	Акт ТО от 1.04.2014;ЭРЭС	разрешена экспл.до 04.2019г.	Обосновано
F_prj_109102_48554	Акт технического освидетельствования №Чг-171 от 14.10.2013г.	соответствует требованиям ПТЭ	По мнению экспертов отраженное в паспорте обоснование необходимости выполнения мероприятий не являются достаточным
F_prj_109102_48559	Акт ТО от 06.10.2015	эксплуатация до 2019г.	Обосновано
F_prj_109102_48571	АКТ технического освидетельствования Л-256 от 04.02.2014г	допущен к экспл до 2019г	Обосновано
F_prj_109102_48572	АКТ технического освидетельствования Л-262 от 04.02.2014г	допущен к экспл до 2019г	Обосновано
F_prj_109102_48478	Акт технического освидетельствования ВЛ-10кВ, Ф-247 ПС Баксан 110 от 08.02.2012г.	ВЛ-10кВ, Ф-247 ПС Баксан 110 допускается к дальнейшей эксплуатации	По мнению экспертов отраженное в паспорте обоснование необходимости выполнения мероприятий не являются достаточным
F_prj_109102_48484	Акт ТО, б/н, от 04.02.2014г.	ВЛ-10 кВ, Ф-543 пс "Ст.Урух" находится в исправном состоянии и соответствует требованиям ПУЭ.	По мнению экспертов отраженное в паспорте обоснование необходимости

			выполнения мероприятий не являются достаточным
F_prj_109102_48485	Акт тенического освидетельствование ВЛ-10кВ 09.12.2013	допуск. в эксплуат. до 2018г	Обосновано
F_prj_109102_48486	Акт тенического освидетельствование б/н от 29.12.2013г	Акт технического освидетельствование б/н от 29.12.2013г – исправно Лист осмотра ВЛ-10 – исправно	По мнению экспертов отраженное в паспорте обоснование необходимости выполнения мероприятий не являются достаточным
F_prj_109102_48487	Акт тенического освидетельствование б/н от 29.12.2013г	Акт технического освидетельствование б/н от 29.12.2013г – исправно Лист осмотра ВЛ-10 – исправно	По мнению экспертов отраженное в паспорте обоснование необходимости выполнения мероприятий не являются достаточным
G_prj_109102_48494	Акт технического освидетельствования ВЛ-0,4кВ, ф-1; ф-2; ТП-12, 183 ПС Куркужин 35 от 12.02.2012г.	ВЛ-0,4кВ, ф-1; ф-2; П-12, 183 ПС Куркужин 35 допускается к дальнейшей эксплуатации	По мнению экспертов отраженное в паспорте обоснование необходимости выполнения мероприятий не являются достаточным
F_prj_109102_48520	Акт ТО Т-165 10.10.13	Соответствует ПТЭ	По мнению экспертов отраженное в паспорте обоснование необходимости выполнения мероприятий не являются достаточным

11.2. Результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта

Таблица 14 – Результаты проверки значений количественных показателей замены силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях

Идентификатор инвестиционного проекта	2021	2022	2023	2026	2021		2022		2023		2026		Результат ТЦА
	Форма 1	Форма 1	Форма 1	Форма 1	Форма 4	Форма 8	Форма 4	Форма 8	Форма 4	Форма 8	Форма 4	Форма 8	
	Замена, МВА	Замена, МВА	Замена, МВА	Замена, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	
J_stf00034	0,00	6,30	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	6,30	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие значения показателя замены в форме 1 2022 года с формами 4 и 8 на 2022
J_stf00045	0,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие значения показателя замены в форме 1 2022 года с формами 4 и 8 на 2022
K_stf00049	0,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие значения показателя замены в форме 1 2022 года с формами 4 и 8 на 2022
K_stf00392	0,00	6,30	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	6,30	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие значе-

Идентификатор инвестиционного проекта	2021	2022	2023	2026	2021		2022		2023		2026		Результат ТЦА
	Форма 1	Форма 1	Форма 1	Форма 1	Форма 4	Форма 8	Форма 4	Форма 8	Форма 4	Форма 8	Форма 4	Форма 8	
	Замена, МВА	Замена, МВА	Замена, МВА	Замена, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	
													ния показателя замены в форме 1 2022 года с формами 4 и 8 на 2022
F_prj_109105_11745	0,00	0,00	12,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	12,60	0,00	0,00	Несоответствие значения показателя замены в форме 1 2023 года с формами 4 и 8 на 2023
J_stf00074	0,00	1,38	0,00	0,00	0,00	0,00	5,10	1,38	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие значения показателя замены в форме 1 2022 года с формами 4 и 8 на 2022
L_dagf81	0,00	0,00	0,00	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,30	2,50	Несоответствие значения показателя замены в форме 1 2026 года с формами 4 и 8 на 2026

Идентификатор инвестиционного проекта	2021	2022	2023	2026	2021		2022		2023		2026		Результат ТЦА
	Форма 1	Форма 1	Форма 1	Форма 1	Форма 4	Форма 8	Форма 4	Форма 8	Форма 4	Форма 8	Форма 4	Форма 8	
	Замена, МВА	Замена, МВА	Замена, МВА	Замена, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	
L_dagf83	0,00	0,00	0,00	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	2,50	Несоответствие значения показателя замены в форме 1 2026 года с формами 4 и 8 на 2026
L_dagf84	0,00	0,00	0,00	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	1,60	Несоответствие значения показателя замены в форме 1 2026 года с формами 4 и 8 на 2026
L_dagf85	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,30	4,00	Несоответствие значения показателя замены в форме 1 2026 года с формами 4 и 8 на 2026
K_KBF105	0,00	6,30	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	6,30	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие значения показателя замены в форме 1 2022 года с

Идентификатор инвестиционного проекта	2021	2022	2023	2026	2021		2022		2023		2026		Результат ТЦА
	Форма 1	Форма 1	Форма 1	Форма 1	Форма 4	Форма 8	Форма 4	Форма 8	Форма 4	Форма 8	Форма 4	Форма 8	
	Замена, МВА	Замена, МВА	Замена, МВА	Замена, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	Ввод, МВА	Вывод, МВА	
													формами 4 и 8 на 2022
L_sof149	0,16	0,00	0,00	0,00	0,63	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Несоответствие значения показателя замены в форме 1 2021 года с формами 4 и 8 на 2021

Таблица 15 – Результаты проверки значений количественных показателей замены ЛЭП

Идентификатор инвестиционного проекта	2021	2022	2021		2022		Результат ТЦА
	Форма 1	Форма 1	Форма 4	Форма 8	Форма 4	Форма 8	
	Замена, км	Замена, км	Ввод, км	Вывод, км	Ввод, км	Вывод, км	
J_stf00074	0,00	44,99	0,00	0,00	45,73	44,99	Несоответствие значения показателя замены в форме 1 2022 года с формами 4 и 8 на 2022
J_kchf36	0,06	0,00	2,61	0,06	0,00	0,00	Несоответствие значения показателя замены в форме 1 2021 года с формами 4 и 8 на 2021

Таблица 16 – Результаты проверки значений количественных показателей степени загрузки подстанций

Идентификатор инвестиционного проекта	2021		2022		Результаты ТЦА	
	Форма 1		Форма 1		2021	2022
	Увеличение, МВА	Степень загрузки	Увеличение, МВА	Степень загрузки	Степень загрузки	Степень загрузки
K_KBF105	0,00	0,72	3,70	0,72	Несоответствие	Соответствие
K_inf43	0,00	нд	0,00	1,53	Соответствие	Несоответствие

11.3. Результаты проверки соответствия информации, указанной в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в отношении инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации

В ходе аудита эксперты выполнили проверку соответствия информации в отношении инвестиционных проектов, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации и размещены в свободном доступе и в составе инвестиционной программы. Несоответствий не выявлено.

12. Результаты проверки обоснованности реализации инвестиционных проектов, выполнение которых обусловливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, включающие результаты проверки соответствия состава мероприятий и их показателей, предусмотренных указанными инвестиционными проектами, соответствующим мероприятиям и показателям, определенным в схемах и программах перспективного развитии электроэнергетики, с учетом соответствия фактического состояния электроэнергетики предпосылкам реализации указанных мероприятий, определенным в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики

В опубликованной форме 13 Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов не заявлены мероприятия, направленные на строительство или реконструкцию подстанций и ЛЭП, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше.

Согласно п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики мероприятия по строительству и реконструкции с увеличением более чем на 10 процентов пропускной способности электрической сети и (или) мощности отдельных силовых трансформаторов (автотрансформаторов) ЛЭП и подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ до 220 кВ, утверждаются при условии, если указанные инвестиционные проекты включены в пе-

речень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, за исключением случаев, когда такое строительство (реконструкция) обусловлены обязательствами по технологическому присоединению потребителей или предписании, вынесенном органом государственной власти в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В проекте корректировки ИП заявлено 5 мероприятий, выполнение которых обусловлено СИПР. По состоянию на дату проведения ТЦА актуальная редакция СИПР утверждена:

– Указом Главы республики Дагестан от 07.02.2018 №25 «О схеме и Программе развития электроэнергетики Республики Дагестан на 2017-2021 годы»;

– Распоряжением Правительства РСО-Алания от 25.04.2017 №186а «Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Республики Северная Осетия-Алания на 2018-2022 годы»;

– Распоряжением Главы Республики Ингушетия №159-рг от 31.07.2020г.

В ходе ТЦА проведено сравнение заявленных в проекте ИП технических параметров реализации мероприятий по сравнению с утвержденной Минэнерго России ИП, а также СИПР в действующей редакции.

Результаты проверки приведены в таблице 17.

Таблица 17 – Проверка мероприятий, включенных в СИПР

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	**Идентификатор**	**Планируемый в инвестиционной программе срок ввода объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию, год**	**Срок ввода объекта в эксплуатацию, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации**	**Заключение ТЦА**
Строительство ПС 110/35/10 кВ Плиево-Новая. 1 ПК (Установка Т1 40МВА, строительство ОРУ 110 кВ, ОРУ 35 кВ, КРУН 10 кВ)	F_prj_109107_3315	2021	2020	Необходимо синхронизировать сроки

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор	Планируемый в инвестиционной программе срок ввода объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию, год	Срок ввода объекта в эксплуатацию, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Заключение ТЦА
Строительство ПС-110/35/10 "Плиево Новая" 1х40 МВА 2 ПК	G_inf15	2023	2021	Необходимо синхронизировать сроки
Строительство ПС-110/35/10 "Плиево Новая" 3 ПК	K_inf43	2023	2022	Необходимо синхронизировать сроки

13. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, за исключением инвестиционных проектов, указанных в подпунктах 10, 11, 12

В проекте ИП ПАО «Россети Северный Кавказ» заявлены мероприятия по следующим группам, представленным в таблице.

Таблица 18 – Группы инвестиционных проектов, рассматриваемые в п.13 Заключения

Наименование группы	Финансирование		Освоение	
	Предложение по корректировке на 2022 г.	Плановый период 2023-2026 гг.	Предложение по корректировке на 2022 г.	Плановый период 2023-2026 гг.
«Прочее новое строительство»	10,62	26,84	105,34	6,75
«Прочие инвестиционные проекты»	1109,81	1102,75	335,11	17,98

Проверка проводилась в отношении инвестиционных проектов, которые впервые заявлены к включению в инвестиционную программу.

13.1 Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы), и результаты оценки соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, а также соответствия

указанных мероприятий и задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект

Технологический и ценовой аудит проводился в отношении мероприятий, указанных в п. 13.

Анализ соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, представлен в таблице 19.

Анализ соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, целям и задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, показал, что ряд инвестиционных проектов, таких как: L_stf00342, L_stf00402, L_stf00400, L_stf00401, L_stf00418 имеют схожее наименование, идентичные задачи, решаемые в рамках реализации проекта, обоснование необходимости реализации, однако относятся к разным целям реализации проекта. Эксперты рекомендуют синхронизировать между собой цели и задачи реализации проектов, а также относить идентичные мероприятия к одной цели реализации.

Таблица 19 – Соответствие целей, задач и предлагаемых мероприятий

Цель	Задачи	Идентификаторы	Вывод
Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Дефекты несущих конструкций здания, физический износ конструкций перекрытий. Реконструкция здания участия с целью приведения в нормативное состояние и обеспечение безопасности персонала	L_stf00321	Соответствует
	Исполнение требований ОАО "СО ЕЭС" к информационному обмену технологической информацией, изложенных в Соглашении о технологическом взаимодействии между ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «МРСК Северного Кавказа» от 01.02.2011 (в редакции Изменений № 3 от 14.01.2015). Заключение ОАО "СО ЕЭС" от 23.07.2020 (Приложение к письму № В32-II-3-19-7571). Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти	L_stf00130, L_stf00171, L_stf00190, L_stf00204, L_stf00205, L_stf00327, L_stf00329, L_stf00330, L_stf00331, L_stf00439, L_stf00440, L_stf00441, L_stf00442, L_stf00443, L_stf00444, L_stf00445, L_stf00446, L_stf00447, L_stf00448, L_stf00449, L_stf00450, L_stf00451, L_stf00452, L_stf00453, L_stf00454, L_stf00455, L_stf00456, L_stf00457	Соответствует
	Исполнение требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»	L_kchf93	Соответствует
	Модернизация и расширение системы сбора и передачи информации обеспечивает повышение наблюдаемости электрических сетей посредством организации сбора, обработки и передачи в соответствующие диспетчерские центры и центры управления сетями технологической информации.	L_sof188	Соответствует
		L_kchf82	Соответствует

Цель	Задачи	Идентификаторы	Вывод
	Реализация объекта необходима с целью исполнения требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», внедрение интеллектуальной системы учета электроэнергии в многоквартирных домах, потребителей АО "Каббалкэнергосбыт", находящихся на территории Республики.	L_KBF141	Соответствует
	Реализация проекта позволяет обеспечить производственную необходимость в рамках исполнения "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Дагэнерго»	L_dagf71_20	Соответствует
	Реализация проекта позволит обеспечить необходимую надежность в работе оборудования, экономию средств на эксплуатацию каналообразующего оборудования.	L_dagf92	Соответствует
	Снижение сверхнормативных потерь	L_KBF113	Соответствует
	Увеличение наблюдаемости оборудования ПС, уменьшение времени, необходимого на управление коммутационными аппаратами, Организация регистрации аварийных событий, Модернизация каналов связи. Увеличение стабильности оборудования и каналов связи. Организация бесперебойного питания	L_stf00328, L_stf00458	Соответствует
	Реализация Программы модернизации ССПИ 2020-2025, влияющей на индекс готовности прохождения ОЗП	L_kchf81, L_kchf78	Соответствует
Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение	Вынос травмоопасного оборудования с территории школы в соответствии с ПУЭ издание 7-е утвержденное приказом Мин. Энерго России от 08.07.2002. № 204 п. 2.4.95	L_stf00284, L_stf00291, L_stf00295	Соответствует
	Улучшение качества эл. энергии в соответствии с ГОСТ	L_stf00279	Соответствует
	Улучшение показателей качества электрической энергии, приведение технического состояния электрооборудования в соответствие с нормативным	L_stf00199, L_stf00200, L_stf00198, L_stf00313, L_stf00240	Соответствует
	Реализация проекта позволит производить плавку гололеда на наиболее подверженной гололёдообразованию ВЛ 110 кВ Л-163, сократит время подготовки схемы плавки гололеда и снизит потери в сети.	L_stf00173	Рекомендуется скорректировать задачи. Данная формулировка отражает

Цель	Задачи	Идентификаторы	Вывод
эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Проект включен в целях ликвидации аварии на объекте (акт №150 от 10.09.2020 / акт №130 от 23.07.2021)	L_KBF142, L_kchf94	результаты реализации проекта
	Обеспечение необходимой надежности схемы электроснабжения 5 административных районов Нагорного Дагестана, а также снижение затрат на ремонт оборудования, в случае аварийных ситуаций.	L_dagf91	
Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Реализация проекта позволяет обеспечить устройствами для оперативного реагирования на нарушения нормального режима работы оборудования, связанными с нарушениями в работе основной сети 35-110 кВ.	L_stf00428	Соответствует
	Мероприятия включены в целях организации выполнения работ хозяйственным способом персоналом Общества, укомплектования бригад централизованного ремонта воздушных линий электропередачи	L_stf00407, L_stf00427, L_stf00414, L_stf00415	Соответствует
	Мероприятия включены в целях улучшения качества подготовки персонала Филиала ПАО "Россети Северный Кавказ"-"Карачаево-Черкесскэнерго".	L_kchf80	Соответствует
	Обеспечение своевременного обслуживания районных электрических сетей и подстанции, как для устранения последствии аварии, так и для текущего обслуживания сетей в целях предотвращения аварийных ситуаций.	L_stf00402 L_stf00342	Рекомендуется скорректировать задачи, т.к. они дублируют результаты реализации проекта
	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	L_KBF134 L_KBF135 L_KBF136	Соответствует
	Повышение качества образовательных услуг ДПО "Корпоративный институт энергетики"	L_stf00400	Рекомендуется скорректировать задачи, т.к. они дублируют результаты реализации проекта
	Повышение квалификации персонала, обучение навыкам безопасного ведения работ в действующих электроустановках, проведение противоаварийных тренировок, показательных допусков.	L_KBF137	Соответствует

Цель	Задачи	Идентификаторы	Вывод
	Приобретение серверов позволит создать отказоустойчивый кластер и развернуть узел виртуализации серверов. Виртуализация основных сервисов Филиала (почтовый, прокси-сервер, серверы терминалов), а также создание виртуальных клиентских машин для удаленных пользователей позволит значительно расширить возможности решения повседневных задач, а также в значительной степени повысить отказоустойчивость IT-инфраструктуры…	L_stf00401	Рекомендуется скорректировать задачи, т.к. они дублируют результаты реализации проекта
	Приобретение измельчителя веток в целях утилизации порубочных остатков при производстве работ в охранных зонах ЛЭП Филиала	L_stf00418	Рекомендуется скорректировать задачи, т.к. они дублируют результаты реализации проекта
	Реализация программы «Цифровая трансформация группы компаний «Россети» на период до 2030 года» и программ цифровой трансформации ДЗО ПАО «Россети» с целью ввода единых подходов и требований к цифровой трансформации распределительных сетей 6-20 кВ	L_stf00324	Рекомендуется скорректировать задачи, т.к. они дублируют результаты реализации проекта
	Проект включен в целях ликвидации аварии на объекте (акт №01/2019-10.3 от 14.05.2019)	L_sof189	Соответствует
	Реализация проекта позволит обеспечить быстрое определение и устранение последствий аварийных ситуации, характера и местоположения неоднородностей и повреждений кабельной линии и оборудования.	L_kchf79	Соответствует
	Реализация проекта позволяет обеспечить производственную необходимость в целях укомплектования бригад спецтехникой.	L_dagf67	Соответствует
	Реализация проекта позволяет обеспечить производственную необходимость в рамках исполнения "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Дагэнерго»	L_dagf64_20	Соответствует
	Реализация проекта позволяет обеспечить производственную необходимость в целях укомплектования бригад спецтехникой в рамках "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Севкавказэнерго»	L_sof146, L_sof148	Соответствует

Цель	Задачи	Идентификаторы	Вывод
	Реализация проекта позволяет обеспечить производственную необходимость в рамках исполнения "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Карачаево-Черкесскэнерго»	L_kchf71	Соответствует
	Реализация проекта позволяет обеспечить производственную необходимость в рамках исполнения "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ингушэнерго»	L_inf83_20, L_inf84_20	Соответствует
	Строительство типовых полигонов приведет к улучшению условий и охраны труда и снижению профессиональных рисков производственного персонала Филиала	L_stf00340	Рекомендуется скорректировать задачи, т.к. они дублируют результаты реализации проекта
Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.	Ввод в работу основной защиты линии ВЛ 110 кВ Нальчик-110 – Долинск (Л-41) и ВЛ 110 кВ Дубки - Долинск (Л-42) в соответствии с письмами АО "СО ЕЭС" Северокавказского РДУ от 11.05.2018 №Р51-б1-II-1-19-995, от 20.09.2019 №Р51-б1-II-1-19-2382, от 09.10.2019 №Р51-б1-II-1-19-2540, от 15.01.2020 №Р51-б1-II-1-19-99, от 31.12.2020 №Р51-б1-II-1-19-3059.	L_KBF130	Соответствует
	Оперативный контроль гололедообразования на проводах ВЛ позволит избежать негативных последствий в следствии аварийных отключений ЛЭП. Объект включен в проект СиПР на 2022-2026гг.	L_stf00206	Соответствует
	Реализация проекта позволит исключить недопустимого перегруза силового оборудования, и, как следствие, предотвратить потери при аварийной ситуации.	L_dagf87	Рекомендуется скорректировать задачи, т.к. они дублируют результаты реализации проекта
	Реализация проекта позволит исключить риск аварийного отключения линии и, как следствие, обеспечить повышение надежности работы электросистем.	L_dagf89	
	Реализация проекта позволит исключить риск аварийного отключения сети и, как следствие, обеспечить повышение надежности работы электросистем.	L_dagf88	

Цель	Задачи	Идентификаторы	Вывод
	Реализация проекта позволит повысить надежность и устойчивость работы оборудования на ПС за счёт замены морально и физически устаревшей защиты и, как следствие, обеспечить повышение надежности работы электросистем.	L_dagf86	
	Устранение отклонений от требований действующих НТД. После проведения проверки персоналом РУТН Северного Кавказа ПАО «Россети» выдан: Акт-предписание №АП-СК-011/17 ЦП от 27.04.2017г. и Акт-предписание №АП-СК-35/18-КПО от 21.12.2018г. Объект включен в проект СиПР на 2022-2026гг.	L_stf00183, L_stf00184	Соответствует
Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Вынос из зоны подтопления участка ВЛ-110 кВ протяженностью 3 км с заменой опор и провода	L_stf00210	Соответствует
	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения	L_stf00478, L_stf00477, L_stf00476, L_stf00475, L_stf00474, L_stf00473, L_stf00472, L_stf00471, L_stf00470, L_stf00469, L_stf00468, L_stf00467, L_stf00466, L_stf00465, L_stf00426, L_stf00425, L_stf00423, L_stf00420, L_sof183, L_sof181, L_sof168_20, L_sof166, L_sof165, L_sof164, L_sof163, L_sof162, L_sof158, L_sof157, L_sof156, L_sof153, L_sof152, L_sof151, L_sof149, L_kchf77, L_kchf76, L_kchf75, L_kchf74, L_KBF133, L_KBF122	Соответствует

Цель	Задачи	Идентификаторы	Вывод
	Реализация проекта позволит исключить возможность перегруза энергообъектов, и, как следствие, предотвратить потери по недоотпуску электрической энергии; обеспечить электроэнергией потребителей Республики Дагестан и получить дополнительную выручку от реализации электроэнергии.	L_dagf81, L_dagf82, L_dagf83, L_dagf84	Соответствует
	Реализация проекта позволит исключить возможность повреждения энергообъектов работающих с перегрузками, и, как следствие, предотвратить потери по недоотпуску электрической энергии; обеспечить электроэнергией потребителей Республики Дагестан и получить дополнительную выручку от реализации электроэнергии.	L_dagf85	Соответствует
	Реализация проекта позволит обеспечить необходимую работоспособность схемы электроснабжения потребителей Кумторкалинского района и г. Махачкалы, а также снизить затраты на ремонт оборудования, в случае аварийных ситуаций.	L_dagf90	Соответствует
	Строительство дополнительного МТП в центре нагрузок, сокращение протяженности отходящих фидеров 0,4 кВ для улучшения качества эл. энергии в соответствии с ГОСТ. (имеются многочисленные жалобы за 2017-19г. замеры нагрузок и напряжения за 2018-2020 г.)	L_stf00280	Соответствует
	Существующая схема питания ПС Круглолесская, от ПС Т-302 и ПС Александровская при отсутствие линейных защит на ПС Круглолесской приводит к погашению потребителей от ПС Круглолесссская при повреждении на любой из ВЛ 110 кВ. При монтаже на ПС Круглолесская секционного выключателя 110 кВ с комплектами РЗА ЛЭП 110, надежность электроснабжения потребителей увеличится в 2 раза.	L_stf00174	Соответствует
	Улучшение показателей качества электрической энергии, приведение технического состояния электрооборудования в соответствие с нормативным, снижение потерь ЭЭ.	L_stf00225	Соответствует

13.2 Результаты проверки, выполненной ПАО «Россети Северный Кавказ» количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей

Технологический и ценовой аудит проводился в отношении инвестиционных проектов, которые отражены в разделе 13 настоящего Заключения.

В отношении указанных инвестиционных проектов заявлен плановый количественный показатель – показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации.

Результаты расчета представлены в таблице 20.

Таблица 20 – Результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей (финансовые показатели)

Идентификатор инвестиционного проекта/количество инвестиционных проектов	Итого за период реализации инвестиционной программы	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных					Отклонение по результатам ТЦА
		на выполнение требований законодательства	на выполнение предписаний органов исполнительной власти	на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии	на развитие информационной инфраструктуры	на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации	
16 ед.	177,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	177,53

По 16 инвестиционным проектам L_stf00400, L_stf00401, L_stf00407, L_stf00427, L_stf00414, L_stf00415, L_stf00418, L_stf00402, L_stf00342, L_dagf90,

L_dagf91, L_dagf64_20, L_dagf67, L_sof189, L_kchf78, L_kchf81 в Форме 1 на период 2022-2026 гг. некорректно заявлен количественный финансовый показатель.

13.3 Результаты проверки, выполненной ПАО «Россети Северный Кавказ» оценки экономической эффективности реализации инвестиционного проекта

Технологический и ценовой аудит проводился в отношении мероприятий, которые впервые заявлены в инвестиционную программу по группам, указанным в п.13.

Таблица 21 – Результаты проверки оценки экономической эффективности реализации инвестиционных проектов

Идентификатор инвестиционного проекта	Группа	Оценка экономической эффективности
L_dagf64_20, L_dagf67, L_dagf71_20, L_inf83_20, L_inf84_20, L_KBF113, L_KBF134, L_KBF135 L_KBF136, L_kchf71, L_kchf79 L_sof146, L_sof148, L_stf00324, L_stf00342, L_stf00400, L_stf00401, L_stf00402, L_stf00407, L_stf00414, L_stf00415, L_stf00418, L_stf00427, L_stf00428	приобретение	Оценка экономической эффективности отсутствует, ввиду отсутствия законодательного требования к ее расчету в отношении данной группы проектов
L_dagf91, L_kchf81, L_sof189	ПИР	
L_dagf90, L_dagf92, L_KBF137, L_kchf78, L_stf00340	реконструкция строительство	Отсутствует в паспорте инвестиционного проекта

В паспортах 35 инвестиционных проектов, не рассматриваемым в п. 13 Заключения, присутствует оценка экономической эффективности.

В остальных паспортах проектов (68 ед.), не рассматриваемых по группам строительство/реконструкция/модернизация оценка экономической эффективности отсутствует.

Эксперты рекомендуют в паспортах инвестиционных проектов, требующих оценку экономической эффективности приводить сам расчет, а не только итоговый результат.

13.4 Результаты проверки соответствия информации, указанной в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в отношении инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации

В ходе аудита эксперты выполнили проверку соответствия информации в отношении инвестиционных проектов, информации, содержащейся в документах, которые указаны в проекте ИП в качестве источников такой информации.

Результаты проверки представлены в таблице 22.

Таблица 22 – Результаты проверки соответствия информации, указанной в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в отношении инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в качестве источников такой информации

Наименование раздела источника информации	Количество инвестиционных проектов	Примечание
Объем финансирования	K_inf82, L_KBF141	Объем финансирования в паспорте отличается от объема финансирования в Форме 2 (с учетом предложений по корректировке)

14. Результаты оценки необходимости и достаточности инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), и предусмотренных такими инвестиционными проектами технологических и конструктивных решений для достижения значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей

14.1. Результаты оценки достижения целевых показателей

Целевые показатели средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (Пsaidi) и средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (Пsaifi), характеризующие уровень надежности электроснабжения утверждены в отношении трех филиалов и отражены в форме 18 «Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы». В отношении филиалов «Дагэнерго», «Ингушэнерго» и «Ставропольэнерго» целевые показатели не утверждались, в связи с чем отсутствует возможность произведения расчетов, направленных на оценку возможного достижения плановых значений количественных показателей и значений целе-

вых показателей, характеризующих уровень надежности электроснабжения. Результаты расчетов достижения целевых показателей надежности приведены в таблице 23.

Таблица 23 – Результаты расчетов достижения целевых показателей надежности

Наименование целевого показателя	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год	Заключение
Карачаево-Черкесская Республика					
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)	час	2,6112	2,5721	2,5335	Ввиду того, что количественные показатели надежности не отражены в Формах 1, отсутствует возможность произвести расчет, на основании которого можно дать оценку достижения или недостижения целевых значений показателей надежности.
Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	час	0	0	0	
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)	шт.	1,0828	1,0665	1,0348	
Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	шт.	0	0	0	
Кабардино-Балкарская Республика					
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)	час	0,476	0,468	0,461	Присутствует риск недостижения целевого показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки
Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	час	-0,0005	0	0	
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)	шт.	0,653	0,643	0,634	Присутствует риск недостижения целевого показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки
Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической	шт.	-0,0006	0	0	

Наименование целевого показателя	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год	Заключение
энергии потребителям услуг					
Республика Северная Осетия-Алания					
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)	час	0,9796	0,9649	0,9504	Ввиду того, что количественные показатели надежности не отражены в Формах 1, отсутствует возможность произвести расчет, на основании которого можно дать оценку достижения или недостижения целевых значений показателей надежности.
Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	час	0	0	0	
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)	шт.	0,4819	0,4747	0,4676	
Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	шт.	0	0	0	

15. Предложения о внесении изменений в инвестиционную программу или доработке проекта инвестиционной программы, включающие направления изменения перечня инвестиционных проектов, их технических и конструктивных решений и (или) сроков реализации инвестиционных проектов в целях снижения общего объема финансирования реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и повышения энергетической и экономической эффективности производства выпускаемой продукции (оказываемых услуг) при условии достижения целей, значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей, с приложением обосновывающих такие предложения расчетов и документов

По результатам экспертизы документов, представленных для проведения технологического и ценового аудита, существенных замечаний, требующих внесения из-

менений в проект ИП с целью изменения перечня инвестиционных проектов, их технических и конструктивных решений и (или) сроков реализации инвестиционных проектов в целях снижения общего объема финансирования реализации инвестиционной программы и повышения энергетической и экономической эффективности производства выпускаемой продукции (оказываемых услуг) не выявлено.

16. Результаты проверки расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики

По результатам экспертизы документов, представленных для проведения технологического и ценового аудита, установлено, что в отношении отдельных мероприятий ПАО «Россети Северный Кавказ» выполнен расчет объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, в соответствии с УНЦ типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации. Результаты проверки приведены в таблице 24.

Таблица 24 – Результаты проверки расчетов УНЦ

Идентификатор	По данным организации, млн руб.	По результатам ТЦА, млн руб.
L_stf00423	93,24	93,24
L_stf00173	290,79	290,79
L_stf00174	330,06	330,06
L_stf00199	29,13	29,13
L_stf00313	151,70	151,70
L_stf00206	38,86	38,86
L_stf00210	88,57	88,57
L_stf00219	26,06	26,06
L_stf00321	64,67	64,67
L_stf00327	41,34	41,34
L_stf00328	62,99	62,99
L_stf00329	62,99	62,99
L_stf00330	68,25	68,25
L_stf00331	42,47	42,47
L_stf00449	65,37	65,37
L_stf00450	77,72	77,72
L_stf00451	79,28	79,28
L_stf00452	76,94	76,94
L_stf00453	84,79	84,79
L_stf00454	72,49	72,49
L_stf00455	43,97	43,97
L_stf00456	67,56	67,56

Идентификатор	По данным организации, млн руб.	По результатам ТЦА, млн руб.
L_stf00457	43,42	43,42
L_stf00458	67,56	67,56
L_stf00188	55,63	55,63
L_stf00340	47,03	47,03
L_stf00341	529,50	529,50
L_dagf81	28,30	28,30
L_dagf82	26,85	26,85
L_dagf83	26,85	26,85
L_dagf84	26,85	26,85
L_dagf85	28,30	28,30
L_dagf112	1009,45	1009,45
L_dagf113	541,63	541,63
L_dagf114	390,88	390,88
L_dagf115	588,35	588,35
L_dagf116	324,53	324,53
L_dagf117	243,23	243,23
L_dagf118	266,87	266,87
L_dagf119	324,27	324,27
L_dagf120	208,40	208,40
L_dagf121	499,96	499,96
L_dagf122	526,88	526,88
L_dagf123	290,06	290,06
L_dagf124	120,09	120,09
L_dagf125	405,18	405,18
L_dagf98	237,87	237,87
L_dagf99	602,08	602,08
L_dagf100	638,00	638,00
L_dagf101	660,74	660,74
L_dagf102	549,84	549,84
L_dagf103	320,90	320,90
L_dagf104	186,69	186,69
L_dagf105	629,79	629,79
L_dagf106	285,96	285,96
L_dagf107	756,35	756,35
L_dagf108	877,23	877,23
L_dagf109	369,38	369,38
L_dagf110	133,21	133,21
L_dagf111	618,60	618,60
L_dagf91	36,21	36,21
L_dagf62	2513,29	2513,29
L_KBF133	280,73	280,73
L_KBF131	91,42	91,42
L_KBF132	81,85	81,85
L_sof168_20	175,74	175,74
L_kchf74	65,02	65,02
L_kchf75	25,08	25,08
L_kchf82	69,81	69,81
L_kchf78	70,88	70,88
L_inf85	455,69	455,69

17. Результаты проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов

Проверка проводилась только в отношении мероприятий, которые планируется включить в проект инвестиционной программы в 2021 году.

17.1 Результаты проверки соответствия материалов в составе инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), обосновывающих стоимость инвестиционных проектов, требованиям законодательства Российской Федерации к определению ценовых и (или) стоимостных показателей инвестиционных проектов

Согласно пп. «м» п. 19 Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в отношении инвестиционных проектов должны быть предоставлены материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту (далее - утвержденная проектная документация), и копию решения об утверждении проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов).

По инвестиционным проектам, вновь включаемым в инвестиционную программу, рекомендуется в файле со сметным расчетом указывать идентификатор, полное наименование инвестиционного проекта, которому принадлежит расчет (например, проект L_KBF133, L_KBF142, L_kchf74, L_kchf76). По некоторым проектам представлен только сметный расчет или сводка затрат, что недостаточно для обоснования стоимости в соответствии с законодательством (L_KBF122, L_kchf81,

L_kchf82, L_dagf91, L_sof189, L_stf00340, L_stf00171).

В отношении инвестиционного проекта L_dagf92 представлено 1 коммерческое предложение и сводка затрат, объем затрат по которой не синхронизирован с объемом, указанным в Форме 2. Сметный расчет L_KBF122, L_KBF137, L_KBF141, L_dagf92, L_stf00454 не соответствуют объему финансирования, заявленному в Форме 2.

17.2 Результаты оценки стоимости инвестиционных проектов с использованием информации об аналогичных проектах, реализованных или реализуемых на территории Российской Федерации, и (или) о рыночных ценах на идентичные (однородные) товары, работы, услуги, планируемые к закупкам в рамках инвестиционного проекта

Согласно пп. «м» п. 19 Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в отношении инвестиционных проектов должны быть предоставлены материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту (далее - утвержденная проектная документация), и копию решения об утверждении проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов).

По результатам экспертизы документов, представленных для проведения тех-

нологического и ценового аудита, установлено, что стоимость инвестиционных проектов обоснована сметными расчетами, УНЦ, определена на основании УСР или с использованием информации об аналогичных проектах. В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционных проектов также представлены коммерческие предложения, в связи с чем, отсутствует необходимость определения стоимости с использованием информации об аналогичных проектах.

17.3. Предложения по снижению объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов

В связи с некоторыми особенностями предпроектного планирования инвестиционных проектов, реализация которых направлена на технологическое присоединение потребителей электрической энергии, эксперты предлагают обращать внимание на полноту и достаточность мероприятий, так как изменение технических и конструктивных решений влияет на итоговую стоимость проекта.