



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-769/3/ОИЭР/21

УТВЕРЖДАЮ

Директор

ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг»

Д.С. Дёмочка

«21» декабря 2021 года



Заключение

о проведении технологического и ценового аудита проекта

инвестиционной программы

(проекта корректировки инвестиционной программы)

АО «Чеченэнерго»

Начальник ОИЭР

И.Е. Леошко

Экономист

Е.Н. Ващенко

Инженер

В.С. Гарбуз

Краснодар 2021



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
6.2. Состав инвестиционной программы	16
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	22
7.1 Анализ действующей нормативно-правовой базы	22
7.2. Анализ инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) АО «Чеченэнерго» и обосновывающих ее материалов по формальным признакам.....	25
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	26
8. Результаты оценки степени обеспеченности инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) источниками финансирования.....	28
9. Результаты проверки соответствия показателей инвестиционных проектов обязательствам сетевой организации, предусмотренным договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.....	30
9.1. Сроки реализации.....	31

9.2 Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно.....	31
10. Результаты оценки возможного достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, характеризующих уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети.....	32
11. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реконструкцию (модернизацию или техническое перевооружение) объектов основных средств	32
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	33
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	43
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	48
12. Результаты проверки обоснованности реализации инвестиционных проектов, выполнение которых обуславливается 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 развития электроэнергетики, с учетом соответствия	

фактического состояния электроэнергетики предпосылкам реализации указанных мероприятий, определенным в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики.....	48
13. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, за исключением инвестиционных проектов, указанных в подпунктах 9, 10, 11, 12	50
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	50
13.2 Результаты проверки выполненной АО «Чеченэнерго» количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей	54
13.3 Результаты проверки выполненной АО «Чеченэнерго» оценки экономической эффективности реализации инвестиционного проекта	55
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	56
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	57
14.1. Результаты оценки достижения целевых показателей	57
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.....	58
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.....	58
17. Результаты проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов.....	59
Проверка проводилась в отношении мероприятий, которые планируется включить в проект инвестиционной программы в 2021 году.....	59
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	59
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.....	60
17.3. Предложения по снижению объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов.....	60

Обозначения

Заказчик – Акционерное общество «Чеченэнерго».

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) АО «Чеченэнерго».

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	АО «Чеченэнерго»
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

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 требованиями п.1.1.1-1.4 Директивы.

Проведение ТЦА инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) АО «Чеченэнерго» 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 представлены следующие документы:

- финансовый план субъекта электроэнергетики;
- паспорта инвестиционных проектов (419 шт.) с материалами, обосновывающими их стоимость;
- карты-схемы (310 шт.);

- Форма 1. «Перечни инвестиционных проектов» отдельно на каждый год реализации инвестиционной программы с 2015 г. по 2022 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 2016 г. и 2022 г.»;
- 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. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование

необходимости реализации инвестиционных проектов. 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»;

– 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;

– Выписка из протокола заседания Совета директоров АО «Чеченэнерго» №229;

– Заключение о проведении ТЦА проекта инвестиционной программы (проекта корректировки инвестиционной программы) АО «Чеченэнерго» № ТЦА-377/3/ОИЭР/21 от 27.07.2021 г.;

– Информация о наличии у сетевой организации предусмотренных законодательством 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 АО

«Чеченэнерго»;

- Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Чеченэнерго» на период 2018 – 2022 гг.;
- Сводка предложений, поступивших к проекту инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» в рамках проведенных общественных обсуждений;
- Справка о наличии НИОКР в инвестиционной программе АО «Чеченэнерго»;
- Справка о результатах проведения технологического и ценового аудита;
- Дополнительные материалы, обосновывающие экономические и технологические показатели, заявленные в инвестиционной программе.

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 АО «Чеченэнерго» утверждена приказом Минэнерго России от 28.12.2020 г. №30@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Чеченэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1030, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 15.11.2019 № 8@».

Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе на период 2020-2022 гг.

№ п/п	Наименование показателя	2020 г.	2021 г.	2022 г.	Итого
1	Финансирование, млн. руб. с НДС	1660,11	1518,03	211,62	3389,76
2	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС	906,45	1392,24	72,08	2370,77
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	80,00	0,00	0,00	80,00
	110 кВ	80,00	0,00	0,00	80,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	1,50	48,00	0,00	49,50
	110 кВ	0,00	48,00	0,00	48,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	3,18	0,53	0,00	3,71
	110 кВ	2,80	0,00	0,00	2,80
	10 кВ	0,38	0,53	0,00	0,91
1.1.4.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км	61,90	1,00	1,00	63,90
	110 кВ	25,30	0,00	0,00	25,30
	10 кВ	35,10	0,00	0,00	35,10
	0,4 кВ	1,50	1,00	1,00	3,50

№ п/п	Наименование показателя	2020 г.	2021 г.	2022 г.	Итого
1.1.5.	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6.	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, МВт	120,00	8,21	0,00	128,21
1.2.	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики				
1.2.1.	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения шт.	1312,00	5261,00	5700,00	12273,00
1.3.	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии				
1.3.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства млн. руб.	508,43	425,29	87,99	1021,72
1.3.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти млн. руб.	216,11	296,02	123,63	635,76
1.4.	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности				
1.4.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры млн. руб.	13,15	0,00	0,00	13,15
1.4.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации млн. руб.	330,35	0,00	0,00	330,35
1.5.	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики				
1.5.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики млн. руб.	0,00	20,96	0,00	20,96

АО «Чеченэнерго» разработан проект изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу) АО «Чеченэнерго» (далее – «проект ИП»), предусматривающий изменение основных целевых и количественных показателей. В связи с тем, что 2020 год характеризуется фактическими значениями, далее будет рассмотрен промежуток 2021-2022 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 2021-2022 гг.

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	Итого
1	Финансирование, млн. руб. с НДС	2994,22	3411,58	6405,79

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	Итого
2	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС	2058,00	2697,52	4755,52
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	0,00	99,01	99,01
	110 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	0,00	99,01	99,01
1.1.2.	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	0,00	0,00	0,00
	110 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	0,00	0,00	0,00
1.1.3.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км	4,53	1746,44	1750,97
	110 кВ	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	4,53	0,00	4,53
	0,4 кВ	0,00	1746,44	1746,44
1.1.4.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км	1,05	1,00	2,05
	110 кВ	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	0,05	0,00	0,05
	0,4 кВ	1,00	1,00	2,00
1.1.5.	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	0,00	0,00	0,00
1.1.6.	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии, МВт	19,00	0,00	19,00
1.1.7.	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, МВт	13,66	0,00	13,66
1.2.	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			
1.2.1.	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения шт.	5266,00	5700,00	10966,00
1.3.	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии			

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	Итого
1.3.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства млн. руб.	1479,17	3130,82	4609,99
1.3.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти млн. руб.	584,54	314,54	899,08
1.4.	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности			
1.4.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации млн. руб.	7,83	0,00	7,83
1.4.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	20,96	0,00	20,96

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 идентификатором 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 укрупненным 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 от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

– 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 от 21.01.2004 № 24 информация, указанная в подпункте «м» пункта 19 Постановления от 21.01.2004 № 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 от 21.01.2004 № 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 одина-

дцатом - семнадцатом подпункта «м» пункта 19 Постановления от 21.01.2004 №24, раскрывается в форме электронных документов в соответствии с требованиями к их форматам раскрытия, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации.

В соответствии с Постановлением № 24, АО «Чеченэнерго» 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 Административного 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 организа-

цией 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 формирования отчетной информации по проекту инвестиционных программ в электроэнергетике.

7.2. Анализ инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) АО «Чеченэнерго» и обосновывающих ее материалов по формальным признакам

Официальным сайтом в сети «Интернет» для размещения информации об инвестиционной программе 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 АО «Чеченэнерго» – Минэнерго России).

Анализ состава раскрытой АО «Чеченэнерго» информации о проекте инвестиционной программы на предмет соответствия законодательству представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Анализ предоставленной АО «Чеченэнерго» информации

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ АО «Чеченэнерго», в котором раскрыта информация	Примечание
1	Перечни инвестиционных проектов	Форма 1 на 2015-2022 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	177 шт.
5	План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении	Форма 4, Форма 5 (с распределением по кварталам)	–

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ АО «Чеченэнерго», в котором раскрыта информация	Примечание
6	Финансовый план	Финансовый план субъекта электроэнергетики	–
7	Паспорта инвестиционных проектов	Паспорт ИП (419 шт.)	Форма не утверждена
8	Значения целевых показателей для целей формирования инвестиционной программы	Форма 18	–
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 АО «Чеченэнерго»	–
11	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Чеченэнерго» на период 2018 – 2022 гг.	–
12	Заключения (отчеты) по результатам проведения ТЦА инвестиционных проектов	Справка о результатах проведения технологического и ценового аудита	–

В составе проекта корректировки инвестиционной программы заявлено 419 проектов, в отношении каждого мероприятия представлен паспорт и обосновывающие материалы.

С учетом вышеизложенного, проект ИП АО «Чеченэнерго» 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 2015 – 2022 год	Соответствует	-
2	План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам	Соответствует	-

Номер формы	Наименование формы	Соответствие приказу №380	Примечание
3	План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам	Соответствует	-
4	План ввода основных средств	Соответствует	-
5	План ввода основных средств (с распределением по кварталам) на 2016 и 2022 год	Соответствует	-
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. Раздел 1. Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт	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 ин-	Соответствует	-

Номер формы	Наименование формы	Соответствие приказу №380	Примечание
	вестиций в основной капитал (капитальных вложений)		
18	Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы	Соответствует	-
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	-

В отношении всех форм рекомендуется скорректировать ссылку на приказ Минэнерго России №380, прописать дату и номер приказа.

В целом, 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 период 2021-2022 гг. составляет 6 405,80 млн. руб. с НДС.

Согласно формы Финансового плана субъекта электроэнергетики, а именно разделу 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики» для исполнения инвестиционной программы будут использованы следующие источники финансирования, представленные в таблице 5.

Таблица 5 – Источники финансирования инвестиционной программы

Источники финансирования инвестиционной программы	Итого за период реализации инвестиционной программы, млн. руб.		Удельный вес, %	
	План	Предложение по корректировке	План	Предложение по корректировке
Собственные средства	1 729,65	5 210,71	100,00	81,34
Прибыль, направляемая на инвестиции	76,61	41,78	4,43	0,65
<i>от технологического присоединения потребителей</i>	14,21	41,78	-	-
<i>реализации э/э и мощности</i>	62,40	0,00	-	-
Амортизация основных средств	287,28	331,13	16,61	5,17
Возврат НДС	76,68	77,04	4,43	1,20
Прочие собственные средства	1 289,09	4 760,77	74,53	74,32
<i>средства от эмиссии акций</i>	1 289,09	4 760,77	-	-
Привлеченные средства	0,00	1 195,08	0,00	18,66
<i>займы организаций</i>	0,00	1 195,08	-	-
Итого	1 729,65	6 405,79	100,00	100,00

Собственные источники финансирования в общей сумме составляют 5 210,71 млн. руб. Следовательно, обеспечение инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» собственными средствами составляет 81,34%.

Структура источников финансирования инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» представлена на рисунке 1.

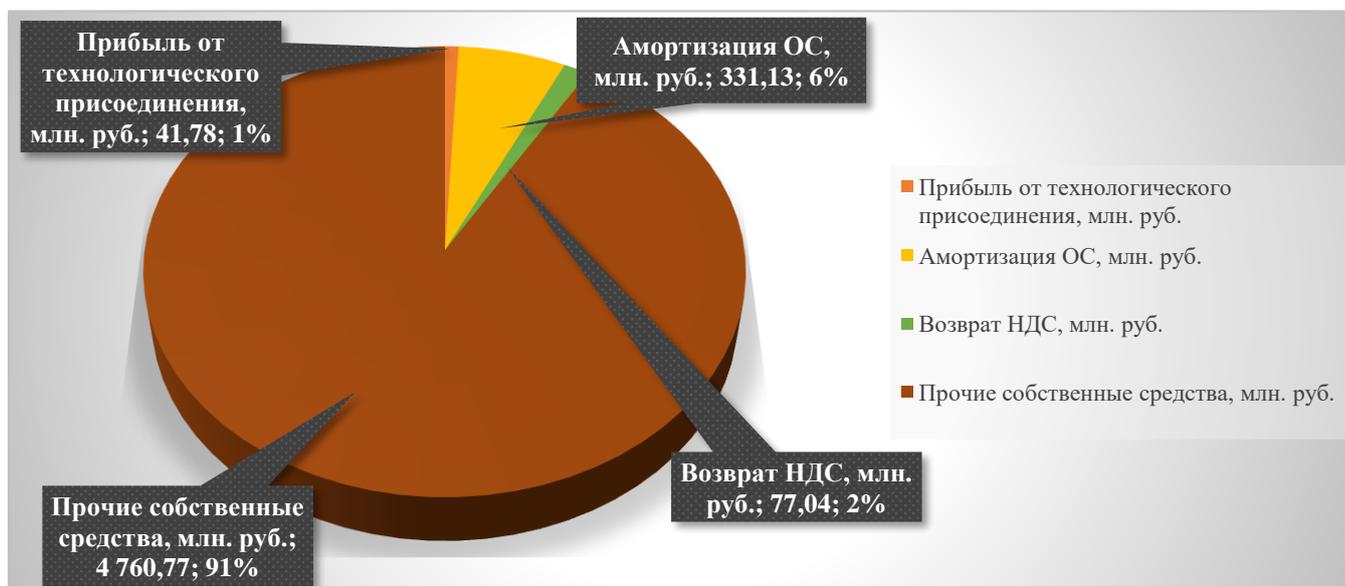


Рисунок 1 – Структура источников финансирования инвестиционной программы АО «Чеченэнерго»

В ходе ТЦА установлены следующие особенности финансового плана организации:

– в составе бюджета доходов заявлена сумма амортизации, равная 1 496,12 млн. руб. В источниках финансирования инвестиционной программы заявлено только 22,13 % (331,13 млн. руб.) от планируемой суммы амортизационных отчислений;

– обеспечение инвестиционной программы собственными средствами составляет 81,34%;

– авансовое использование прибыли от технологического присоединения (100%) создает риски дефицита финансирования инвестиционной программы;

– согласно финансовому плану организации, планируется привлечение средств от дополнительной эмиссии акций в размере 4 760,77 млн. руб. Данная величина составляет 74,32 % от общего объема источников финансирования инвестиционной программы. По мнению экспертов, такой объем источников финансирования инвестиционной программы за счет средств от дополнительной эмиссии акций может привести к недофинансированию инвестиционных проектов, корректировке сроков реализации проектов, а также к их исключению, в связи с дефицитом источника финансирования. Данную величину возможно снизить за счет использования резервов по амортизационным отчислениям как источника финансирования инвестиционной программы.

По мнению экспертов, наибольший риск возникновения дефицита финансирования в 2021 и 2022 гг. приходится на те инвестиционные проекты, которые частично или полностью финансируются за счет средств от дополнительной эмиссии акций, а также авансового использования прибыли (74,32% и 0,65 % соответственно).

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

В проекте ИП АО «Чеченэнерго» заявлены мероприятия, целью которых является присоединение потребителей к электрическим сетям:

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

– Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

9.1. Сроки реализации

Эксперты не выявили мероприятий с возможным нарушением сроков.

9.2 Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

По результатам анализа данных за 2016, 2017, 2018 и 2019 г. в форме 11.2 (Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно) эксперты выполнили расчет плановых значений на 2020-2022. Расчеты проводились в отношении мероприятий по технологическому присоединению до 15 кВт и до 150 кВт.

Таблица 6 – Результаты анализа и расчёта плановых показателей по технологическому присоединению до 15 кВт и до 150 кВт АО «Чеченэнерго»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Расчет ТЦА	
			2021 год	2022 год
1.1.2	Принято обязательств по исполнению договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за планируемый (истекший) год	шт.	4154	5130
		МВт	27,43	33,87
1.1.5	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВА	0	0
		км	5,25	6,05
1.2.2	Принято обязательств по исполнению договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за планируемый (истекший) год	шт.	291	298
		МВт	17,97	18,40
1.2.5	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВА	0	0
		км	0,45	0,71

В таблице 6 приведены результаты расчета значений по технологическому присоединению на основании данных за предыдущие три года. Из таблицы 6 видно, что технических параметров может быть недостаточно для исполнения обязательств по технологическому присоединению.

По результатам анализа формы 11.1 «Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт» и формы 1 «Количественные показатели» были выявлены

несоответствия значениях мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам. Результаты приведены в таблице 7.

Таблица 7 – Результаты проверки соответствия значений мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам

Идентификатор инвестиционного проекта	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, МВт		Результат проверки
	Форма 11.1	Форма 1	
	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, МВт	Количественный показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам	
I_Che146	36,75	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

Целевой показатель, характеризующий уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети (Птпр) на 2021 год и последующий период утвержден в размере 1 и является не улучшаемым. По результатам ТЦА мероприятия с возможным нарушением срока не выявлены, в связи с чем целевой показатель качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети может быть достигнут.

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

В проекте ИП АО «Чеченэнерго» 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 параметров 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

Результаты приведены в таблице 8.

Таблица 8 – Результаты проверки соответствия задач целям, на достижение которых направлен инвестиционный проект

Идентификатор	Цель	Задача	Результаты
G_Che6	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение требований и предписаний надзорных органов (Заключение к проекту ИПР 2016-2020 ОАО "СО ЕЭС" от 24.08.2016 №НЗ1-П-3-19-10348). Модернизация и расширение системы сбора и передачи информации позволит обеспечить повышение наблюдаемости электрических сетей посредством организации сбора, обработки и передачи в соответствующие диспетчерские центры и центры управления сетями технологической информации.	Задача соответствует цели
G_Che7	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение требований и предписаний надзорных органов (Заключение к проекту ИПР 2016-2020 ОАО "СО ЕЭС" от 24.08.2016 №НЗ1-П-3-19-10348). Модернизация и расширение системы сбора и передачи информации позволит обеспечить повышение наблюдаемости электрических сетей посредством организации сбора, обработки и	Задача соответствует цели

Идентификатор	Цель	Задача	Результаты
		передачи в соответствующие диспетчерские центры и центры управления сетями технологической информации.	
I_Che146	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения №155/2018 28.02.2018	Задача соответствует цели
I_Che164	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Реализация мероприятий по реконструкции ВЛ 110 кВ ПС Ярык-Су – ПС Ойсунгур (Л-128) путем замены существующего провода АС-120 на АС-150 с целью повышения индекса технического состояния	Задача соответствует цели
I_Che165	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Реализация мероприятий по реконструкции ВЛ 110 кВ ПС Наурская - ПС №84 (Л-185) путем замены существующего провода АС-150 на АС-185 целью повышения индекса технического состояния. Объект предусмотрен СиПР Чеченской Республики на период 2019-2023, утвержденную распоряжением Главы Чеченской Республики от 30.03.2018 №49-рг	Задача соответствует цели
J_Che213	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей. Повышение	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения №155/2018 28.02.2018	Задача соответствует цели

Идентификатор	Цель	Задача	Результаты
	качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.		
J_Che253	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение требований и предписаний надзорных органов. Модернизация и расширение системы сбора и передачи информации позволит обеспечить повышение наблюдаемости электрических сетей посредством организации сбора, обработки и передачи в соответствующие диспетчерские центры и центры управления сетями технологической информации (заключение АО "СО ЕЭС" от 20.08.2019 №В32-П-3-19-9444)	Задача соответствует цели
J_Che254	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение требований и предписаний надзорных органов. Модернизация и расширение системы сбора и передачи информации позволит обеспечить повышение наблюдаемости электрических сетей посредством организации сбора, обработки и передачи в соответствующие диспетчерские центры и центры управления сетями технологической информации (заключение АО "СО ЕЭС" от 20.08.2019 №В32-П-3-19-9444)	Задача соответствует цели
K_Che258	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей. Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения №155/2018 28.02.2018	Задача соответствует цели
K_Che259	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей. Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения	Задача соответствует цели
K_Che260	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей. Повышение	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения	Задача соответствует цели

Идентификатор	Цель	Задача	Результаты
	качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.		
K_Che355	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	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»	Задача соответствует цели
K_Che356	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	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»	Задача соответствует цели
K_Che357	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	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»	Задача соответствует цели
L_Che365_20	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	Задача соответствует цели
L_Che366_20	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых	Задача соответствует цели

Идентификатор	Цель	Задача	Результаты
	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	(котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	
L_Che367	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	Задача соответствует цели
L_Che368	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	Задача соответствует цели
L_Che369	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых	Задача соответствует цели

Идентификатор	Цель	Задача	Результаты
	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	(котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	
L_Che370	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	Задача соответствует цели
L_Che371	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	Задача соответствует цели
L_Che372	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых	Задача соответствует цели

Идентификатор	Цель	Задача	Результаты
	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	(котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	
L_Che373	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	Задача соответствует цели
L_Che374	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	Задача соответствует цели
L_Che375	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых	Задача соответствует цели

Идентификатор	Цель	Задача	Результаты
	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	(котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	
L_Che376	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	Задача соответствует цели
L_Che377	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	Задача соответствует цели
L_Che378	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых	Задача соответствует цели

Идентификатор	Цель	Задача	Результаты
	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	(котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	
L_Che379	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	Задача соответствует цели
L_Che380	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	Задача соответствует цели
L_Che381_20	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых	Задача соответствует цели

Идентификатор	Цель	Задача	Результаты
	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	(котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	
L_Che382	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	Задача соответствует цели
L_Che384	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	Задача соответствует цели
L_Che394	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей. Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения №155/2018 28.02.2018	Задача соответствует цели

Идентификатор	Цель	Задача	Результаты
L_Che395	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей. Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения №155/2018 28.02.2018	Задача соответствует цели
L_Che396	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения	Задача соответствует цели
L_Che402	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности.	Повышение технической и экономической эффективности комплекса технологических и бизнес-процессов в области учета и реализации электроэнергии, реализуемых в АО «Чеченэнерго»; повышение качества и достоверности расчетов по определению показателей, характеризующих объемы оказанных услуг по реализации электроэнергии; снижение объема трудозатрат работников, связанных с эксплуатацией и организацией взаимодействия корпоративных информационных систем; снижение совокупной стоимости владения компонентами корпоративной автоматизированной системы по управлению реализацией электроэнергии за счет расширения состава автоматизированных бизнес-процессов и организации оперативного обмена данными между автоматизированными информационными системами, установленных в АО «Чеченэнерго».	Задача соответствует цели

В целом задачи соответствуют целям, на достижение которых направлены инвестиционные проекты.

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

В ходе аудита эксперты выполнили расчет количественной оценки влияния

(вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей инвестиционной программы. Результаты приведены в таблицах 9, 10, 11 и 12.

Таблица 9 – Результаты проверки количественных показателей увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях

Идентификатор инвестиционного проекта	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, МВА			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА			Ввод, МВА	Выход, МВА	Увеличение, МВА (по результатам ТЦА)	Отклонение по увеличению, МВА (по результатам ТЦА)	Отклонение по замене, МВА (по результатам ТЦА)
	110 кВ	35 кВ	10 кВ	110 кВ	35 кВ	10 кВ					
L_Che365_20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,96	-0,96	0,96
L_Che367	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,75	0,00	6,75	-6,75	6,75
L_Che368	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,13	0,00	2,13	-2,13	2,13
L_Che369	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,09	0,00	7,09	-7,09	7,09
L_Che370	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,13	0,00	14,13	-14,13	14,13
L_Che366_20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,69	0,00	14,69	-14,69	14,69
L_Che371	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,64	0,00	6,64	-6,64	6,64
L_Che372	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,12	0,00	1,12	-1,12	1,12
L_Che373	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,13	0,00	9,13	-9,13	9,13
L_Che374	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,76	0,00	4,76	-4,76	4,76
L_Che375	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,94	0,00	5,94	-5,94	5,94
L_Che376	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,26	0,00	4,26	-4,26	4,26
L_Che377	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,10	0,00	7,10	-7,10	7,10
L_Che378	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,86	0,00	8,86	-8,86	8,86
L_Che379	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,61	-0,61	0,61
L_Che380	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,84	0,00	4,84	-4,84	4,84

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

Таблица 10 – Результаты проверки количественных показателей замены силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях

Идентификатор инвестиционного проекта	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов, МВА			Ввод, МВА	Вывод, МВА	Замена, МВА (по результатам ТЦА)	Отклонение по замене, МВА (по результатам ТЦА)
	110 кВ	35 кВ	10 кВ				
L_Che365_20	0,00	0,00	0,96	0,96	0,00	0,00	0,96
L_Che367	0,00	0,00	6,75	6,75	0,00	0,00	6,75
L_Che368	0,00	0,00	2,13	2,13	0,00	0,00	2,13
L_Che369	0,00	0,00	7,09	7,09	0,00	0,00	7,09
L_Che370	0,00	0,00	14,13	14,13	0,00	0,00	14,13
L_Che366_20	0,00	0,00	14,69	14,69	0,00	0,00	14,69
L_Che371	0,00	0,00	6,64	6,64	0,00	0,00	6,64
L_Che372	0,00	0,00	1,12	1,12	0,00	0,00	1,12
L_Che373	0,00	0,00	9,13	9,13	0,00	0,00	9,13
L_Che374	0,00	0,00	4,76	4,76	0,00	0,00	4,76
L_Che375	0,00	0,00	5,94	5,94	0,00	0,00	5,94
L_Che376	0,00	0,00	4,26	4,26	0,00	0,00	4,26
L_Che377	0,00	0,00	7,10	7,10	0,00	0,00	7,10
L_Che378	0,00	0,00	8,86	8,86	0,00	0,00	8,86
L_Che379	0,00	0,00	0,61	0,61	0,00	0,00	0,61
L_Che380	0,00	0,00	4,84	4,84	0,00	0,00	4,84

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

Таблица 11 – Результаты проверки количественных показателей замены линий электропередачи

Идентификатор инвестиционного проекта	Показатель замены линий электропередачи, км					Ввод, км	Вывод, км	Замена, км (по результатам ТЦА)	Отклонение по замене, км (по результатам ТЦА)
	110 кВ	35 кВ	10 кВ	6 кВ	0,4 кВ				
L_Che365_20	0,00	0,00	0,00	0,00	36,93	36,93	0,00	0,00	36,93
L_Che367	0,00	0,00	0,00	0,00	71,59	71,59	0,00	0,00	71,59
L_Che368	0,00	0,00	0,00	0,00	60,33	60,33	0,00	0,00	60,33
L_Che369	0,00	0,00	0,00	0,00	242,33	242,33	0,00	0,00	242,33
L_Che370	0,00	0,00	0,00	0,00	252,81	252,81	0,00	0,00	252,81
L_Che366_20	0,00	0,00	0,00	0,00	110,23	110,23	0,00	0,00	110,23
L_Che371	0,00	0,00	0,00	0,00	109,29	109,29	0,00	0,00	109,29
L_Che372	0,00	0,00	0,00	0,00	62,09	62,09	0,00	0,00	62,09
L_Che373	0,00	0,00	0,00	0,00	106,07	106,07	0,00	0,00	106,07
L_Che374	0,00	0,00	0,00	0,00	130,75	130,75	0,00	0,00	130,75
L_Che375	0,00	0,00	0,00	0,00	90,60	90,60	0,00	0,00	90,60
L_Che376	0,00	0,00	0,00	0,00	97,42	97,42	0,00	0,00	97,42
L_Che377	0,00	0,00	0,00	0,00	112,20	112,20	0,00	0,00	112,20
L_Che378	0,00	0,00	0,00	0,00	126,23	126,23	0,00	0,00	126,23
L_Che379	0,00	0,00	0,00	0,00	51,41	51,41	0,00	0,00	51,41
L_Che380	0,00	0,00	0,00	0,00	86,18	86,18	0,00	0,00	86,18

Замечания, отраженные в таблице 11, оперативно устранены Заказчиком на этапе формирования итогового проекта инвестиционной программы.

Таблица 12 – Результаты проверки количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи

Идентификатор инвестиционного проекта	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км	Ввод, км	Вывод, км	Увеличение, км (по результатам ТЦА)	Отклонение по увеличению, км (по результатам ТЦА)
	110 кВ 35 кВ 10 кВ 6 кВ 0,4 кВ	110 кВ 35 кВ 10 кВ 6 кВ 0,4 кВ				
L_Che365_20	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	36,93	0,00	36,93	-36,93
L_Che367	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	71,59	0,00	71,59	-71,59
L_Che368	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	60,33	0,00	60,33	-60,33
L_Che369	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	242,33	0,00	242,33	-242,33
L_Che370	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	252,81	0,00	252,81	-252,81
L_Che366_20	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	110,23	0,00	110,23	-110,23
L_Che371	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	109,29	0,00	109,29	-109,29
L_Che372	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	62,09	0,00	62,09	-62,09

Идентификатор инвестиционного проекта	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км	Ввод, км	Вывод, км	Увеличение, км (по результатам ТЦА)	Отклонение по увеличению, км (по результатам ТЦА)
	110 кВ 35 кВ 10 кВ 6 кВ 0,4 кВ	110 кВ 35 кВ 10 кВ 6 кВ 0,4 кВ				
	0,00 0,00	0,00 0,00				
L_Che373	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	106,07	0,00	106,07	-106,07
L_Che374	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	130,75	0,00	130,75	-130,75
L_Che375	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	90,60	0,00	90,60	-90,60
L_Che376	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	97,42	0,00	97,42	-97,42
L_Che377	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	112,20	0,00	112,20	-112,20
L_Che378	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	126,23	0,00	126,23	-126,23
L_Che379	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	51,41	0,00	51,41	-51,41
L_Che380	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	86,18	0,00	86,18	-86,18

Замечания, отраженные в таблице 12, оперативно устранены Заказчиком на этапе формирования итогового проекта инвестиционной программы.

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 обуславливается 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 развития 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 перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, предусмотренной 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 (форма 13 «Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов») заявлено 1 мероприятие, выполнение которых обусловлено СИПР. По состоянию на дату проведения ТЦА актуальная редакция СИПР утверждена:

– Распоряжением Главы Чеченской Республики от 31.01.2017 №27-рг "Об утверждении Схемы и программы развития электроэнергетики Чеченской Республики на 2017-2021 годы".

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.

По результатам проверки установлено, что на плановый период 2020-2023 гг. заявлены следующие мероприятия:

– I_Che164 Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС Ойсунгур - опора №82 (Л-128) с заменой существующего провода АС-120 на АС-150 по трассе протяжённостью 12,227 км;

– I_Che165 Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС Наурская - ПС №84 (Л-185) с заменой существующего провода АС-150 на АС-185 по трассе протяжённостью 39,942 км

– I_Che146 Строительство ПС 110/10 кВ "Город" (установка трансформаторов мощностью 2x40 МВА, строительство 2-х цепной ВЛ 110 кВ проводом АС-185 протяжённостью 2,74 км с присоединением отпайками к существующим ВЛ 110 кВ Грозный - Южная (Л-114), ВЛ 110 кВ Грозный - Южная (Л-115), строительство КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 46 км) (для технологического присоединения

энергопринимающих устройств Министерства здравоохранения ЧР договоры ТП от 30.11.2017 №№5085-5094; ООО "Курорты Чечни" договор от 30.11.2017 №5095; ГУП "Чечавтотранс" договоры от 14.12.2017 №5180-5184; ФГУП "ВАЙНАХАВИА" договор от 14.12.2017 №5185).

Увеличение сечения провода и установка силовых трансформаторов по уровню напряжения 110 кВ приведет к увеличению пропускной способности более 10%, в связи с чем эксперты рекомендуют:

- 1) отразить мероприятия в форме 13 «Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»;
- 2) обеспечить соответствие параметров мероприятия в СИПР.

13. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, за исключением инвестиционных проектов, указанных в подпунктах 9, 10, 11, 12

В проекте ИП АО «Чеченэнерго» заявлены мероприятия по следующим группам, представленным в таблице.

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

Наименование группы	Объем финансирования, млн. руб. с НДС	Объем освоения, млн. руб. без НДС
«Прочее новое строительство»	2 616,38	2 162,33
«Прочие инвестиционные проекты»	1 421,22	818,29

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.

На основании данных, которые отражены в паспортах инвестиционных проектов, мероприятия разделены на 2 группы в соответствии с целями реализации. По данным группам проведен анализ соответствия мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект.

Результаты проверки представлены в таблице 14.

Таблица 14 – 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.

Цель	Задачи	Идентификаторы	Вывод
Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	В целях повышения эффективности проведения работ по отключениям потребителей-неплательщиков и доведения уровня выполнения заявок на ограничения до 100% необходимо дополнительно приобрести 4,5 и 10 шт. автогидроподъемников типа АГП-318. Транспортные средства приобретаются в соответствии Планом (Программой) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях АО «Чеченэнерго» на 2019-2023 годы, утвержденной Советом директоров АО «Чеченэнерго» (протокол от 03.09.2019 № 182).	L_Che391, L_Che392, L_Che393	Необходимо и достаточно
	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, хозяйственное обеспечение деятельности.	L_Che397	Необходимо и достаточно
Замещение (обновление) электрической	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической	L_Che381_20, L_Che382, L_Che384	Необходимо и достаточно.

Цель	Задачи	Идентификаторы	Вывод
<p>сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.</p>	<p>энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.</p>		
<p>Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности.</p>	<p>В целях повышения эффективности работы по выявлению и сокращению неучтенного потребления электроэнергии и увеличения объема организационных мероприятий по снижению потерь электроэнергии требуется оснастить персонал, осуществляющий работы, легковым автотранспортом. Транспортные средства приобретаются в соответствии Планом (Программой) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях АО «Чеченэнерго» на 2019-2023 годы, утвержденной Советом директоров АО «Чеченэнерго» (протокол от 03.09.2019 № 182).</p>	<p>L_Che364_20</p>	<p>Необходимо и достаточно</p>
	<p>Включен в проект ИПР в целях своевременного исполнения требований РД 34.45-51.300-97 (СО 34.45-51.300-97) Объем и нормы испытаний электрооборудования (в редакции СТО 34.01-23.1-001-2017 ПАО "Россети" «Объем и нормы испытаний электрооборудования»). Замещение (обновление) парка приборов, лабораторного</p>	<p>L_Che398, L_Che399, L_Che400, L_Che401</p>	<p>Необходимо и достаточно</p>

Цель	Задачи	Идентификаторы	Вывод
	<p>оборудования позволит проводить своевременную диагностику оборудования и ВЛ, что способствует снижению аварийности в электросетевом комплексе (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат). Реализация данного проекта приведет к экономии средств на ремонт и эксплуатацию оборудования и ВЛ, уменьшению материальных затрат на устранение аварийных ситуаций.</p>		
	<p>Повышение технической и экономической эффективности комплекса технологических и бизнес-процессов в области учета и реализации электроэнергии, реализуемых в АО «Чеченэнерго»; повышение качества и достоверности расчетов по определению показателей, характеризующих объемы оказанных услуг по реализации электроэнергии; снижение объема трудозатрат работников, связанных с эксплуатацией и организацией взаимодействия корпоративных информационных систем; снижение совокупной стоимости владения компонентами корпоративной автоматизированной системы по управлению реализацией электроэнергии за счет расширения состава автоматизированных бизнес-процессов и организации оперативного обмена данными между автоматизированными информационными системами, установленных в АО «Чеченэнерго».</p>	L_Che402	Необходимо и достаточно
<p>Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.</p>	<p>Исполнение обязательств по договору технологического присоединения</p>	L_Che396	Необходимо и достаточно
<p>Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключе-</p>	<p>Исполнение обязательств по договору технологического присоединения №155/2018 28.02.2018</p>	L_Che394, L_Che395	Необходимо и достаточно

Цель	Задачи	Идентификаторы	Вывод
нием новых потребителей. Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.			
Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.	Исполнение Федерального закона от 29.12.2014 № 466-ФЗ, предусматривающего продление особых условий функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории Северо-Кавказского федерального округа, а также исполнение протокольных решений совещания по тарифному регулированию и установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики.	L_Che365_20, L_Che366_20, L_Che367, L_Che368, L_Che369, L_Che370, L_Che371, L_Che372, L_Che373, L_Che374, L_Che375, L_Che376, L_Che377, L_Che378, L_Che379, L_Che380	Необходимо и достаточно

13.2 Результаты проверки выполненной АО «Чеченэнерго» количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей

Технологический и ценовой аудит проводился в отношении инвестиционных проектов, отраженных в п. 13, которые впервые заявлены к включению в инвестиционную программу.

В отношении указанных инвестиционных проектов, общий объем финансирования инвестиционных проектов не соответствует плановым количественным финансовым показателям – L_Che394, L_Che395, L_Che396.

Результаты представлены в таблице 15.

Таблица 15 – Результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей (финансовые показатели)

Идентификатор инвестиционного проекта	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	
3 ед.	20,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,97

Эксперты выполнили проверочный расчет показателя по данным форм 1 и 2. Выявлены расхождения в разрезе количественных финансовых показателей по 3 инвестиционным проектам, вновь включаемым в проект инвестиционной программы в 2021 году на сумму 28,97 млн. руб. В отношении указанных проектов плановый количественный финансовый показатель заявлен не в полном объеме.

По следующим инвестиционным проектам, отраженным в п.13, разночтений не выявлено – L_Che364_20, L_Che365_20, L_Che366_20, L_Che367, L_Che368, L_Che369, L_Che370, L_Che371, L_Che372, L_Che373, L_Che374, L_Che375, L_Che376, L_Che377, L_Che378, L_Che379, L_Che380, L_Che381_20, L_Che382, L_Che384, L_Che391, L_Che392, L_Che393, L_Che397, L_Che398, L_Che399, L_Che400, L_Che401, L_Che402.

13.3 Результаты проверки выполненной АО «Чеченэнерго» оценки экономической эффективности реализации инвестиционного проекта

Технологический и ценовой аудит проводился в отношении проектов, впервые включенных в инвестиционную программу.

Таблица 16 – Результаты проверки оценки экономической эффективности реализации инвестиционных проектов

Идентификатор инвестиционного проекта	Группа	Оценка экономической эффективности
L_Che364_20, L_Che391, L_Che392, L_Che393, L_Che398,	приобретение	Присутствует в паспорте инвестиционного проекта

Идентификатор инвестиционного проекта	Группа	Оценка экономической эффективности
L_Che399, L_Che400, L_Che401, L_Che402		
L_Che365_20, L_Che366_20, L_Che367, L_Che368, L_Che369, L_Che370, L_Che371, L_Che372, L_Che373, L_Che374, L_Che375, L_Che376, L_Che377, L_Che378, L_Che379, L_Che380, L_Che381_20, L_Che382, L_Che384, L_Che394, L_Che395, L_Che396	строительство/модернизация	Присутствует в паспорте инвестиционного проекта
L_Che397	проектирование	Присутствует в паспорте инвестиционного проекта

Таким образом, АО «Чеченэнерго» выполнена оценка экономической эффективности реализации инвестиционных проектов. Однако, эксперты рекомендуют приводить расчет оценки экономической эффективности, а не её 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, заявленных в п. 13, информации, содержащейся в документах, которые указаны в проекте инвестиционной программы в качестве источников такой информации и размещены в свободном доступе и в составе инвестиционной программы.

Результаты проверки представлены в таблице 17.

Таблица 17 – 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 финансовых потребностей	I_Che165	По данным проектам объем финансовых потребностей, заявленный в Форме 2 не соответствует объему финансовых потребностей, отраженному в паспортах проектов на вкладке 1.

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

– по показателю средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saiddi}) – мероприятия, направленные на достижение показателя заявлены в отношении 2 инвестиционных проектов (I_Che164 и I_Che165), при этом стоит отметить, что в паспортах указанных объектов во вкладке 3.4 «Паспорт надежность» отсутствуют расчеты ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии, в связи с чем отсутствует возможность дать оценку достижения целевого показателя надежности;

– по показателю средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}) – мероприятия, направленные на достижение показателя заявлены в отношении 2 инвестиционных проектов (I_Che164 и I_Che165), при этом стоит отметить, что в паспортах указанных объектов во вкладке 3.4 «Паспорт надежность» отсутствуют расчеты ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии, в связи с чем отсутствует возможность дать оценку достижения целевого показателя надежности.

Целевой показатель, характеризующий уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети (Птпр) на 2020 год и последующий период утвержден в размере 1 и является не улучшаемым. По результатам ТЦА

мероприятия с возможным нарушением срока не выявлены, в связи с чем целевой показатель качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети может быть достигнут.

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 изменений 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) несоответствия не выявлены.

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 мероприятию К_Che353 планируются проектно-изыскательские работы для выполнения реконструкции распределительных сетей ВЛ и ТП 10-6/0,4 кВ. В расчете УНЦ ПИР рассчитаны с дифференциацией по видам работ и с распределением по годам, при этом применены различные расценки: П6-10, П6-11, ПЗ-03, при этом для расчета количества участков применяется различная протяженность: от 3 до 5 км на

участок.

В связи с тем, что в настоящее время количество и протяженность участков сети, подлежащих реконструкции, не подтверждено документально эксперты использовали в расчете УНЦ по данному мероприятию расценки из таблицы П6 Приказа Минэнерго №10 от 17.01.2019. В результате уточненного расчета общая величина УНЦ по мероприятию снизилась до 644,7 млн.руб.

17. Результаты проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов

Проверка проводилась 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).

Предоставлена в отношении инвестиционных проектов документация соответствует требованиям законодательства.

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

По результатам экспертизы документов, представленных для проведения технологического и ценового аудита, установлено, что стоимость инвестиционных проектов обоснована сметными расчетами, УНЦ, определена на основании УСР или с использованием информации об аналогичных проектах.

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

Предложения по снижению объема финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов, отсутствуют.