



ЮгЭнергоИнжиниринг

ООО «ЮгЭнергоИнжиниринг»  
350089, г. Краснодар, Проспект Чекистов, д. 8/4  
Телефон: (861)273-00-30, факс: (861)273-67-30  
Сайт: юэи.рф  
E-mail: info@powexp.ru

Рег.№ ТЦА-833/3/ОИЭР/23

**УТВЕРЖДАЮ**

Директор

ООО «ЮгЭнергоИнжиниринг»

Р.А. Вершинин

«25» декабря 2023 года



**Заключение**

о проведении технологического и ценового аудита проекта

инвестиционной программы

(проекта корректировки инвестиционной программы)

АО «Чеченэнерго»

(Договор №18/2023 от 07.01.2023)

Начальник ОИЭР

Экономист 1 кат.

Инженер

И.Е. Леошко

А.А. Кобзева

В.С. Гарбуз

Краснодар 2023



## Оглавление

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ .....	7
1. Место проведения экспертизы.....	7
2. Сведения об экспертной организации .....	7
3. Цель, содержание и объем экспертизы .....	7
4. Объекты исследования, предоставленные эксперту для проведения ТЦА.....	8
5. Допущения и ограничивающие условия.....	11
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЧАСТЬ .....	12
6. Информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах .....	12
6.1. Общие сведения об инвестиционной программе.....	12
6.2. Состав инвестиционной программы .....	20
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 .....	20
7.1 Анализ действующей нормативно-правовой базы .....	24
7.2. Анализ инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) АО «Чеченэнерго» и обосновывающих ее материалов по формальным признакам ....	24
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.....	28
8. Результаты оценки степени обеспеченности инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) источниками финансирования.....	29
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 свыше 150 кВт. ....	31
10. Результаты оценки возможного достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, характеризующих уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети.....	31
11. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реконструкцию (модернизацию или техническое перевооружение) объектов основных средств ..	31

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 .....	32
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 .....	32
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 .....	32
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 .....	32
13. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, за исключением инвестиционных проектов, указанных в подпунктах 9, 10, 11, 12 .....	33
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 .....	34
13.2 Результаты проверки выполненной АО «Чеченэнерго» количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей .....	35
13.3 Результаты проверки выполненной АО «Чеченэнерго» оценки экономической эффективности реализации инвестиционного проекта .....	35

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 .....	35
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 .....	36
14.1. Результаты оценки достижения целевых показателей .....	36
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 .....	36
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 .....	36
17. Результаты проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов .....	37
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 .....	37
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 .....	37
17.3. Предложения по снижению объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов .....	38

## Обозначения

**Заказчик** – Акционерное общество «Чеченэнерго».

**Исполнитель** – экспертная организация Общество с ограниченной ответственностью «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 «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 «ЮгЭнергоИнжиниринг».

Сокращенное наименование: ООО «ЮгЭнергоИнжиниринг».

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

Руководитель организации: Директор Вершинин Роман Александрович.

### 3. Цель, содержание и объем экспертизы

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

Проведение ТЦА инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) 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 утвержденными 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:

- паспорта инвестиционных проектов (125 шт.) с материалами, обосновывающими их стоимость;
- форма 1. «Перечни инвестиционных проектов» отдельно на каждый год



реализации инвестиционной программы с 2022 г. по 2027 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);
- 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»;

- дополнительные материалы, обосновывающие экономические и технологические показатели, заявленные в инвестиционной программе;

- финансовый план субъектов электроэнергетики АО «Чеченэнерго» на период реализации инвестиционной программы;

- информация о наличии АО «Чеченэнерго» 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;

- справка о результатах проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов;

- справка о наличии НИОКР в инвестиционной программе АО «Чеченэнерго».

## **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 10.11.2022 г. № 16@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Чеченэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.12.2016 № 1384, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 28@».

Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе приведены в таблице 1.

АО «Чеченэнерго» разработана корректировка утвержденной инвестиционной программы, предусматривающая изменение основных целевых и количественных показателей. Информация о проекте инвестиционной программы представлена в таблице 2.

В соответствии с подпунктами «Ж», «З», п. 1 постановления Правительства РФ № 1723 от 29.09.2022 решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, указанные в пунктах 43 и 64 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – «Правила»), принимаются и размещаются по форме, указанной в пунктах 45 и 66 Правил, без указания значений плановых показателей реализации инвестиционной программы и целей реализации инвестиционных проектов, имеющих стоимостное выражение, за исключением значений плановых показателей реализации инвестиционной программы в части источников финансирования инвестиционной программы в целом.

Таблица 1 – Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе на период 2023–2027 гг.

№ п/п	Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	Итого
1	Финансирование, млн руб. с НДС	-	-	-	-	-	-
2	Освоение капитальных вложений, млн руб. без НДС	-	-	-	-	-	-
<b>3.1.</b>	<b>Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей</b>						
3.1.1.	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	61,18	0,00	0,00	0,00	0,00	61,18
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	61,18	0,00	0,00	0,00	0,00	61,18
3.1.2.	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	20,00	92,60	0,00	0,00	0,00	112,60
	110 кВ	20,00	80,00	0,00	0,00	0,00	100,00
	35 кВ	0,00	12,60	0,00	0,00	0,00	12,60
	10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км	1 241,73	16,00	11,82	12,00	0,00	1 281,55
	110 кВ	44,26	0,00	0,00	0,00	0,00	44,26
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	15,00	16,00	11,82	12,00	0,00	54,82
	6 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	1 182,47	0,00	0,00	0,00	0,00	1 182,47
3.1.4.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км	137,77	19,60	0,00	0,00	0,00	157,37
	110 кВ	112,47	0,00	0,00	0,00	0,00	112,47
	35 кВ	0,00	13,86	0,00	0,00	0,00	13,86
	10 кВ	25,30	5,74	0,00	0,00	0,00	31,04
	6 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	Итого
3.1.5.	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6.	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7.	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, МВт	56,75	33,99	0,00	0,00	0,00	90,74
3.1.8.	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	НД	НД	НД	НД	НД	НД
3.2.	<b>Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики</b>						
3.2.1.	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Показатель замены линий электропередачи	59,26	16,00	11,82	12,00	0,00	99,08
	110 кВ	44,26	0,00	0,00	0,00	0,00	44,26
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	15,00	16,00	11,82	12,00	0,00	54,82
	6 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.	Показатель замены выключателей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных	НД	НД	НД	НД	НД	НД

№ п/п	Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	Итого
<b>3.3.</b>	<b>Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики</b>						
3.3.1.	Показатель оценки изменений средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
3.3.2.	Показатель оценки средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	-0,22187	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	-0,22187
3.3.3.	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии	НД	НД	НД	НД	НД	НД
<b>3.4.</b>	<b>Повышение качества оказываемых услуг с сфере электроэнергетики</b>						
3.4.1.	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Нсд тпр)	652,00	788,00	930,00	1 050,00	1 148,00	4 568,00
3.4.2.	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.5.</b>	<b>Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии</b>						
3.5.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн руб.	-	-	-	-	-	-
3.5.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, млн руб.	-	-	-	-	-	-
3.5.3.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, млн руб.	-	-	-	-	-	-
<b>3.6.</b>	<b>Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности</b>						
3.6.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры млн руб.	-	-	-	-	-	-
3.6.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации млн руб.	-	-	-	-	-	-



№ п/п	Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	Итого
<b>3.7.</b>	<b>Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики</b>						
3.7.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики млн руб.	-	-	-	-	-	-

АО «Чеченэнерго» разработан проект изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу) АО «Чеченэнерго» (далее – проект ИП), предусматривающий изменение основных целевых и количественных показателей. Информация о проекте инвестиционной программы представлена в таблице 2.

Таблица 2 – Основные сведения проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу на период 2023-2027 гг.

№ п/п	Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	Итого
1	Финансирование, млн руб. с НДС	2 780,44	4 140,68	1 961,86	151,82	166,39	9 201,19
2	Освоение капитальных вложений, млн руб. без НДС	2 322,90	3 418,88	1 552,32	125,83	107,21	7 527,15
<b>3.1.</b>	<b>Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей</b>						
3.1.1.	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	0,00	111,18	0,00	0,00	0,00	111,18
	110 кВ	0,00	46,00	0,00	0,00	0,00	46,00
	35 кВ	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	4,00
	10 кВ	0,00	61,18	0,00	0,00	0,00	61,18
3.1.2.	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	0,00	92,60	0,00	0,00	0,00	92,60
	110 кВ	0,00	80,00	0,00	0,00	0,00	80,00
	35 кВ	0,00	12,60	0,00	0,00	0,00	12,60
	10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км	20,69	1 214,66	11,82	12,00	0,00	1 259,16
	110 кВ	5,69	16,18	0,00	0,00	0,00	21,87
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	15,00	16,00	11,82	12,00	0,00	54,82
	6 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	0,00	1 182,47	0,00	0,00	0,00	1 182,47
3.1.4.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км	29,73	73,11	10,50	12,50	14,50	140,34
	110 кВ	0,00	42,41	0,00	0,00	0,00	42,41
	35 кВ	0,00	13,86	0,00	0,00	0,00	13,86
	10 кВ	0,53	9,34	0,00	0,00	0,00	9,87
	6 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	29,20	7,50	10,50	12,50	14,50	74,20

№ п/п	Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	Итого
3.1.5.	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6.	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7.	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, МВт	102,49	79,63	0,00	0,00	0,00	182,11
3.1.8.	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	<b>Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики</b>						
3.2.1.	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов	0,00	55,00	0,00	0,00	0,00	55,00
	110 кВ	0,00	50,00	0,00	0,00	0,00	50,00
	35 кВ	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00
	10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Показатель замены линий электропередачи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	6 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.	Показатель замены выключателей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных	НД	НД	НД	НД	НД	НД
3.3.	<b>Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики</b>						
3.3.1.	Показатель оценки изменений средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

№ п/п	Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	Итого
3.3.2.	Показатель оценки средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	-0,11093	-0,11093	0,00000	0,00000	0,00000	-0,22187
3.3.3.	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии	НД	НД	НД	НД	НД	НД
<b>3.4.</b>	<b>Повышение качества оказываемых услуг с сфере электроэнергетики</b>						
3.4.1.	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Нсд тпр)	2 115,00	805,00	1 012,00	1 179,00	1 353,00	6 464,00
3.4.2.	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.5.</b>	<b>Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии</b>						
3.5.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн руб.	2 780,44	4 140,68	1 961,86	151,82	166,39	9 201,19
3.5.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, млн руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.3.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, млн руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.6.</b>	<b>Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности</b>						
3.6.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры млн руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации млн руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.7.</b>	<b>Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики</b>						
3.7.1.	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

## **6.2. Состав инвестиционной программы**

В соответствии с действующим законодательством сетевая организация раскрывает информацию о проекте корректировки инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах в объеме, предусмотренном пп. «м» п. 19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24, пп. «б - г» п.4 постановления Правительства РФ от 02.06.2023 г. №923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», а также Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», - далее – Правила утверждения ИПР, 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 нормативам 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 про-



граммой (проектом инвестиционной программы), содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24;

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

- материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в прогнозных ценах, в том числе с использованием сметной документации, разработанной в составе утвержденной проектной документации, сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов и другой ценовой информации (в расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки такого расчета (за исключением сметных нормативов), а также с приложением при их наличии разработанных в составе утвержденной проектной документации сводки затрат, сводного сметного расчета, пояснительной записки к сметной документации и копии решения об утверждении такой проектной документации.

- 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;

- 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.

Плановые параметры утвержденной инвестиционной программы

АО «Чеченэнерго» и проекта корректировки ИПР, указанные в таблицах № 1 и № 2 в полной мере подтверждены расчетами, пояснениями, и обосновывающими материалами, представленными Заказчиком в объеме, предусмотренном пп. «м» п. 19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 и постановлением Правительства РФ от 02.06.2023 г. №923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики».

В соответствии с Постановлением № 24, АО «Чеченэнерго» раскрыло информацию в полном объеме.

## **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 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;

– приказ Минэнерго России от 17.01.2019 г. № 10 «Об утверждении укрупнённых нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;

– 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 2023-2028 годы, утвержденная приказом Минэнерго России от 28.02.2023 № 108;

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

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

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

– постановление Правительства РФ от 02.06.2023 г. №923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики».

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

## 7.2. Анализ инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) 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 2022-2027 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	–
5	План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении	Форма 4, Форма 5 (с распределением по кварталам)	–
6	Финансовый план	Финансовый план субъекта электроэнергетики	–
7	Паспорта инвестиционных проектов	Паспорт ИП (125 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 по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Чеченэнерго».	–

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ АО «Чеченэнерго», в котором раскрыта информация	Примечание
11	Заключения (отчеты) по результатам проведения ТЦА инвестиционных проектов	Справка о результатах проведения технологического и ценового аудита	–
12	Информация о наличии у АО «Чеченэнерго» предусмотренных законодательством Российской Федерации о приватизации инвестиционных обязательств в отношении объектов электросетевого хозяйства, а также об условиях таких обязательств	Пояснительная записка	
13	Информация о составе мероприятий по организации коммерческого учета	Пояснительная записка	
14	Сведения о субъекте электроэнергетики, раскрывающем информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, предусмотренные для раскрытия абзацем 2 и 3 подпункта «б» пункта 4 Постановления Правительства РФ от 02.06.2023г. № 923	Анкета (сведения о субъекте)	

В составе проекта корректировки инвестиционной программы заявлено 129 проектов, в отношении каждого мероприятия представлен паспорт и обосновывающие материалы.

С учетом вышеизложенного, проект ИП АО «Чеченэнерго» в полном объеме 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 2022 – 2027 год	Соответствует	-
2	План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам	Соответствует	-
3	План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам	Соответствует	-
4	План ввода основных средств	Соответствует	-
5	План ввода основных средств (с распределением по кварталам)	Соответствует	-
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	-



Номер формы	Наименование формы	Соответствие приказу №380	Примечание
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 инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)	Соответствует	-
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 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 2023-2027 гг. составляет 11 340,44 млн руб. с НДС.

Согласно форме «Финансовый план субъекта электроэнергетики» для исполнения инвестиционной программы запланированы следующие источники финансирования (таблица 5).

Таблица 5 – Источники финансирования инвестиционной программы

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	Всего
<b>ИТОГО</b>	<b>млн руб.</b>	<b>2 780,44</b>	<b>4 140,68</b>	<b>1 961,86</b>	<b>151,82</b>	<b>166,39</b>	<b>9 201,19</b>
<b>Собственные средства</b>	<b>млн руб.</b>	<b>2 780,44</b>	<b>4 140,68</b>	<b>1 961,86</b>	<b>151,82</b>	<b>166,39</b>	<b>9 201,19</b>
Прибыль, направляемая на инвестиции	млн руб.	391,97	54,78	41,25	43,19	45,21	576,39
<i>от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии</i>	<i>млн руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
<i>от технологического присоединения потребителей</i>	<i>млн руб.</i>	<i>355,18</i>	<i>15,38</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>370,56</i>
<i>реализация электрической энергии и мощности</i>	<i>млн руб.</i>	<i>36,78</i>	<i>39,40</i>	<i>41,25</i>	<i>43,19</i>	<i>45,21</i>	<i>205,83</i>
Амортизация основных средств	млн руб.	178,94	168,98	158,78	83,33	93,44	683,47
Возврат НДС	млн руб.	43,27	117,53	40,01	25,30	27,73	253,84
Прочие собственные средства	млн руб.	2 166,27	3 799,40	1 721,82	0,00	0,00	7 687,49
<i>средства от эмиссии акций</i>	<i>млн руб.</i>	<i>2 166,27</i>	<i>3 799,40</i>	<i>1 721,82</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>7 687,49</i>
<b>Привлеченные средства</b>	<b>млн руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Собственные источники финансирования в общей сумме составляют 9 201,19 млн рублей. Следовательно, инвестиционная программа АО «Чеченэнерго» полностью обеспечивается собственными средствами.

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

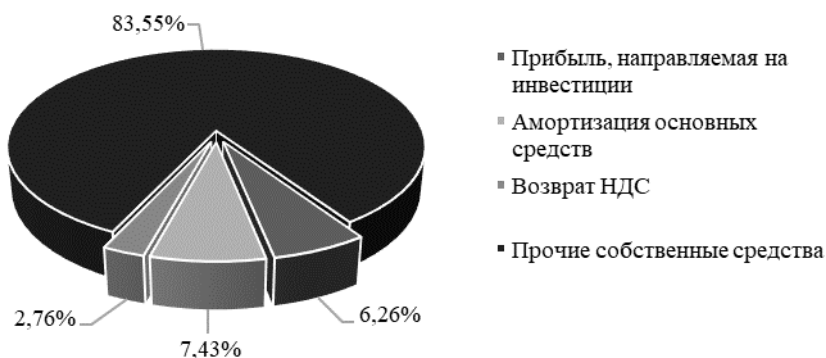


Рисунок 1 – Структура источников финансирования инвестиционной программы, млн руб.

В ходе ТЦА установлены следующие особенности финансового плана организации:

– в тарифных источниках финансирования инвестиционной программы по статье «Амортизация» заявлено 683,47 млн руб., что составляет 7,43% от общей величины источников финансирования инвестиционной программы;

– сумма возврата НДС составляет 253,84 млн. руб. – 2,76% от всего объема источников финансирования;

– 83,55% объема финансирования инвестиционной программы планируется обеспечить за счет прочих собственных средств, в том числе 100% данного объема составляют средства от эмиссии акций.

Наибольший риск возникновения дефицита финансирования в период 2023 – 2027 гг. приходится на те инвестиционные проекты, которые частично или полностью финансируются за счет прочих собственных средств.

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

В итоговом 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**

В ходе ТЦА мероприятий, по которым присутствует риск нарушения срока технологического присоединения, не выявлено.

## **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) в форме 18 (Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы) не отражается до момента установления нового периода тарифного регулирования с 2023 по 2027 год.

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

В итоговом 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**

По результатам анализа обоснованности реализации инвестиционных проектов несоответствия не выявлены.

**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**

По результатам 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 замечания отсутствуют.

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

В проекте корректировки ИП (форма 13 «Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов») отсутствуют мероприятия, выполнение которых обусловлено СИПР. По состоянию на дату проведения ТЦА нет информации касательно актуальной редакции СИПР.

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 замечания отсутствуют.

### **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 6.

Таблица 6 – 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 объектов электросетевого хозяйства	1 271,91	982,31
Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00
Прочие инвестиционные проекты	1 265,15	433,12

Проверка проводилась в отношении всех инвестиционных проектов.

#### **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, которые впервые заявлены в инвестиционную программу по группам, указанным в п.13. В 2023 году АО «Чеченэнерго» предложен к введению одно новое мероприятие по группе «Прочие инвестиционные проекты – N\_Che461 «Разработка проектно-сметной документации в рамках осуществления технологического присоединения объектов по производству электрической энергии Ачхой-Мартановской СЭС».

Результат проверки соответствия мероприятия задачам, на решение которых направлен инвестиционный проект, представлен в таблице 7.

Таблица 7 – Соответствие целей, задач и предлагаемых мероприятий

Цель	Задача	Вывод
Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Исполнение обязательств по договору ТП от 27.01.2023 № 20384/2022/ЧЭ/АМРЭС	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 мероприятий, которые впервые заявлены в инвестиционную программу по группам, указанным в п.13.

Таблица 8 – Результаты проверки оценки влияния (вклада) инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей (финансовые показатели)

Инвестиционный проект	Общий объем финансирования, млн руб.	Выполнение требований законодательства РФ, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, млн руб.	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности, млн руб.	Отклонение по результатам ТЦА, млн руб.
N_Che461	3,05	3,05	0,00	0,00

Эксперты выполнили проверочный расчет показателя по данным Формы 1 «Перечни инвестиционных проектов» за 2023-2027 годы и Формы 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам» расхождений в разрезе количественных показателей отсутствуют.

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

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

Таблица 9 – Показатели инвестиционного проекта

Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта			
доходность		Срок окупаемости	
Чистая приведенная стоимость без учета продажи (NPV), млн рублей	Внутренняя норма доходности (IRR), %	простой	дисконтированный
-0,13	15%	14	Неокупаем



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

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

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

#### **14.1. Результаты оценки достижения целевых показателей**

Целевые показатели, характеризующие уровень надежности и качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети в форме 18 (Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы) не отражаются до момента установления нового периода тарифного регулирования с 2023 по 2027 год.

### **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 итоговый проект ИП с целью изменения перечня инвестиционных проектов, их технических и конструктивных решений и (или) сроков реализации инвести-



ционных 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**

Замечания отсутствуют.

**17. Результаты проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов**

Проверка проводилась в отношении мероприятий, которые планируется включить в проект инвестиционной программы в 2023 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. «в» п. 4 постановления Правительства РФ от 02.06.2023 г. №923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в прогнозных ценах, в том числе с использованием сметной документации, разработанной в составе утвержденной проектной документации, сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов и другой ценовой информации (в расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки такого расчета (за исключением сметных нормативов), а также с приложением при их наличии разработанных в составе утвержденной проектной документации сводки затрат, сводного сметного расчета, пояснительной записки к сметной документации и копии решения об утверждении такой проектной документации.

По результатам экспертизы установлено, что материалы в составе инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), обосновывающих стоимость инвестиционных проектов соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации к определению ценовых и (или) стоимостных показателей инвестиционных проектов.

**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 Заказчиком сметными расчетами, УНЦ, определена на основании УСР или с использованием информации об аналогичных проектах. В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционных проектов также представлены коммерческие предложения, в связи с чем отсутствует необходимость определения стоимости с использованием информации об аналогичных проектах.

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

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