



ЮгЭнергоИнжиниринг

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

Рег.№ ТЦА-6/3/ОИЭР/23

УТВЕРЖДАЮ

Директор



Р.А. Вершинин

«25» января 2023 года

### Заключение

о проведении технологического и ценового аудита  
отчета о реализации инвестиционной программы  
ПАО «Россети Московский регион»  
за 3 квартал 2022 года

Начальник ОИЭР

И.Е. Леошко

Экономист

Е.Н. Ващенко

Инженер

В.С. Гарбуз

Краснодар 2023



## Оглавление

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ.....	9
1 Время проведения экспертизы .....	9
2 Место проведения экспертизы .....	9
3 Основания для проведения экспертизы .....	9
4 Сведения об экспертной организации.....	9
5 Цель, содержание и объем экспертизы .....	9
6 Объекты исследования, представленные эксперту.....	11
7 Методика выполнения экспертизы.....	13
7.1 Допущения и ограничивающие условия .....	13
7.2 Методы отбора, анализа и обработки данных .....	14
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЧАСТЬ .....	16
8 Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах .....	16
8.1 Общие сведения об инвестиционной программе ПАО «Россети Московский регион» .....	16
8.2 Состав отчета о реализации инвестиционной программы .....	19
9 Проверка выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций .....	23
9.1 Анализ действующей нормативно–правовой базы .....	23
9.2 Анализ отчета о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалов по формальным признакам .....	25
9.3 Результаты проверки соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации .....	28
9.4 Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы, в том числе результаты проверки соответствия информации, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в	

первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации .....	30
9.4.1 Соответствие финансирования, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации .....	30
9.4.2 Соответствие освоения, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации .....	31
9.4.3 Соответствие ввода основных фондов и мощностей, указанных в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации .....	32
9.4.4 Соответствие информации о закупках, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации .....	33
9.5 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.....	34
9.5.1. Проверка требований Постановления № 977 .....	34
9.5.2. Проверка порядка согласования мероприятий инвестиционной программы с документами территориального планирования.....	34
9.5.4. Проверка соблюдения порядка получения разрешений на строительство .....	36
9.5.5. Проверка соблюдения порядка допуска объектов в эксплуатацию (Ростехнадзор) .....	36
9.5.6. Проверка соблюдения порядка получение документов для согласования технических условий/технических решений с вышестоящими сетевыми организациями и/или РДУ .....	36
9.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.....	37
9.6.1 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (силовые трансформаторы) .....	37

9.6.2 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (ЛЭП).....	42
9.6.3 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (замена выключателей).....	49
9.6.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (финансовые показатели).....	52
9.6.5 Результаты проверки достижения плановых значений целевых показателей, а также количественных показателей повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики .....	57
9.6.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей по технологическому присоединению .....	57
9.6.7 Результаты проверки достижения плановых значений технических показателей	59
10 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	62
10.1 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений показателей реализации инвестиционных проектов, в том числе фактических значений показателей объектов инвестиционной деятельности, от плановых значений таких показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой .....	64
10.1.1 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений финансовых показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей .....	64
10.1.2 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений технических показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей .....	67
10.2 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.....	68
10.3 Заключение о причинах превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.....	75

10.4 Вывод по результатам оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	78
11. О порядке ценообразования.....	81
12 Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы (при наличии таких предложений), подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы.....	81
ПРИЛОЖЕНИЯ .....	89
Приложение 1 - Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям .....	90
Приложение 2 - Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям .....	90
Приложение 3 - Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях .....	96
Приложение 4 - Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям .....	98
Приложение 5 - Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям.....	102
Приложение 6 - Показатель замены линий электропередачи .....	102
Приложение 7 - Показатель замены выключателей .....	114
Приложение 8 - Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии.....	119
Приложение 9 -Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии .....	155
Приложение 10 – Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам.....	156

Приложение 11 - Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения.....	157
Приложение 12 - Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения.....	170
Приложение 13 – Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции .....	175
Приложение 14 - Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг.....	176
Приложение 15 – Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг .....	178
Приложение 16 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства .....	119
Приложение 17 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры .....	128
Приложение 18 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации.....	129
Приложение 19 - Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утверждённой инвестиционной программы.....	179
Приложение 20 - Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и УНЦ относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы .....	181

## Обозначения и сокращения

### Обозначения

**Заказчик** – ПАО «Россети Московский регион»

**Исполнитель** – экспертная организация Общество с ограниченной ответственностью «ЮгЭнергоИнжиниринг», заключившая договор возмездного оказания услуг на проведение технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы Заказчика.

**Заключение** – заключение о проведении технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион».

**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.

Период, подлежащий технологическому и ценовому аудиту отчетов о реализации инвестиционной программы – 3 квартал 2022 года.

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

#### Сокращения

Сокращение	Полное наименование
ПАО	Публичное акционерное общество
ООО	Общество с ограниченной ответственностью
ИП	Инвестиционная программа
ТЦА отчетов	Технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы, проводимый в соответствии с действующим законодательством и Методическими рекомендациями
ПСД	Проектно–сметная документация
СМР	Строительно–монтажные работы
ЛЭП	Линия электропередачи



## **ВВОДНАЯ ЧАСТЬ**

### **1 Время проведения экспертизы**

Экспертиза проводилась в период с 11.11.2022 г. по 25.01.2023 г.

### **2 Место проведения экспертизы**

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

### **3 Основания для проведения экспертизы**

Экспертиза проведена на основании договора № 2000-22-1130 от 27.04.2022 г. на проведение технологического и ценового аудита отчетов об исполнении инвестиционной программы.

### **4 Сведения об экспертной организации**

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ЮгЭнергоИнжиниринг».

Сокращенное наименование: ООО «ЮгЭнергоИнжиниринг».

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

Профиль деятельности: экономические и технические экспертизы в энергетике.

Руководитель организации: Директор Роман Александрович Вершинин.

### **5 Цель, содержание и объем экспертизы**

Целью оказания услуг является выполнение постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», 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 23.09.2016 № 2002–р, в соответствии

требованиям п. 1.1.1 – 1.4 Директивы.

Проведение ТЦА отчета ПАО «Россети Московский регион» за 3 квартал 2022 года включает:

- проверку выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций;
- проверку достижения плановых значений количественных показателей и целевых показателей;
- проверку достоверности информации, содержащейся в отчетах;
- оценку эффективности реализации инвестиционной программы, в том числе анализ причин и обоснованности отклонения фактических значений показателей реализации инвестиционных проектов, количественных показателей от их плановых значений и значений целевых показателей, превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

В рамках проведения ТЦА Исполнителем:

- используются достоверные данные, применяются научно проверенные методы их анализа и обработки;
- определяются методы отбора данных, подлежащих проверке для достижения результатов технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы, предусмотренных настоящими методическими рекомендациями;
- осуществляется оценка достоверности отчетных данных, содержащихся в отчетах о реализации инвестиционной программы, в том числе использованных для расчета фактических значений количественных показателей;
- осуществляется, при необходимости, анализ формирования фактической стоимости строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности, в том числе анализ финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты, проектной документации, первичных учетных документов, исполнительной документации, догово-

ворных отношений, порядка ценообразования, разрешительной и правоустанавливающей документации, договоров присоединения к сетям инженерно-технического обеспечения и их синхронизации с инвестиционными проектами, сроков строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения) объектов инвестиционной деятельности, закупочной деятельности, осуществляемой субъектом электроэнергетики в целях строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности;

- осуществляется анализ информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в целях выявления факторов, которые необходимо учесть при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу, в том числе факторов, влияющих на показатели деятельности сетевой организации;

- осуществляется проверка правильности выполненных сетевой организацией расчетов, в том числе расчетов значений количественных показателей;

- осуществляется оценка обоснованности сделанных сетевой организацией допущений, оценок и выводов;

- выполняются необходимые расчеты, обосновывающие результаты проведенных проверок, выполненных оценок и подготовленных предложений экспертной организации;

- документально оформляются все сведения и расчеты, обосновывающие результаты проведенных проверок, выполненных оценок и подготовленных предложений экспертной организации, подтверждающие заключение экспертной организации по результатам проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы, а также подтверждающие, что технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы проводился в соответствии с Методическими рекомендациями.

## **6 Объекты исследования, представленные эксперту**

На технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2022 года со стороны ПАО «Россети Московский регион»

были представлены следующие документы:

- заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 2 квартал 2022 года;

- паспорта инвестиционных проектов (224 паспорта);

- карты-схемы (265 карт-схем);

- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок за 9 месяцев 2022 года;

- отчет об источниках финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 9 месяцев 2022 года;

- отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (форма 20);

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 10);

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 11);

- отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 12);

- отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 13);

- отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 14);

- отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 15);

- отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 16);

- отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 17);
- отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 18);
- отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше за 9 месяцев 2022 года (форма 19);
- стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены за 9 месяцев 2022 года.

В соответствии с Постановлением от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», на основании раздела II, п. 19, пп. «н», абз. 9 – сетевая организация должна предоставлять паспорта ко всем инвестиционным проектам. ПАО «Россети Московский регион» к отчету за 3 квартал 2022 года приложило 224 паспортов инвестиционных проектов при наличии 20 352 мероприятий.

## **7 Методика выполнения экспертизы**

### **7.1 Допущения и ограничивающие условия**

Данное заключение действительно только для цели ответа на поставленные перед экспертами 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.

## 7.2 Методы отбора, анализа и обработки данных

Для целей ТЦА отчетов о реализации ИП целесообразно использовать один из двух методов анализа и обработки исходных данных:

- сплошная проверка;
- анализ и обработка исходных данных на основе аудиторской выборки (международных стандартов аудита 530 «Аудиторская выборка», Приложение № 21 к приказу Министерства финансов Российской Федерации от 09.01.2019 № 2н).

При этом использование правил международных стандартов аудита 530 «Аудиторская выборка» выполняется с учетом следующих вариантов:

1) стратификация всех инвестиционных проектов в соответствии с группами, определенными Приказом Минэнерго № 320, и применение различных способов выборки к каждой группе, а именно:

- группы, не предполагающие СМР, анализируются с применением метода статистической выборки;
- группы, предусматривающие СМР, анализируются с применением метода нестатистической выборки.

2) нестатистическая выборка в отношении всей совокупности инвестиционных проектов, при этом в выборку попадают инвестиционные проекты, которые удовлетворяют хотя бы одному из следующих условий:

а) выявлено отклонение объема финансирования и/или освоения по мероприятию за отчетный период от инвестиционной программы, утвержденной на соответствующий период, которое превышает установленный экспертами критерий выборки;

б) выполнение мероприятия завершено в отчетном периоде, что отражено в паспорте мероприятия;

в) мероприятия, по которым утверждены количественные показатели.

В целях проведения технологического и ценового аудита отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 3 квартал 2022 года применяется нестатистическая выборка в отношении всей совокупности инвестиционных проектов. Нестатистическая выборка по технологическому и ценовому

аудиту инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» включает в себя все инвестиционные проекты, которые отвечают хотя бы одному из условий, рассмотренных выше.



## ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЧАСТЬ

### 8 Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах

#### 8.1 Общие сведения об инвестиционной программе ПАО «Россети Московский регион»

Редакция инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» по которой отчитывается организация, утверждена приказом Минэнерго России № 36@ от 28.12.2021 г.

Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе отражены в таблице 1.

Таблица 1 – Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе на 2022 год

№ п/п	Наименование показателя	2022
1	<b>Финансирование, млн. руб. с НДС</b>	<b>40 959,88</b>
	Город федерального значения Москва	23189,07
	Московская область	17770,81
2	<b>Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС</b>	<b>41 888,88</b>
	Город федерального значения Москва	24560,96
	Московская область	17327,92
<b>1.1.</b>	<b>Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей</b>	
1.1.1.	Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	137,84
	220 кВ	37,00
	110 кВ	0,00
	35 кВ	12,00
	20 кВ	0,00
	10 кВ	77,45
	6 кВ	11,39
1.1.2.	Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	1 381,99
	220 кВ	250,00
	110 кВ	316,85
	35 кВ	4,00
	20 кВ	26,85
	10 кВ	640,34
	6 кВ	143,95

№ п/п	Наименование показателя	2022
1.1.3.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	146,74
	500 кВ	0,00
	220 кВ	15,57
	110 кВ	18,91
	35 кВ	0,00
	20 кВ	0,00
	10 кВ	77,04
	6 кВ	22,40
	0,4 кВ	12,83
1.1.4.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	2 661,81
	500 кВ	0,00
	220 кВ	1,70
	110 кВ	30,91
	35 кВ	0,05
	20 кВ	64,87
	10 кВ	933,10
	6 кВ	98,23
	0,4 кВ	1 532,95
1.1.5.	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии	3 220,69
1.1.6.	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии	144,76
1.1.7.	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам	206,01
1.1.8.	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	920,53
<b>1.2.</b>	<b>Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики</b>	
1.2.1.	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов	219,96
	220 кВ	126,00
	110 кВ	0,00
	35 кВ	0,00
	20 кВ	0,80
	10 кВ	88,98
	6 кВ	4,18
1.2.2.	Показатель замены линий электропередачи	1 446,63
	500 кВ	0,00
	220 кВ	15,87
	110 кВ	89,20
	35 кВ	0,80
	20 кВ	0,00
	10 кВ	467,03
	6 кВ	157,46
	0,4 кВ	716,27

№ п/п	Наименование показателя	2022
1.2.3.	Показатель замены выключателей	5 832,00
	220 кВ	14,00
	110 кВ	76,00
	35 кВ	11,00
	20 кВ	142,00
	10 кВ	5 188,00
	6 кВ	401,00
	0,4 кВ	0,00
1.2.4.	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности	0,45
	220 кВ	0,00
	110 кВ	0,00
	35 кВ	0,00
	20 кВ	0,00
	10 кВ	0,45
	6 кВ	0,00
1.2.5.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных	0,00
<b>1.3.</b>	<b>Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики</b>	
1.3.2.	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	-14,59
1.3.2.	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	-20,82
1.3.3.	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии	0,00
<b>1.4.</b>	<b>Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики</b>	
1.4.1.	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения	1 630,00
1.4.2.	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	1 099,00
<b>1.5.</b>	<b>Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии</b>	
1.5.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства	21 500,65
1.5.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти	0,00
1.5.3.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии	0,00
<b>1.6.</b>	<b>Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности</b>	
1.6.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры	1 850,01

№ п/п	Наименование показателя	2022
1.6.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации	17 609,22
<b>1.7.</b>	<b>Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики</b>	
1.7.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	0,00

## 8.2 Состав отчета о реализации инвестиционной программы

В соответствии с пп. «н» п. 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 сетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, включая:

- отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:
  - введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;
  - объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
  - объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
  - стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены;
  - значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;

- отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
- отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
- паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, по состоянию на отчетную дату;
- заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией».

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 информация, указанная в подпункте «н» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционной программы за предыдущий календарный год. Информация, указанная в абзацах втором – десятом подпункта «н» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, раскрывается в форме электронных документов в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством связи и массовых коммуникаций Российской Федерации (указанные электронные документы формируются сетевой организацией на основе их шаблонов и (или) описаний схем XML–документов, опубликованных на официальном сайте

Министерства энергетики Российской Федерации в сети «Интернет»). Информация, указанная в абзаце одиннадцатом подпункта «н» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», раскрывается в форме электронных документов в соответствии с требованиями к их форматам раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> 11.11.2022 г. размещен отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих его материалах за 3 квартал 2022 года в следующем составе:

- заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 2 квартал 2022 года;

- паспорта инвестиционных проектов (224 паспорта);

- карты-схемы (265 карт-схем);

- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок за 9 месяцев 2022 года;

- отчет об источниках финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 9 месяцев 2022 года;

- отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (форма 20);

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 10);

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 11);

- отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 12);

- отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 13);
- отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 14);
- отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 15);
- отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 16);
- отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 17);
- отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2022 года (форма 18);
- отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше за 9 месяцев 2022 года (форма 19);
- стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены за 9 месяцев 2022 года.

Кроме того, в рамках оказания услуг, экспертная организация пользовалась открытой информацией, размещенной на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу [invest.gosuslugi.ru](http://invest.gosuslugi.ru) в соответствии с пунктом 19(1) Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики,



утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 для подтверждения отсутствия разночтения в отчетности.

Также, в рамках оказания услуг, экспертная организация пользовалась открытой информацией, размещенной на официальном сайте ПАО «Россети Московский регион» (<https://rossetimr.ru>) для подтверждения отсутствия разночтения в отчетности. Таким образом, можно сделать вывод о том, что ПАО «Россети Московский регион» в целом соблюдает законодательные требования к объему и срокам раскрытия отчетной информации о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2022 года.

## **9 Проверка выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций**

### **9.1 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» - Постановление № 24;

– приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта «м» пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Приказ № 320);

– 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 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;

- 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;

- Постановление Правительства РФ от 30.04.2013 г. № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ», далее - Постановление № 382.

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

## **9.2 Анализ отчета о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалов по формальным признакам**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 отчет по инвестиционной программе подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала. Официальным сайтом в

сети «Интернет» для размещения вышеуказанной информации является сайт <https://invest.gosuslugi.ru>. На указанном сайте в соответствии с пунктом 19 (1) Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением № 977, Минкомсвязь России разместило сообщение об обеспечении начиная с 21.06.2017 на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно–телекоммуникационной сети Интернет по адресу [invest.gosuslugi.ru](https://invest.gosuslugi.ru) (далее – официальный сайт [invest.gosuslugi.ru](https://invest.gosuslugi.ru)) возможности раскрытия информации об отчетах о реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются Минэнерго России и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, предусмотренной стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24.

Отчет ПАО «Россети Московский регион» за 3 квартал 2022 года размещен на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> 11.11.2022 г. Информация раскрыта в форме электронных документов и подписана электронной цифровой подписью. Таким образом, ПАО «Россети Московский регион» соблюдены требования к порядку и срокам размещения отчета об инвестиционной программе за 3 квартал 2022 года. Анализ состава раскрытой ПАО «Россети Московский регион» информации об отчете о реализации инвестиционной программы на предмет соответствия законодательству, а именно требованиям к объему раскрытия информации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, за 3 квартал 2022 года представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Анализ раскрытой информации на соответствие законодательству

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ, в котором раскрыта информация	Примечание
1	Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:		

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ, в котором раскрыта информация	Примечание
1.1.	введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, дат ввода (вывода) указанных объектов, а также исполнения основных этапов по инвестиционным проектам инвестиционной программы	Приложение (форма) № 14 Приложение (форма) № 15 Приложение (форма) № 16 Приложение (форма) № 17	
1.2.	объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы	Приложение (форма) № 10 Приложение (форма) № 11 Приложение (форма) № 12	
1.3.	объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы	Приложение (форма) № 13	
1.4	стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены	Приложение - стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены	
1.5.	значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше	Приложение (форма) № 18 Приложение (форма) № 19	
2.	Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту	Отчет об исполнении плана закупок	
3.	Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики	Приложение (форма) № 20	

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ, в котором раскрыта информация	Примечание
4.	Паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 Постановления № 24, по состоянию на отчетную дату;	Паспорта инвестиционных проектов по каждому мероприятию (224 шт.)	Форма официально не утверждена, однако в целом соответствует пункту 27 Постановления № 24
5.	Карты-схемы инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 Постановления № 24, по состоянию на отчетную дату	Карты-схемы инвестиционных проектов с отображением планируемого месторасположения объектов электроэнергетики (265 шт.)	

Отчет по инвестиционной программе за 3 квартал 2022 года, опубликованный ПАО «Россети Московский регион», в целом соответствует действующему законодательству (формам, установленным приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 года № 320) в сфере инвестиционной деятельности электросетевых организаций.

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

Информация, указанная в абзацах втором – пятнадцатом подпункта «н» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, раскрывается в форме электронных документов в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством связи и массовых коммуникаций Российской Федерации (указанные электронные документы формируются сетевой организацией на основе их шаблонов и (или) описаний схем XML–документов, опубликованных на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации в сети «Интернет»). Информация, указанная в подпункте «н» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, раскрывается в



форме электронных документов в соответствии с требованиями к их форматам раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

При раскрытии информации ПАО «Россети Московский регион» руководствовалось формами, которые утверждены Приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 года № 320. При проверке было подтверждено соответствие форм раскрытия информации ПАО «Россети Московский регион» действующему нормативно–правовому акту.

Таблица 3 – Анализ раскрытой информации на соответствие приказу Минэнерго России от 25 апреля 2018 года № 320

Номер формы	Наименование формы	Соответствие Приказу № 320
10	Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует
11	Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует
12	Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует
13	Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует
14	Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный)	Соответствует
15	Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный)	Соответствует
16	Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный)	Соответствует
17	Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует
18	Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует
19	Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный)	Соответствует
20	Отчет об использовании финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)	Соответствует



Отчет по инвестиционной программе за 3 квартал 2022 года, опубликованный ПАО «Россети Московский регион», по формальным признакам в целом соответствует действующему законодательству (формам, установленным приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 года № 320) в сфере инвестиционной деятельности электросетевых организаций.

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

**9.4.1 Соответствие финансирования, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации**

Анализ достоверности отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) выполнен на основе проверки информации на соответствие первичным документам, запрошенным у ПАО «Россети Московский регион». Результаты проверки информации представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по финансированию за 3 квартал 2022 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 10
Всего по отчету, млн. руб.	9 562,69
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	3 837,78
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	3 837,78

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированного отчета «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)» за 3 квартал 2022 года достоверна, и подтверждается информацией,

содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети Московский регион».

С целью подтверждения достоверности отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов (Форма 11), экспертами был сделан запрос информации у ПАО «Россети Московский регион», подтверждающий распределение объемов финансирования инвестиционных проектов по источникам финансирования.

Таблица 5 – Результаты анализа отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов

Показатель	Форма 11
Всего по отчету, млн. руб.	34 867,40
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	13 953,77
Подтверждено, млн. руб.	13 953,77

По результатам проверенной информации вследствие аудиторской выборки, в соответствии с Приложением № 21 к приказу Минфина России от 09.01.2012 № 2н у экспертов имеются достаточные основания для формирования выводов о достоверности данных отчетной Формы 11 «Отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)» за 3 квартал 2022 года.

#### **9.4.2 Соответствие освоения, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации**

Анализ достоверности отчета об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) выполнен на основе проверки информации на соответствие первичным документам, запрошенным у ПАО «Россети Московский регион». Результаты проверки информации представлены в таблице 6.

Таблица 6 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по освоению за 3 квартал 2022 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 12
Всего по отчету, млн. руб.	11 602,22
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	4 641,06
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	4 641,06

По результатам проверенной информации с применением аудиторской выборки, в соответствии с Приложением № 21 к приказу Минфина России от 09.01.2012 № 2н у экспертов имеются достаточные основания для формирования выводов о достоверности данных отчетной Формы 12 «Отчета об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)».

Информация, указанная в Отчете о реализации Инвестиционной программы по итогам 3 квартала 2022 года, во всех существенных аспектах соответствует информации, содержащейся в первичных учетных документах, а также в оборотно-сальдовых ведомостях бухгалтерского учета.

#### **9.4.3 Соответствие ввода основных фондов и мощностей, указанных в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации**

Анализ достоверности отчета об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) выполнен на основе проверки информации на соответствие первичным документам, запрошенным у ПАО «Россети Московский регион». Результаты проверки информации представлены в таблице 7.

Таблица 7 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу основных средств за 3 квартал 2022 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком.

Показатель	Форма 13
Всего по отчету, млн. руб.	9 712,48
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	3 818,12
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	3 818,12

Таблица 8 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу в эксплуатацию, а также о постановке под напряжение за 3 квартал 2022 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель		Всего по отчету	Проверено по результатам выборки	Подтверждено
Форма 13	Отчет об исполнении плана ввода ЛЭП, км	1623,14	211,15	211,15
	Отчет об исполнении плана ввода тра-ров, МВА	315,23	135,44	135,44
Форма 14	Постановка под напряжение протяженности ЛЭП, км	1623,14	211,15	211,15
	Постановка под напряжение трансформаторов, МВА	315,23	135,44	135,44
Форма 15	Ввод протяженности ЛЭП, км	1623,14	211,15	211,15
	Ввод в эксплуатацию трансформаторов, МВА	315,23	135,44	135,44

По результатам проверенной информации с применением аудиторской выборки, в соответствии с Приложением № 21 к приказу Минфина России от 09.01.2012 № 2н у экспертов имеются достаточные основания для формирования выводов о достоверности данных отчетных Форм 13, 14 и 15.

#### 9.4.4 Соответствие информации о закупках, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации

В ходе ТЦА выполнен анализ достоверности информации, указанной в форме «Отчет об исполнении Плана закупки», на соответствие документам (протоколам), имеющимся в свободном доступе.

Анализ производился методом аудиторской выборки. По результатам проверки «Отчета об исполнении Плана закупки» установлено соответствие представленных в Отчете об исполнении Плана закупки Инвестиционных проектов (групп ИП) с данными, опубликованными на сайтах: <https://www.b2b-center.ru/>, <https://rosseti.roseltorg.ru/> и <https://www.roseltorg.ru/>.

Результаты анализа отчета об исполнении Плана закупки представлены в таблице 9.

Таблица 9 – Результаты анализа отчета об исполнении Плана закупки

Критерий	Сумма, тыс. руб. (без НДС)
Общая сумма договоров за 3 квартал 2022 года, отраженных в отчете об исполнении Плана закупки	59 712 527,52
Общая сумма договоров, проверенных по результатам выборки	33 742 633,10
Стоимость договоров, в отношении которых подтверждены результаты закупочных процедур за 3 квартал 2022 года (имеются протоколы)	33 742 633,10

По результатам проверенной информации вследствие аудиторской выборки, в соответствии с Приложением № 21 к приказу Минфина России от 09.01.2012 № 2н у экспертов имеются достаточные основания для формирования выводов о достоверности данных отчета об исполнении плана закупки ПАО «Россети Московский регион».

## **9.5 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций**

### **9.5.1. Проверка требований Постановления № 977**

В рамках проведения анализа выполнения требований законодательства при реализации инвестиционной программы было проверено наличие графика реализации инвестиционной программы и соответствие мероприятий, представленных в Схемах и программах развития электроэнергетики.

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.

По результатам проверки несоответствий не выявлено.

### **9.5.2. Проверка порядка согласования мероприятий инвестиционной программы с документами территориального планирования**

Экспертами был сделан запрос информации в части предоставления программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, содержащей инвестиционные проекты, реализуемые в инвестиционной программе. ПАО «Россети Московский регион» принимает участие в рассмотрении и согласовании документов территориального планирования (ДТП) муниципальных образований г. Москвы и Московской области, в т.ч. на предмет синхронизации мероприятий и сроков, указанных в ДТП, с ИПР Общества.

### **9.5.3. Проверка порядка оформления правоустанавливающих документов на земельные участки, на которых расположены строящиеся и реконструируемые объекты**

С целью подтверждения соблюдения требования законодательства, экспертами были проверены правоустанавливающие документы на земельные участки, на которых располагаются строящиеся и реконструируемые объекты ПАО «Россети Московский регион» представлены следующие документы:

- договор аренды земельного участка, предоставляемое правообладателю зданий, строений, сооружений, расположенных на земельном участке № М-11-045930 от 26.12.2014 г. с кадастровым номером 50:21:0000000:468 и условным номером 110103347, площадью 57 300 (пятьдесят семь тысяч триста) кв. м., имеющий адресный ориентир: г. Москва, поселение Десеновское, 38 м Калужского шоссе, предоставляемый в пользование на условиях аренды для целей эксплуатации электрической подстанции 220 кВ «Лесная» (ПС № 377), сроком до 10.01.2025 года;

- договор аренды земельных участков для целей строительства № М-04-511030 от 15.04.2022: ЗУ1 с условным номером 77:77:0108725:04 площадью 489 кв.м., имеющий адресный ориентир: г. Москва, Некрасовка, ул. Вертолетчиков и

ЗУ2 с условным номером 77:77:0108726:04 площадью 643 кв.м., имеющий адресный ориентир: г. Москва, Некрасовка, ул. Вертолетчиков, сроком 11 месяцев 28 дней.

Таким образом, можно сделать вывод о выполнении ПАО «Россети Московский регион» требования законодательства Российской Федерации при реализации инвестиционной программы в отношении правоустанавливающих документов на земельные участки, на которых располагаются строящиеся и реконструируемые объекты.

#### **9.5.4. Проверка соблюдения порядка получения разрешений на строительство**

По запросу экспертной организации, для подтверждения порядка соблюдения требований законодательства, Заказчиком было предоставлено:

– разрешение на строительство объекта «Сооружение заходов на ПС 500 кВ «Каскадная»: КВЛ 110 кВ Восточная-Некрасовка с отп. На ПС Ясная ВЛ 110 кВ Некрасовка-Кучино, Минеральная-Некрасовка, Прогресс-Некрасовка с образованием новых линий», выданное Комитетом государственного строительного надзора города Москвы, № 77-139000-020177-2022 от 28.04.2022 г.

По результатам анализа предоставленной информации, можно сделать вывод о соблюдении ПАО «Россети Московский регион» требований законодательства, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

#### **9.5.5. Проверка соблюдения порядка допуска объектов в эксплуатацию (Ростехнадзор)**

В ходе ТЦА, по мероприятиям, вводимым в 3 квартале 2022 года, было запрошено разрешение на допуск в эксплуатацию со стороны Государственных органов по технологическому надзору и уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию. По результатам проверки, предоставленной Заказчиком, информации сделан вывод, что процедура ввода в эксплуатацию соответствует всем требованиям и нормам законодательства.



### **9.5.6. Проверка соблюдения порядка получения документов для согласования технических условий/технических решений с вышестоящими сетевыми организациями и/или РДУ**

Для проверки соблюдения порядка получения документов для согласования технических условий/технических решений с вышестоящими сетевыми организациями и/или РДУ Заказчик предоставил:

1. Технические требования и изменения к ним на строительство ПС 220 кВ Тютчево, согласованное заместителем директора по развитию филиала АО «СО ЕЭС» Московское РДУ.

Замечания по результатам проверки отсутствуют.

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

Приказом № 177 утверждены методические указания по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций. Количественные показатели на период реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» утверждены приказом Минэнерго России 36@ от 28.12.2021 г.

Существующие форматы отчетов о реализации инвестиционной программы предусматривают отдельный отчет, в котором приводятся количественные показатели – форма № 18 «Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы».

Для целей проверки достижения плановых значений количественных показателей экспертами выполнен расчет по каждому мероприятию.

#### **9.6.1 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (силовые трансформаторы)**

В ходе аудита проверены мероприятия по инвестиционным проектам, в отношении которых Приказом Минэнерго 36@ от 28.12.2021 г. утверждены следующие показатели:

– показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения;

– показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения;

– показатель замены силовых (авто–) трансформаторов с дифференциацией по уровням напряжения.

В таблице 10 приведены утвержденные плановые значения и фактические значения количественных показателей по увеличению мощности/замене силовых трансформаторов.

Таблица 10 – Плановые и фактические значения количественных показателей по увеличению/замене силовых (авто-) трансформаторов

Показатель	Класс напряжения, кВ	Утвержденный план		Факт	
		Количество ИП, ед.	МВА	Количество ИП, ед.	МВА
Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	220	1	37,00	-	-
	110	-	-	-	-
	35	1	12,00	1	13,58
	20	-	-	-	-
	10	78	77,448	26	214,195
	6	41	11,39	14	6,77
Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	500	-	-	-	-
	220	1	250,00	-	-
	110	5	316,85	-	-
	35	1	4,00	-	-
	20	5	26,85	3	8,93
	10	345	640,344	167	341,009
	6	33	143,95	19	59,73
Показатель замены силовых (авто–) трансформаторов с дифференциацией по уровням напряжения	0,4	-	-	-	-
	500	-	-	-	-
	220	1	126,00	-	-
	110	-	-	-	-
	35	-	-	-	-
	20	1	0,80	-	-
	10	45	88,98	24	10,696
	6	5	4,18	9	4,96
	0,4	-	-	-	-

На основании информации о вводе и выводе из эксплуатации силовых трансформаторов экспертами выполнен расчет количественных показателей, а также степень их достижения. Результаты приведены в таблице 11.

Таблица 11 – Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, МВА	Факт по отчет- ной форме, МВА	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, МВА	Дости- жение, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-187869	37,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1,00</b>	<b>37,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	E_I-116518	12,00	13,58	13,58	113,17
<b>Итого</b>	<b>1,00</b>	<b>12,00</b>	<b>13,58</b>	<b>13,58</b>	<b>113,17</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	13 ед.	0,00	206,05	206,05	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	65 ед.	68,52	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	L_I-240707	3,76	2,80	2,80	74,47
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-249051	0,09	0,15	0,15	166,67
	L_I-249061	0,18	0,25	0,25	138,89
	L_I-249062	0,09	0,10	0,10	111,11
	L_I-249065	0,06	0,10	0,10	161,67
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	13 ед.	4,75	4,75	4,75	100,00
<b>Итого</b>	<b>96,00</b>	<b>77,45</b>	<b>214,20</b>	<b>214,20</b>	<b>276,57</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но	L_I-240632	НД	2,96	2,96	-
	I_I-202917	0,00	0,20	0,20	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, МВА	Факт по отчет- ной форме, МВА	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, МВА	Дости- жение, %
зафиксировано фактическое достиже- ние	L_I-247683	0,00	0,40	0,40	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафикси- ровано	30 ед.	8,39	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-249079	0,06	0,23	0,23	383,33
	L_I-249080	0,06	0,10	0,10	161,67
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	14 ед.	2,88	2,88	2,88	100,00
<b>Итого</b>	<b>49,00</b>	<b>11,39</b>	<b>6,77</b>	<b>6,77</b>	<b>59,43</b>

Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям представлен в таблице 12.

Таблица 12 – Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, МВА	Факт по отчет- ной форме, МВА	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, МВА	Дости- жение, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафикси- ровано	E_I-188382	250,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1,00</b>	<b>250,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафикси- ровано	E_I-188382	50,00	0,00	0,00	-
	H_I-198086	40,00	0,00	0,00	-
	I_I-219549	38,00	0,00	0,00	-
	J_I-226990	63,00	0,00	0,00	-
	J_I-227098	125,85	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>5,00</b>	<b>316,85</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, МВА	Факт по отчет- ной форме, МВА	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, МВА	Дости- жение, %
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_I-255848	4,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1,00</b>	<b>4,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	I_I-212635	0,00	0,13	0,13	-
	J_I-221343	0,00	0,80	0,80	-
	K_I-233586	0,00	8,00	8,00	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	H_I-201403	5,00	0,00	0,00	-
	I_I-219608	4,80	0,00	0,00	-
	J_I-224500	15,00	0,00	0,00	-
	J_I-227831	2,00	0,00	0,00	-
	K_I-236551	0,05	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>8,00</b>	<b>26,85</b>	<b>8,93</b>	<b>8,93</b>	<b>33,24</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	102 ед.	0,00	162,18	162,18	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	280 ед.	443,73	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	Г1111	6,31	3,06	3,06	48,45
	Г1112	18,94	7,32	7,32	38,66
	H_I-160582	2,50	0,50	0,50	20,00
	J_I-221292	2,00	1,26	1,26	63,00
	J_I-221013	1,20	0,74	0,74	61,67
	J_I-224786	1,37	0,74	0,74	54,01
	Г2112	51,74	42,28	42,28	81,71
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	J_I-220577	1,26	2,50	2,50	198,41
	I_I-203534	0,74	1,24	1,24	167,57
	K_I-238393	0,74	1,20	1,20	162,16
	Г2111	27,75	35,75	35,75	128,85
	I_I-206324	0,80	0,97	0,97	121,25
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	58 ед.	81,27	81,27	81,27	100,00
<b>Итого</b>	<b>452,00</b>	<b>640,34</b>	<b>341,01</b>	<b>341,01</b>	<b>53,25</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, МВА	Факт по отчет- ной форме, МВА	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, МВА	Дости- жение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достиже- ние	H_I-174578	0,00	0,32	0,32	-
	M_I-264240	НД	1,20	1,20	-
	K_I-233948	0,00	0,46	0,46	-
	M_I-265269	НД	0,63	0,63	-
	L_I-241769	0,00	0,63	0,63	-
	L_I-242761	0,00	1,26	1,26	-
	L_I-243109	0,00	0,63	0,63	-
	L_I-244318	0,00	0,25	0,25	-
	L_I-245769	0,00	0,63	0,63	-
	L_I-254898	0,00	1,26	1,26	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафикси- ровано	24 ед.	55,36	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	Г2111	37,15	22,23	22,23	59,84
	Г2112	47,52	23,25	23,25	48,91
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	Г1111	0,47	0,68	0,68	144,23
	Г1112	0,47	2,07	2,07	442,95
	I_I-205428	0,74	2,00	2,00	270,27
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	K_I-235250	1,26	1,26	1,26	100,00
	L_I-240701	0,80	0,80	0,80	100,00
	L_I-243909	0,09	0,09	0,09	100,00
	L_I-252379	0,09	0,09	0,09	100,00
<b>Итого</b>	<b>43,00</b>	<b>143,95</b>	<b>59,73</b>	<b>59,73</b>	<b>41,50</b>

Показатель замены силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях представ-  
лен в таблице 13.

Таблица 13 – Группировка результатов достижения количественных показателей за-  
мены силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, МВА	Факт по отчет- ной форме, МВА	Сумма выпол- нения по ре- зульта- там ТЦА, МВА	Дости- жение, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но	I_I-210529	126,00	0,00	0,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, МВА	Факт по отчет- ной форме, МВА	Сумма выпол- нения по ре- зульта- там ТЦА, МВА	Дости- жение, %
фактического достижения не зафиксировано					
<b>Итого</b>	<b>1,00</b>	<b>126,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	I_I-219303	0,80	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1,00</b>	<b>0,80</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	23 ед.	0,00	10,45	10,45	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	44 ед.	88,73	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	1 ед.	0,25	0,25	0,25	100,00
<b>Итого</b>	<b>68,00</b>	<b>88,98</b>	<b>10,70</b>	<b>10,70</b>	<b>12,02</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	I_I-204395	0,00	1,26	1,26	-
	Г2111	0,00	2,07	2,07	-
	Г2112	0,00	0,16	0,16	-
	L_I-249050	0,00	0,25	0,25	-
	L_I-249078	0,00	0,25	0,25	-
	L_I-249081	0,00	0,16	0,16	-
	L_I-249338	0,00	0,16	0,16	-
	L_I-249346	0,00	0,25	0,25	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_I-249348	0,00	0,40	0,40	-
	H_I-174578	0,80	0,00	0,00	-
	K_I-237913	1,26	0,00	0,00	-
	L_I-255338	0,80	0,00	0,00	-
	E_I-104754	0,06	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	E_I-187545	1,26	0,00	0,00	-
	<b>14,00</b>	<b>4,18</b>	<b>4,96</b>	<b>4,96</b>	<b>118,58</b>



## 9.6.2 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (ЛЭП)

В ходе аудита проверены мероприятия по инвестиционным проектам, в отношении которых Приказом Минэнерго № 36@ от 28.12.2021 г. утверждены следующие показатели:

- показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения;
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения;
- показатель замены протяженности линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения.

В таблице 14 приведены утвержденные плановые значения и фактические значения количественных показателей по увеличению/замене линий электропередач, отраженные в форме 18.

Таблица 14 – Плановые и фактические значения количественных показателей по увеличению/замене линий электропередач

Показатель	Класс напряжения, кВ	Утвержденный план		Факт	
		Количество ИП, ед.	км	Количество ИП, ед.	км
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	500	-	-	-	-
	220	2	15,57	1	-0,08
	110	1	18,91	1	-1,68
	35	-	-	-	-
	20	-	-	1	0,21
	10	52	77,037	50	438,3746
	6	14	22,40	21	163,51
	0,4	17	12,83	23	1832,80
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	500	-	-	-	-
	220	2	1,70	-	-
	110	3	30,91	1	3,38
	35	1	0,05	-	-
	20	9	64,87	4	11,38
	10	386	933,103	191	384,1852
	6	47	98,23	26	70,03
	0,4	431	1532,95	251	901,63

Показатель	Класс напряже- ния, кВ	Утвержденный план		Факт	
		Количество ИП, ед.	км	Количество ИП, ед.	км
Показатель замены линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения	500	-	-	-	-
	220	8	15,87	-	-
	110	25	89,20	-	-
	35	1	0,80	-	-
	20	-	-	-	-
	10	273	467,031	79	82,826
	6	88	157,46	31	22,56
	0,4	253	716,27	83	803,91

Таблица 15 – Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, км	Дости- жение, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	M_P-003480	НД	0,01	0,01	-
	M_P-000680	НД	-0,09	-0,09	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-184439	12,65	0,00	0,00	-
	E_I-184615	2,92	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>4,00</b>	<b>15,57</b>	<b>-0,08</b>	<b>-0,08</b>	<b>-0,53</b>
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	M_P-000680	НД	-1,70	-1,70	-
	M_P-004095	НД	0,02	0,02	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-184443	18,91	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>3,00</b>	<b>18,91</b>	<b>-1,68</b>	<b>-1,68</b>	<b>-8,90</b>
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	M_P-005740	НД	0,21	0,21	-
<b>Итого</b>	<b>1,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,21</b>	<b>0,21</b>	<b>-</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, км	Дости- жение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	44 ед.	0,00	436,16	436,16	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	46 ед.	71,05	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	L_I-240705	2,47	0,08	0,08	3,36
	L_I-240707	0,90	0,50	0,50	55,89
	L_I-254412	2,00	0,18	0,18	9,00
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-243470	0,18	0,23	0,23	128,89
	L_I-239285	0,26	0,44	0,44	170,00
	L_I-250494	0,18	0,77	0,77	428,33
<b>Итого</b>	<b>96,00</b>	<b>77,04</b>	<b>438,37</b>	<b>438,37</b>	<b>569,04</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	17 ед.	0,00	163,38	163,38	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	10 ед.	22,22	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	L_I-249699	0,03	0,01	0,01	33,33
	L_I-249700	0,05	0,01	0,01	22,00
	L_I-249709	0,05	0,01	0,01	16,00
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-249701	0,05	0,10	0,10	202,00
<b>Итого</b>	<b>31,00</b>	<b>22,40</b>	<b>163,51</b>	<b>163,51</b>	<b>730,01</b>
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	22 ед.	0,00	1832,47	1832,47	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	16 ед.	9,69	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	I_I-219627	3,14	0,33	0,33	10,52
<b>Итого</b>	<b>39,00</b>	<b>12,83</b>	<b>1832,80</b>	<b>1832,80</b>	<b>14285,26</b>

Таблица 16 – Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, км	Дости- жение, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	J_I-227058	0,50	0,00	0,00	-
	E_I-188382	1,20	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>2,00</b>	<b>1,70</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	H_I-187166	0,00	3,38	3,38	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	J_I-224625	18,11	0,00	0,00	-
	J_I-224626	5,80	0,00	0,00	-
	E_I-188382	7,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>4,00</b>	<b>30,91</b>	<b>3,38</b>	<b>3,38</b>	<b>10,93</b>
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_I-255848	0,05	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1,00</b>	<b>0,05</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	I_I-212635	0,00	7,41	7,41	-
	J_I-221343	0,00	0,16	0,16	-
	K_I-233586	0,00	3,79	3,79	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	H_I-201403	2,64	0,00	0,00	-
	I_I-219847	0,66	0,00	0,00	-
	J_I-224500	13,85	0,00	0,00	-
	J_I-225033	21,40	0,00	0,00	-
	J_I-227831	3,34	0,00	0,00	-
	L_I-240946	12,80	0,00	0,00	-
	L_I-245732	3,40	0,00	0,00	-
	L_I-254060	4,60	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	I_I-219608	2,19	0,01	0,01	0,64
<b>Итого</b>	<b>12,00</b>	<b>64,87</b>	<b>11,38</b>	<b>11,38</b>	<b>17,54</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, км	Дости- жение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	124 ед.	0,00	181,75	181,75	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	319 ед.	691,86	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	43 ед.	203,57	158,61	158,61	77,92
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	24 ед.	37,67	43,82	43,82	116,31
<b>Итого</b>	<b>510,00</b>	<b>933,10</b>	<b>384,19</b>	<b>384,19</b>	<b>41,17</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	16 ед.	0,00	19,30	19,30	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	37 ед.	40,38	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	Г1111	0,39	0,10	0,10	24,55
	Г1112	0,73	0,50	0,50	68,62
	J_I-220938	0,52	0,30	0,30	56,92
	L_I-240701	0,60	0,19	0,19	31,00
	Г2111	23,29	15,63	15,63	67,10
	L_I-253046	0,92	0,21	0,21	22,61
	L_I-255246	1,50	1,33	1,33	88,33
	L_I-256307	1,15	0,99	0,99	85,65
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	Г2112	19,55	21,93	21,93	112,17
	K_I-231609	9,20	9,58	9,58	104,15
<b>Итого</b>	<b>63,00</b>	<b>98,23</b>	<b>70,03</b>	<b>70,03</b>	<b>71,29</b>
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	151 ед.	0,00	99,80	99,80	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	331 ед.	332,52	0,00	0,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, км	Дости- жение, %
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	62 ед.	1073,41	664,85	664,85	61,94
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	36 ед.	126,53	136,49	136,49	107,87
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	E_I-133107	0,40	0,40	0,40	100,00
	H_I-178451	0,09	0,09	0,09	100,00
<b>Итого</b>	<b>582,00</b>	<b>1532,95</b>	<b>901,63</b>	<b>901,63</b>	<b>58,82</b>

Таблица 17 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены линий электропередачи

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, км	Дости- жение, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	H_I-184687	2,00	0,00	0,00	-
	H_I-184688	1,02	0,00	0,00	-
	H_I-184689	1,72	0,00	0,00	-
	J_I-223546	1,20	0,00	0,00	-
	L_I-238070	7,08	0,00	0,00	-
	I_I-210529	0,80	0,00	0,00	-
	L_I-248348	1,60	0,00	0,00	-
	E_I-187545	0,45	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>8,00</b>	<b>15,87</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	25 ед.	89,20	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>25,00</b>	<b>89,20</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_I-254092	0,80	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1,00</b>	<b>0,80</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но	38 ед.	0,00	39,62	39,62	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, км	Дости- жение, %
зафиксировано фактическое достиже- ние					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафикси- ровано	232 ед.	424,75	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	29 ед.	27,91	18,63	18,63	66,77
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	J_I-229055	3,95	4,07	4,07	103,09
	Г2111	0,02	9,35	9,35	58450,00
	L_I-249004	1,70	1,83	1,83	107,47
	L_I-249005	1,65	1,67	1,67	101,33
	L_I-249064	1,80	1,98	1,98	109,84
	L_I-249069	0,11	0,24	0,24	220,00
	L_I-249074	0,10	0,38	0,38	376,00
	J_I-224194	1,31	1,31	1,31	100,31
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	J_I-221887	1,93	1,93	1,93	100,00
	J_I-222090	0,77	0,77	0,77	100,00
	J_I-222113	0,59	0,59	0,59	100,00
	J_I-222116	0,45	0,45	0,45	100,00
<b>Итого</b>	<b>311,00</b>	<b>467,03</b>	<b>82,83</b>	<b>82,83</b>	<b>17,73</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достиже- ние	L_I-250193	0,00	0,54	0,54	-
	E_I-116343	0,00	0,03	0,03	-
	K_I-234903	0,00	1,32	1,32	-
	K_I-234924	0,00	1,67	1,67	-
	L_I-246641	0,00	1,46	1,46	-
	L_I-247513	0,00	1,08	1,08	-
	L_I-249281	0,00	0,01	0,01	-
	L_I-249334	0,00	0,01	0,01	-
	L_I-249348	0,00	0,01	0,01	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафикси- ровано	J_I-224110	0,00	4,34	4,34	-
	67 ед.	141,79	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	14 ед.	15,53	7,84	7,84	50,51
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	Г1111	0,01	0,02	0,02	177,78
	Г2111	0,04	3,38	3,38	7853,49
	Г2112	0,01	0,77	0,77	15320,00
	L_I-249050	0,04	0,05	0,05	122,50



Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, км	Дости- жение, %
	L_I-249394	0,02	0,02	0,02	153,33
	L_I-249396	0,02	0,02	0,02	133,33
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	L_I-249395	0,02	0,02	0,02	100,00
<b>Итого</b>	<b>98,00</b>	<b>157,46</b>	<b>22,56</b>	<b>22,56</b>	<b>14,33</b>
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	36 ед.	0,00	649,77	649,77	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	206 ед.	449,58	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	44 ед.	260,36	147,69	147,69	56,73
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	H_I-198251	0,34	0,42	0,42	123,89
	I_I-206324	0,12	0,16	0,16	135,29
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	L_I-249327	5,88	5,88	5,88	100,00
<b>Итого</b>	<b>289,00</b>	<b>716,27</b>	<b>803,91</b>	<b>803,91</b>	<b>112,24</b>

### 9.6.3 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (замена выключателей)

В ходе аудита проверены мероприятия по инвестиционным проектам, в отношении которых Приказом Минэнерго № 36 от 28.12.2021 г. утвержден показатель замены выключателей.

В таблице 18 приведены утвержденные плановые и фактические значения количественных показателей замены выключателей.

Таблица 18 – Плановые и фактические значения количественных показателей замены выключателей

Показатель	Класс напряжения, кВ	Утвержденный план		Факт	
		Количество ИП, ед.	шт.	Количество ИП, ед.	шт.
Замена выключателей	500	-	-	-	-
	220	3	14,00	-	-
	110	14	76,00	-	-
	35	4	11,00	1	9,00
	20	10	142,00	-	-
	10	543	5188	42	316
	6	83	401,00	4	30,00
	0,4	-	-	36	117,00

Таблица 19 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены выключателей

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Достижение, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-187869	6,00	0,00	0,00	-
	L_I-231838	2,00	0,00	0,00	-
	E_I-188382	6,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>3,00</b>	<b>14,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	14 ед.	76,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>14,00</b>	<b>76,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_I-255848	1,00	0,00	0,00	-
	L_I-255849	1,00	0,00	0,00	-
	L_I-255850	2,00	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	E_I-116518	7,00	9,00	9,00	128,57
<b>Итого</b>	<b>4,00</b>	<b>11,00</b>	<b>9,00</b>	<b>9,00</b>	<b>81,82</b>
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но	H_I-201403	4,00	0,00	0,00	-
	I_I-219608	8,00	0,00	0,00	-
	J_I-224500	84,00	0,00	0,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, шт.	Факт по отчет- ной форме, шт.	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, шт.	Дости- жение, %
фактического достижения не зафиксировано	J_I-227831	4,00	0,00	0,00	-
	L_I-245732	14,00	0,00	0,00	-
	I_I-210649	6,00	0,00	0,00	-
	L_I-254060	12,00	0,00	0,00	-
	H_I-198086	5,00	0,00	0,00	-
	L_I-254061	2,00	0,00	0,00	-
	E_I-133440	3,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>10,00</b>	<b>142,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	25 ед.	0,00	94,00	94,00	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	526 ед.	4823,00	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	H_I-195057	14,00	4,00	4,00	28,57
	J_I-220927	14,00	4,00	4,00	28,57
	K_I-237358	14,00	4,00	4,00	28,57
	L_I-238876	14,00	4,00	4,00	28,57
	L_I-239952	14,00	4,00	4,00	28,57
	L_I-242354	14,00	4,00	4,00	28,57
	J_I-223483	21,00	15,00	15,00	71,43
	H_I-188668	96,00	24,00	24,00	25,00
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	I_I-209823	8,00	2,00	2,00	25,00
	I_I-203534	3,00	4,00	4,00	133,33
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	E_I-127353	24,00	24,00	24,00	100,00
	H_I-197861	38,00	38,00	38,00	100,00
	H_I-197865	36,00	36,00	36,00	100,00
	H_I-197868	34,00	34,00	34,00	100,00
	J_I-223493	18,00	18,00	18,00	100,00
	L_I-239657	1,00	1,00	1,00	100,00
	L_I-254089	2,00	2,00	2,00	100,00
<b>Итого</b>	<b>568,00</b>	<b>5188,00</b>	<b>316,00</b>	<b>316,00</b>	<b>6,09</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г2111	0,00	6,00	6,00	-
	L_I-252681	0,00	1,00	1,00	-
	J_I-222779	0,00	1,00	1,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, шт.	Факт по отчет- ной форме, шт.	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, шт.	Дости- жение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	82 ед.	379,00	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	E_I-116518	22,00	22,00	22,00	100,00
<b>Итого</b>	<b>86,00</b>	<b>401,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>7,48</b>
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	36 ед.	0,00	117,00	117,00	-
<b>Итого</b>	<b>36,00</b>	<b>0,00</b>	<b>117,00</b>	<b>117,00</b>	<b>0,00</b>

#### 9.6.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (финансовые показатели)

В ходе аудита проверены мероприятия, в отношении которых количественные показатели имеют стоимостное выражение (финансовые показатели). По мнению экспертов, достижение плановых значений следует анализировать в отношении инвестиционных проектов, которые были введены в эксплуатацию в отчетном периоде.

В аудиторскую выборку были включены реализованные (фактически выполненные) инвестиционные проекты к моменту окончания 3 квартала 2022 года.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. № 36@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства утверждены в размере 21 500,65 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 25 066,82 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 25 066,82 млн. руб.

Результаты по анализу достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, представлены в таблице 20.

Таблица 20 – Результаты по анализу достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	776 ед.	0,00	5750,88	5750,88	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	1182 ед.	7552,37	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	321 ед.	5209,55	1673,39	1673,39	32,12
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	293 ед.	8738,73	17642,55	17642,55	201,89
<b>Итого</b>	<b>2572,00</b>	<b>21500,65</b>	<b>25066,82</b>	<b>25066,82</b>	<b>116,59</b>

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. № 36@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти не утверждены. По результатам ТЦА фактического исполнения показателя не зафиксировано.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. № 36@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий,

направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии не утверждены. В отчетных формах по исполнению инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» выполнение показателя не зафиксировано.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. № 36@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры сетевой организации утверждены в размере 1 850,01 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 502,92 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 502,92 млн. руб.

Таблица 21 – Результаты по анализу достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	18 ед.	1238,27	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	J_I-215694	196,73	116,60	116,60	59,27
	J_I-215701	23,99	3,28	3,28	13,68
	J_I-215704	1,05	1,04	1,04	99,65
	J_I-223474	47,87	45,90	45,90	95,89
	J_I-223477	72,31	72,24	72,24	99,92
	J_I-223480	6,08	2,75	2,75	45,30
	L_I-246977	77,99	17,94	17,94	23,00
	L_I-246979	10,10	8,81	8,81	87,23
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-246980	95,43	93,12	93,12	97,58
	J_I-225090	4,68	7,09	7,09	151,57
	J_I-215692	3,37	51,86	51,86	1540,38
Итого	L_I-246981	72,16	82,28	82,28	114,02
	<b>30,00</b>	<b>1850,01</b>	<b>502,92</b>	<b>502,92</b>	<b>27,18</b>

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. № 36@, количественные показатели

объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации утверждены в размере 17 609,22 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 9 297,66 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 9 297,66 млн. руб.

Таблица 22 – Результаты по анализу достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	1184 ед.	7697,11	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	406 ед.	7874,00	3555,00	3555,00	45,15
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	317 ед.	2038,11	5742,66	5742,66	281,76
<b>Итого</b>	<b>1907,00</b>	<b>17609,22</b>	<b>9297,66</b>	<b>9297,66</b>	<b>52,80</b>

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. № 36@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики не утверждены. По результатам ТЦА фактического исполнения показателя не зафиксировано.

#### 9.6.5 Результаты проверки достижения плановых значений целевых показателей, а также количественных показателей повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

Приказом №346 утвержден Порядок установления целевых показателей для целей



формирования инвестиционных программ сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

Согласно данного документа значения целевых показателей определяются в порядке, установленном Методическими указаниями для определения плановых значений показателя уровня надежности оказываемых услуг и показателей уровня качества оказываемых услуг, на каждый год планируемого периода реализации инвестиционной программы.

Значения целевых показателей определяются сетевой организацией и размещаются до 1 марта года, предшествующего планируемому периоду реализации инвестиционной программы, на официальном сайте сетевой организации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». Целевые показатели надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии отражены в составе проекта инвестиционной программы ПАО «Россети Московский Регион».

Как самостоятельный показатель в составе инвестиционной программы вышеуказанные показатели не утверждаются, также отсутствует расшифровка показателей по кварталам.

Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в размере -14,59 час. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. Результаты проверки приведены в таблице 23.

Таблица 23 – Результаты проверки достижения количественных показателей оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План, час	Факт, час	Факт по результатам экспертизы, час	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	1317 инвестиционных проектов	-14,59	0,00	0,00	—
<b>Итого</b>	<b>1317</b>	<b>-14,59</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в размере -20,82 ед. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. Результаты проверки приведены в таблице 24.

Таблица 24 – Результаты проверки достижения количественных показателей оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам экспертизы, ед.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	1309 инвестиционных проектов	-20,82	0,00	0,00	—
<b>Итого</b>	<b>1309</b>	<b>-20,82</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

#### 9.6.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей по технологическому присоединению

В ходе аудита проверены мероприятия по инвестиционным проектам, в отношении которых утверждены следующие показатели:

- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии;
- показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения;
- показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения.

Таблица 25 – Результаты проверки достижения количественных показателей максимальной мощности, присоединяемых потребителей электрической энергии

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов, кол-во	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам экспертизы, МВт	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	95 инвестиционных проектов	85,70	85,70	85,62	99,91
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	185 инвестиционных проектов	0,00	430,39	428,83	—
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	1434 инвестиционных проекта	3046,87	0,00	0,00	—
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано превышение фактического показателя над плановым	4 инвестиционных проекта	1,88	1,93	1,93	103,11
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	62 инвестиционных проекта	86,24	39,58	39,58	45,90
<b>Итого</b>	<b>1780</b>	<b>3220,69</b>	<b>557,61</b>	<b>555,97</b>	<b>3,86</b>

Таблица 26 – Результаты проверки достижения количественных показателей максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов, кол-во	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам экспертизы, МВт	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	2 инвестиционных проекта	144,76	0,00	0,00	—
<b>Итого</b>	<b>2</b>	<b>144,76</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00%</b>

Таблица 27 – Результаты проверки достижения количественных показателей максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам экспертизы, МВт	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	153 инвестиционных проектов	206,01	0,00	0,00	0,00
<b>Итого</b>	<b>153</b>	<b>206,01</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Таблица 28 – Результаты проверки достижения количественных показателей общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов, кол-во	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам экспертизы, ед.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	161 инвестиционный проект	161,00	161,00	161,00	100,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	185 инвестиционных проектов	0,00	8426,00	8426,00	0,00
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	1432 инвестиционных проекта	1469,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого</b>	<b>1778,00</b>	<b>1630,00</b>	<b>8587,00</b>	<b>8587,00</b>	<b>526,81%</b>

Таблица 29 – Результаты проверки достижения количественных показателей общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов, кол-во	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам экспертизы, ед.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	19 инвестиционных проектов	19,00	19,00	19,00	100,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	46 инвестиционных проектов	0,00	2838,00	2838,00	—
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	1057 инвестиционных проектов	1080,00	0,00	0,00	—
<b>Итого</b>	<b>1122</b>	<b>1099,00</b>	<b>2857,00</b>	<b>2857,00</b>	<b>259,96</b>

#### 9.6.7 Результаты проверки достижения плановых значений технических показателей

В ходе аудита проверены мероприятия по инвестиционным проектам, в отношении которых утверждены следующие показатели:

- показатель степени загрузки трансформаторной подстанции;
- показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных.

Таблица 30 – Результаты проверки достижения количественных показателей степени загрузки трансформаторной подстанции

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	E_I-116518	0,40	0,40	0,40	100
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	2012 инвестиционных проектов				
<b>Итого</b>	<b>2013</b>	—	—	—	—

Таблица 31 – Результаты проверки достижения количественных показателей оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	J_I-233263	0,00	0,23	0,23	—
	J_I-233264	0,00	0,17	0,17	—
	K_I-235264	0,00	0,01	0,01	—

## 10 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы

**10.1 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений показателей реализации инвестиционных проектов, в том числе фактических значений показателей объектов инвестиционной деятельности, от плановых значений таких показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой**

**10.1.1 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений финансовых показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей**

Оценка эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 3 квартал (накопительным итогом за 9 месяцев) 2022 года осуществляется на основе анализа исполнения плановых показателей инвестиционной программы и причин отклонений фактических показателей от плановых.

В ходе ТЦА проверены мероприятия, по которым зафиксировано фактическое исполнение в 3 квартале (накопительным итогом за 9 месяцев) 2022 года. С целью анализа выявленных отклонений, мероприятия сгруппированы по причинам, вызвавшим такие отклонения (изменения в инвестиционной программе).

Сравнительный анализ плановых и фактических финансовых показателей ПАО «Россети Московский регион» за 3 квартал (накопительным итогом за 9 месяцев) 2022 года представлен в таблице 32.

Таблица 32 – Сравнительный анализ плановых и фактических значений показателей реализации инвестиционной программы по отчёту за 3 квартал (накопительным итогом за 9 месяцев) 2022 года

Показатели	За 9 месяцев		Отклонение		3 квартал		Отклонение	
	План	Факт	Абс.	%	План	Факт	Абс.	%
Объем финансирования, млн. рублей (с НДС)	23746,41	34867,40	11120,99	46,83	7049,23	9562,69	2513,46	35,66



Показатели	За 9 месяцев		Отклонение		3 квартал		Отклонение	
	План	Факт	Абс.	%	План	Факт	Абс.	%
Объем освоения, млн.руб. (без НДС)	17906,70	26878,91	8972,21	50,11	8395,43	11602,22	3206,80	38,20

В ходе ТЦА проверено финансирование всех мероприятий инвестиционной программы, с целью анализа выявленных отклонений все мероприятия сгруппированы по причинам, вызвавшим такие отклонения (изменения в инвестиционной программе), результаты представлены в таблице 33.

Таблица 33 – Анализ причин отклонения показателей инвестиционной программы в разрезе финансирования за 3 квартал (накопительным итогом за 9 месяцев) 2022 года

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего:		11 120,99	3 406	
1	<b>Организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):</b>	<b>-1 351,93</b>	<b>1 857</b>	<b>Обосновано</b>
1.1	Перенос оплаты (отсрочка) в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора/ досрочная оплата произведена в предыдущие периоды	-5 515,37	1 413	Обосновано
1.2	Погашение ранее возникшей кредиторской задолженности и/или перенос оплаты с предыдущих отчетных периодов/ досрочное погашение кредиторской задолженности/ авансирование	4 163,44	444	Обосновано
2	<b>Технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:</b>	<b>3 709,40</b>	<b>549</b>	<b>Обосновано</b>
3	<b>Финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:</b>	<b>1 030,85</b>	<b>481</b>	<b>Обосновано</b>

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
3.1	Изменение стоимости по результатам закупочных процедур	-850,51	157	Обосновано
3.2	Изменение стоимости по итогам утверждения ПСД	999,18	241	Обосновано
3.3	Распределение косвенных расходов	-	-	-
3.4	Распределение дополнительных расходов, не повлекшее изменение стоимости	882,18	83	Обосновано
4	<b>Включения в ИП новых проектов</b>	<b>2 435,19</b>	<b>313</b>	<b>Обосновано</b>
5	<b>Групповые проекты</b>	<b>4 909,95</b>	<b>4</b>	<b>Обосновано</b>
6	<b>Исключение ранее утвержденных проектов</b>	<b>-172,92</b>	<b>54</b>	<b>Обосновано</b>
7	Причина не установлена/не отражена в отчетах	-12,58	94	Причины отсутствуют в соответствии с законодательством (отклонение менее 10%)
8	<b>Иные причины</b>	<b>573,04</b>	<b>54</b>	<b>Обосновано</b>

Всего в отчете за 3 квартал 2022 года отражено 20 353 мероприятий (включая групповые мероприятия по технологическому присоединению), 3 406 из которых были проверены в результате ТЦА.

Результаты оценки и анализа причин отклонений по освоению капитальных вложений представлены в таблице 34.

Таблица 34 – Анализ причин отклонения показателей освоения капитальных вложений инвестиционной программы по отчёту за 3 квартал (накопительным итогом за 9 месяцев) 2022 года

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего:	8 972,21	2 441	
1	<b>Организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):</b>	<b>- 5 918,53</b>	<b>966</b>	<b>Обосновано</b>

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
1.1	Перенос сроков выполнения работ (не приводящий к превышению входящего остатка)	- 5 918,53	966	Обосновано
1.2	Разделение мероприятия на отдельные титулы	-	-	-
2	<b>Технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:</b>	<b>2 361,49</b>	<b>417</b>	<b>Обосновано</b>
3	<b>Финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:</b>	<b>574,55</b>	<b>609</b>	<b>Обосновано</b>
3.1	Изменение стоимости по результатам закупочных процедур	-674,19	110	Обосновано
3.2	Изменение стоимости по итогам утверждения ПСД	945,21	261	Обосновано
3.3	Распределение косвенных расходов	-185,46	148	Обосновано
3.4	Распределение дополнительных расходов, не повлекшее изменение стоимости	461,99	90	Обосновано
4	<b>Включения в ИП новых проектов</b>	<b>6 584,03</b>	<b>313</b>	<b>Обосновано</b>
5	<b>Групповые проекты</b>	<b>5 223,99</b>	<b>4</b>	<b>Обосновано</b>
6	<b>Исключение ранее утвержденных проектов</b>	<b>-207,16</b>	<b>33</b>	<b>Обосновано</b>
7	Причина не установлена/не отражена в отчетах	-47,37	53	Причины отсутствуют в соответствии с законодательством (отклонение менее 10%)
8	<b>Иные причины</b>	<b>401,21</b>	<b>46</b>	<b>Обосновано</b>

Всего в отчете за 3 квартал 2022 года отражено 20 353 мероприятий (включая групповые мероприятия по технологическому присоединению), 2 441 из которых были проверены в результате ТЦА.

#### 10.1.2 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин

## отклонения фактических значений технических показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей

Сравнительный анализ плановых и фактических технических показателей ввода в эксплуатацию ПАО «Россети Московский Регион» за 9 месяцев 2022 г. представлен в таблице 35.

Таблица 35 – Сравнительный анализ плановых и фактических значений технических показателей ввода в эксплуатацию реализации инвестиционной программы по отчёту за 9 месяцев 2022 г.

Показатели	План	Факт	Отклонение	
			Абс.	%
Ввод подстанций (трансформаторов), МВ×А	1546,03	784,85	-761,18	49,23
Ввод ЛЭП км	2237,87	5084,48	2846,61	127,20

Результаты оценки и анализа причин отклонений по техническим показателям ввода в эксплуатацию представлены в таблице 36.

Таблица 36 – Анализ причин отклонения показателей ввода в эксплуатацию подстанций и ЛЭП за 9 месяцев 2022 года

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	МВА	км		
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего	-761,18	2846,61	1292	–
<b>1) организационные причины</b>	-1002,35	-251,93	1059	–
1.1) перенос в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора	-872,66	-802,99	589	Обосновано
1.2) Досрочное выполнение	-379,39	-243,04	75	Обосновано
1.3) Исполнение утверждено на другой период	249,70	794,10	395	Обосновано
<b>2) причины, повлекшие изменение технических решений</b>	-0,67	-26,97	144	–
2.1) по причине изменения (утверждения) проектно-сметной и иной документации	-0,67	-26,97	144	Обосновано

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов,	Вывод об обоснованности
	МВА	км	ед.	
2.2) по причине необходимости исполнения требований Законодательства	0,00	0,00	0	—
<b>3) включение в ИП новых проектов</b>	<b>219,02</b>	<b>2607,46</b>	<b>68</b>	—
3.1) по инициативе заказчика;	198,02	2563,68	16	Обосновано
3.2) по обязательству заказчика (техприсоединение)	21,00	43,78	52	Обосновано
3.3) по требованию госорганов (СИПР, предписания, приведение к стандартам, требованиям пожарной безопасности и др.)	0,00	0,00	0	—
<b>4) исключение из ранее утвержденной ИП проектов</b>	<b>0,00</b>	<b>-7,73</b>	<b>17</b>	—
4.1) По инициативе Общества/Заказчика	0,00	-7,73	17	Обосновано
4.2) по требованию госорганов (СИПР, предписания, приведение к стандартам, требованиям пожарной безопасности и др.)	0,00	0,00	0	—
<b>5) Групповые титулы по технологическому присоединению</b>	<b>22,81</b>	<b>525,77</b>	<b>4</b>	Обосновано
<b>6) причина неизвестна</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	—

## 10.2 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой

Из инвестиционной программы на 2015 – 2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России 28.12.2021 г. № 36@, видно, что показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям утвержден в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 220 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжению 35 кВ;
- 78 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;

- 41 мероприятия по уровню напряжения 6 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжению 35 кВ;
- 26 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 14 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

Потитульная расшифровка количественных показателей увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с технологическим присоединением к электрическим сетям представлена в приложении 1.

В соответствии с приказом Минэнерго России 28.12.2021 г. № 36@, количественные показатели увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения электрическим сетям утверждены в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжению 220 кВ;
- 5 мероприятий по уровню напряжению 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжению 35 кВ;
- 5 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 345 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 33 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 3 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 167 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 19 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

Потитульная расшифровка количественных показателей увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям представлена в приложении 2.

В соответствии с приказом Минэнерго России 28.12.2021 г. № 36@, количественные показатели замены силовых (авто-) трансформаторов утверждены в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжению 220 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжению 20 кВ;
- 45 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 5 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 24 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 9 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

Потитутельная расшифровка количественных показателей замены силовых (авто-) трансформаторов представлена в приложении 3.

Из инвестиционной программы на 2015 – 2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России 28.12.2021 г. № 36@, видно, что показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям утвержден в отношении:

- 2 мероприятий по уровню напряжения 220 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжению 110 кВ;
- 52 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 14 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 17 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 220 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 20 кВ;
- 50 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 21 мероприятия по уровню напряжения 6 кВ;
- 23 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.



Потитульная расшифровка количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям представлена в приложении 4.

Из инвестиционной программы на 2020–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России 28.12.2021 г. № 36@, видно, что показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям утвержден в отношении:

- 2 мероприятий по уровню напряжения 220 кВ;
- 3 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;
- 9 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 386 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 47 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 431 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 4 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 191 мероприятия по уровню напряжения 10 кВ;
- 26 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 251 мероприятия по уровню напряжения 0,4 кВ.

Потитульная расшифровка количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям представлена в приложении 5.

Из инвестиционной программы на 2020–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России 28.12.2021 г. № 36@, видно, что показатель замены линий электропередачи утвержден в отношении:

- 8 мероприятий по уровню напряжения 220 кВ;
- 25 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;

- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;
- 273 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 88 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 253 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 79 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 31 мероприятия по уровню напряжения 6 кВ;
- 83 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

Потитутельная расшифровка количественных показателей замены линий электропередачи представлена в приложении 6.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. № 36@, количественные показатели замены выключателей с дифференциацией по уровням напряжения, утверждены в отношении:

- 3 мероприятий по уровню напряжения 220 кВ;
- 14 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 4 мероприятий по уровню напряжения 35 кВ;
- 10 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 543 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 83 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;
- 42 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 4 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 36 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

Потитутельная расшифровка количественных показателей замены выключателей с дифференциацией по уровням напряжения представлена в приложении 7.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. № 36@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства утверждены в размере 21 500,65 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 25 066,81 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 25 066,81 млн. руб.

Потитульная расшифровка количественных показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства представлена в приложении 8.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. № 36@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти не утверждены. По результатам ТЦА фактического исполнения показателя не зафиксировано.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. № 36@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии не утверждены. В отчетных формах по исполнению инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» выполнение показателя не зафиксировано.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. № 36@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры сетевой организации утверждены в размере 1 850,01 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 502,92 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 502,92 млн. руб.

Потитульная расшифровка количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие

информационной инфраструктуры сетевой организации представлена в приложении 9.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. № 36@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации утверждены в размере 17 609,22 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 9 297,66 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 9 297,66 млн. руб.

Потитутельная расшифровка количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации представлена в приложении 10.

Из инвестиционной программы на 2021–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. №36@ показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии утвержден в размере 3220,69 МВт. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении показателя в размере 557,61 МВт. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 555,97 МВт (в том числе 85,55 МВт достигнуты без отклонений факта от плана). Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 11 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы на 2021–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. №36@ показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии утвержден в размере 144,76 МВт. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. Фактического исполнения не зафиксировано. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 12 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы на 2021–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. №36@ показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения

объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам утвержден в размере 206,01 МВт. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. Фактического исполнения экспертами не зафиксировано. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 13 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы на 2021–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. №36@ количественный показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения утвержден в размере 1630 ед., ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении 8587 ед. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 8587 ед. (в том числе 161,00 ед. достигнуты без отклонений факта от плана). Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 14 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы на 2021–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. №36@ количественный показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения утвержден в размере 1099 ед. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении 2857 ед. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 2857 ед. (в том числе 19,00 ед. достигнуты без отклонений факта от плана). Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 15 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы на 2021–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. №36@ количественный показатель степени загрузки трансформаторной подстанции утвержден в отношении 2013 объектов. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении показателя в отношении 1 мероприятия. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 16 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы на 2021–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. №36@ количественный показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных не утвержден. ПАО «Россети Московский Регион» отчитывались о выполнении показателя в отношении 3 мероприятий. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 17 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы на 2021–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. №36@ количественный показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в отношении 1317 объектов и составляет -14,59 час. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. Фактического исполнения экспертами не зафиксировано. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 18 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы на 2021–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. №36@ количественный показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в отношении 1309 объектов и составляет -20,82 ед. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. Фактического исполнения экспертами не зафиксировано. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 19 к настоящему заключению.

### **10.3 Заключение о причинах превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы**

Экспертами выполнен расчет стоимости инвестиционных проектов с учетом фактического финансирования за 3 квартал 2022 года, рассчитано отклонение фактического объема финансирования от общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.

Таблица 37 – Анализ превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Оценка полной стоимости ИП, млн руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2022 г., млн. рублей	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итогом)	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.
336 ед.	25 464,34	24 683,76	2 408,05	-1 627,47

По итогам расчета, превышение фактических объемов финансирования и общей стоимости выявлено по 336 инвестиционным проектам. Рекомендуется в проекте корректировки учесть превышение фактических показателей капитальных вложений над полной стоимостью, утвержденной в приказе 36@.

Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы представлены в приложении 20.

Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и УНЦ относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы представлены в приложении 21.

По результатам проверки причин превышения УНЦ и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы были выявлены инвестиционных проектов, в количестве 44 ед., по которым зафиксировано названное превышение.

Рекомендуется в проекте корректировки ИПР предусмотреть полную стоимость и расчет по УНЦ в соответствии с утвержденной ПСД.

#### 10.4 Вывод по результатам оценки эффективности реализации инвестиционной программы

В ходе проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 9 месяцев 2022 года, был проведен анализ промежуточного выполнения плановых показателей,



утвержденных приказом Минэнерго России от 28.12.2021 г. № 36@. Экспертной организацией были выявлены отклонения фактических показателей от плановых показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

За 9 месяцев 2022 года перевыполнен план по финансированию капитальных вложений. К основным причинам можно отнести: выполнение работ в целях исполнения договора ТП, корректировку графика производства работ, превышение за счет капитализированных % и по факту заключения обязательств. Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 1.

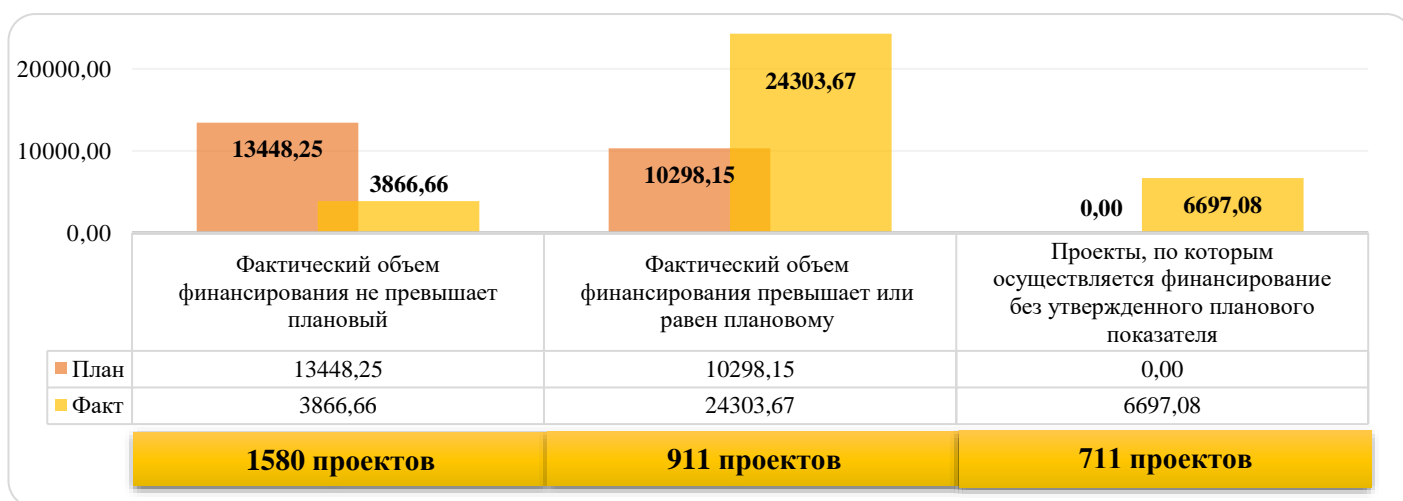


Рисунок 1 - Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

За 9 месяцев 2022 года также наблюдается перевыполнение плана по освоению капитальных вложений и вводу мощностей в эксплуатацию.

К основным причинами перевыполнения можно отнести выполнение работ в целях исполнения договоров ТП и в рамках дополнительных услуг, корректировка графика производства работ, а также отклонение по факту заключенных обязательств. Анализ плановых и фактических значений освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 2.

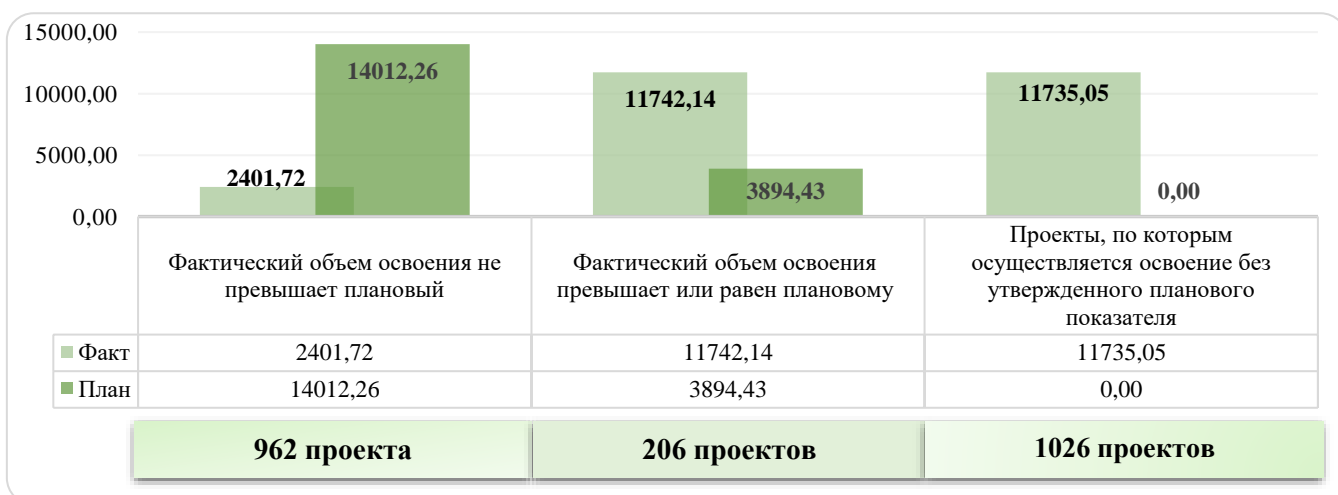


Рисунок 2 - Анализ плановых и фактических значений освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

Количественные показатели инвестиционных проектов, направленные на достижение следующих целей:

- развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей;
- замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;
- 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;
- обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности.

Все выявленные отклонения фактических значений показателей от плановых признаны экспертной организацией обоснованными, что позволяет сделать вывод об эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 9 месяцев 2022 года.

## 11. О порядке ценообразования

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, утвержденные распоряжением Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы предусмотрено проведение анализа порядка ценообразования.

Под ценообразованием в строительстве понимается механизм образования стоимости цен на строительную продукцию. Вопросы ценообразования при строительстве объектов капитального строительства регулируются Градостроительным кодексом Российской Федерации, а именно на основании федерального закона «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и статьи 11 и 14 федерального закона «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 03.07.2016 г. № 369-ФЗ.

Цены в строительстве определяется с обязательным применением сметных нормативов, а также единичных расценок и составляющих единичных расценок к сметным нормам, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, формируемый в соответствии с Порядком формирования и ведения федерального реестра сметных нормативов, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно – коммунального хозяйства Российской Федерации от 24 октября 2017 г. № 1470/пр (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 14 мая 2018 г., регистрационный № 51079) (далее – ФРСН), и сметных цен строительных ресурсов.

Сметная стоимость строительства, определенная с применением базисно-индексного метода, приводится в локальных сметных расчетах (сметах) в двух уровнях: базисном и текущем.

Сметная стоимость для объектов г. Москвы составляется базисно-индексным методом в сметно-нормативной базе ТСН-2001 (ред. МГЭ) с применением индексов пересчета, разработанных ГУ «Мосгосэкспертиза». Сметная документация для объектов МО составляется базисно-индексным методом в сметно-нормативной базе действующей редакции ТЕР с применением индекса пересчета, разработанных ГУ «Мособлгосэкспертиза».

При отсутствии данных в сметных ценах на отдельные материалы, изделия, конструкции (далее – материальные ресурсы) и оборудование допускается определение их сметной стоимости по наиболее экономичному варианту, определенному на основании конъюнктурного анализа о текущих ценах на соответствующий материальный ресурс/оборудование на основании прайс-листов, коммерческих предложений с последующим учетом транспортных и заготовительно-складских расходов (если данные затраты не учтены в стоимости материального ресурса/оборудования согласно ТКП/прайс-листа).

В рамках исполнения инвестиционной программы ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» (Россети Московский регион) заключены договора подряда на выполнение проектно-изыскательских и/или строительно-монтажных работ. Цены этих договоров определяются на основании сметного расчета стоимости строительства. Для анализа порядка ценообразования в отчете об исполнении Инвестиционной программы рассмотрены акты о приемке выполненных работ, которые служат подтверждением объема и стоимости выполненных строительно-монтажных и пусконаладочных работ, а также по проектно-изыскательским работам, работам по выносу проекта в натуру и контрольно-геодезической съемке. Рассмотрены акты о выполнении соответствующих работ, а также иная первичная документация, обосновывающая понесенные затраты по инвестиционному проекту. Также рассматривались акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией в случае сдачи объекта строительства. Составление акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией осуществляется на основании результатов проведенных обследований, проверок, контрольных измерений и испытаний, а также

документов организации исполнителя работ, которые подтверждают факт соответствия принимаемого объекта строительства проектной документации, предусмотренной договором подряда.

Сметная документация рассматриваемых инвестиционных проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению сформирована на основе нормативной базы ценообразования 2001 года базисно-индексным методом в соответствии с объемами работ, предусмотренными проектом. Выбор сметно-нормативной базы основан на условиях заключенных договоров подряда.

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

Акты о приемке выполненных работ составлены на основании сметных расчетов в составе проектно-сметной документации. Раздел 11 проектной документации "Смета на строительство объектов капитального строительства" предусмотрен положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. N 87, и содержит текстовую часть в составе пояснительной записки к сметной документации и сметную документацию.

Основой ценообразования является примененная сметно-нормативная база. В зависимости от места нахождения объекта строительства, реконструкции, модернизации и техническому перевооружению для определения стоимости инвестиционного проекта применена определенная сметно-нормативная база.

По строительно-монтажным и пусконаладочным работам на объектах в городе Москва расчет сметной стоимости работ выполнен с использованием базисно-индексного метода на основании территориальной сметно-нормативной базы для города Москвы ТСН-2001 в соответствии с объемами работ, предусмотренными проектной документацией. Территориальные сметные нормативы для города Москвы в базисном уровне цен по состоянию на 1 января 2000 года разработаны в соответствии с

постановлением Правительства Москвы от 10 августа 2004 года № 557-ПП "О совершенствовании территориальной сметно-нормативной базы для определения стоимости строительства объектов в городе Москве". ТСН 2001 введены в действие в соответствии с постановлением Правительства Москвы от 14 ноября 2006 года № 900-ПП "О порядке перехода на определение сметной стоимости строительства объектов в городе Москве с применением территориальных сметных нормативов в уровне цен по состоянию на 1 января 2000 года". Сборники нормативов ТСН 2001 предназначены для разработки сметной документации и определения сметной стоимости строительства (реконструкции, капитального ремонта) и реставрационно-восстановительных работ по объектам государственного заказа города Москвы, разработки укрупненных показателей стоимости объектов, видов и комплексов работ, выполняемых в строительстве, определения начальной (максимальной) цены контракта и цены контракта, заключаемого с единственным поставщиком. В сметных нормативах ТСН 2001 уровень оплаты труда работников в строительстве, цены и тарифы на материально-технические ресурсы и услуги приняты по состоянию, зафиксированному в инвестиционно-строительной сфере Москвы на 1 января 2000 года.

Базисно-индексный метод определения стоимости строительства основан на использовании системы текущих индексов по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен (по состоянию на 1 января 2000 года). Для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс пересчета для города Москвы соответствующего периода, а именно индексы к следующим статьям прямых затрат: заработная плата рабочих, эксплуатация машин, заработная плата машинистов, материальные ресурсы. По части объектов для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс изменения сметной стоимости по видам строительства, выпускаемый ежеквартально Минстроем России.

Выбор сметно-нормативной базы и метода индексации предусматривается условиями договора.

Сметными нормами и расценками предусмотрено производство работ в нормальных условиях, не осложненных внешними факторами. При необходимости для

учета влияния условий производства строительных и монтажных работ, а также пусконаладочных работ в сметных расчетах предусмотрены соответствующие повышающие коэффициенты к нормам затрат труда, оплате труда рабочих, нормам времени и затратам на эксплуатацию машин и механизмов, приводимые в общих положениях к главам и техническим частям соответствующих сборников сметных норм и расценок. При этом данные повышающие коэффициенты обоснованы проектно-сметной документацией.

Кроме прямых затрат, определяемых с использованием сметно-нормативной базы, в состав сметной стоимости по выполнению инвестиционных проектов входят также накладные расходы и сметная прибыль согласно нормам действующего законодательства в области ценообразования.

Накладные расходы и сметная прибыль определяются в соответствии со сметными нормативами, сведения о которых включены в ТСН-2001.8.

Помимо прямых затрат, накладных расходов и сметной прибыли для формирования полной стоимости в части инвестиционных проектов учитываются лимитированные затраты по нормативам также согласно действующих норм ценообразования. Данные затраты предусматриваются для определения полной стоимости объекта, необходимой для расчетов за выполненные работы между заказчиком и подрядчиком. В том числе это затраты на удорожание работ, выполняемых в зимнее время, стоимость временных зданий и сооружений и другие затраты, включаемые в сметную стоимость строительно-монтажных работ и предусматриваемые в составе главы "Прочие работы и затраты" сводного сметного расчета стоимости строительства, - в соответствующем проценте для каждого вида работ или затрат от итога строительно-монтажных работ по всем локальным сметам, либо в размерах, определяемых по расчету. Лимитированные затраты соответствуют сметной документации к проекту. Нормативы затрат на временные здания и сооружения определены согласно ТСН-2001.10 (Сметные нормы затрат на временные здания и сооружения), нормативы затрат на производство работ в зимнее время определены согласно ТСН-2001.9 (Дополнительные затраты, связанные с производством строительно-монтажных и ремонтно-строительных работ в зимнее время).



По строительно-монтажным и пусконаладочным работам на объектах в Московской области расчет сметной стоимости работ выполнен с использованием базисно-индексного метода на основании территориальных единичных расценок Московской области. Пересчет в текущий уровень цен для СНБ-2001 может осуществляться расчетными индексами пересчета стоимости строительных, специальных строительных, ремонтно-строительных, монтажных и пусконаладочных работ для Московской области ГАУ МО «Мособлгосэкспертиза» и утверждаемых на заседаниях Московской областной комиссии по индексации цен и ценообразованию в строительстве, образованной Правительством Московской области ежемесячно (Постановление Правительства Московской области от 23.07.2013 № 538/29. Выбор метода индексации предусматривается условиями договора.

При необходимости для учета влияния условий производства строительных и монтажных работ, а также пусконаладочных работ в сметных расчетах предусмотрены соответствующие повышающие коэффициенты к нормам затрат труда, оплате труда рабочих, нормам времени и затратам на эксплуатацию машин и механизмов. При этом данные повышающие коэффициенты обоснованы проектно-сметной документацией.

Стоимость оборудования и материалов, не учтенных сборниками сметных цен, определена по счетам-фактурам (товарным накладным). По части объектов при выполнении работ используются оборудование и материалы заказчика. При этом стоимость данного оборудования подтверждается счет-фактурами (товарными накладными). По части проектов в рассматриваемом периоде выполнена только поставка оборудования, что подтверждено первичной документацией.

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

Расчеты стоимости работ по выносу проекта строительства в натуру и контрольно-геодезической съемке произведены на основании соответствующих справочников базовых цен на инженерные изыскания для строительства.

Расчеты сметной стоимости таких работ также выполнены с использованием базисно-индексного метода. Для обоснования стоимости прочих затрат рассмотрены акты сдачи-приемки услуг по осуществлению строительного контроля, акты и расчеты по договорам аренды, акты об оказанных услугах по технической эксплуатации коллекторов (расходы распределены пропорционально по объектам), акты сдачи-приемки выполненных землеустроительных и кадастровых работ по подготовке карты охранных зон и другая первичная документация. Данные затраты предусмотрены сводным сметным расчетом в составе проектно-сметной документации.

Кроме того, во всех рассматриваемых инвестиционных проектах по выполнению строительно-монтажных и пусконаладочных работ помимо затрат, предусмотренных актами о приемке выполненных работ, в полной стоимости инвестиционного проекта учтены затраты на содержание службы заказчика и прочие затраты, предусмотренные учетной политикой организации и участвующие в формировании первоначальной стоимости объекта основных средств, что подтверждено бухгалтерскими документами.

Расчет сметной стоимости проектных и изыскательских работ также произведен с использованием базисно-индексного метода на основе справочников базовых цен на изыскательские работы для строительства и индексов изменения стоимости. Для определения стоимости проектных и изыскательских работ на объектах в городе Москве применены соответствующие выполняемым работам сборники базовых цен на проектные работы и изыскательские работы для строительства в городе Москве (МРР).

За итогами всех затрат предусмотрен налог на добавленную стоимость согласно Налогового кодекса РФ. Согласно федеральному закону от 3 августа 2018 г. № 303-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах" основная ставка налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года составляет 20%.

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

## **12 Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы (при наличии таких предложений), подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы**

Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы, подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы отсутствуют.

## **ПРИЛОЖЕНИЯ**

Приложение 1 - Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов  
на подстанциях, не связанный с осуществлением технологического присоединения к  
электрическим сетям

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
E_I-187869	37,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>37,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
E_I-116518	12,00	13,58	13,58	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>12,00</b>	<b>13,58</b>	<b>13,58</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
H_I-198260, L_I-249326, L_I-249051	0,34	0,85	0,70	Ввод ОФ, невыполненный в прошлых периодах	Обосновано
L_I-239645, L_I-243470, L_I-247686, L_I-249068, L_I-249072, L_I-249076, L_I-249282, L_I-249295, L_I-249301, L_I-249321, L_I-249322, L_I-249339, L_I-249327, L_I-249345, L_I-249061, L_I-249062, L_I-249065	1,90	3,32	2,88	Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
L_I-249281, L_I-249296	0,26	0,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
E_I-119877, H_I-185515, H_I-198306, H_I-198309, I_I-219840, H_I-185503, I_I-219661, J_I-221716, J_I-223438, H_I-198499 и еще 34 ед.	63,61	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
L_I-240707	3,76	2,80	2,80	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
L_I-249074, J_I-223436, H_I-168585, J_I-223437,	2,82	0,15	0,15	Корректировка графика производства работ	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_I-249070, L_I-249328, L_I-249334, L_I-249336					
L_P-008585, M_P-005740, M_P-003480, M_P-009408, M_P-004323, M_P-004095, M_P-002623, M_P-004647	0,00	202,32	202,32	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>72,70</b>	<b>209,45</b>	<b>208,85</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
L_I-247683, L_I-249050, L_I-249078, L_I-249081, L_I-249338, L_I-249346, L_I-249079, L_I-249080	0,77	0,73	0,73	Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
H_I-198310, E_I-185141, E_I-185143, E_I-185188, E_I-185189, E_I-185212, E_I-185220, E_I-185144, E_I-185197, L_I-245959 и еще 14 ед.	6,16	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
I_I-202917, E_I-116518	1,58	0,20	0,20	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-240632	НД	2,96	2,96	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>8,51</b>	<b>3,89</b>	<b>3,89</b>		

Приложение 2 - Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов  
на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к элек-  
трическим сетям

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
E_I-188382	250,00	0,00	0,00	Выполнено в прошлом периоде	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>250,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
E_I-188382	50,00	0,00	0,00	Выполнено в прошлом периоде	Обосновано
I_I-219549, J_I-226990, J_I-227098	226,85	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-198086	40,00	0,00	0,00	Не утверждена ПСД / утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>316,85</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
L_I-255848	4,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>4,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
I_I-212635, J_I-221343, K_I-233586	0,00	8,93	8,93	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-224500, J_I-227831	17,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
I_I-219608	4,80	0,00	0,00	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
K_I-236551	0,05	0,00	0,00	Не утверждена ПСД / утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
H_I-201403	5,00	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части	Обосновано



Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
				обязательств по договору	
<b>Итого</b>	<b>26,85</b>	<b>8,93</b>	<b>8,93</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
M_I-263095, M_I-266987, M_I-271892, M_I-269410, M_I-265966, M_I-258617, L_I-255668, L_I-255669, L_I-258651, M_I-263275 и еще 12 ед.	0,00	30,26	30,26	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
L_I-256778, L_I-262648	0,00	1,76	1,76	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
E_I-143129, E_I-147380, H_I-151912, H_I-156850, H_I-197146, I_I-213809, J_I-216679, J_I-217701, I_I-219742 и еще 69 ед.	7,13	134,71	134,71	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
H_I-171984, J_I-216450, J_I-216468, J_I-216676, J_I-217382, J_I-217577, J_I-217941, I_I-219610, J_I-220221, J_I-221288 и еще 15 ед.	26,96	0,00	0,00	Выполнено в прошлом периоде	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	104,74	88,41	88,41	Групповое мероприятие	Обосновано
E_I-000362, E_I-105133, H_I-167660, H_I-167664, I_I-219598, J_I-219914, J_I-220998, J_I-226419, J_I-227263, J_I-228053 и еще 25 ед.	72,35	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
H_I-195055, H_I-202324, K_I-231594, K_I-232818, K_I-235247, K_I-235253, L_I-239227, L_I-239643, L_I-239958, L_I-242697, L_I-244863, L_I-245906, L_I-244861, L_I-251574, L_I-254090, L_I-255244	22,44	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_I-230238, J_I-221013	1,20	0,87	0,87	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
I_I-207263, L_I-239290, L_I-241236, H_I-175641, J_I-224921, L_I-239074, I_I-205121, I_I-219664, K_I-237151, L_I-238876 и еще 12 ед.	23,19	3,74	3,74	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-175640, H_I-185466, J_I-217694, J_I-227828, K_I-237612, L_I-241768, L_I-242355, L_I-243762, L_I-245210, L_I-246962, L_I-253590	19,11	0,00	0,00	Не проведены ТЗП / проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
L_I-243466, I_I-202936, I_I-202951, I_I-206896, J_I-224787, K_I-238022, L_I-238724, L_I-239523, L_I-242013, L_I-245143	11,54	0,00	0,00	Не утверждена ПСД / утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-000366, E_I-105109, E_I-105532, E_I-108003, E_I-111741, E_I-112433, E_I-116202, E_I-125228, E_I-128060, E_I-135294 и еще 152 ед.	265,26	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
L_I-253047, L_I-256309	1,66	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
I_I-207289, I_I-212292, L_I-239928	3,50	0,00	0,00	Приостановлено / исключено Приказом	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>559,08</b>	<b>259,74</b>	<b>259,74</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
M_I-265269	нд	0,63	0,63	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
M_I-264240	нд	1,20	1,20	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
				(ПП № 861 от 27.12.2004)	
K_I-233948, L_I-241769, L_I-242761, L_I-243109, L_I-244318, L_I-245769, L_I-254898	0,00	5,12	5,12	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
E_I-188382, L_I-244516	39,24	0,00	0,00	Выполнено в прошлом периоде	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	85,61	48,22	48,22	Групповое мероприятие	Обосновано
L_I-240450, L_I-246133, L_I-241170	3,26	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
I_I-204395, I_I-205428	2,00	2,00	2,00	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
H_I-174578, J_I-216488, K_I-235245	0,52	0,32	0,32	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-227947	1,20	0,00	0,00	Не утверждена ПСД / утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
J_I-217687, K_I-228742, K_I-231069, K_I-232648, I_I-203236, I_I-209501, J_I-226417, K_I-236814, L_I-239226, L_I-246942, L_I-246943, L_I-253066, I_I-211769, K_I-235245, L_I-244516, L_I-251280, L_I-252814	9,73	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
L_I-251280	0,15	0,00	0,00	Приостановлено / исключено Приказом	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>141,71</b>	<b>57,49</b>	<b>57,49</b>		

Приложение 3 - Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
I_I-210529	126,00	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>126,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
I_I-219303	0,80	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>0,80</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
L_I-249326	0,00	0,25	0,25	Ввод ОФ, невыполненный в прошлых периодах	Обосновано
L_I-249068, L_I-249076, L_I-249282, L_I-249301, L_I-249321, L_I-249322, L_I-249327, L_I-249339, L_I-249345	0,00	2,01	2,01	Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
I_I-202932, L_I-249281, L_I-249296, L_I-239635, L_I-256183	15,40	2,76	2,76	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-227265	11,50	0,00	0,00	Выполнено в прошлом периоде	Обосновано
Г1112, Г2111, Г2112	0,00	1,47	1,47	Групповое мероприятие	Обосновано
H_I-189807, J_I-223446, J_I-223457, H_I-197898, H_I-197900, H_I-197901, H_I-197902, H_I-197903, H_I-197904, H_I-197908 и еще 20 ед.	49,75	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
L_I-238876, J_I-223436, J_I-223437, H_I-186366, L_I-249328, L_I-249334, L_I-249336, L_I-254401	1,00	3,96	3,96	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-216077, I_I-219303, I_I-219576, J_I-229070, L_I-250498, L_I-254449,	10,58	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_I-249352, L_I-249893, L_I-254105				обязательств по договору	
L_I-255770	0,50	0,00	0,00	Приостановлено / исключено Приказом	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>88,73</b>	<b>10,45</b>	<b>10,45</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
L_I-249050, L_I-249078, L_I-249338, L_I-249346, L_I-249348, L_I-249081	0,00	1,47	1,47	Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
Г2111, Г2112	0,00	2,23	2,23	Групповое мероприятие	Обосновано
E_I-104754, E_I-187545	1,32	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
L_I-255338	0,80	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
I_I-204395	0,00	1,26	1,26	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
H_I-174578	0,80	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-237913	1,26	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>4,18</b>	<b>4,96</b>	<b>4,96</b>		

Приложение 4 - Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
E_I-184439, E_I-184615	15,57	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
M_P-003480, M_P-000680	0,00	-0,08	-0,08	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>15,57</b>	<b>-0,08</b>	<b>-0,08</b>		
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
E_I-184443	18,908	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
M_P-000680, M_P-004095	0,00	-1,68	-1,68	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>18,91</b>	<b>-1,68</b>	<b>-1,68</b>		
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
<b>M_P-005740</b>	<b>НД</b>	<b>0,21</b>	<b>0,21</b>	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>0,00</b>	<b>0,21</b>	<b>0,21</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
H_I-197989, E_I-150250, J_I-221786, K_I-234937, K_I-234942, K_I-234943, L_I-248986	0,00	7,60	7,60	Ввод ОФ, недо выполненный в прошлых периодах	Обосновано
K_I-237157, L_I-239645, L_I-255853, L_I-256100, L_I-249710, L_I-249062, L_I-249076, L_I-250495,	3,16	15,40	15,40	Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_I-240705, L_I-243470, L_I-239285					
E_I-149101, E_I-149102	0,00	2,02	2,02	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
H_I-174130, H_I-174212, H_I-182250, J_I-223501, E_I-184443, H_I-162258, H_I-162259, H_I-168589, H_I-168592, H_I-183598 и еще 34 ед.	67,62	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
L_I-240707	0,90	0,50	0,50	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
H_I-168585, E_I-112065, H_I-161999, H_I-168587, H_I-198493, J_I-202916, J_I-221729, J_I-221740, J_I-222862, J_I-222876 и еще 10 ед.	5,36	45,85	45,85	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-258608, M_I-266024, M_I-263099, M_I-260175	0,00	2,28	2,28	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
L_P-008585, M_P-005740, M_P-003480, M_P-004323, M_P-004095, M_P-002623, M_P-004647	0,00	364,72	364,72	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>77,04</b>	<b>438,37</b>	<b>438,37</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
L_I-249181	0,00	0,58	0,58	Ввод ОФ, недовыполненный в прошлых периодах	Обосновано
L_I-249059, L_I-250495	0,00	0,77	0,77	Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
H_I-172694, H_I-180867, E_I-185142, E_I-185199, L_I-249392, L_I-249399, L_I-249400, L_I-249402, L_I-249405	22,17	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
E_I-112065, H_I-198495, J_I-202916, E_I-116518, E_I-122845, L_I-249702, L_I-249699, L_I-249700, L_I-249709, L_I-249701	0,23	23,90	23,90	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-256796, M_I-258656	0,00	0,75	0,75	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
M_P-005740, M_P-003480, M_P-009408, M_P-004323, M_P-004095, M_P-002623, M_P-004647	0,00	137,51	137,51	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>22,40</b>	<b>163,51</b>	<b>163,51</b>		
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
H_I-198260, I_I-214609, L_I-248996, L_I-249010	0,00	5,44	5,44	Ввод ОФ, недо выполненный в прошлых периодах	Обосновано
L_I-249710, L_I-247683, L_I-247686, L_I-249061, L_I-249068, L_I-249324, L_I-245805	0,00	17,36	17,36	Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
H_I-193802, I_I-219623, L_I-239497, L_I-244514, L_I-253592, L_I-254063, L_I-255665, L_I-256101, E_I-185142, K_I-228601, K_I-231597, K_I-234052, L_I-242976, L_I-250776, L_I-252210	8,29	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
L_I-240707, I_I-219627	4,54	0,33	0,33	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
L_I-248983, L_I-248954	0,00	0,53	0,53	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-264543, M_I-268914, L_I-258620	0,00	0,25	0,25	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
M_P-005740, M_P-003480, M_P-004323,	0,00	1808,89	1808,89	Принятие имущества по договорам компенсации потерь	Обосновано



Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
М_P-004095, М_P-002623, М_P-004647				активов и договорам безвозмездной передачи	
<b>Итого</b>	<b>12,83</b>	<b>1832,80</b>	<b>1832,80</b>		

Приложение 5 - Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
J_I-227058	0,50	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
E_I-188382	1,20	0,00	0,00	Выполнено в прошлом периоде	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>1,70</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
H_I-187166	0,00	3,38	3,38	Ввод ОФ, недовыполненный в прошлых периодах	Обосновано
E_I-188382	7,00	0,00	0,00	Выполнено в прошлом периоде	Обосновано
J_I-224625, J_I-224626	23,91	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>30,91</b>	<b>3,38</b>	<b>3,38</b>		
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
L_I-255848	0,05	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>0,05</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
I_I-212635, J_I-221343, K_I-233586	0,00	11,36	11,36	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-240946	12,80	0,00	0,00	Выполнено в прошлом периоде	Обосновано
J_I-224500, J_I-225033, J_I-227831	38,59	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
I_I-219608	2,19	0,01	0,01	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
H_I-201403, I_I-219847, L_I-245732, L_I-254060	11,29	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
				по ТП своей части обязательств по договору	
<b>Итого</b>	<b>64,87</b>	<b>11,38</b>	<b>11,38</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
М_I-263095, М_I-266987, М_I-271892, С_I-119436, М_I-269410, М_I-266586, М_I-265966, М_I-258617, L_I-255668, L_I-255669 и еще 18 ед.	0,00	27,73	27,73	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
L_I-262648	НД	0,24	0,24	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
Е_I-123717, Е_I-143129, Е_I-147380, Е_I-148816, Н_I-151912, Н_I-197146, I_I-203946, I_I-205127, I_I-213809, J_I-217427 и еще 100 ед.	65,51	171,33	171,33	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Н_I-155070, Н_I-171984, J_I-215721, J_I-216450, J_I-216468, J_I-216496, J_I-216676, J_I-217566, J_I-217577, J_I-217685 и еще 23 ед.	154,54	0,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	128,42	105,20	105,20	Групповое мероприятие	Обосновано
Е_I-000362, Е_I-105133, Н_I-167660, Н_I-167664, I_I-219598, J_I-219914, J_I-220998, J_I-221000, J_I-221023, J_I-226419 и еще 31 ед.	112,85	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Н_I-195055, Н_I-202324, К_I-231594, К_I-232818, К_I-235247, К_I-235253, L_I-239227, L_I-239643, L_I-239958, L_I-242697, Е_I-126665, I_I-205718, L_I-244861, L_I-250459,	19,88	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_I-254090, L_I-255244, L_I-256473					
J_I-221008, L_I-239952, J_I-228986, K_I-229508, K_I-233761, L_I-245156, J_I-218390, J_I-225640, J_I-230238, K_I-234588	17,78	15,18	15,18	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
H_I-195057, K_I-237358, K_I-238351, L_I-238876, L_I-242354, H_I-174578, H_I-175641, I_I-219781, I_I-219797, J_I-224921 и еще 31 ед.	42,79	27,19	27,19	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-175640, J_I-221040, K_I-235851, L_I-245210	4,38	0,00	0,00	Не проведены ТЗП / проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
I_I-219792, L_I-243466, L_I-256306	10,51	0,00	0,00	Не утверждена ПСД / утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-000366, E_I-105109, E_I-108003, E_I-111741, E_I-112433, E_I-125228, E_I-128060, E_I-135294, E_I-135604, E_I-144066 и еще 178 ед.	367,44	2,04	2,04	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
L_I-246234, L_I-253047, L_I-256309	0,50	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
I_I-207289, L_I-255770, E_I-105792, H_I-157166, H_I-162060, H_I-187032, H_I-196330, L_I-249350, L_I-249888, L_I-251845, L_I-251847, L_I-238533, L_I-239928	7,33	0,00	0,00	Приостановлено / исключено Приказом	Обосновано
L_I-243765	1,17	0,00	0,00	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов	Обосновано
M_I-238720, L_I-234507, L_I-254082	0,00	35,27	35,27	Титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
				ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	
<b>Итого</b>	<b>933,10</b>	<b>384,19</b>	<b>384,19</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
M_I-267282, M_I-261739, M_I-265141, L_I-257908, L_I-258633, L_I-262815	0,00	13,97	13,97	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
K_I-238355, L_I-241769, L_I-242761, L_I-243109, L_I-244318, L_I-245769, L_I-246284, L_I-254898, L_I-240701, L_I-255246, L_I-256307, K_I-231609	12,45	16,72	16,72	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-249457	0,24	0,00	0,00	Выполнено в прошлом периоде	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	43,96	38,15	38,15	Групповое мероприятие	Обосновано
L_I-240450, L_I-246133, H_I-158457, K_I-231608, K_I-232549, K_I-234547, L_I-249458, L_I-252376	17,55	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
L_I-255338, I_I-219454, L_I-251574, L_I-252678	2,33	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
J_I-220938	0,52	0,30	0,30	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
H_I-174578, I_I-211682, H_I-192421, I_I-203295, I_I-207199, L_I-249956, L_I-252679, L_I-253046	3,28	0,88	0,88	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-256308	0,40	0,00	0,00	Не утверждена ПСД / утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
L_I-256665, H_I-173929, H_I-193902, I_I-213344, J_I-217582, J_I-217687, J_I-229312, H_I-174854,	16,52	0,01	0,01	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_I-225837, L_I-246851, L_I-246942, L_I-246943, L_I-253066, L_I-253606, L_I-256662				обязательств по договору	
L_I-251934	0,48	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
I_I-206358, J_I-215533	0,51	0,00	0,00	Приостановлено / исключено Приказом	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>98,23</b>	<b>70,03</b>	<b>70,03</b>		
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
M_I-262743, M_I-263095, M_I-264540, M_I-261200, M_I-263033, G_I-184362, M_I-269410, M_I-261101, M_I-265652, M_I-264239 и еще 22 ед.	0,00	25,30	25,30	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
L_I-257590, M_I-262578, M_I-268737	0,00	0,56	0,56	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
E_I-133433, K_I-135487, E_I-136193, E_I-136775, E_I-139606, E_I-147380, H_I-151912, H_I-156850, H_I-159858, H_I-161306 и еще 142 ед.	36,79	107,47	107,47	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
H_I-190785, H_I-171984, H_I-200882, H_I-200888, H_I-201956, H_I-202057, H_I-202316, I_I-204576, I_I-205123, I_I-207595 и еще 33 ед.	67,18	0,00	0,00	Выполнено в прошлом периоде	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	1117,63	727,21	727,21	Групповое мероприятие	Обосновано
E_I-143159, H_I-167660, H_I-167664, I_I-219598, J_I-220999, J_I-224500, J_I-227259, J_I-227263,	59,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_I-228053, K_I-230225 и еще 23 ед.					
I_I-202620, K_I-231594, K_I-232818, K_I-235247, L_I-239227, L_I-239643, L_I-239958, L_I-242697, L_I-243761, L_I-245209, L_I-245905, L_I-255338	18,18	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_I-239952, I_I-205430, J_I-215439, J_I-216677, J_I-217702, J_I-218392, J_I-220945, J_I-225640, K_I-229508, K_I-236692 и еще 17 ед.	26,88	21,67	21,67	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
I_I-203227	0,488	0,492	0,492	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	Обосновано
H_I-195057, I_I-203534, I_I-204839, J_I-220927, J_I-221506, J_I-225877, J_I-227658, K_I-237358, L_I-242354, L_I-245723 и еще 36 ед.	33,62	16,86	16,86	Корректировка графика производства работ	Обосновано
I_I-208922, K_I-236697, L_I-244591, L_I-245210	19,82	0,00	0,00	Не проведены ТЗП / проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
H_I-190000, J_I-229694, K_I-238021, L_I-238723, L_I-245142, J_I-221005	6,19	0,70	0,70	Не утверждена ПСД / утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
L_I-243635, E_I-129996, E_I-130439, E_I-131289, E_I-134454, E_I-134844, E_I-135294, E_I-139907, E_I-142403, E_I-144869 и еще 203 ед.	146,16	0,21	0,21	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
L_I-255868	0,02	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_I-245513, I_I-204853	0,50	0,00	0,00	Приостановлено / исключено Приказом	Обосновано
K_I-218982	НД	0,66	0,66	Титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>1532,46</b>	<b>901,14</b>	<b>901,14</b>		



**Приложение 6 - Показатель замены линий электропередачи**

<b>Идентификаторы / количество инвестиционных проектов</b>	<b>План, км</b>	<b>Факт по отчетной форме, км</b>	<b>Сумма выполнения по результатам ТЦА, км</b>	<b>Причины отклонения</b>	<b>Вывод об обоснованности</b>
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
H_I-184687, H_I-184688, H_I-184689, J_I-223546, L_I-238070, I_I-210529, L_I-248348, E_I-187545	15,87	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>15,87</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
K_I-235915, E_I-184457, H_I-184674, H_I-184681, H_I-186333, L_I-232030, K_I-236298, L_I-238070, E_I-184435, E_I-184437 и еще 10 ед.	51,60	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
E_I-184544, I_I-206575, I_I-206577, I_I-219546, J_I-223001	37,60	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>89,20</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
L_I-254092	0,80	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>0,80</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
K_I-234933, K_I-234935, K_I-234938, K_I-234944, K_I-234945, L_I-249174, J_I-224193, H_I-197989, E_I-116343, L_I-248986, L_I-249311, L_I-249326, J_I-229055, J_I-224194	7,64	13,38	13,38	Ввод ОФ, невыполненный в прошлых периодах	Обосновано
L_I-244497, J_I-226767, L_I-256103, L_I-249065, L_I-251271, L_I-249061, L_I-249062, L_I-249076, L_I-249295, L_I-249052 и еще 15 ед.	20,36	13,13	13,13	Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
J_I-220929, I_I-213803, I_I-214122, J_I-218354, K_I-235056, L_I-244952,	0,59	4,54	4,54	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_I-251570, J_I-224786, L_I-249281, L_I-249296					
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	0,02	14,17	14,17	Групповое мероприятие	Обосновано
H_I-197150, J_I-227260, K_I-228985, L_I-251146, E_I-119877, H_I-185515, H_I-189807, H_I-198306, H_I-198309, I_I-219801 и еще 141 ед.	292,44	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
L_I-244863, L_I-245906, L_I-250777, L_I-252377	1,30	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
H_I-174192, H_I-174194, H_I-174195, H_I-174211, I_I-205428, L_I-239952	1,60	0,06	0,06	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
J_I-223459, J_I-221743, J_I-223905, L_I-248964, L_I-249703, L_I-249704, J_I-222091, J_I-222092, K_I-234892, K_I-234897 и еще 43 ед.	86,71	33,16	33,16	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-227828, K_I-237612, L_I-241768, L_I-243762, L_I-246962	0,42	0,00	0,00	Не проведены ТЗП / проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
I_I-202936, I_I-202951, I_I-219642, J_I-224787, K_I-227947, L_I-238724, L_I-239523, L_I-241237, L_I-245143	2,25	0,00	0,00	Не утверждена ПСД / утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-154116, H_I-196766, I_I-202960, I_I-203549, I_I-203553, I_I-205689, I_I-211543, I_I-212435, I_I-214228, I_I-219638 и еще 24 ед.	49,74	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
M_I-260147	НД	0,66	0,66	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
K_I-233267	0,24	0,00	0,00	Приостановлено / исключено Приказом	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
<b>Итого</b>	<b>463,29</b>	<b>79,09</b>	<b>79,09</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
E_I-116343, K_I-234903, K_I-234924, L_I-247513, J_I-224110	0,00	8,43	8,43	Ввод ОФ, невыполненный в прошлых периодах	Обосновано
L_I-249348, L_I-249059, L_I-249091, L_I-249077, L_I-249078, L_I-249079, L_I-249080, L_I-249081, L_I-249083, L_I-249338, L_I-249346, L_I-249050	26,80	2,53	2,53	Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
L_I-250193, L_I-249281	0,00	0,54	0,54	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	0,06	4,16	4,16	Групповое мероприятие	Обосновано
L_I-241170, H_I-198310, I_I-219840, E_I-112075, H_I-185493, H_I-185501, H_I-198008, H_I-198253, H_I-198508, I_I-210072 и еще 46 ед.	106,86	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
L_I-255339	1,97	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_I-246641, L_I-249334, H_I-198495, L_I-251575, L_I-249060, E_I-116518, K_I-233686, K_I-235112, K_I-235113, K_I-235114, L_I-249058, L_I-249092, L_I-249394, L_I-249396	21,23	6,88	6,88	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-226417	0,09	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
J_I-225646, J_I-227306	0,44	0,00	0,00	Приостановлено / исключено Приказом	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>157,45</b>	<b>22,54</b>	<b>22,54</b>		
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_I-222019, K_I-233662, K_I-233663, K_I-233707, K_I-233708, K_I-234356, K_I-234360, K_I-234362, K_I-234363, K_I-234364 и еще 12 ед.	47,58	36,13	36,13	Ввод ОФ, недо выполненный в прошлых периодах	Обосновано
L_I-255342, L_I-249091, L_I-249061, L_I-249068, L_I-249324, L_I-249050, L_I-249054, L_I-249056, L_I-249057, L_I-249065 и еще 23 ед.	211,28	104,20	104,20	Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
L_I-260930, M_I-264240, M_I-269356	0,00	1,08	1,08	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
J_I-220929, J_I-220933, L_I-252188, L_I-254440, L_I-249281, L_I-249296	5,55	4,11	4,11	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-244809	0,08	0,00	0,00	Выполнено в прошлом периоде	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	0,00	617,86	617,86	Групповое мероприятие	Обосновано
J_I-227260, K_I-228985, L_I-241170, L_I-245901, H_I-185515, H_I-189807, H_I-198306, H_I-198309, H_I-198310, I_I-219801 и еще 106 ед.	380,18	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
L_I-244863, L_I-244868, L_I-245906	1,55	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
I_I-205428, L_I-239952, L_I-251849	1,87	0,44	0,44	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
J_I-223459, L_I-248964, L_I-249703, L_I-249704, L_I-247514, L_I-249060, L_I-249075, H_I-195057, I_I-203534, I_I-204839 и еще 26 ед.	45,29	34,18	34,18	Корректировка графика производства работ	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
I_I-206741, J_I-227828, K_I-237612, L_I-239414, L_I-241240, L_I-241768, L_I-243762, L_I-246962	3,02	0,00	0,00	Не проведены ТЗП / проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
I_I-202951, I_I-206896, I_I-219642, J_I-224358, J_I-224787, K_I-227947, K_I-238022, L_I-238724, L_I-239225, L_I-239519, L_I-239523, L_I-242010, L_I-242013, L_I-243631	4,13	0,00	0,00	Не утверждена ПСД / утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
H_I-195505, H_I-196766, H_I-200823, I_I-202938, I_I-202960, I_I-203534, I_I-204839, I_I-205428, I_I-205689, I_I-206011, I_I-214227, I_I-214228, I_I-219638 и еще 29 ед.	9,88	0,03	0,03	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>710,40</b>	<b>798,04</b>	<b>798,04</b>		

## Приложение 7 - Показатель замены выключателей

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
E_I-187869, L_I-231838	8,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
E_I-188382	6,00	0,00	0,00	Выполнено в прошлом периоде	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>14,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
E_I-188382	11,00	0,00	0,00	Выполнено в прошлом периоде	Обосновано
H_I-197887, H_I-197889, H_I-197891, E_I-184437, E_I-187545, J_I-222209, K_I-235923	47,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
K_I-235152, J_I-227053, I_I-219549, J_I-223001, J_I-226990, K_I-235925	18,00	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>76,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
L_I-255848, L_I-255849, L_I-255850	4,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
E_I-116518	7,00	9,00	9,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>11,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		Обосновано
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
J_I-224500, J_I-227831, I_I-210649, E_I-133440	97,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
I_I-219608	8,00	0,00	0,00	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
H_I-198086	5,00	0,00	0,00	Не утверждена ПСД / утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Н_I-201403, L_I-245732, L_I-254060, L_I-254061	32,00	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>142,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Н_I-198260, J_I-222774, J_I-223483	21,00	20,00	20,00	Ввод ОФ, невыполненный в прошлых периодах	Обосновано
L_I-240705, L_I-243470, L_I-239285	19,00	0,00	0,00	Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
M_I-257826, L_I-257917, M_I-258246, M_I-260986	0,00	6,00	6,00	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
I_I-203228, I_I-205432, I_I-205773, I_I-213803, I_I-214122, J_I-225451, K_I-232993, K_I-232994, K_I-233948, K_I-235056 и еще 35 ед.	330,00	46,00	46,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Н_I-155070, Н_I-171984, J_I-216450, J_I-216468, J_I-216676, J_I-217382, J_I-217577, J_I-217941, J_I-220221, J_I-221288 и еще 20 ед.	307,00	0,00	0,00	Выполнено в прошлом периоде	Обосновано
Г1112, Г2111, Г2112	0,00	33,00	33,00	Групповое мероприятие	Обосновано
E_I-105133, Н_I-167664, I_I-219598, J_I-219914, J_I-220998, J_I-225033, J_I-226419, J_I-227263, J_I-228053, J_I-228140 и еще 158 ед.	1777,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Н_I-195055, Н_I-202324, K_I-231594, K_I-232818, K_I-235247, K_I-235253, L_I-239227, L_I-239643,	110,00	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_I-239958, L_I-242697 и еще 7 ед.					
J_I-217583, J_I-218390, J_I-220945, J_I-221008, J_I-225640, K_I-229508, J_I-230238, K_I-233761, K_I-234588, J_I-221013 и еще 8 ед.	143,00	4,00	4,00	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
K_I-238393, H_I-163482, H_I-175641, I_I-207263, J_I-215438, J_I-215935, J_I-224921, J_I-227657, J_I-228983, K_I-234058 и еще 45 ед.	506,00	54,00	54,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-175640, H_I-185466, J_I-217694, J_I-227828, K_I-237612, L_I-239414, L_I-241240, L_I-241768, L_I-243762, L_I-244869, L_I-245210, L_I-245734, L_I-246962	137,00	0,00	0,00	Не проведены ТЗП / проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
L_I-243466, H_I-165882, I_I-206896, J_I-224787, K_I-238022, L_I-238724, L_I-239225, L_I-239523, L_I-240895, L_I-242010, L_I-242013, L_I-243631, L_I-256306	158,00	0,00	0,00	Не утверждена ПСД / утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-105109, E_I-105532, E_I-108003, E_I-111741, E_I-116202, E_I-145586, H_I-156851, H_I-166873, H_I-167785 и еще 169 ед.	1492,00	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
L_I-246234, L_I-246235	4,00	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
I_I-207289, I_I-212292, H_I-200351, L_I-249888, L_I-251845, L_I-251847, I_I-208002, J_I-229652, L_I-251848	31,00	0,00	0,00	Приостановлено / исключено Приказом	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>5035,00</b>	<b>163,00</b>	<b>163,00</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					



Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_I-222779, E_I-116343	6,00	1,00	1,00	Ввод ОФ, невыполненный в прошлых периодах	Обосновано
L_I-240701, L_I-255246, L_I-256307	17,00	0,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
E_I-188382	51,00	0,00	0,00	Выполнено в прошлом периоде	Обосновано
Г2111	0,00	6,00	6,00	Групповое мероприятие	Обосновано
L_I-240450, L_I-246133, L_I-251145, J_I-221470, J_I-227264, L_I-241170, H_I-198310, I_I-219840, E_I-104754, I_I-210534 и еще 63 ед.	297,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
I_I-205428	4,00	0,00	0,00	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
L_I-252681, L_I-253046, K_I-237902	3,00	1,00	1,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
I_I-212642	1,00	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>379,00</b>	<b>8,00</b>	<b>8,00</b>		
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
H_I-198260	0,00	2,00	2,00	Ввод ОФ, невыполненный в прошлых периодах	Обосновано
L_I-249056	0,00	1,00	1,00	Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
M_I-264240	НД	2,00	2,00	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
I_I-202932, I_I-203228, I_I-205432, I_I-205773, I_I-213803, I_I-214122, J_I-220209, J_I-225451, K_I-233948, K_I-235056 и еще 5 ед.	0,00	30,00	30,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	0,00	53,00	53,00	Групповое мероприятие	Обосновано
I_I-205428, J_I-221013, L_I-239952	0,00	6,00	6,00	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
H_I-195057, I_I-203534, I_I-204839, J_I-220927, J_I-225877, K_I-237358, L_I-238876, L_I-241415, L_I-242354, L_I-249075	0,00	20,00	20,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-240632	НД	3,00	3,00	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>0,00</b>	<b>117,00</b>	<b>117,00</b>		

Приложение 8 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_I-227059	0,00	2,35	2,35	Аренда земельного участка	Обосновано
M_I-260564, M_I-261210, M_I-261728, M_I-261857, M_I-262563, M_I-262743, M_I-263095, M_I-264540, M_I-266590, M_I-266987 и еще 154 ед.	0,00	1410,12	1410,12	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
J_I-227061	0,00	0,34	0,34	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (E_I-187866) Аренда земельного участка	Обосновано
J_I-228346	0,00	42,02	42,02	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 3 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (E_I-110437, J_I-200065) Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2022 г.	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_I-255342, L_I-236839, L_I-249282, L_I-249283, L_I-249284, L_I-249285, L_I-249295, L_I-249301, L_I-249320, L_I-249321 и еще 15 ед.	0,00	89,40	89,40	Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
M_I-275803, L_I-257590, L_I-256778, L_I-260930, L_I-257602, M_I-257826, M_I-262219, M_I-249476, M_I-260375, M_I-260978 и еще 82 ед.	0,00	63,99	63,99	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
M_I-247569, M_I-245484, L_I-247192, L_I-241509, L_I-248026, L_I-246145	0,00	37,94	37,94	Выполнение работ в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ	Обосновано
H_I-151916, H_I-166203, H_I-168563, H_I-169392, H_I-188974, H_I-195492, H_I-201521, I_I-208265, I_I-210598, I_I-212635 и еще 460 ед.	3380,11	4165,80	4165,80	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	4462,21	8948,04	8948,04	Групповое мероприятие	Обосновано
E_I-000362, E_I-000366, E_I-105109, E_I-105133, E_I-105532, E_I-107213, E_I-107667, E_I-108003, E_I-111741, E_I-112044 и еще 738 ед.	5277,81	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
E_I-105679, E_I-145383, H_I-166184, J_I-217701, I_I-219684, J_I-227319, K_I-238527, L_I-251557, L_I-254423, I_I-202932, I_I-204839, J_I-224786, K_I-228303	43,03	16,24	16,24	Задержка в оформлении договора страхования / банковской гарантии	Обосновано
H_I-195055, H_I-202324, I_I-202620, I_I-209519, K_I-231594, K_I-232818, K_I-235247, K_I-235253,	344,59	127,13	127,13	Задержка в оформлении документов	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
К_I-238571, L_I-239643 и еще 9 ед.					
H_I-168585, H_I-197905, H_I-197907, H_I-197909, H_I-198251, J_I-223485, H_I-186434, L_I-249722, E_I-185231, E_I-185214 и еще 16 ед.	18,26	1,49	1,49	Капитализация %. Приняты затраты по содержанию заказчика.	Обосновано
I_P-002648, J_P-003327, J_P-003328, J_P-003329, J_P-002967	0,00	15,82	15,82	Корректировка графика поставки оборудования / материалов	Обосновано
H_I-198109, H_I-198307, H_I-198311, H_I-198118, H_I-198119, H_I-198121, H_I-198126, H_I-198129, H_I-198262, H_I-198270 и еще 266 ед.	1817,85	611,50	611,50	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-175640, I_I-208922, J_I-221040, K_I-235851, L_I-244591, H_I-185466, I_I-206741, J_I-217694, J_I-227828, K_I-237612 и еще 12 ед.	242,39	2,26	2,26	Не проведены ТЗП / проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
H_I-190000, I_I-219792, K_I-228504, J_I-229694, K_I-233920, K_I-236540, K_I-238021, L_I-243466, L_I-245142, L_I-246133 и еще 39 ед.	431,33	35,51	35,51	Не утверждена ПСД / утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
H_I-202325, I_I-209521, I_I-212810, J_I-226875, L_I-244499, L_I-253048, L_I-240162, H_I-167664, H_I-201403, J_I-218533, L_I-244304, J_I-224353	96,04	6,72	6,72	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
H_I-163482, H_I-164944, J_I-215438, J_I-216677, J_I-217705, J_I-218392, K_I-232160, K_I-236692, K_I-237328, K_I-237611 и еще 21 ед.	445,55	440,38	440,38	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_I-240632, M_I-259948, M_I-260147, M_I-258301, M_I-268850, M_I-268849, M_I-270335, M_I-261733, M_I-268852, M_I-273311 и еще 44 ед.	0,00	1180,78	1180,78	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
J_P-002491, J_P-002946, J_P-002961, J_P-003058	0,00	1,22	1,22	по факту заключенных обязательств Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2022 г.	Обосновано
E_I-184500, E_I-184608, H_I-168914, H_I-172328, H_I-176204, H_I-186340, H_I-198108, J_I-225091, E_I-127183, H_I-174214 и еще 98 ед.	2542,95	4619,02	4619,02	Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2022 г.	Обосновано
I_I-219823, J_I-218470, K_I-232814, L_I-254410, H_I-198085, J_I-216720, L_I-245487	148,02	23,32	23,32	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
J_I-217567, J_I-230362	0,12	0,00	0,00	превышение за счет капитализированных %	Обосновано
J_I-217424, J_I-224242, L_I-244305, I_I-203946, J_I-221286, E_I-131605, I_I-208924, I_I-219800, J_I-220211, L_I-244505, L_I-250193, E_I-143005, L_I-252679	55,74	193,35	193,35	превышение за счет капитализированных % Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-226990	0,79	7,42	7,42	превышение за счет капитализированных % Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-198504, I_I-210472, I_I-210473, I_I-210474,	0,00	17,72	17,72	превышение за счет капитализированных	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
I_I-210480, I_I-210481, I_I-210482, I_I-210483, I_I-210494, H_I-185480, I_I-210378, H_I-203680				% Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2022 г.	
K_I-228141	16,77	9,74	9,74	% превышение за счет капитализированных % Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
H_I-156850, J_I-217140, J_I-217228, L_I-242289, L_I-256665, L_I-242989	39,85	1,59	1,59	% превышение за счет капитализированных % Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
J_I-223488, H_I-198132, J_I-215848, J_I-223419, J_I-223489, J_I-229055, J_I-222003, J_I-222006, J_I-222019, J_I-222020 и еще 29 ед.	76,39	249,58	249,58	Приняты и оплачены работы, недо-выполненные в прошлом году	Обосновано
H_I-167801, I_I-207289, I_I-219303, K_I-237913, L_I-255770, J_I-204390, I_I-207040, I_I-212292, J_I-227260, J_I-227402 и еще 34 ед.	121,59	0,75	0,75	Приостановлено / исключено Приказом	Обосновано
L_I-243765, L_I-247193	170,17	78,92	78,92	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов	Обосновано
M_I-273892	нд	0,02	0,02	Программа реновации ВЛ 0,4-20 кВ по ПАО "Россети Московский регион" (Протокол СД от 18.03.2022 г №515)	Обосновано
H_I-155070, H_I-164331, H_I-171984, H_I-174578, H_I-190785, H_I-200882, H_I-200888, H_I-201956, H_I-202057, H_I-202316 и еще 175 ед.	1332,11	222,06	222,06	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_I-244515	0,16	0,00	0,00	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-161988, H_I-161997, H_I-198297	0,00	2,94	2,94	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2022 г.	Обосновано
L_I-251574, L_I-256311, L_I-254060, L_I-254090, L_I-256473	64,46	100,90	100,90	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
K_I-234590, L_I-246850	1,72	0,00	0,00	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ	Обосновано
L_I-239648, L_I-251271	0,00	0,54	0,54	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержден-	Обосновано



Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
				ную ПСД, не превышают уровень УНЦ Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	
K_I-135487, E_I-139606, H_I-162132, J_I-217427, I_I-219620, J_I-221195, K_I-228956, K_I-232133, K_I-233298, K_I-233713 и еще 73 ед.	340,26	1538,22	1538,22	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
H_I-185469, H_I-198104, I_I-205904, L_I-254075	0,98	4,60	4,60	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2022 г.	Обосновано
L_I-228555, L_I-242556, L_I-243083, L_I-249892, L_I-253606, L_I-236966	29,42	15,55	15,55	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_I-239285, L_I-245805, L_I-250495	0,00	10,10	10,10	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
L_I-254898	0,00	11,00	11,00	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
H_I-179309	0,00	0,20	0,20	техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели капитальных вложений на 01.01.20 превышают полную стоимость ИПР. Не выделен отдельный этап реализации. Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
M_I-237199, M_I-238720, K_I-231070, I_I-224498, L_I-234507, K_I-218982, L_I-238721,	0,00	747,28	747,28	Титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_I-231307, L_I-254082, L_I-255660				ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	
M_P-008164, M_P-008165, M_P-008581, M_P-008582, M_P-007960, M_P-008673, M_P-008256, M_P-008668, M_P-008447, M_P-008448, M_P-008635, M_P-008637	0,00	11,00	11,00	Титула в проекте корректировки ИПР (Выписка СД от 28.08.2022 г №512)	Обосновано
I_I-210212, I_I-210242, I_I-210278	0,00	1,97	1,97	Финансирование с учетом материалов, закупленных под проект (10 сч) Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2022 г.	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>21500,65</b>	<b>25066,82</b>	<b>25066,82</b>		

Приложение 9 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
H_I-181479, I_I-212950, J_I-215702, K_I-235111, K_I-235521, K_I-235522, K_I-235862, K_I-235863, L_I-248215, L_I-249887	239,51	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
L_P-006577, L_P-006591, L_P-006576	771,98	0,00	0,00	Корректировка графика поставки оборудования / материалов	Обосновано
K_I-235163, J_I-223480, L_I-246977, L_I-246979, L_I-246981	220,33	111,78	111,78	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-215704, L_I-246980	96,48	94,16	94,16	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
J_I-223474, J_I-223477, J_I-225090, J_I-215692	128,22	177,09	177,09	Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2022 г.	Обосновано
I_I-212949	9,10	0,00	0,00	Приостановлено / исключено Приказом	Обосновано
J_I-215693, J_I-215697, J_I-215698, J_I-223482, J_I-215694, J_I-215701	384,39	119,88	119,88	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>1850,01</b>	<b>502,92</b>	<b>502,92</b>		

Приложение 10 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Н_I-197842, Н_I-197904, Е_I-184502, Е_I-184439, Е_I-184615, Н_I-197984, Н_I-202904, Е_I-187868	195,87	55,97	55,97	Аренда земельного участка	Обосновано
L_I-240705, L_I-241764, L_I-243755, L_I-251927, L_I-252183, L_I-253071, L_I-253072, L_I-255672, L_I-255679, L_I-256103 и еще 32 ед.	692,53	869,85	869,85	Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
К_I-235115, К_I-235116, К_I-235117	6,34	0,40	0,40	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Е_I-112180, I_I-215779, I_I-219801, I_I-219818, J_I-223304, J_I-228994, Е_I-104754, Н_I-168588, Н_I-185503, I_I-194920 и еще 631 ед.	5144,52	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Н_I-198115, L_I-252186, Н_I-182575, Н_I-190977, Е_I-129118, Н_I-198260, Е_I-112065, L_I-251928	59,38	0,72	0,72	Задержка в оформлении договора страхования / банковской гарантии	Обосновано
J_I-202682	5,13	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
Е_I-118317	43,20	7,94	7,94	Задержка согласования с МосРДУ	Обосновано
Н_I-198251, J_I-227060, J_I-223421, J_I-223422, J_I-223432, К_I-234275, К_I-234298, К_I-234334, К_I-234337, L_I-245953 и еще 12 ед.	76,30	1,05	1,05	Капитализация %. Приняты затраты по содержанию заказчика.	Обосновано
J_P-002663, J_P-002686, J_P-002687, J_P-002688, J_P-003319, J_P-003321, К_P-004302, К_P-004306,	627,27	299,74	299,74	Корректировка графика поставки оборудования / материалов	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_P-006939, L_P-006940, L_P-006948, L_P-006949 и еще 57 ед.					
H_I-189807, J_I-223446, J_I-223457, K_I-237607, H_I-182370, E_I-187866, H_I-198305, I_I-212823, J_I-216505, J_I-222977 и еще 478 ед.	3730,16	869,01	869,01	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-198306, H_I-198516, H_I-198524, H_I-198534, J_I-221716, H_I-198499, L_I-248810, L_I-248813, L_I-248823, L_I-248854 и еще 63 ед.	308,37	2,58	2,58	Не проведены ТЗП / проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
H_I-198310, K_I-234404, L_I-238879, J_I-223733, K_I-225039, K_I-229307, L_I-244947, L_I-255666, L_I-255675, H_I-203676 и еще 33 ед.	293,36	35,46	35,46	Не утверждена ПСД / утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-237153, L_I-244169, L_I-240704	86,83	0,03	0,03	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
E_I-133440, I_I-209146	120,43	0,00	0,00	Оптимизация технических решений	Обосновано
E_I-127462, J_I-223453, J_I-223887, J_I-223888, H_I-185448, J_I-223424, J_I-223452, J_I-223454, J_I-223461, I_P-002444 и еще 51 ед.	955,71	883,07	883,07	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
H_I-185471, H_I-197865, H_I-161993, J_I-213340, I_I-219690, H_I-162258, J_I-215707, J_I-223845, I_I-219534, K_I-234271 и еще 167 ед.	1801,42	3454,15	3454,15	Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2022 г.	Обосновано
H_I-197868, H_I-197889, H_I-197891, H_I-197989, J_I-223260, J_I-221961,	302,46	191,62	191,62	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_I-222116, L_I-249050, L_I-249091, J_I-222201, E_I-151537					
J_I-227270	2,29	0,00	0,00	превышение за счет капитализированных %	Обосновано
J_I-221729, J_I-222876, J_I-222880	4,36	70,18	70,18	превышение за счет капитализированных % Корректировка графика производства работ	Обосновано
I_I-210456, I_I-210465	14,24	13,40	13,40	превышение за счет капитализированных % Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
H_I-198504, H_I-185480, E_I-187869	15,95	20,09	20,09	превышение за счет капитализированных % Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2022 г.	Обосновано
E_I-184437	7,00	9,68	9,68	превышение за счет капитализированных % Приняты и оплачены работы, недовыполненные в прошлом году	Обосновано
H_I-132474, I_I-210071, H_I-203682, J_I-224147, H_I-197888, E_I-168922, H_I-203685, J_I-222202, J_I-225063, E_I-116518, J_I-226989	244,06	117,12	117,12	превышение за счет капитализированных % Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
H_I-197859, H_I-197861, J_I-223451, K_I-234525, K_I-235120, H_I-185561, I_I-210088, I_I-210521, I_I-210522, I_I-210523 и еще 15 ед.	113,62	1083,11	1083,11	Приняты и оплачены работы, недовыполненные в прошлом году	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
E_I-119877, H_I-185515, H_I-198281, H_I-198302, H_I-185482, H_I-120914, H_I-183598, L_I-249177, E_I-112075	126,99	0,61	0,61	Приостановлено / исключено Приказом	Обосновано
H_I-198101, H_I-201211, I_I-219663, H_I-197852, H_I-197853, H_I-197854, H_I-197855, H_I-197866, H_I-198107, H_I-198111 и еще 261 ед.	2302,04	1120,14	1120,14	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
L_I-243470, L_I-256100, L_I-249710	40,32	132,25	132,25	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
L_I-238400, L_I-249703, L_I-249704, L_I-249708, L_I-249705, L_I-249699, L_I-249700, L_I-249701, L_I-249702, L_I-249709	9,05	18,12	18,12	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-237066, J_I-226988	27,03	40,65	40,65	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не пре-	Обосновано



Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
				вышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2022г.	
L_I-251929	0,07	0,00	0,00	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
K_I-235915	208,69	0,02	0,02	техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели капитальных вложений на 01.01.17 превышают полную стоимость ИПР. Корректировка графика производства работ	Обосновано
E_I-184458	44,23	0,73	0,73	Уменьшение объема прокладки силового кабеля в связи с заключением СКП с УДМС	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>17609,22</b>	<b>9297,66</b>	<b>9297,66</b>		

Приложение 11 - Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-242014	0,15	0,15	0,07	В соответствии с предоставленной информацией значение показателя составляет 0,07346 МВт	Не обосновано
Г1111	0,00	4,10	4,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г1112	0,00	19,26	19,26	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-262743	нд	0,19	0,19	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-264540	нд	0,09	0,09	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-266590	нд	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-266987	нд	0,66	0,66	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261200	нд	0,37	0,37	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263033	нд	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-269410	нд	0,36	0,36	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-285746	нд	0,46	0,24	В соответствии с предоставленной информацией значение показателя составляет 0,2373 МВт	Не обосновано
M_I-261101	нд	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-265652	нд	0,39	0,39	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-265966	нд	1,12	1,12	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-258617	нд	1,44	1,44	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-256777	нд	0,37	0,37	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-259834	нд	0,11	0,11	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-260160	нд	0,55	0,55	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261856	нд	0,16	0,16	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-262744	нд	0,24	0,24	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-264377	нд	0,12	0,12	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261841	нд	1,16	1,16	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-269211	нд	1,86	1,86	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-256782	нд	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254082	нд	1,34	НД	Засекреченный объект технологического присоединения	
L_I-258298	нд	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-259945	нд	0,24	0,24	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-260619	нд	2,00	2,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-258600	нд	0,36	0,36	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-261859	нд	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-106642	0,00	0,89	0,89	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-145968	0,00	1,20	1,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-151912	0,00	2,65	2,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-167794	0,00	0,39	0,39	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-188541	0,00	8,50	8,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-195072	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-212804	0,00	0,84	0,84	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217584	0,00	0,32	0,32	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-218744	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-219895	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225450	0,00	0,32	0,32	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225793	0,00	1,99	1,99	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227100	0,00	0,63	0,63	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-229012	0,00	14,98	14,98	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-232133	0,00	2,49	2,49	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233298	0,00	0,42	0,42	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234503	0,00	0,27	0,27	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-236964	0,00	2,99	2,99	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237948	0,00	1,10	1,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238015	0,00	0,51	0,51	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238066	0,00	3,20	3,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238525	0,00	8,74	8,74	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238528	0,00	2,08	2,08	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239419	0,00	3,16	3,16	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242119	0,00	4,10	4,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244303	0,00	0,57	0,57	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244305	0,00	0,55	0,55	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244306	0,00	0,48	0,48	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244308	0,00	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245503	0,00	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-250911	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-250914	0,00	0,39	0,39	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251257	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254086	0,00	1,64	1,64	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254433	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-255681	0,00	2,10	2,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-256116	0,00	0,37	0,37	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-203536	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-262578	нд	0,07	0,07	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-260154	нд	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-122395	0,00	0,67	0,67	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-201404	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
I_I-206461	0,00	0,16	0,16	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227630	0,00	0,06	0,06	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-228141	0,00	5,00	5,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-229650	0,00	0,03	0,03	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238164	0,00	0,14	0,14	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244952	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252607	0,00	0,76	0,76	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-145816	0,00	2,53	2,53	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г2111	0,00	103,82	103,82	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г2112	0,00	55,57	55,57	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263275	нд	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-259415	нд	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-256814	нд	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261739	нд	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263402	нд	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-267381	нд	1,11	1,11	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-267456	нд	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261283	нд	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263288	нд	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-257160	нд	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-262312	нд	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-262313	нд	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-262314	нд	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-265269	нд	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-266982	нд	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-268114	нд	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-268395	нд	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-258245	нд	0,85	0,85	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-265038	нд	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-265139	нд	0,18	0,18	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-258247	нд	2,90	2,90	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-256678	нд	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-258243	нд	0,52	0,52	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-260704	нд	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-257908	нд	0,28	0,28	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-258633	нд	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-263506	нд	1,51	1,51	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-258295	нд	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-258296	нд	0,38	0,38	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-259007	нд	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-110501	0,00	2,78	2,78	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-138851	0,00	3,50	3,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-141855	0,00	0,70	0,70	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-150502	0,00	8,50	8,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-150544	0,00	2,90	2,90	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-150548	0,00	16,00	16,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-156986	0,00	0,70	0,70	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-166343	0,00	0,32	0,32	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-168676	0,00	2,00	2,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-180764	0,00	1,15	1,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано



Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
H_I-181725	0,00	3,00	3,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-187069	0,00	1,26	1,26	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-197471	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-197531	0,00	1,20	1,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-199501	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-202418	0,00	4,90	4,90	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-203493	0,00	0,66	0,66	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-208279	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-213832	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-215873	0,00	5,12	5,12	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216018	0,00	4,90	4,90	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216718	0,00	8,60	8,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221570	0,00	0,22	0,22	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224502	0,00	6,00	6,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225957	0,00	2,00	2,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-226031	0,00	0,48	0,48	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227056	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227268	0,00	4,98	4,98	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-229655	0,00	0,63	0,63	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-230073	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-231606	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233268	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233457	0,00	0,63	0,63	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233976	0,00	0,18	0,18	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234623	0,00	4,99	4,99	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-235460	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236162	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236822	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236972	0,00	0,42	0,42	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237910	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238356	0,00	0,63	0,63	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239927	0,00	1,14	1,14	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240117	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240968	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242761	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242762	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-243110	0,00	0,66	0,66	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244515	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245480	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245770	0,00	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245772	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246243	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246847	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246970	0,00	0,55	0,55	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-249886	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252208	0,00	0,18	0,18	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-253611	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254431	0,00	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254452	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-256179	0,00	0,21	0,21	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано



Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-256180	0,00	0,29	0,29	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-262648	нд	0,48	0,48	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-213856	0,00	0,52	0,52	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251555	0,00	0,33	0,33	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263284	нд	0,28	0,28	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261378	нд	0,23	0,23	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-187699	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-187702	0,00	2,70	2,70	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-195675	0,00	10,00	10,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-205320	0,00	12,07	12,07	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-229317	0,00	4,90	4,90	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-231310	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-231395	0,00	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237477	0,00	0,17	0,17	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
1434 инвестиционных проекта	3046,87	0,00	0,00	Показатель утвержден в целом на год, и может быть достигнут по итогам 2022г.	Обосновано
J_I-225640	1,01	1,05	1,05	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-231794	0,3970	0,3973	0,3973	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия,	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
K_I-234330	0,2360	0,2364	0,2364	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-256490	0,23	0,25	0,25	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
H_I-182925	0,39	0,30	0,30	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
I_I-205430	0,48	0,40	0,40	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
J_I-221292	0,7866	0,7801	0,7801	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия,	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
J_I-224659	0,31	0,30	0,30	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
J_I-227103	2,84	1,42	1,42	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
J_I-227657	2,16	0,90	0,90	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
J_I-227948	2,91	1,46	1,46	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-229509	0,49	0,46	0,46	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия,	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
K_I-233913	0,63	0,61	0,61	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-235250	0,80	0,76	0,76	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-236708	0,34	0,09	0,09	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-238390	0,90	0,30	0,30	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-238527	0,97	0,85	0,85	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия,	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-240450	1,00	0,60	0,60	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-240701	0,70	0,44	0,44	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-241490	0,25	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-243106	0,58	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-243629	0,32	0,17	0,17	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия,	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-245716	0,65	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-246138	0,25	0,22	0,22	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-246959	0,48	0,42	0,42	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-248213	0,23	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-251255	0,4010	0,4008	0,4008	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия,	Обосновано



Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-253057	0,35	0,11	0,11	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-254423	0,79	0,25	0,25	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-254426	0,33	0,25	0,25	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-254830	0,28	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-255338	0,43	0,35	0,35	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия,	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-255704	0,69	0,18	0,18	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-255865	0,45	0,30	0,30	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-256183	4,96	4,91	4,91	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-256488	0,50	0,30	0,30	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-256489	1,00	0,23	0,23	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия,	Обосновано



Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
J_I-221281	0,25	0,20	0,20	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
J_I-227658	0,18	0,05	0,05	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-237358	0,79	0,30	0,30	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-238392	0,68	0,33	0,33	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-238393	1,09	0,50	0,50	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия,	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-241415	0,20	0,05	0,05	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-243458	0,45	0,30	0,30	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-243635	0,43	0,06	0,06	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-247125	0,46	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-248800	0,22	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия,	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-250912	0,20	0,12	0,12	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-251558	0,46	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-252188	0,24	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-256485	0,28	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-243327	2,45	0,65	0,65	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия,	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-244861	1,57	0,95	0,95	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-253607	0,38	0,33	0,33	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-255043	1,20	0,60	0,60	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-243330	0,22	0,07	0,07	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-243765	2,07	1,67	1,67	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия,	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
I_I-206575	19,85	4,95	4,95	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-240165	17,00	7,00	7,00	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-241667	0,35	0,20	0,20	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-245151	0,18	0,03	0,03	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-253610	0,23	0,08	0,08	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия,	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-254089	1,73	0,48	0,48	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-254105	0,22	0,12	0,12	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-254437	0,66	0,20	0,20	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-254894	3,60	1,30	1,30	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>3135,14</b>	<b>472,06</b>	<b>470,42</b>	<b>х</b>	<b>х</b>

Приложение 12 -Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по  
производству электрической энергии

Идентифика- тор инвести- ционного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклоне- ния	Заключение об обоснованности
H_I-197923	74,76	0,00	0,00	Показатель утвер- жден в целом на год и может быть до- стигнут по итогам 2022 г.	Обосновано
J_I-224625	70,00	0,00	0,00	Показатель утвер- жден в целом на год и может быть до- стигнут по итогам 2022 г.	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>144,76</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	х	х

Приложение 13 – Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
153 инвестиционных проекта	206,01	0,00	0,00	Показатель утвержден в целом на год и может быть достигнут по итогам 2022 г.	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>206,01</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>х</b>	<b>х</b>



Приложение 14 - Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
Г1111	0,00	298,00	298,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г1112	0,00	231,00	231,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
М_I-262743	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
М_I-264540	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
М_I-266590	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
М_I-266987	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
М_I-261200	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
М_I-263033	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
М_I-269410	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
М_I-285746	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
М_I-261101	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
М_I-265652	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
М_I-265966	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор инве- стицион- ного про- екта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-258617	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-256777	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-259834	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-260160	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261856	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-262744	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-264377	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261841	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-269211	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-256782	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254082	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-258298	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-259945	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-260619	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-258600	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор инве- стицион- ного про- екта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-261859	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-106642	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-145968	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-151912	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-167794	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-188541	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-195072	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-212804	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217584	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-218744	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-219895	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225450	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225793	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227100	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-229012	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-232133	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233298	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234503	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236964	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237948	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238015	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238066	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238525	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238528	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239419	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242119	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244303	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244305	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244306	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244308	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор инве- стицион- ного про- екта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-245503	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-250911	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-250914	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251257	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254086	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254433	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-255681	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-256116	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-203536	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-262578	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-260154	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-122395	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-201404	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-206461	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227630	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор инве- стицион- ного про- екта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-228141	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-229650	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238164	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244952	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252607	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-145816	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г2111	0,00	7112,00	7112,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г2112	0,00	604,00	604,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263275	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-259415	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-256814	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261739	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263402	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-267381	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-267456	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор инве- стицион- ного про- екта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-261283	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263288	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-257160	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-262312	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-262313	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-262314	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-265269	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-266982	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-268114	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-268395	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-258245	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-265038	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-265139	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-258247	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-256678	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор инве- стицион- ного про- екта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-258243	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-260704	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-257908	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-258633	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-263506	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-258295	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-258296	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-259007	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-110501	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-138851	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-141855	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-150502	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-150544	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-150548	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-156986	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано



Идентифи- катор инве- стицион- ного про- екта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
H_I-166343	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-168676	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-180764	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-181725	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-187069	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-197471	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-197531	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-199501	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-202418	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-203493	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-208279	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-213832	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-215873	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216018	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216718	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор инве- стицион- ного про- екта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
J_I-221570	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224502	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225957	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-226031	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227056	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227268	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-229655	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-230073	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-231606	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233268	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233457	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233976	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234623	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-235460	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236162	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-236822	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236972	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237910	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238356	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239927	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240117	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240968	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242761	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242762	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-243110	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244515	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245480	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245770	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245772	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246243	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор инве- стицион- ного про- екта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-246847	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246970	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-249886	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252208	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-253611	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254431	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254452	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-256179	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-256180	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-262648	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-213856	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251555	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263284	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261378	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-187699	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
H_I-187702	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-195675	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-205320	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-229317	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-231310	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-231395	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237477	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
1432,00	1469,00	0,00	0,00	Показатель утвержден в целом на год, и может быть достигнут по итогам 2022г.	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>1469,00</b>	<b>8426,00</b>	<b>8426,00</b>	<b>х</b>	<b>х</b>

Приложение 15 - Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
Г1111	0,00	4,00	4,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Г1112	0,00	32,00	32,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
М_I-259834	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-261859	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-245503	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
I_I-203536	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Г2111	0,00	2444,00	2444,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Г2112	0,00	316,00	316,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
М_I-263275	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
М_I-267456	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного про- екта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклоне- ния	Заключение об обоснованности
M_I-257160	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
M_I-262312	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
M_I-262313	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
M_I-262314	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
M_I-265269	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
M_I-266982	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
M_I-268114	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
M_I-268395	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
M_I-258243	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
M_I-260704	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
L_I-258295	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
L_I-258296	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного про- екта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклоне- ния	Заключение об обоснованности
I_I-208279	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
J_I-227056	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
J_I-229655	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
K_I-231606	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
K_I-233457	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
K_I-235460	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
K_I-236162	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
K_I-236822	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
K_I-236972	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
K_I-237910	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
L_I-240968	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
L_I-242761	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано



Идентифика- тор инвести- ционного про- екта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклоне- ния	Заключение об обоснованности
L_I-242762	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
L_I-246243	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
L_I-252208	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
L_I-254090	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
L_I-255244	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
L_I-256179	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
I_I-213856	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
L_I-251555	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
K_I-231310	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
K_I-231395	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
K_I-237477	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
L_I-254437	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано

<b>Идентифика- тор инвести- ционного про- екта</b>	<b>План, ед.</b>	<b>Факт, ед.</b>	<b>Факт по результатам ТЦА, ед.</b>	<b>Причины отклоне- ния</b>	<b>Заключение об обоснованности</b>
1057	1080,00	0,00	0,00	Показатель утвер- жден в целом на год, и может быть достиг- нут по итогам 2022г.	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>1080,00</b>	<b>2838,00</b>	<b>2838,00</b>	<b>х</b>	<b>х</b>

Приложение 16 – Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции

Идентифи- катор инве- стицион- ного про- екта	План	Факт	Факт по ре- зульта- там ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
2012 инвестиционных проектов				Показатель утвержден в целом на год и может быть достигнут по итогам 2022 г.	Обосновано

Приложение 17 - Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
J_I-233263	0,00	0,23	0,23	В соответствии с предоставленной информацией значение показателя составляет 0,23	Обосновано
J_I-233264	0,00	0,17	0,17	В соответствии с предоставленной информацией значение показателя составляет 0,17	Обосновано
K_I-235264	0,00	0,01	0,01	В соответствии с предоставленной информацией значение показателя составляет 0,01	Обосновано

Приложение 18 - Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
1317 инвестиционных проектов	-14,59	0,00	0,00	Показатель утвержден в целом на год и может быть достигнут по итогам 2022 г.	Обосновано

Приложение 19 – Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
1309 инвестиционных проектов	-20,82	0,00	0,00	Показатель утвержден в целом на год и может быть достигнут по итогам 2022 г.	Обосновано

**Приложение 20 - Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утверждённой инвестиционной программы**

<b>Идентификатор инвестиционного проекта</b>	<b>Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.</b>	<b>Причина отклонения</b>
E_I-105114	0,59	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (E_I-105114, I_I-219606)
J_I-227061	1,15	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (E_I-187866)
J_I-229011	0,11	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (K_I-237316))
E_I-133420	0,01	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (L_I-249895)
J_I-228346	110,92	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 3 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (E_I-110437, J_I-200065)
K_I-228105	85,65	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 3 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (H_I-180562, K_I-228105)
J_P-002491, J_P-002946, J_P-002961, J_P-003058, J_P-003161	3,30	по факту заключенных обязательств
E_I-131605, H_I-156850, E_I-171327, H_I-181740, I_I-203946, I_I-203947, I_I-206009, I_I-208924, I_I-212274, J_I-216941 и еще 126 ед.	286,91	превышение за счет капитализированных %
H_I-161988, H_I-161997, H_I-198297, L_I-244515	3,01	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы
L_I-251574, L_I-254060, L_I-254090, L_I-256311, L_I-256473	4,06	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки
E_I-131328, K_I-135487, E_I-139606, E_I-148816, H_I-151912, H_I-162132, H_I-163162, H_I-167794,	672,86	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ

Идентификатор инвестиционного проекта	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.	Причина отклонения
Н_I-197146, I_I-206020 и еще 16 ед.		
Е_I-184581, Н_I-174203, Н_I-174204, Н_I-174234, Н_I-174235, Н_I-174238	13,58	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД
L_I-254898, L_I-256664, L_I-239285, L_I-245805, L_I-250495	9,72	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ
Е_I-184495, К_I-235915	284,49	техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели капитальных вложений на 01.01.17 превышают полную стоимость ИПР.
Е_I-150316, Е_I-154702, Н_I-179309, I_I-219651, I_I-219662, I_I-219806, Е_I-155331, Е_I-155335, Е_I-155336, I_I-210254 и еще 13 ед.	88,87	техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели капитальных вложений на 01.01.20 превышают полную стоимость ИПР. Не выделен отдельный этап реализации
Н_I-194914, I_I-210157, I_I-210184, I_I-210212, I_I-210242, I_I-210278	2,33	Финансирование с учетом материалов, закупленных под проект (10 сч)
Е_I-184464, Е_I-187875, Е_I-184450, Е_I-184454, Е_I-184460, Н_I-197819, Н_I-197824, Н_I-197825, Н_I-197827, Н_I-179854, Н_I-197689, I_I-219085	59,92	Финансирование с учетом оборудования, закупленного под проект (07 сч)
<b>ИТОГО</b>	<b>1 627,47</b>	



Приложение 21 - Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и УНЦ относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактическая стоимость оп отчетности по итогам 3 квартала 2022 года, млн.руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
E_I-105114	64,41	37,67	64,41	26,75
E_I-131328	33,95	21,82	33,95	12,14
E_I-131605	6,84	4,23	6,84	2,61
K_I-135487	2,13	6,12	2,13	-3,99
E_I-139606	3,16	2,25	3,16	0,91
E_I-148816	27,23	16,72	27,23	10,51
E_I-150316	14,54	15,59	14,54	-1,05
H_I-151912	87,64	62,60	87,64	25,04
E_I-154702	8,19	9,00	8,19	-0,81
H_I-156850	47,89	20,28	47,89	27,61
H_I-162132	105,35	70,91	105,35	34,44
H_I-163162	78,78	59,85	78,78	18,94
H_I-167794	14,63	10,50	14,63	4,13
E_I-171327	665,26	431,99	665,26	233,27
H_I-179309	2,95	2,25	2,95	0,70
H_I-181740	36,28	18,75	36,28	17,53
H_I-194914	3,12	2,45	3,12	0,67
H_I-197146	38,48	22,82	38,48	15,66
I_I-203946	76,62	53,54	76,62	23,08
I_I-203947	23,75	21,85	23,75	1,90
I_I-206009	7,77	5,63	7,77	2,14
I_I-206020	33,23	20,93	33,23	12,29
I_I-206021	5,24	2,64	5,24	2,60
I_I-208924	65,96	42,81	65,96	23,15
I_I-212274	46,72	24,41	46,72	22,32
I_I-214218	171,03	94,84	171,03	76,19
I_I-214376	18,88	11,18	18,88	7,70
J_I-216941	2,92	1,48	2,92	1,44
J_I-217423	6,85	4,62	6,85	2,23
J_I-217424	5,49	3,55	5,49	1,94
J_I-217427	10,19	1,28	10,19	8,91
J_I-217567	30,69	15,94	30,69	14,76
J_I-217686	30,18	16,63	30,18	13,55
I_I-219620	170,95	53,48	170,95	117,47
I_I-219651	116,78	29,95	116,78	86,84
I_I-219662	56,15	61,72	56,15	-5,57
I_I-219700	10,38	9,99	10,38	0,39

<b>Идентификатор</b>	<b>Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.</b>	<b>Фактическая стоимость оп отчетности по итогам 3 квартала 2022 года, млн.руб.</b>	<b>Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.</b>	<b>Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.</b>
I_I-219800	33,80	15,75	33,80	18,05
I_I-219806	3,66	13,76	3,66	-10,10
J_I-220211	31,79	14,59	31,79	17,20
J_I-220212	45,43	25,80	45,43	19,63
J_I-220407	9,01	7,49	9,01	1,52
J_I-220577	27,50	24,68	27,50	2,82
J_I-220578	20,84	14,60	20,84	6,23
J_I-220939	18,68	17,51	18,68	1,17
J_I-221009	4,39	2,47	4,39	1,92
J_I-221022	19,71	18,74	19,71	0,97
J_I-221195	5,68	3,32	5,68	2,36
J_I-221286	37,34	24,18	37,34	13,16
J_I-221290	37,72	20,00	37,72	17,72
J_I-224242	761,25	501,54	761,25	259,71
J_I-226181	21,09	16,55	21,09	4,54
J_I-226418	127,62	66,98	127,62	60,64
J_I-226635	63,52	42,08	63,52	21,44
K_I-228105	357,15	343,26	357,15	13,89
J_I-228341	16,25	13,26	16,25	2,99
J_I-228342	11,45	10,97	11,45	0,48
K_I-228956	35,61	19,15	35,61	16,46
J_I-229011	40,92	38,87	40,92	2,05
J_I-229070	12,38	31,31	12,38	-18,93
K_I-230788	2,10	1,10	2,10	1,00
K_I-231569	32,28	23,26	32,28	9,02
K_I-232133	146,86	109,80	146,86	37,06
K_I-232649	48,58	35,56	48,58	13,02
K_I-233298	42,43	30,04	42,43	12,39
K_I-233586	235,80	94,80	235,80	141,01
K_I-233713	15,20	21,05	15,20	-5,85
K_I-234590	5,73	4,34	5,73	1,39
K_I-235101	96,08	64,45	96,08	31,63
K_I-236708	10,04	6,47	10,04	3,58
L_I-236966	62,13	32,29	62,13	29,84
K_I-237314	68,67	53,93	68,67	14,74
K_I-237948	52,04	33,63	52,04	18,41
K_I-238398	20,80	10,80	20,80	10,00
K_I-238529	251,95	192,57	251,95	59,39
L_I-238903	10,82	7,36	10,82	3,46
L_I-239073	60,79	49,00	60,79	11,79
L_I-239227	51,33	34,27	51,33	17,06
L_I-239655	20,95	19,41	20,95	1,54

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактическая стоимость оп отчетности по итогам 3 квартала 2022 года, млн.руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
L_I-240368	11,85	7,39	11,85	4,47
L_I-241490	8,16	8,50	8,16	-0,34
L_I-242014	30,77	22,31	30,77	8,46
L_I-244305	40,94	25,73	40,94	15,20
L_I-246141	145,13	83,84	145,13	61,29
L_I-250197	90,86	60,73	90,86	30,13
L_I-250915	30,83	18,93	30,83	11,90
L_I-251255	34,56	17,56	34,56	16,99
L_I-252212	205,60	152,15	205,60	53,45
L_I-252369	49,66	26,03	49,66	23,63
L_I-253050	75,92	55,28	75,92	20,64
L_I-254433	1,83	3,02	1,83	-1,19
L_I-254442	50,10	28,09	50,10	22,01
L_I-254827	80,15	39,43	80,15	40,72
L_I-255338	44,56	24,45	44,56	20,11
L_I-255681	62,73	39,58	62,73	23,15
E_I-154225	нд	4,21	нд	-
E_I-184464	4349,95	2970,01	4349,95	1379,94
E_I-187875	1508,62	2225,30	1508,62	-716,68
H_I-201716	2,22	1,57	2,22	0,65
J_I-220929	47,80	28,69	47,80	19,11
E_I-155262	18,95	20,08	18,95	-1,13
E_I-184450	1073,73	1006,82	1073,73	66,91
E_I-184454	453,34	479,03	453,34	-25,69
E_I-184460	439,14	501,31	439,14	-62,17
E_I-184581	16,03	29,01	16,03	-12,98
H_I-186075	4,71	3,66	4,71	1,06
H_I-201529	20,16	12,09	20,16	8,07
I_I-210594	5,45	4,63	5,45	0,82
J_I-218354	6,09	4,86	6,09	1,23
J_I-221506	5,37	4,08	5,37	1,30
J_I-222976	5,89	5,28	5,89	0,61
J_I-227658	7,78	4,90	7,78	2,88
K_I-228141	137,76	97,45	137,76	40,31
K_I-232134	4,33	3,57	4,33	0,77
K_I-236975	8,11	4,45	8,11	3,66
K_I-238399	7,26	3,46	7,26	3,80
L_I-239087	1,62	0,92	1,62	0,70
L_I-241182	4,97	4,00	4,97	0,97
L_I-244505	15,23	7,14	15,23	8,09
L_I-245723	11,28	8,10	11,28	3,18
L_I-248800	4,28	2,91	4,28	1,37

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактическая стоимость оп отчетности по итогам 3 квартала 2022 года, млн.руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
L_I-249882	9,25	7,18	9,25	2,07
L_I-250193	30,63	20,65	30,63	9,98
L_I-252367	6,83	3,99	6,83	2,84
H_I-132474	40,38	34,70	40,38	5,68
E_I-184485	1221,52	1227,05	1221,52	-5,53
E_I-184495	713,03	718,43	713,03	-5,40
H_I-198504	587,91	405,80	587,91	182,11
K_I-235915	258,25	491,77	258,25	-233,53
E_I-184600	21,23	16,44	21,23	4,79
E_I-184634	218,60	248,35	218,60	-29,75
E_I-187873	534,26	543,49	534,26	-9,23
H_I-197819	100,17	35,99	100,17	64,18
H_I-197824	147,42	56,44	147,42	90,98
H_I-197825	128,64	96,20	128,64	32,44
H_I-197827	169,51	127,85	169,51	41,66
H_I-197888	428,77	302,23	428,77	126,53
I_I-210449	10,47	5,51	10,47	4,97
I_I-210452	8,12	4,98	8,12	3,15
I_I-210454	4,89	4,11	4,89	0,78
I_I-210455	11,02	7,22	11,02	3,80
I_I-210456	11,46	7,24	11,46	4,22
I_I-210457	4,65	3,99	4,65	0,66
I_I-210465	11,46	7,23	11,46	4,23
I_I-210466	8,74	5,03	8,74	3,70
I_I-210467	9,23	5,31	9,23	3,91
I_I-210468	8,39	5,03	8,39	3,37
I_I-210470	4,81	3,60	4,81	1,21
I_I-210472	8,85	8,16	8,85	0,69
I_I-210473	4,67	4,48	4,67	0,19
I_I-210474	9,85	5,18	9,85	4,68
I_I-210475	10,51	6,04	10,51	4,47
I_I-210478	9,92	6,28	9,92	3,63
I_I-210480	8,54	4,80	8,54	3,75
I_I-210481	7,99	6,59	7,99	1,40
I_I-210482	8,78	7,36	8,78	1,42
I_I-210483	7,03	5,17	7,03	1,86
I_I-210486	9,05	5,76	9,05	3,29
I_I-210487	4,99	4,81	4,99	0,18
I_I-210494	9,01	4,79	9,01	4,23
I_I-210498	4,98	4,77	4,98	0,21
I_I-210500	10,50	6,06	10,50	4,45
I_I-210504	7,62	4,73	7,62	2,90

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактическая стоимость оп отчетности по итогам 3 квартала 2022 года, млн.руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
I_I-210510	4,86	4,54	4,86	0,32
I_I-210511	4,99	4,78	4,99	0,21
I_I-210512	4,67	3,53	4,67	1,14
I_I-219575	Н/Р	2,36	Н/Р	-
J_I-227061	261,78	169,95	261,78	91,83
E_I-154403	нд	5,32	нд	-
E_I-154406	нд	1,01	нд	-
E_I-155331	нд	4,26	нд	-
E_I-155335	1,40	2,44	1,40	-1,04
E_I-155336	нд	6,61	нд	-
H_I-174167	3,72	2,17	3,72	1,55
H_I-174179	3,01	2,17	3,01	0,85
H_I-174180	3,03	2,16	3,03	0,87
H_I-174181	3,03	2,15	3,03	0,88
H_I-174182	3,03	2,16	3,03	0,87
H_I-174203	1,79	2,06	1,79	-0,27
H_I-174204	2,04	2,08	2,04	-0,04
H_I-174234	1,98	2,02	1,98	-0,04
H_I-174235	1,98	2,02	1,98	-0,04
H_I-174238	1,84	2,06	1,84	-0,22
H_I-185480	26,54	21,81	26,54	4,73
I_I-210071	134,00	69,05	134,00	64,95
I_I-210157	19,48	7,06	19,48	12,42
I_I-210184	6,45	3,40	6,45	3,05
I_I-210212	16,32	9,20	16,32	7,13
I_I-210242	8,57	6,54	8,57	2,03
I_I-210254	2,23	1,81	2,23	0,42
I_I-210276	1,54	1,40	1,54	0,14
I_I-210278	3,04	2,48	3,04	0,56
I_I-210335	1,70	0,37	1,70	1,33
I_I-210378	2,69	2,15	2,69	0,54
I_I-210410	1,87	1,56	1,87	0,31
J_I-221729	73,79	42,50	73,79	31,29
J_I-222876	39,15	28,44	39,15	10,71
J_I-222880	136,69	138,18	136,69	-1,49
L_I-251929	1,31	0,65	1,31	0,65
H_I-179854	нд	449,68	нд	-
E_I-187869	1711,59	1285,83	1711,59	425,76
E_I-184437	1684,31	1570,10	1684,31	114,21
E_I-121362	нд	131,64	нд	-
L_I-243470	78,61	53,17	78,61	25,44
L_I-256100	112,37	76,61	112,37	35,76

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактическая стоимость оп отчетности по итогам 3 квартала 2022 года, млн.руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
H_I-161988	нд	2,48	нд	-
H_I-161997	нд	1,11	нд	-
H_I-185469	нд	4,01	нд	-
H_I-198104	нд	0,79	нд	-
H_I-198297	нд	0,54	нд	-
H_I-198304	нд	0,55	нд	-
L_I-262815	нд	27,53	нд	-
E_I-108427	20,91	21,66	20,91	-0,75
E_I-130145	58,37	60,63	58,37	-2,26
E_I-143005	13,88	7,20	13,88	6,68
E_I-147402	0,46	1,74	0,46	-1,28
E_I-148668	253,25	271,97	253,25	-18,72
H_I-162583	9,16	2,80	9,16	6,36
H_I-197156	0,16	0,16	0,16	0,00
J_I-216718	75,78	80,63	75,78	-4,85
J_I-217140	14,05	7,56	14,05	6,49
J_I-217228	152,92	98,05	152,92	54,88
J_I-218872	64,46	33,59	64,46	30,87
I_I-219441	9,99	9,55	9,99	0,44
J_I-223956	7,35	2,62	7,35	4,73
L_I-228555	1,07	0,20	1,07	0,86
J_I-230362	5,72	4,45	5,72	1,28
K_I-231320	29,12	15,97	29,12	13,15
K_I-231562	3,35	2,77	3,35	0,58
K_I-236972	10,64	6,87	10,64	3,77
K_I-238355	3,09	1,16	3,09	1,92
L_I-241474	0,92	0,11	0,92	0,80
L_I-241769	6,37	5,29	6,37	1,08
L_I-242289	9,40	2,99	9,40	6,41
L_I-242556	6,34	3,61	6,34	2,73
L_I-242708	4,26	2,85	4,26	1,41
L_I-242761	16,96	9,91	16,96	7,05
L_I-242762	26,33	7,96	26,33	18,37
L_I-242989	62,88	37,01	62,88	25,87
L_I-243083	4,31	2,51	4,31	1,80
L_I-244318	9,83	4,69	9,83	5,14
L_I-244515	1,61	0,60	1,61	1,01
L_I-246243	7,56	4,02	7,56	3,54
L_I-246750	2,55	1,28	2,55	1,27
L_I-246850	5,14	3,43	5,14	1,71
L_I-246970	2,20	1,52	2,20	0,68
L_I-246971	10,10	5,23	10,10	4,87

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактическая стоимость оп отчетности по итогам 3 квартала 2022 года, млн.руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
L_I-249886	3,03	2,25	3,03	0,78
L_I-249892	7,86	4,57	7,86	3,29
L_I-250480	2,50	1,33	2,50	1,16
L_I-251574	12,12	3,63	12,12	8,49
L_I-252208	17,10	3,12	17,10	13,98
L_I-252209	3,20	1,46	3,20	1,74
L_I-252679	4,83	3,02	4,83	1,81
L_I-252696	5,25	2,82	5,25	2,43
L_I-253606	9,25	4,35	9,25	4,91
L_I-253611	1,74	0,92	1,74	0,83
L_I-254060	190,39	89,11	190,39	101,28
L_I-254088	3,17	1,24	3,17	1,93
L_I-254090	5,15	2,67	5,15	2,48
L_I-254431	4,17	2,74	4,17	1,43
L_I-254898	7,49	11,00	7,49	-3,51
L_I-256311	6,22	3,14	6,22	3,08
L_I-256473	6,25	2,40	6,25	3,85
L_I-256664	2,42	1,13	2,42	1,29
L_I-256665	2,56	1,14	2,56	1,43
H_I-187242	8,00	5,78	8,00	2,22
I_I-219447	4,78	4,29	4,78	0,49
E_I-000476	11,62	15,20	11,62	-3,58
E_I-101382	68,79	70,08	68,79	-1,29
E_I-101617	670,28	671,26	670,28	-0,98
E_I-102601	166,95	335,99	166,95	-169,04
E_I-124662	1012,88	901,38	1012,88	111,50
H_I-197689	11,03	25,87	11,03	-14,84
J_I-226990	663,35	487,27	663,35	176,08
J_I-228506	0,19	0,15	0,19	0,04
L_I-251570	2,19	1,91	2,19	0,28
L_I-252379	0,87	1,00	0,87	-0,13
L_I-254075	3,98	1,57	3,98	2,42
J_I-227270	528,12	418,50	528,12	109,62
J_I-228346	267,43	281,20	267,43	-13,76
L_I-249703	3,60	2,16	3,60	1,44
L_I-249704	5,50	2,40	5,50	3,10
L_I-249708	2,23	1,95	2,23	0,29
L_I-249710	6,02	2,46	6,02	3,56
E_I-168922	239,45	152,85	239,45	86,60
H_I-203680	27,41	22,33	27,41	5,08
H_I-203682	27,93	21,79	27,93	6,14
H_I-203685	27,73	19,04	27,73	8,69

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактическая стоимость оп отчетности по итогам 3 квартала 2022 года, млн.руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
H_I-203686	26,36	20,29	26,36	6,08
H_I-203704	27,31	18,24	27,31	9,06
I_I-219085	97,30	75,35	97,30	21,95
E_I-111064	283,50	251,49	283,50	32,01
E_I-132679	1,55	2,22	1,55	-0,67
K_I-237066	60,28	53,09	60,28	7,19
L_I-249705	2,30	1,86	2,30	0,44
J_I-224147	50,73	20,05	50,73	30,67
J_I-228773	61,61	59,56	61,61	2,05
J_I-228774	52,94	52,31	52,94	0,63
J_I-228775	148,78	157,76	148,78	-8,98
J_I-228776	33,00	32,04	33,00	0,96
J_I-228777	41,32	36,99	41,32	4,33
J_I-228778	37,86	36,17	37,86	1,69
J_I-228782	62,21	51,34	62,21	10,87
J_I-228783	42,06	41,01	42,06	1,05
J_I-228784	22,03	20,79	22,03	1,24
J_I-228788	88,83	90,26	88,83	-1,43
J_I-228790	217,86	216,56	217,86	1,30
J_I-228793	27,56	25,89	27,56	1,67
J_I-228794	19,68	18,17	19,68	1,51
J_I-228795	119,82	125,14	119,82	-5,32
J_I-228798	73,18	71,45	73,18	1,73
J_I-228804	108,58	114,70	108,58	-6,12
E_I-133420	75,19	61,16	75,19	14,03
J_I-222202	H/P	416,31	H/P	-
J_I-225063	11,80	9,35	11,80	2,45
E_I-116518	377,49	359,57	377,49	17,92
J_I-226988	198,52	118,71	198,52	79,81
J_I-226989	98,22	61,16	98,22	37,06
L_I-239285	32,03	9,72	32,03	22,31
L_I-239648	1,66	0,72	1,66	0,94
L_I-245805	1,00	0,15	1,00	0,85
L_I-249699	3,25	2,13	3,25	1,12
L_I-249700	3,26	1,95	3,26	1,31
L_I-249701	3,03	1,93	3,03	1,10
L_I-249702	2,51	1,82	2,51	0,69
L_I-249709	3,24	1,94	3,24	1,30
L_I-250495	1,74	0,40	1,74	1,34
L_I-251271	1,23	0,55	1,23	0,68
E_I-130713	H/P	14,49	H/P	-
L_I-238400	2,42	0,75	2,42	1,67



<b>Идентификатор</b>	<b>Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.</b>	<b>Фактическая стоимость оп отчетности по итогам 3 квартала 2022 года, млн.руб.</b>	<b>Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.</b>	<b>Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.</b>
J_P-002491	Н/Р	2,15	Н/Р	-
J_P-002946	Н/Р	4,63	Н/Р	-
J_P-002961	Н/Р	2,73	Н/Р	-
J_P-003058	Н/Р	7,40	Н/Р	-
J_P-003161	Н/Р	7,20	Н/Р	-