



ЮгЭнергоИнжиниринг

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

Рег.№ ТЦА-370/3/ОИЭР/23

**УТВЕРЖДАЮ**

Директор



Р.А. Вершинин

«13» июля 2023 года

**Заключение**

о проведении технологического и ценового аудита  
отчета о реализации инвестиционной программы

ПАО «Россети Московский регион»

за 1 квартал 2023 года

(Договор № 2000-22-3990 от 05.04.2023)

Начальник ОИЭР

И.Е. Леошко

Экономист

А.А. Кобзева

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 .....	15
8 Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах .....	15
8.1 Общие сведения об инвестиционной программе ПАО «Россети Московский регион» .....	15
8.2 Состав отчета о реализации инвестиционной программы .....	15
9 Проверка выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций .....	22
9.1 Анализ действующей нормативно–правовой базы .....	22
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 .....	27
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 .....	29
9.4.1 Соответствие финансирования, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации .....	29
9.4.2 Соответствие освоения, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации .....	30
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 .....	31
9.4.4 Соответствие информации о закупках, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации .....	32
9.5 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.....	33
9.5.1. Проверка требований Постановления № 977 .....	33
9.5.2. Проверка порядка согласования мероприятий инвестиционной программы с документами территориального планирования.....	33
9.5.4. Проверка соблюдения порядка получения разрешений на строительство .....	35
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.....	36
9.6.1 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (силовые трансформаторы) .....	36

9.6.2 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (ЛЭП).....	40
9.6.3 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (замена выключателей).....	45
9.6.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (финансовые показатели).....	48
9.6.5 Результаты проверки достижения плановых значений целевых показателей, а также количественных показателей повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики .....	52
9.6.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей по технологическому присоединению .....	52
9.6.7 Результаты проверки достижения плановых значений технических показателей	53
10 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	55
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 .....	56
10.1.1 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений финансовых показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей .....	56
10.1.2 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений технических показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей .....	59
10.2 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.....	59
10.3 Заключение о причинах превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.....	66

10.4 Вывод по результатам оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	69
11. О порядке ценообразования.....	72
12 Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы (при наличии таких предложений), подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы.....	72
ПРИЛОЖЕНИЯ .....	80
Приложение 1 - Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям .....	81
Приложение 2 - Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям .....	81
Приложение 3 - Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях .....	84
Приложение 4 - Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям .....	84
Приложение 5 - Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям.....	87
Приложение 6 - Показатель замены линий электропередачи .....	87
Приложение 7 - Показатель замены выключателей .....	92
Приложение 8 - Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии.....	94
Приложение 9 -Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии .....	108
Приложение 10 – Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам.....	109

Приложение 11 - Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения.....	110
Приложение 12 - Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения.....	114
Приложение 13 – Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции .....	115
Приложение 14 - Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг.....	116
Приложение 15 – Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг .....	118
Приложение 16 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства .....	94
Приложение 17 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры .....	99
Приложение 18 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации.....	100
Приложение 19 - Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утверждённой инвестиционной программы.....	119
Приложение 20 - Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и УНЦ относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы .....	120

## 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 – 1 квартал 2023 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 12.05.2023 г. по 14.07.2023 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 № 2000-22-3990 от 05.04.2023 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 4 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 1 квартал 2023 года со стороны ПАО «Россети Московский регион»

были представлены следующие документы:

- заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 4 квартал 2022 года, за 2022 год;

- паспорта инвестиционных проектов (209 паспорта);

- карты-схемы (209 карт-схем);

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

- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок за 1 квартал 2023 года;

- отчет об источниках финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 1 квартал 2023 года;

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2023 года (форма 10);

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2023 года (форма 11);

- отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2023 года (форма 12);

- отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2023 года (форма 13);

- отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный) за 1 квартал 2023 года (форма 14);

- отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) за 1 квартал 2023 года (форма 15);

- отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) за 1 квартал 2023 года (форма 16);

- отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2023 года (форма 17);
- отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2023 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 1 квартал 2023 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 1 квартал 2023 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 1 квартал 2023 года приложило 209 паспортов инвестиционных проектов при наличии 10 941 мероприятия.

## **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» применяется нестатистическая выборка – 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 от 24.11.2022 № 30@.

Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе отражены в таблице 1.

Таблица 1 – Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе на 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	2023
1	Финансирование, млн. руб. с НДС	-
2	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС	-
1.1.	<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, МВА	207,96
	220 кВ	37,00
	110 кВ	0,00
	35 кВ	0,00
	20 кВ	0,00
	10 кВ	142,80
	6 кВ	28,16
1.1.2.	Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	2 225,77
	220 кВ	250,00
	110 кВ	357,00
	35 кВ	4,00
	20 кВ	103,84
	10 кВ	1 413,16
	6 кВ	97,77
1.1.3.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км	330,02
	500 кВ	0,00
	220 кВ	15,57
	110 кВ	26,76
	35 кВ	0,00
	20 кВ	1,53
	10 кВ	207,82



№ п/п	Наименование показателя	2023
	6 кВ	50,42
	0,4 кВ	27,91
1.1.4.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км	3 665,41
	500 кВ	0,00
	220 кВ	2,09
	110 кВ	60,38
	35 кВ	0,05
	20 кВ	151,24
	10 кВ	1 712,66
	6 кВ	152,61
	0,4 кВ	1 586,39
1.1.5.	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	1 738,68
1.1.6.	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии, МВт	0,00
1.1.7.	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, МВт	4,30
1.1.8.	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	578,59
1.2.	<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, МВА	355,59
	220 кВ	126,00
	110 кВ	120,00
	35 кВ	0,00
	20 кВ	0,00
	10 кВ	91,91
	6 кВ	17,68
1.2.2.	Показатель замены линий электропередачи, км	1 967,27
	500 кВ	0,00
	220 кВ	62,42
	110 кВ	101,42
	35 кВ	1,76
	20 кВ	0,81
	10 кВ	954,10
	6 кВ	416,78
	0,4 кВ	429,97
1.2.3.	Показатель замены выключателей, шт	11 724,00
	220 кВ	16,00
	110 кВ	65,00
	35 кВ	12,00
	20 кВ	495,00
	10 кВ	10 200,00
	6 кВ	931,00
	0,4 кВ	5,00
1.2.4.	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности, Мвар	41,48
	220 кВ	0,00
	110 кВ	25,00
	35 кВ	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2023
	20 кВ	0,00
	10 кВ	14,48
	6 кВ	2,00
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	355,59
<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, ч.	-6,15153
1.3.2.	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг, ед.	-5,74771
1.3.3.	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии, МВт	0,00000
<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, ед.	612,00
1.4.2.	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения, ед.	0,00
<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, млн. руб.	-
1.5.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, млн. руб.	-
1.5.3.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, млн. руб.	-
<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, млн. руб.	-
1.6.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн. руб.	-
<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, млн. руб.	-

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.09.2022 № 1723 «Об особенностях утверждения в 2022 году инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и о внесении изменения в пункт 13 постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2015 № 132» в 2022 году решения

об утверждении инвестиционных программ субъектов электроэнергетики не содержат значений плановых показателей реализации инвестиционной программы и целей реализации инвестиционных проектов, имеющих стоимостное выражение, за исключением значений плановых показателей реализации инвестиционной программы в части источников финансирования инвестиционной программы в целом.

## **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> 12.05.2023 г. размещен отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих его материалах за 1 квартал 2023 года в следующем составе:

- заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 4 квартал 2022 года;

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

- паспорта инвестиционных проектов (209 паспорта);

- карты-схемы (209 карт-схем);

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

- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок за 1 квартал 2023 года;

- отчет об источниках финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 1 квартал 2023 года;

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2023 года (форма 10);

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2023 года (форма 11);

- отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2023 года (форма 12);
- отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2023 года (форма 13);
- отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный) за 1 квартал 2023 года (форма 14);
- отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) за 1 квартал 2023 года (форма 15);
- отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) за 1 квартал 2023 года (форма 16);
- отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2023 года (форма 17);
- отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2023 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 1 квартал 2023 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 1 квартал 2023 года.

Кроме того, в рамках оказания услуг, экспертная организация пользовалась открытой информацией, размещенной на официальном сайте федеральной государ-

ственной 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 1 квартал 2023 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 кон-



троля 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 финан-

сового 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 1 квартал 2023 года размещен на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> 12.05.2023 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 1 квартал 2023 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 1 квартал 2023 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:		
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 (209 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 (209 шт.)	

Отчет по инвестиционной программе за 1 квартал 2023 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» руководствовались 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 в полном объеме
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

В ходе экспертного анализа зафиксировано не полное соответствие заполнения «Формы 13. Отчет об исполнении ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальных)» с приказом Минэнерго от 25.04. 2018 года № 320 «Правила заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором-пятом, седьмом-девятом подпункта «ж (1)» пункта 11 стандартов раскрытия информации» в части указания плановых значений ввода линий электропередачи и трансформаторных мощностей.



По комментарию Заказчика данное отклонение связано с техническим сбоем. Ввиду отсутствия технической возможности повторного размещения отчетности за 1 квартал 2023 года, скорректированные плановые квартальные параметры, будут размещены во 2 полугодии 2023 г.

#### **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 1 квартал 2023 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

<b>Показатель</b>	<b>Форма 10</b>
Всего по отчету, млн. руб.	14 021,46
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	7 007,87
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	7 007,87

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 1 квартал 2023 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.	14 021,46
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	7 007,87
Подтверждено, млн. руб.	7 007,87

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 1 квартал 2023 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 1 квартал 2023 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 12
Всего по отчету, млн. руб.	8 655,80
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	4 316,13
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	4 316,13

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 1 квартала 2023 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 1 квартал 2023 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком.

Показатель	Форма 13
Всего по отчету, млн. руб.	7 536,80
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	3 723,27
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	3 723,27

Таблица 8 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу в эксплуатацию, а также о постановке под напряжение за 1 квартал 2023 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	962,33	861,44	861,44
	Отчет об исполнении плана ввода тра-ров, МВА	241,13	241,13	241,13
Форма 14	Постановка под напряжение протяженности ЛЭП, км	962,33	861,44	861,44
	Постановка под напряжение трансформаторов, МВА	241,13	241,13	241,13

Показатель		Всего по отчету	Проверено по результатам выборки	Подтверждено
<b>Форма 15</b>	Ввод протяженности ЛЭП, км	962,33	861,44	861,44
	Ввод в эксплуатацию трансформаторов, МВА	241,13	241,13	241,13

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 (по Инвестиционным проектам) за 1 квартал 2023 года, отраженных в отчете об исполнении Плана закупки	9 143 323,51
Общая сумма договоров, проверенных по результатам выборки	4 326 470,47
Стоимость договоров, в отношении которых подтверждены результаты закупочных процедур за 1 квартал 2023 года (имеются протоколы)	4 326 470,47

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 для целей строительства № И-04-001545 от 21.11.2017, участок с кадастровым номером 77:16:0060101:1 площадью 1 907 кв.м. для целей проектирования и строительства электросетевого объекта (переходного пункта 110 кВ);
- договор аренды земельного участка для целей строительства № И-04-001594 от 23.03.2018, участок с кадастровым номером 77:16:0060101:2 площадью 12 598 кв.м. для целей проектирования и строительства электросетевого объекта (переходного пункта 110 кВ);
- договор аренды земельных участков для целей строительства № М-04-510893 от 17.08.2020, участки общей площадью 1 132 кв.м. для целей строительства линейного объекта «Строительство заходов 110 кВ на электроподстанцию 500 кВ» «Каскадная»;
- договор аренды земельных участков для целей строительства № М-04-511030 от 15.04.2022, участки общей площадью 48 445 кв.м. для целей строительства линейного объекта «Строительство заходов 110 кВ на электроподстанцию 500 кВ» «Каскадная»;
- договор аренды земельного участка № М-07-002616 от 29.06.1998, участок площадью 8 564 кв.м. для целей эксплуатации электрической подстанции № 606;
- договор аренды земельных участков для целей строительства

№ М-07-508689 от 18.04.2019, участки общей площадью 1 674 кв.м. для целей строительства объекта – участок кабельно-воздушной линии 110 кВ «Фили-Ходынка с отпайкой»;

– договор аренды земельных участков для целей строительства № М-08-508008 от 14.05.2019, участки общей площадью 3 370 кв.м. для целей строительства объекта – участок кабельно-воздушной линии 110 кВ «Фили-Ходынка с отпайкой».

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 предоставлено:

– разрешение на строительство объекта «КВЛ 110 кВ Чагино-Чухлинка I, II цепь», утвержденное комитетом государственного строительного надзора города Москвы (МОСГОССТРОЙНАДЗОР) № 77-04-020679-2023 от 14.02.2023, сроком до 29.09.2023;

– разрешение на строительство объекта «КЛ 220 кВ Владыкино-Бескудниково № 1, № 2», утвержденное комитетом государственного строительного надзора города Москвы (МОСГОССТРОЙНАДЗОР) № 77-02-020742-2023 от 23.03.2023, сроком до 21.03.2024.

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 1 квартале 2023 года, 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 получение документов для согласования технических условий/технических решений с вышестоящими сетевыми организациями и/или 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 от 24.11.2022 № 30@.

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 отноше-



нии которых Приказом Минэнерго от 24.11.2022 № 30@ 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	-	-	-	-
	20	-	-	-	-
	10	81	142,80	11	64,14
	6	33	28,16	1	0,25
Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	220	1	250,00	-	-
	110	6	357,00	-	-
	35	1	4,00	-	-
	20	12	103,84	-	-
	10	612	1 413,16	49	123,19
	6	64	97,77	6	19,03
Показатель замены силовых (авто–) трансформаторов с дифференциацией по уровням напряжения	220	1	126,00	-	-
	110	2	120,00	-	-
	35	-	-	-	-
	20	-	-	-	-
	10	41	91,91	1	0,10
	6	32	17,68	1	0,16

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 проек- тов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, МВА	Достиже- ние, %
<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</b>	<b>37,00</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	H_I-198130	0,00	0,60	0,60	-
	N_P-000012	нд	37,68	37,68	-
	N_P-001119	нд	-3,68	-3,68	-
	L_P-008585	нд	7,50	7,50	-
	M_I-258297	0,00	0,40	0,40	-
	N_P-000888	нд	6,01	6,01	-
	N_P-007701	нд	2,98	2,98	-
	N_P-008404	нд	8,17	8,17	-
	N_P-007457	нд	4,21	4,21	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	79 пр.	142,65	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-248968	0,09	0,21	0,21	233,33
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	L_I-248987	0,06	0,06	0,06	100,00
<b>Итого</b>	<b>90</b>	<b>142,80</b>	<b>64,14</b>	<b>64,14</b>	<b>44,92</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	L_I-247385	0,00	0,25	0,25	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	33 пр.	28,16	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>34</b>	<b>28,16</b>	<b>0,25</b>	<b>0,25</b>	<b>00,89</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 проек- тов	План, МВА	Факт по от- четной форме, МВА	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, МВА	Достиже- ние, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-188382	250,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1</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 зафиксировано	E_I-188382	50,00	0,00	0,00	-
	E_I-157010	126,00	0,00	0,00	-
	H_I-198086	40,00	0,00	0,00	-
	I_I-200582	80,00	0,00	0,00	-
	I_I-219549	38,00	0,00	0,00	-
	J_I-226990	23,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>6</b>	<b>357,00</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	4,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>4,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 20кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	Г1111	1,08	0,00	0,00	-
	H_I-201403	5,00	0,00	0,00	-
	I_I-219608	4,80	0,00	0,00	-
	J_I-227831	2,00	0,00	0,00	-
	K_I-233921	1,26	0,00	0,00	-
	L_I-254438	35,00	0,00	0,00	-
	L_I-255857	7,20	0,00	0,00	-
	M_I-260759	5,00	0,00	0,00	-
	M_I-262745	16,00	0,00	0,00	-
	M_I-268397	20,00	0,00	0,00	-
	M_I-269275	0,80	0,00	0,00	-
	M_I-272130	5,70	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>12</b>	<b>103,84</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	M_I-289675	нд	1,26	1,26	-
	M_I-282395	нд	2,00	2,00	-
	M_I-289989	нд	0,16	0,16	-
	I_I-214219	0,00	12,00	12,00	-
	J_I-225792	0,00	4,00	4,00	-
	M_I-257825	0,00	0,13	0,13	-
	L_I-245906	0,00	0,46	0,46	-
	M_I-269258	0,00	0,23	0,23	-
	L_I-254090	0,00	0,63	0,63	-
	L_I-255244	0,00	0,40	0,40	-
	M_I-285912	нд	1,50	1,50	-
	L_I-255341	0,00	0,47	0,47	-
	M_I-268446	0,00	0,15	0,15	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	576 пр.	1 192,96	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	Г1111	7,05	0,58	0,58	8,23
	Г1112	19,36	0,87	0,87	4,49
	Г2111	46,88	10,40	10,40	22,18

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, МВА	Факт по от- четной форме, МВА	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, МВА	Достиже- ние, %
	Г2112	75,25	15,04	15,04	19,99
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	I_I-227828	0,74	2,00	2,00	270,27
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	31 пр.	70,92	70,92	70,92	100
<b>Итого</b>	<b>625</b>	<b>1 413,16</b>	<b>123,19</b>	<b>123,19</b>	<b>52,94</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	M_I-287726	0,00	8,03	8,03	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	59 пр.	50,34	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	Г1112	1,19	0,25	0,25	21,01
	Г2111	20,10	4,32	4,32	21,49
	Г2112	25,58	5,30	5,30	20,72
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-252704	0,30	0,67	0,67	223,33
	I_I-211769	0,26	0,46	0,46	176,92
<b>Итого</b>	<b>65</b>	<b>97,77</b>	<b>19,33</b>	<b>19,33</b>	<b>19,77</b>

Показатель замены силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях представлен в таблице 13.

Таблица 13 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, МВА	Достиже- ние, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	I_I-210529	126,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>400,00</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	E_I-117060	80,00	0,00	0,00	-
	H_I-198085	40,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>2</b>	<b>120,00</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	Г2111	0,00	0,10	0,10	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	41 пр.	91,91	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>42</b>	<b>91,91</b>	<b>0,10</b>	<b>0,10</b>	<b>0,11</b>

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г2111	0,00	0,16	0,16	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	32 пр.	17,68	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>33</b>	<b>17,68</b>	<b>0,16</b>	<b>0,16</b>	<b>0,90</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 от 24.11.2022 № 30@ 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	-	-
	110	2	26,76	1	0,50
	35	-	-	1	0,77
	20	2	1,53	1	0,63
	10	94	207,82	16	44,21

Показатель	Класс напряжения, кВ	Утвержденный план		Факт	
		Количество ИП, ед.	км	Количество ИП, ед.	км
	6	24	50,42	7	14,93
	0,4	31	27,91	11	227,68
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	500	-	-	-	-
	220	1	2,09	-	-
	110	4	60,38	-	-
	35	1	0,50	-	-
	20	20	151,24	-	-
	10	693	1 712,66	60	120,30
	6	88	152,61	6	35,56
	0,4	601	1 586,39	77	244,65
Показатель замены линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения	500	-	-	-	-
	220	11	62,42	-	-
	110	21	101,42	-	-
	35	2	1,76	-	-
	20	2	0,81	-	-
	10	560	954,10	6	3,79
	6	198	416,78	1	0,63
	0,4	301	429,97	8	194,87

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

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
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>2</b>	<b>15,57</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	E_I-184443	17,76	0,00	0,00	-
	H_I-178052	9,00	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	N_P-000680	нд	0,50	0,50	
<b>Итого</b>	<b>3</b>	<b>26,76</b>	<b>0,50</b>	<b>0,50</b>	<b>1,91</b>
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	N_P-000888	нд	0,77	0,77	-
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>0,00</b>	<b>0,77</b>	<b>0,77</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	N_P-001119	нд	0,63	0,63	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_I-276648	0,75	0,00	0,00	-
	M_I-280491	0,78	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>3</b>	<b>1,53</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	<b>41,18</b>

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, кВт	Факт по от- четной форме, кВт	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, кВт	Достиже- ние, %
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	H_I-198130	0,00	0,40	0,40	-
	M_I-270335	0,00	0,37	0,37	-
	M_I-269216	0,00	0,08	0,08	-
	N_P-000012	нд	8,52	8,52	-
	N_P-001119	нд	-0,05	-0,05	-
	L_I-248968	0,00	0,02	0,02	-
	L_I-248987	0,00	0,01	0,01	-
	M_I-274982	0,00	0,28	0,28	-
	M_I-258297	0,00	0,01	0,01	-
	M_I-259648	0,00	0,14	0,14	-
	N_P-000888	нд	17,19	17,19	-
	N_P-007701	нд	0,54	0,54	-
	N_P-008404	нд	10,53	10,53	-
	N_P-007457	нд	5,80	5,80	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	92 пр.	207,18	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	M_I-262441	0,32	0,07	0,07	21,88
	M_I-275243	0,32	0,31	0,31	96,88
<b>Итого</b>	<b>109</b>	<b>207,82</b>	<b>44,21</b>	<b>44,21</b>	<b>21,27</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	M_I-255449	0,00	0,04	0,04	-
	N_P-000012	нд	-0,11	-0,11	-
	N_P-001119	нд	0,78	0,78	-
	N_P-000888	нд	5,97	5,97	-
	N_P-007701	нд	0,12	0,12	-
	N_P-008404	нд	3,45	3,45	-
	N_P-007457	нд	4,68	4,68	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	24 пр.	50,42	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>51</b>	<b>50,42</b>	<b>14,93</b>	<b>14,93</b>	<b>29,61</b>
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	M_I-259019	0,00	1,29	1,29	-
	N_P-000012	нд	3,24	3,24	-
	N_P-001119	нд	6,70	6,70	-
	L_I-248968	0,00	0,05	0,05	-
	L_I-248987	0,00	0,03	0,03	-
	L_I-247385	0,00	7,16	7,16	-
	M_I-259648	0,00	0,28	0,28	-
	N_P-000888	нд	87,91	87,91	-
	N_P-007701	нд	25,10	25,10	-
	N_P-008404	нд	37,48	37,48	-
	N_P-007457	нд	58,44	58,44	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	31 пр.	27,91	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>42</b>	<b>27,91</b>	<b>227,68</b>	<b>227,68</b>	<b>815,76</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 проек- тов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выполни- ния по ре- зультатам ТЦА, км	Достиже- ние, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-188382	2,09	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>2,09</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	J_I-224625	18,00	0,00	0,00	-
	J_I-224626	4,84	0,00	0,00	-
	K_I-232814	6,34	0,00	0,00	-
	E_I-188382	31,20	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>4</b>	<b>60,38</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	0,05	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1</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 утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	20 пр.	151,24	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>20</b>	<b>151,24</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	18 пр.	0,00	20,71	20,71	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	651 пр.	1 434,62	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	29 пр.	248,56	68,61	68,61	27,60
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	11 пр.	27,89	29,40	29,40	105,41
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	L_I-239379	1,37	1,37	1,37	100
	H_I-188595	0,23	0,23	0,23	100
<b>Итого</b>	<b>711</b>	<b>1 712,66</b>	<b>120,30</b>	<b>120,30</b>	<b>7,02</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	M_I-287726	нд	20,29	20,29	-
	M_I-268135	0,00	0,32	0,32	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	84 пр.	85,23	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	Г1112	0,97	0,02	0,02	2,06
	Г2111	33,89	4,86	4,86	14,34
	Г2112	28,48	5,57	5,57	19,56
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-252376	4,05	4,50	4,50	111,11
<b>Итого</b>	<b>90</b>	<b>152,61</b>	<b>35,56</b>	<b>35,56</b>	<b>23,30</b>

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, км	Достиже- ние, %
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	24 пр.	0,00	11,14	11,14	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	548 пр.	556,99	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели не достигнуты в полном объеме	40 пр.	1 022,89	225,28	225,28	22,02
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	13 пр.	6,51	8,23	8,23	126,42
<b>Итого</b>	<b>625</b>	<b>1 586,39</b>	<b>244,65</b>	<b>244,65</b>	<b>15,42</b>

Таблица 17 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены линий электропередачи

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, км	Достиже- ние, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-184436	24,10	0,00	0,00	-
	H_I-184470	8,20	0,00	0,00	-
	J_I-223546	1,20	0,00	0,00	-
	M_I-268849	10,00	0,00	0,00	-
	M_I-277010	5,77	0,00	0,00	-
	I_I-210529	0,80	0,00	0,00	-
	L_I-231838	1,80	0,00	0,00	-
	L_I-248017	4,50	0,00	0,00	-
	L_I-248018	2,60	0,00	0,00	-
	L_I-248029	3,00	0,00	0,00	-
	E_I-187545	0,45	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>11</b>	<b>62,42</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	21 пр.	101,42	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>21</b>	<b>101,42</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	M_I-251938	0,56	0,00	0,00	-
	M_I-274028	1,20	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>2</b>	<b>1,76</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	L_I-254439	0,10	0,00	0,00	-
	M_I-268852	0,71	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>2</b>	<b>0,81</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	M_I-269258	0,00	0,02	0,02	-
	H_I-186677	0,00	1,59	1,59	-
	K_I-232194	0,00	1,28	1,28	-
	K_I-235121	0,00	0,07	0,07	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, км	Достиже- ние, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	558 пр.	953,20	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели не достигнуты в полном объеме	Г2111	0,07	0,01	0,01	14,29
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	K_I-234932	0,82	0,82	0,82	100
<b>Итого</b>	<b>564</b>	<b>954,10</b>	<b>3,79</b>	<b>3,79</b>	<b>0,40</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	197 пр.	416,73	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	Г2111	0,05	0,63	0,63	126,00
<b>Итого</b>	<b>198</b>	<b>416,72</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	<b>0,15</b>
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г1111	0,00	4,97	4,97	-
	Г1112	0,00	1,87	1,87	-
	M_I-284116	нд	0,11	0,11	-
	L_I-242355	0,00	0,12	0,12	-
	Г2111	0,00	182,33	182,33	-
	Г2112	0,00	5,26	5,26	-
	M_I-279804	0,00	0,05	0,05	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	300 пр.	429,78	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	M_I-275408	0,20	0,16	0,16	80,00
<b>Итого</b>	<b>308</b>	<b>429,78</b>	<b>194,87</b>	<b>194,87</b>	<b>45,34</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 от 24.11.2022 № 30@ 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	220	3	16	-	-
	110	12	65	-	-
	35	5	12	-	-
	20	23	495	-	-
	10	928	10 200	10	25
	6	265	931	1	2
	0,4	1	5	13	43

Таблица 19 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены выключателей

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, шт.	Факт по отчет- ной форме, шт.	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, шт.	Достиже- ние, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-187869	6	0	0	-
	L_I-231838	2	0	0	-
	E_I-188382	8	0	0	-
<b>Итого</b>	<b>3</b>	<b>16</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	H_I-197887	4	0	0	-
	E_I-184437	2	0	0	-
	E_I-188382	13	0	0	-
	E_I-117060	7	0	0	-
	E_I-157010	4	0	0	-
	H_I-198086	1	0	0	-
	I_I-209370	5	0	0	-
	I_I-219549	5	0	0	-
	J_I-223001	2	0	0	-
	J_I-226990	4	0	0	-
	M_I-270195	1	0	0	-
	E_I-187545	17	0	0	-
<b>Итого</b>	<b>12</b>	<b>65</b>	<b>0</b>	<b>0</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	0	0	-
	E_I-117060	7	0	0	-
	L_I-249722	1	0	0	-
	L_I-255849	1	0	0	-
	L_I-255850	2	0	0	-
<b>Итого</b>	<b>5</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	23 пр.	495	0	0	-
<b>Итого</b>	<b>23</b>	<b>495</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г1112	0	1	1	-
	K_I-238575	0	1	1	-
	L_I-245906	0	4	4	-
	L_I-253653	0	2	2	-
	H_I-198130	0	4	4	-
	Г2112	0	1	1	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	924 ед.	10 158	0	0	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	J_I-227828	14	4	4	28,57
	L_I-244863	14	4	4	28,57
	L_I-250909	8	2	2	25,00
	L_I-252606	6	2	2	33,33
<b>Итого</b>	<b>934</b>	<b>10 200</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>0,25</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г2112	0	2	2	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	265 пр.	931	0	0	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, шт.	Факт по отчет- ной форме, шт.	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, шт.	Достиже- ние, %
<b>Итого</b>	<b>266</b>	<b>931</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>0,22</b>
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	13 пр.	0,00	43	43	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_I-266996	5	0	0	-
<b>Итого</b>	<b>44,00</b>	<b>5</b>	<b>43</b>	<b>43</b>	<b>860,00</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). В аудиторскую выборку включены реализованные (фактически выполненные) инвестиционные проекты к моменту окончания 1 квартала 2023 года.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства утверждены в размере 20 028,97 млн руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 10 780,48 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 10 780,48 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 инве- стиционных проек- тов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма вы- полнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достиже- ние, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	392 шт.	0,00	4 230,32	4 230,32	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма вы- полнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достиже- ние, %
Инвестиционные проекты, по кото- рым утверждены плановые значе- ния, но фактического достижения не зафиксировано	1 238 пр.	10 402,29	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по кото- рым плановые показатели не достиг- нуты в полном объеме	219 пр.	8 090,55	2 675,81	2 675,81	33,07
Инвестиционные проекты, по кото- рым фактические показатели превы- шают плановые	102 пр.	1 535,76	3 873,98	3 873,98	252,25
Инвестиционные проекты, по кото- рым плановые показатели достиг- нуты в полном объеме	М_1-257600	0,37	0,37	0,37	100,00
<b>Итого</b>	<b>1 953</b>	<b>20 028 97</b>	<b>10 780,48</b>	<b>10 780,48</b>	<b>53,82</b>

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, 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 24.11.2022 № 30@, 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 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры сетевой организации утверждены в размере 638,77 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 338,23 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 338,23 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 инве- стиционных проек- тов	План, млн. руб.	Факт по отчет- ной форме, млн. руб.	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, млн. руб.	Достиже- ние, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	J_I-223477	134,15	0,00	0,00	-
	L_I-246981	2,81	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	I_I-212950	68,40	50,64	50,64	75,82
	J_I-215693	72,54	55,00	55,00	63,10
	J_I-215694	16,80	10,60	10,60	63,10
	J_I-223474	44,56	22,91	22,91	51,42
	J_I-223482	98,49	8,19	8,19	8,31
	L_I-246977	60,05	49,91	49,91	83,12
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	L_P-006591	140,98	140,98	140,98	100,00
<b>Итого</b>	<b>9</b>	<b>638,77</b>	<b>338,23</b>	<b>338,23</b>	<b>52,95</b>

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации утверждены в размере 9 072,45 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 2 902,75 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 2 902,75 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 инве- стиционных проек- тов	План, млн. руб.	Факт по отчет- ной форме, млн. руб.	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, млн. руб.	Достиже- ние, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	1 784 пр.	3 487,91	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	117 пр.	5 108,62	925,89	925,89	18,12
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	53 пр.	471,40	1 972,33	1 972,33	418,47
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	22 пр.	4,52	4,52	4,52	100
<b>Итого</b>	<b>1 976</b>	<b>9 072,45</b>	<b>2 902,75</b>	<b>2 902,75</b>	<b>32,00</b>

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, 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 -6,1515274. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя.

По результатам ТЦА фактического исполнения не зафиксировано.

Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в размере -5,747705. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам ТЦА фактического исполнения не зафиксировано.

#### **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 максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам;
- 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	Количество инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	7	4,34	4,34	4,34	100,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	84	0,00	143,51	142,85	–
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	590	1732,77	0,00	0,00	–

Группа результатов	Количество инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано превышение фактического показателя над плановым	1	0,58	0,67	0,67	114,62
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	3	0,99	0,64	0,64	65,30
<b>Итого</b>	<b>685</b>	<b>1738,68</b>	<b>149,16</b>	<b>148,50</b>	<b>8,54</b>

Таблица 26 – 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	Количество инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	3	4,30	0,00	0,00	–
<b>Итого</b>	<b>3</b>	<b>4,30</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>–</b>

Таблица 27 – Результаты проверки достижения количественных показателей общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения

Группа результатов	Количество инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	11	11,00	11,00	11,00	100,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	85	0,00	2584,00	2582,00	–
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	589	601,00	0,00	0,00	–
<b>Итого</b>	<b>685</b>	<b>612,00</b>	<b>2595,00</b>	<b>2593,00</b>	<b>423,69</b>

Таблица 28 – 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	Количество инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	–	–	–	–	–

Группа результатов	Количество инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	11	0,00	697,00	697,00	—
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	—	—	—	—	—
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано превышение фактического показателя над плановым	—	—	—	—	—
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	—	—	—	—	—
<b>Итого</b>	<b>11</b>	<b>0,00</b>	<b>697,00</b>	<b>697,00</b>	<b>—</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.

Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в отношении 1 140 инвестиционных проектов. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам ТЦА фактического исполнения не зафиксировано.

Таблица 29 – 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	0,00000	0,04453	0,04453	—
	J_I-233264	0,00000	0,01137	0,01137	—

## 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 1 квартал 2023 года осуществляется на основе анализа исполнения плановых показателей инвестиционной программы и причин отклонений фактических показателей от плановых.

Сравнительный анализ плановых и фактических финансовых показателей ПАО «Россети Московский регион» за 1 квартал 2023 года представлен в таблице 30.

Таблица 30 – Сравнительный анализ плановых и фактических значений показателей реализации инвестиционной программы по отчёту за 1 квартал 2023 года

Показатели	За 12 месяцев		Отклонение	
	План	Факт	Абс.	%
Объем финансирования, млн руб. (с НДС)	12 136,26	14 021,46	1 885,20	15,53
Объем освоения, млн руб. (без НДС)	3 600,32	8 655,80	5 055,49	140,42

В ходе ТЦА проверено финансирование всех мероприятий инвестиционной программы, с целью анализа выявленных отклонений мероприятия сгруппированы по причинам, вызвавшим такие отклонения (изменения в инвестиционной программе), результаты представлены в таблице 31.

Таблица 31 – Анализ причин отклонения показателей инвестиционной программы в разрезе финансирования за 1 квартал (накопительным итогом за 3 месяца) 2023 года

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего:	1 885,66	1 843	

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
<b>1</b>	<b>Организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):</b>	<b>2 085,77</b>	<b>1 249</b>	
1.1	Перенос оплаты (отсрочка) в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора/ досрочная оплата произведена в предыдущие периоды/ корректировка сметной документации, длительное проведение ТЗП, получения разрешительной документации	- 4 140,27	1 161	Обосновано
1.2	Погашение ранее возникшей кредиторской задолженности и/или перенос оплаты с предыдущих отчетных периодов/ досрочное погашение кредиторской задолженности/ авансирование	2 054,50	88	Обосновано
<b>2</b>	<b>Технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:</b>	<b>-26,97</b>	<b>11</b>	<b>Обосновано</b>
<b>3</b>	<b>Финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:</b>	<b>2 401,45</b>	<b>461</b>	
3.1	изменение стоимости по итогам корректировки ПСД/ ИПР/	-80,17	38	Обосновано
3.2	корректировка в связи с необходимостью проведения дополнительных мероприятий/по причине перерасхода/замена оборудования	2 509,50	407	Обосновано
3.3	экономия по итогам выполнения работ/ТЗП/банкротство подрядной организации	-27,88	16	Обосновано
3.4	работы выполнялись хозяйственным способом	-	-	-
<b>4</b>	<b>Включения в ИП новых проектов</b>	<b>13,67</b>	<b>31</b>	<b>Обосновано</b>
<b>5</b>	<b>Групповые проекты</b>	<b>1 568,97</b>	<b>4</b>	<b>Обосновано</b>
<b>6</b>	<b>Исключение ранее утвержденных проектов</b>	<b>-48,22</b>	<b>37</b>	<b>Обосновано</b>
<b>7</b>	<b>Причина не установлена/не отражена в отчетах</b>	<b>2,83</b>	<b>42</b>	<b>Причины отсутствуют в соответствии с законодательством (отклонение менее 10%)</b>
<b>8</b>	<b>Иные причины</b>	<b>59,70</b>	<b>8</b>	<b>Обосновано</b>

Всего в отчете за 1 квартал 2023 года отражено 10 941 мероприятие (включая групповые мероприятия по технологическому присоединению), 1 843 из которых проверены в ходе ТЦА.

Результаты оценки и анализа причин отклонений по освоению капитальных вложений представлены в таблице 32.



Таблица 32 – Анализ причин отклонения показателей освоения капитальных вложений инвестиционной программы по отчёту за 1 квартал 2023 года

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего:	5 055,49	994	
1	<b>Организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):</b>	<b>-356,00</b>	<b>591</b>	
1.1	Перенос оплаты (отсрочка) в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора/ досрочная оплата произведена в предыдущие периоды/ корректировка сметной документации, длительное проведение ТЗП, получения разрешительной документации	-356,00	591	Обосновано
2	<b>Технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:</b>	<b>-7,28</b>	<b>1</b>	<b>Обосновано</b>
3	<b>Финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:</b>	<b>2 291,93</b>	<b>314</b>	
3.1	изменение стоимости по итогам корректировки ПСД/ ИПР/	-8,87	19	Обосновано
3.2	корректировка в связи с необходимостью проведения дополнительных мероприятий/по причине перерасхода/замена оборудования	2 323.36	281	Обосновано
3.3	экономия по итогам выполнения работ/ТЗП/банкротство подрядной организации	-22,56	14	Обосновано
3.4	работы выполнялись хозяйственным способом	-	-	-
4	<b>Включения в ИП новых проектов</b>	<b>1 416,09</b>	<b>38</b>	<b>Обосновано</b>
5	<b>Групповые проекты</b>	<b>1 713,11</b>	<b>4</b>	<b>Обосновано</b>
6	<b>Исключение ранее утвержденных проектов</b>	<b>-17,64</b>	<b>12</b>	<b>Обосновано</b>
7	<b>Причина не установлена/не отражена в отчетах</b>	<b>2,30</b>	<b>30</b>	<b>Причины отсутствуют в соответствии с законодательством (отклонение менее 10%)</b>
8	<b>Иные причины</b>	<b>12,97</b>	<b>4</b>	<b>Обосновано</b>

Всего в отчете за 1 квартал 2023 года отражено 10 941 мероприятий (включая групповые мероприятия по технологическому присоединению), 994 из которых проверены в ходе 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 3 месяца 2023 года представлен в таблице 33.

Таблица 33 – Сравнительный анализ плановых и фактических значений технических показателей ввода в эксплуатацию реализации инвестиционной программы по отчёту за 1 квартал 2023

Показатели	План	Факт	Отклонение	
			Абс.	%
Ввод подстанций (трансформаторов), МВ×А	149,52	241,13	91,62	61,28
Ввод ЛЭП км	336,18	962,33	626,15	186,26

Результаты оценки и анализа причин отклонений по техническим показателям ввода в эксплуатацию представлены в таблице 34.

Таблица 34 – Анализ причин отклонения показателей ввода в эксплуатацию подстанций и ЛЭП за 1 квартал 2023

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	МВА	км		
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего	<b>91,62</b>	<b>626,15</b>	<b>248</b>	–
<b>1) организационные причины</b>	<b>16,00</b>	<b>55,97</b>	<b>220</b>	–
1.1) перенос в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора	<b>-71,47</b>	<b>-56,13</b>	<b>77</b>	Обосновано
1.2) Досрочное выполнение	<b>-16,59</b>	<b>-29,03</b>	<b>31</b>	Обосновано
1.3) Исполнение утверждено на другой период	<b>104,07</b>	<b>141,13</b>	<b>112</b>	Обосновано
<b>2) причины, повлекшие изменение технических решений</b>	<b>0,00</b>	<b>3,04</b>	<b>10</b>	–
2.1) по причине изменения (утверждения) проектно-сметной и иной документации	<b>0,00</b>	<b>3,04</b>	<b>10</b>	Обосновано
2.2) по причине необходимости исполнения требований Законодательства	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	–
<b>3) включение в ИП новых проектов</b>	<b>68,75</b>	<b>343,47</b>	<b>9</b>	–
3.1) по инициативе заказчика;	<b>68,75</b>	<b>342,96</b>	<b>7</b>	Обосновано
3.2) по обязательству заказчика (техприсоединение)	<b>0,00</b>	<b>0,51</b>	<b>2</b>	Обосновано

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов,	Вывод об обоснованности
	МВА	кМ	ед.	
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>-1,78</b>	<b>-1,07</b>	<b>4</b>	—
4.1) По инициативе Общества/Заказчика	-1,78	-1,07	4	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>8,65</b>	<b>224,75</b>	<b>4</b>	Обосновано
<b>6) причина неизвестна</b>	<b>0,000</b>	<b>-0,004</b>	<b>1</b>	Не обосновано

## 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, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, 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 напряжению 220 кВ;
- 81 мероприятия 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:

- 11 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 1 мероприятия 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 от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях

в рамках осуществления технологического присоединения электрическим сетям утвержден в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 220 кВ;
- 6 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;
- 12 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 612 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 64 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

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

- 49 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 6 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

Потитутельная 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 от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели замены силовых (авто-) трансформаторов утверждены в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжению 220 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжению 110 кВ;
- 41 мероприятия по уровню напряжения 10 кВ;
- 32 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

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

- 1 мероприятия по уровню напряжения 10 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 6 кВ.

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

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, 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;
- 2 мероприятий по уровню напряжению 110 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 94 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 24 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 31 мероприятия по уровню напряжения 0,4 кВ.

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

- 1 мероприятия по уровню напряжению 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжению 35 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 20 кВ;
- 16 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 7 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 11 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, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, видно, что показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям утвержден в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 220 кВ;
- 4 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;
- 20 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;

- 693 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 88 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 601 мероприятия по уровню напряжения 0,4 кВ.

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

- 60 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 6 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 77 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

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

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, видно, что показатель замены линий электропередачи утвержден в отношении:

- 11 мероприятий по уровню напряжения 220 кВ;
- 21 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 35 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 560 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 198 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 301 мероприятия по уровню напряжения 0,4 кВ.

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

- 6 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 6 кВ;
- 8 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 24.11.2022 № 30@, количественные показатели замены выключателей с дифференциацией по уровням напряжения, утверждены в отношении:

- 3 мероприятий по уровню напряжения 220 кВ;
- 12 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 15 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;
- 23 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 928 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 265 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 0,4 кВ;

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

- 10 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 6 кВ;
- 5 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

Потитульная 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 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства утверждены в размере 20 028,97 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 10 780,52 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 10 780,52 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 24.11.2022 № 30@, 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 24.11.2022 № 30@, 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 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры сетевой организации утверждены в размере 638,77 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 338,23 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 338,23 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 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации утверждены в размере 9 072,45 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 2 902,75 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 2 902,75 млн. руб.

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

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии утвержден в размере 1738,68 МВт. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении показателя в размере 149,16 МВт. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 148,50 МВт. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 11 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии не утвержден. 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, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам утвержден в размере 4,30 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, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ количественный показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения утвержден в размере 612 ед., ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении 2595 ед. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 2593 ед. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 14 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ количественный показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения не утвержден. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении 697 ед. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 697 ед. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 15 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ количественный показатель степени загрузки трансформаторной подстанции утвержден в отношении 1140 объектов. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. Фактического исполнения экспертами не зафиксировано. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 16 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ 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 2 мероприятий. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 17 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ количественный показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в размере -6,1515274. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам ТЦА фактического исполнения не зафиксировано. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 18 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ количественный показатель оценки изменения средней частоты

прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в размере -5,747705. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам ТЦА фактического исполнения 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 1 квартал 2023 года, рассчитано отклонение фактического объема финансирования от общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.

Таблица 35 – Анализ превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы

<b>Идентификатор (количество инвестиционных проектов)</b>	<b>Оценка полной стоимости ИП, млн руб.</b>	<b>Фактический объем финансирования на 01.01.2023 г., млн. рублей</b>	<b>Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итогом)</b>	<b>Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.</b>
194 пр.	7 105,54	7 463,82	775,43	1 133,72

По итогам расчета, превышение фактических объемов финансирования и общей стоимости выявлено по 194 инвестиционным проектам. Рекомендуется в проекте корректировки учесть превышение фактических показателей капитальных вложений над полной стоимостью, утвержденной в приказе от 24.11.2022 № 30@.

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 превышения УНЦ и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы выявлено 19 инвестиционных проектов, 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 1 квартал 2023 года, проведен анализ промежуточного выполнения плановых показателей, утвержденных приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@. Экспертной организацией были выявлены отклонения фактических показателей от плановых показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

За 1 квартал 2023 года перевыполнен план по финансированию капитальных вложений. К основным причинам можно отнести: выполнение работ в целях исполнения договора ТП, корректировку графика производства работ. Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 1.

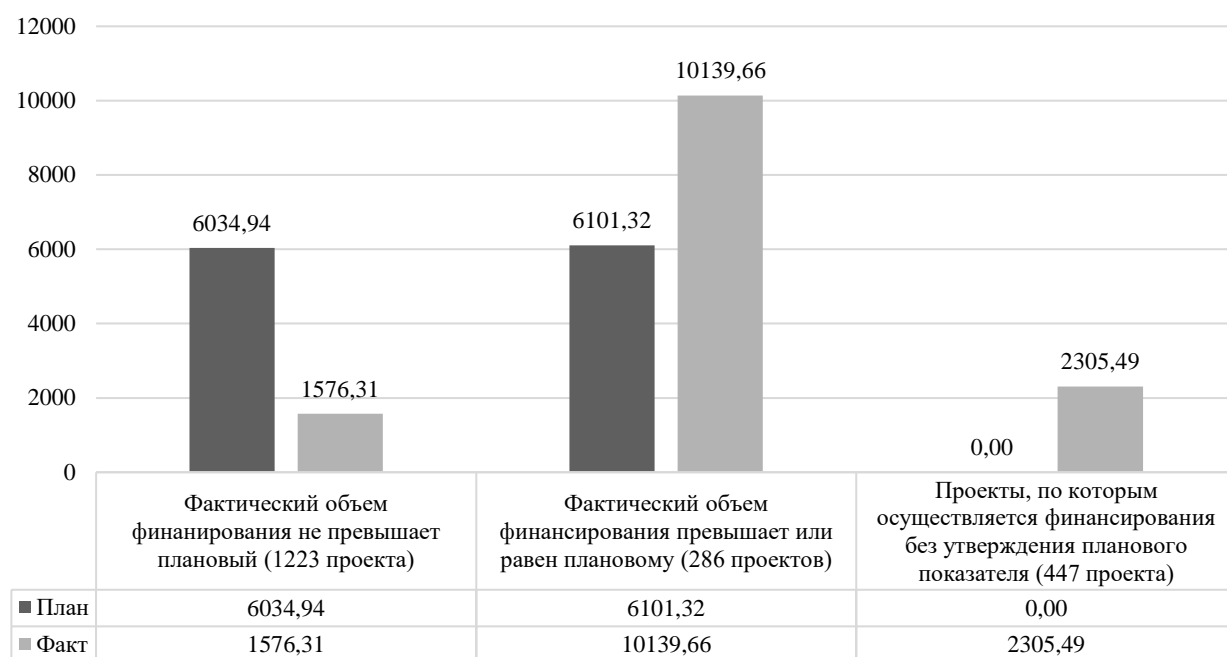


Рисунок 1 - Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

За 1 квартал 2023 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. Анализ плановых и фактических значений освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 2.

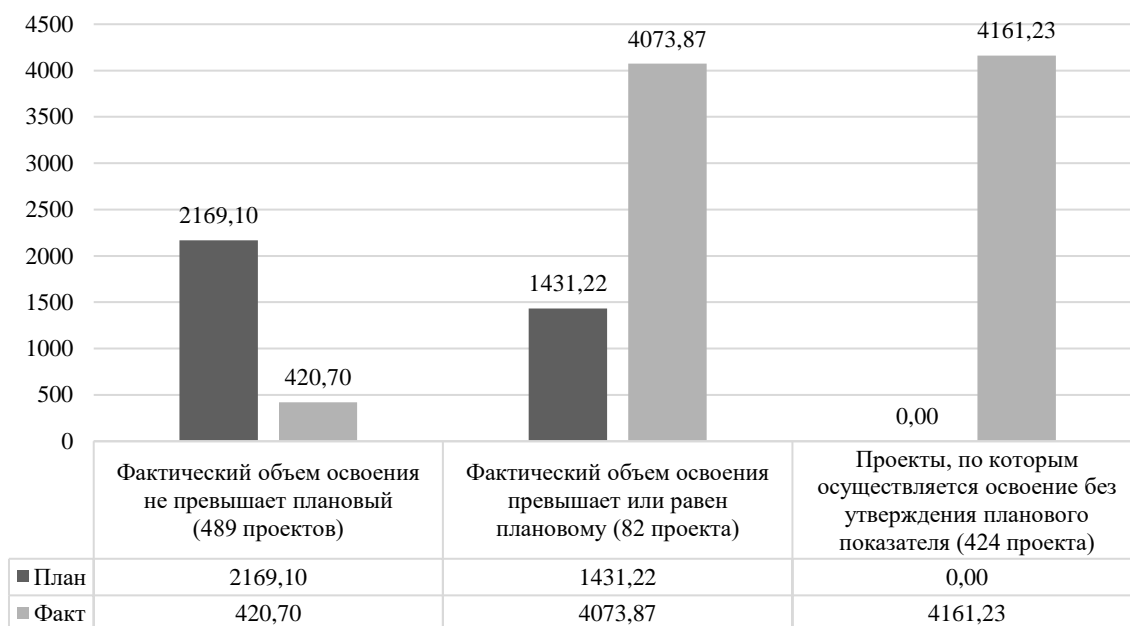


Рисунок 2 - Анализ плановых и фактических значений освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

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 1 квартал 2023 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 пуска наладочных 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 подрядчика (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	Выполнение мероприятия запланировано на будущие периоды	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>37,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
H_I-198130	0,00	0,60	0,60	Ввод в ОФ недовыполненный в прошлом периоде	Обосновано
N_P-000012	нд	37,68	37,68	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
N_P-001119	нд	-3,68	-3,68	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
L_P-008585	нд	7,50	7,50	Переход права собственности на имущество по договору аренды	Обосновано
M_I-258297	0,00	0,40	0,40	Ввод в ОФ недовыполненный в прошлом периоде	Обосновано
N_P-000888	нд	6,01	6,01	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
N_P-007701	нд	2,98	2,98	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
N_P-008404	нд	8,17	8,17	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
N_P-007457	нд	4,21	4,21	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
H_I-198115	0,80	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
H_I-189807 H_I-198109 H_I-198307 и еще 75 титулов	141,58	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
L_I-248968	0,09	0,21	0,21	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>142,74</b>	<b>64,08</b>	<b>64,08</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
L_I-247385	0,00	0,25	0,25	Ввод в ОФ недовыполненный в прошлом периоде	Обосновано
J_I-223487 J_I-223503 K_I-232979 и еще 30 титулов	0,35	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>28,16</b>	<b>0,25</b>	<b>0,25</b>		

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

Идентификаторы / количество инве- стиционных про- ектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма вы- полнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснован- ности
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
E_I-188382	250,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятия запланиро- вано на следующие кварталы	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 E_I-157010 H_I-198086 I_I-200582 I_I-219549 J_I-226990	357,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий за- планировано на следующие кварталы	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>357,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
L_I-255848	4,00	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>4,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
H_I-201403 I_I-219608 J_I-227831 K_I-233921 L_I-254438 L_I-255857 M_I-260759 M_I-262745 M_I-268397 M_I-269275 M_I-272130	102,76	0,00	0,00	Выполнение мероприятий за- планировано на следующие кварталы	Обосновано
Г1111	1,08	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выпол- ненных работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>103,84</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
M_I-289675 M_I-282395 M_I-289989	нд	3,42	3,42	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
M_I-285912	нд	1,50	1,50	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоеди- нения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
I_I-214219 J_I-225792 L_I-245906 M_I-269258 L_I-254090 L_I-255244 L_I-255341 M_I-268446	0,00	18,34	18,34	Выполнение работ в целях ис- полнения договора ТП	Обосновано
M_I-257825	0,00	0,13	0,13	Корректировка графика производства работ	Обосновано
E_I-000362 E_I-000366 E_I-105133 и еще 549 титулов	1 159,75	0,00	0,00	Выполнение мероприятий за- планировано на следующие кварталы	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод обоснованности
J_I-221004 K_I-229509 K_I-235248 K_I-238527 L_I-239227 L_I-239289 L_I-239643 L_I-245511 L_I-246959 K_I-232549	15,38	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
L_I-241768 L_I-243632 M_I-278385 M_I-281307	2,39	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
I_I-212287 K_I-235920 L_I-255848 M_I-268814 M_I-275512 M_I-276469	2,32	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
I_I-219617	11,40	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-237151 L_I-253590	0,97	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
H_I-159469 M_I-274198	0,75	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
J_I-227828 Г2111 Г2112	122,87	27,437	27,437	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>1 315,83</b>	<b>50,287</b>	<b>50,287</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
M_I-287726	нд	8,03	8,03	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
J_I-217687 K_I-231069 K_I-232648 и еще 50 титулов	45,59	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
I_I-203788 M_I-274024	1,36	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-265137	2,00	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
Г1111	0,61	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
J_I-221017 M_I-263300	0,78	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
L_I-252704 Г2111 Г2112 L_I-211769	46,24	10,75	10,75	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1112	1,19	0,25	0,25	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>97,77</b>	<b>19,03</b>	<b>19,03</b>		

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

<b>Идентификаторы / количество инвестиционных проектов</b>	<b>План, МВА</b>	<b>Факт по отчетной форме, МВА</b>	<b>Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА</b>	<b>Причины отклонения</b>	<b>Вывод об обоснованности</b>
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
I_I-210529	126,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятия запланировано на следующие кварталы	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>126,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
E_I-117060	80,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятия запланировано на следующие кварталы	Обосновано
H_I-198085	40,00	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>120,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Г2111	0,00	0,10	0,10	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
M_I-254106 M_I-260625 M_I-260690 и еще 38 титулов	91,91	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>9,91</b>	<b>0,10</b>	<b>0,10</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Г2111	0,00	0,16	0,16	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-223449 J_I-223460 E_I-117060 и еще 27 титулов	17,27	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
L_I-253161 L_I-249085	0,41	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>17,68</b>	<b>0,16</b>	<b>0,16</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	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>15,57</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
N_P-000680	нд	0,50	0,50	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
E_I-184443 H_I-178052	26,76	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>26,76</b>	<b>0,50</b>	<b>0,50</b>		
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
N_P-000888	нд	0,77	0,77	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>0,00</b>	<b>0,77</b>	<b>0,77</b>		
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
N_P-001119	нд	0,06	0,06	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
M_I-276648 M_I-280491	1,53	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>1,53</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
H_I-198130 M_I-274982 M_I-258297 M_I-259648	0,00	0,83	0,83	Ввод в ОФ невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
L_I-248968 L_I-248987	0,00	0,03	0,03	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-270335 M_I-269216	0,00	0,45	0,45	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
N_P-000012 N_P-001119 N_P-000888 N_P-007701 N_P-008404 N_P-007457	0,00	42,53	42,53	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
E_I-184443 H_I-168590 J_I-223501 и еще 89 титулов	207,18	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
M_I-262441 M_I-275243	0,64	0,37	0,37	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>207,82</b>	<b>44,21</b>	<b>44,21</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
M_I-255449 N_P-000012 N_P-001119 N_P-000888 N_P-007701 N_P-008404 N_P-007457	0,00	14,93	14,93	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано



Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод обоснованности
M_I-261319 M_I-265266 M_I-268912 и еще 21 титул	50,42	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>50,42</b>	<b>14,93</b>	<b>14,93</b>		
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
M_I-259019 L_I-247385 M_I-259648	0,00	8,74	8,74	Ввод в ОФ невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
L_I-248968 L_I-248987	0,00	0,08	0,08	Корректировка графика производства работ	Обосновано
N_P-000012 N_P-001119 N_P-000888 N_P-007701 N_P-008404 N_P-007457	нд	218,86	218,86	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	
H_I-193802 L_I-241763 L_I-253155 и еще 27 титулов	26,95	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
M_I-274912	0,96	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>27,91</b>	<b>227,68</b>	<b>227,68</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>					
E_I-188382	2,09	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>2,09</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
J_I-224625 J_I-224626 K_I-232814 E_I-188382	60,38	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>60,38</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
L_I-255848	0,05	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>0,05</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
H_I-201403 I_I-219608 I_I-219750 и еще 16 титулов	150,83	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
G1111	0,41	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>151,24</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
M_I-289675 M_I-282395 M_I-289989	нд	3,71	3,71	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
M_I-264318 M_I-285912	нд	0,07	0,07	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
I_I-219618 I_I-219793 I_I-219882 и еще 10 титулов	0,00	16,93	16,93	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
E_I-000362 E_I-000366 E_I-105133 и еще 623 титула	1 405,29	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
J_I-221004 K_I-229509 K_I-235248 K_I-238527 L_I-239227 L_I-239289 L_I-239643 L_I-245511 L_I-246959	9,55	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
J_I-217157 I_I-219712 I_I-219717 I_I-219733 I_I-219781 I_I-219824 M_I-274199	12,33	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 обоснованности
I_I-219606 L_I-256192 M_I-268814 M_I-275512 M_I-276469 M_I-277909	5,36	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-268646	0,40	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
H_I-159469 I_I-219815 M_I-274198	1,69	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
H_I-167664 I_I-212809 J_I-226587 и еще 25 титулов	220,63	71,19	71,19	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
E_I-145383 H_I-175640 I_I-214218 I_I-219622 K_I-228742 K_I-237308 L_I-242697 L_I-252369 L_I-256483 M_I-257825	31,96	24,98	24,98	Корректировка графика производства работ	Обосновано
G1111 G1112	23,86	1,84	1,84	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>1 711,07</b>	<b>118,72</b>	<b>118,72</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
M_I-287726	нд	20,29	20,29	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
M_I-268135	0,00	0,32	0,32	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-217687 J_I-226196 L_I-246133 и еще 76 титулов	82,01	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
M_I-274024 M_I-275923	0,30	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
G1111	0,43	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
K_I-232549	1,39	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
M_I-265137	1,10	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
G1112	0,97	0,02	0,02	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
G2111 G2112 L_I-252376	66,41	14,93	14,93	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>152,61</b>	<b>33,56</b>	<b>33,56</b>		
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
M_I-284210 M_I-284935 M_I-289675 N_I-290719 M_I-289736 N_I-281872	0,00	1,98	1,98	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод обоснованности
H_I-202676 M_I-285912	0,00	0,12	0,12	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
H_I-157469 H_I-162102 I_I-219705 и еще 12 титулов	0,00	8,99	8,99	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
E_I-120205 E_I-130911 E_I-134844 и еще 504 титула	533,86	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
H_I-158026	0,18	0,00	0,00	Банкротство подрядной организации	Обосновано
I_I-213802 J_I-227659 J_I-227824 и еще 20 титулов	14,90	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
E_I-134454 I_I-211129 I_I-219738 и еще 8 титулов	5,29	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
I_I-219681 L_I-252201 M_I-264375 M_I-275411	2,32	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
I_I-219815 M_I-274198	0,43	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
E_I-143159 H_I-202325 I_I-209519 и еще 34 титула	850,89	203,40	203,40	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
H_I-173704 H_I-176213 I_I-204230 и еще 11 титулов	11,07	7,51	7,51	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Г1111 Г1112	168,04	22,60	22,60	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>1 586,38</b>	<b>244,60</b>	<b>244,60</b>		

## Приложение 6 - Показатель замены линий электропередачи

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>					
Е_I-184436 Н_I-184470 J_I-223546 и еще 11 титулов	62,62	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>62,62</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Н_I-187167 I_I-210521 I_I-210522 и еще 18 титулов	101,42	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>101,42</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
М_I-251938 М_I-274028	1,76	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>1,76</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
L_I-254439 M_I-268852	0,81	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>0,81</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
М_I-269258	0,00	0,02	0,02	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Н_I-186677	0,00	1,59	1,59	Корректировка графика производства работ	Обосновано
К_I-232194 К_I-235121	0,00	1,35	1,35	Ввод в ОФ недовыполненный в прошлом периоде	Обосновано
Е_I-154116 I_I-202936 I_I-202951 и еще 549 титулов	944,16	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
Н_I-198115 L_I-249085	1,26	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
L_I-241768 L_I-243632	0,09	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_I-249087	4,60	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
К_I-233916 К_I-237151 M_I-265848	1,34	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
К_I-235401	1,75	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
Г2111	0,07	0,01	0,01	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>954,10</b>	<b>3,79</b>	<b>3,79</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
L_I-241170 M_I-268401 M_I-273009 и еще 189 титулов	409,21	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
I_I-203788	0,08	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-255856	0,02	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
J_I-222084, J_I-222085, K_I-235119	7,43	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 обоснованности
Г2111	0,05	0,63	0,63	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>416,78</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>		
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
Г1111 Г1112	0,00	6,84	6,84	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
М_I-284116	0,00	0,11	0,11	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
L_I-242355 Г2111 Г2112	0,00	187,72	187,72	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
М_I-279804	0,00	0,05	0,05	Ввод в ОФ недовыполненный в прошлом периоде	Обосновано
I_I-202938 I_I-202951 I_I-204839 и еще 278 титулов	425,61	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
L_I-239414 L_I-251260 H_I-198115	0,97	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
L_I-241768 L_I-243632 L_I-245734 M_I-262565 M_I-273306 M_I-273832 J_I-222003 J_I-222006 J_I-222020	2,36	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
I_I-203788	0,17	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-241240 M_I-261729	0,35	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-237151 M_I-273011	0,25	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
М_I-275408	0,20	0,16	0,16	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>429,97</b>	<b>194,87</b>	<b>194,87</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 обоснованности
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
E_I-187869 L_I-231838 E_I-188382	16	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>16</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
H_I-197887 E_I-184437 E_I-188382 E_I-117060 E_I-157010 H_I-198086 I_I-209370 I_I-219549 J_I-223001 J_I-226990 M_I-270195 E_I-187545	65	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>65</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
E_I-117060 L_I-249722 L_I-255849 L_I-255850	11	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
L_I-255848	1	0	0	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		Обосновано
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
H_I-201403 I_I-219608 I_I-219697 и еще 18 титулов	484	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
I_I-210649	6	0	0	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-198085	5	0	0	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>495</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
H_I-198130	0	4	4	Ввод в ОФ недовыполненный в прошлом периоде	Обосновано
K_I-238575 L_I-245906 Г2112	0	6	6	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-253653	0	2	2	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Г1112	0	1	1	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
E_I-000366 E_I-105133 E_I-105162 и еще 880 титулов	9 803	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
J_I-221004 K_I-229509 K_I-235248 и еще 11 титулов	130	0	0	Введено в прошлом периоде	Обосновано



Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод обоснованности
I_I-219717 I_I-219738 L_I-241768 L_I-245734 M_I-274199 M_I-260165 M_I-277506 M_I-277508 M_I-277833	39	0	0	Задержка в оформлении документов	Обосновано
E_I-145383 H_I-175640 I_I-219606 и еще 11 титулов	168	0	0	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-259846	1	0	0	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-237151 M_I-259041 M_I-268646	17	0	0	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
J_I-227828 L_I-244863 L_I-252606	34	10	10	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-250909	8	2	2	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>10 200</b>	<b>25</b>	<b>25</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Г2112	0	2	2	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-217687 K_I-232648 K_I-236540 и еще 254 титула	898	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
J_I-222330 J_I-222331 J_I-222332	3	0	0	Введено в прошлом периоде	Обосновано
I_I-203788 L_I-241478 M_I-265138 K_I-232550	29	0	0	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-221017	1	0	0	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>931</b>	<b>2</b>	<b>2</b>		
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
N_I-281872	нд	1	1	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
H_I-198130	0	2	2	Ввод в ОФ невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
H_I-202676	0	2	2	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
J_I-227828 L_I-242355 L_I-244863 L_I-245906 M_I-274475 M_I-275408 Г2111 Г2112	0	30	30	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
M_I-277320 M_I-280729	0	8	8	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-266996	5	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>5</b>	<b>43</b>	<b>43</b>		

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

<b>Идентификаторы / количество инвестиционных проектов</b>	<b>План, млн. руб.</b>	<b>Факт по отчетной форме, млн. руб.</b>	<b>Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.</b>	<b>Причины отклонения</b>	<b>Вывод обоснованности</b>
J_I-227060 E_I-184502 E_I-187868	0,00	1,34	1,34	Аренда земельного участка	Обосновано
M_I-279107 M_I-283198 M_I-283337 и еще 56 титулов	нд	341,11	341,11	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
M_I-288192 M_I-287342 M_I-232992 и еще 14 титулов	нд	45,74	45,74	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
H_I-107990 E_I-145383 H_I-157469 и еще 94 титула	0,00	399,02	399,02	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-228509	0,00	2,01	2,01	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии	Обосновано
J_I-228989 K_I-237308 K_I-236298 и еще 12 титулов	0,00	720,20	720,20	Задержка в оформлении документов	Обосновано
E_I-122113 I_I-205121 J_I-225789 и еще 15 титулов	0,00	35,17	35,17	Исполнение обязательств по договору ТП в рамках усиления сети	Обосновано
M_P-007937 M_P-008026 M_P-008245	0,00	32,08	32,08	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов	Обосновано
H_I-198130 H_I-197918 I_I-210159 и еще 25 титулов	0,00	30,96	30,96	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-266470 M_I-266471	0,00	0,43	0,43	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-237328 L_I-254060	0,00	3,81	3,81	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
K_I-228504 M_I-258000 J_I-215703 и еще 17 титулов	0,00	292,04	292,04	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
M_I-283384 M_I-288189 M_I-281932 и еще 8 титулов	нд	36,93	36,93	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
H_I-185561 J_I-223488 J_I-225091 и еще 47 титулов	0,00	1 990,69	1 990,69	Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
L_I-240368 M_I-242995 M_I-276475 M_I-270191	0,00	1,46	1,46	превышение за счет капитализированных % Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод обоснованности
L_I-255339	0,00	0,65	0,65	превышение за счет капитализированных % Исполнение обязательств по договору ТП в рамках усиления сети	Обосновано
I_I-210181	0,00	0,004	0,004	превышение за счет капитализированных % Корректировка графика производства работ	Обосновано
I_I-219561 E_I-116518	0,00	1,32	1,32	превышение за счет капитализированных % Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
M_Z-002099 M_Z-002080	0,00	1,58	1,58	Приняты затраты по содержанию заказчика.	Обосновано
J_I-227059	0,00	0,89	0,89	Программа реновации РП и ТП 0,4/6-35 кВ по ПАО "Россети Московский регион" (Протокол СД от 18.03.2022г №515)	Обосновано
I_I-219628 I_I-219741 M_I-273311 E_I-184439 K_I-234190	0,00	24,16	24,16	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
H_I-197842	0,00	0,19	0,19	Реализация программы замены масляных выключателей	Обосновано
L_I-251844 M_I-278817 M_I-279318	0,00	6,20	6,20	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
M_I-275515 M_I-276190	0,00	5,60	5,60	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
H_I-188974 I_I-203778 J_I-216077 и еще 23 титула	0,00	164,11	164,11	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-244566 M_I-267332	0,00	2,76	2,76	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Исполнение обязательств по договору ТП в рамках усиления сети	Обосновано
M_I-266984	0,00	0,10	0,10	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
L_I-240893 L_I-253592 L_I-250902 L_I-245805 M_I-258297 M_I-260919	0,00	30,00	30,00	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
K_I-235915	0,00	0,01	0,01	техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели финансирования капитальных вложений на 01.01.17 превышают полную стоимость ИПР. Аренда земельного участка	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод обоснованности
M_I-275029 G_I-224498 K_I-231070 K_I-237199 G_I-148815 M_I-258251 M_I-283208 L_I-245713	0,00	59,70	59,70	Титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
I_I-204230	0,00	0,10	0,10	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
E_I-000362 E_I-105133 E_I-105162 и еще 941 титул	8 449,88	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
H_I-158026	0,64	0,00	0,00	Банкротство подрядной организации	Обосновано
M_I-274203 M_I-274470	75,16	0,00	0,00	Длительное получение согласования "Автодор"	Обосновано
J_I-224500 L_I-239378 L_I-244864 и еще 10 титулов	252,73	0,00	0,00	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии	Обосновано
E_I-134454 I_I-211129 J_I-217157 и еще 47 титул	274,17	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_I-239496 M_I-273738 M_I-274205 и еще 45 титулов	251,07	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-261729 M_I-270303	5,10	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-238021 L_I-239072 L_I-239380 и еще 8 титулов	112,83	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
J_I-217158 I_I-219681 K_I-233914 и еще 39 титулов	442,69	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
M_I-257604	10,40	0,00	0,00	Необходимость корректировки ПСД ввиду перехода на оборудование отечественного производства	Обосновано
L_I-246969 L_I-255848 L_I-255993 и еще 17 титулов	38,35	0,00	0,00	Необходимость корректировки стоимости по факту разработки ПСД (удорожание)	Обосновано
L_I-239945 M_I-268129	0,41	0,00	0,00	Неудовлетворительная работа подрядной организации/поставщика ОНМ	Обосновано
M_I-267955	18,95	0,00	0,00	Отказ Правительства Москвы в проведении работ	Обосновано
M_I-258646 M_I-259838 M_I-259839 и еще 12 титулов	64,32	0,00	0,00	Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
K_I-231594 L_I-255246 M_I-258243 M_I-266543	9,64	0,00	0,00	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 обоснованности
M_I-278763					
H_I-159469 I_I-219815 M_I-274469 и еще 24 титула	14,49	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
M_I-263094	2,26	0,00	0,00	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов	Обосновано
J_I-227319 K_I-228742 L_I-245519 и еще 34 титула	357,66	0,00	0,00	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
K_I-235248 M_I-263029 L_I-251144 и еще 12 титулов	21,09	0,00	0,00	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ	Обосновано
I_I-219622	0,47	0,00	0,00	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
G2111 G2112	1 845,39	2 254,74	2 254,74	Групповые проекты	Обосновано
E_I-144869 H_I-167664 H_I-176213 и еще 128 титулов	3 493,40	1 791,98	1 791,98	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
M_I-259946 E_I-117060	79,01	20,55	20,55	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии	Обосновано
H_I-175640 J_I-221041 K_I-233299 и еще 28 титулов	244,66	47,44	47,44	Задержка в оформлении документов	Обосновано
H_I-184470 L_I-244583 M_I-249476 и еще 12 титулов	1 298,85	904,17	904,17	Исполнение обязательств по договору ТП в рамках усиления сети	Обосновано
M_I-267835 J_I-227058 M_I-251942 H_I-197923 M_I-277507 M_I-277559 M_I-277560 M_I-277561	143,20	6,04	6,04	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-273306 M_I-273896	0,43	0,04	0,04	Корректировка объемов работ по факту выхода ПСД	Обосновано
L_I-241163 J_I-227098	52,40	4,41	4,41	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-232162 L_I-242047 L_I-244006 M_I-276180 M_I-277510 M_I-281306	80,67	3,16	3,16	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
M_I-258649 M_I-281307	0,30	0,62	0,62	Необходимость корректировки стоимости по факту разработки ПСД (удорожание)	Обосновано
M_I-264363	3,58	0,12	0,12	Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
J_I-225042 J_I-225791	1 589,98	908,30	908,30	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
J_I-226200 и еще 65 титулов					
M_I-261857 M_I-265985	1,46	4,07	4,07	превышение за счет капитализированных % Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
E_I-143159 H_I-202325 I_I-219607 и еще 11 титулов	539,74	141,26	141,26	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
J_I-229694 K_I-235253 K_I-236968 и еще 23 титула	233,07	447,90	447,90	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Исполнение обязательств по договору ТП в рамках усиления сети	Обосновано
M_I-257825 M_I-260570 M_I-280124 K_I-238575 L_I-253653 M_I-273656 M_I-274475 M_I-275010	20,18	14,99	14,99	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>20 028,63</b>	<b>10 780,15</b>	<b>10 780,15</b>		

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

<b>Идентификаторы / количество инвестиционных проектов</b>	<b>План, млн. руб.</b>	<b>Факт по отчетной форме, млн. руб.</b>	<b>Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.</b>	<b>Причины отклонения</b>	<b>Вывод об обоснованности</b>
J_I-223477	134,15	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-246981	2,80	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
I_I-212950	68,40	50,64	50,64	Реализация программы повышения надежности электроснабжения	Обосновано
J_I-215693	72,54	55,00	55,00	Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
J_I-215694	16,80	10,60	10,60	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
J_I-223474	44,56	22,91	22,91	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
J_I-223482	98,49	8,19	8,19	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_I-246977	60,05	49,91	49,91	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>497,79</b>	<b>197,25</b>	<b>197,25</b>		

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

<b>Идентификаторы / количество инвестиционных проектов</b>	<b>План, млн. руб.</b>	<b>Факт по отчетной форме, млн. руб.</b>	<b>Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.</b>	<b>Причины отклонения</b>	<b>Вывод об обоснованности</b>
H_I-189807 H_I-198109 H_I-198133 и еще 1 227 титулов	2 489,62	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
H_I-19937	0,001	0,00	0,00	Банкротство подрядной организации	Обосновано
H_I-198115 L_I-232030 K_I-229307 L_I-251927 L_I-255667 M_I-259955	104,07	0,00	0,00	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии	Обосновано
E_I-185141 E_I-185153 E_I-185189 и еще 123 титула	292,51	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_P-006612 L_P-006916	1,70	0,00	0,00	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов	Обосновано
J_I-228832 K_I-232690 K_I-232969 и еще 229 титулов	231,75	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-274906 E_I-116171 J_I-221661 и еще 95 титула	29,25	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
M_I-259366 K_I-233657 H_I-200067 J_I-223736 J_I-223737 I_I-209146 L_I-250496	14,18	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
L_I-255340 K_I-237153 K_I-237159 L_I-240704 L_I-253071 L_I-255665 L_I-255672 L_I-256104	129,27	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
J_I-223891 J_I-223892 J_I-223893 J_I-223894 J_I-223895 J_I-223896 J_I-223897 J_I-223898 J_I-223899 E_I-133440	9,37	0,00	0,00	Необходимость корректировки ПСД ввиду перехода на оборудование отечественного производства	Обосновано



Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод обоснованности
K_I-235354 K_I-235364 K_I-235381 L_I-249406 M_I-274177 M_I-276185 M_I-276369	13,56	0,00	0,00	Необходимость корректировки стоимости по факту разработки ПСД (удорожание)	Обосновано
J_I-224093	2,27	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
J_I-228761	44,22	0,00	0,00	Неудовлетворительная работа подрядной организации/поставщика ОНМ	Обосновано
M_I-251938 M_I-264496 M_I-272612	5,93	0,00	0,00	Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
M_I-262581	0,11	0,00	0,00	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов	Обосновано
H_I-197889 J_I-215848 H_I-174572 и еще 34 титула	103,37	0,00	0,00	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
K_I-234924	0,24	0,00	0,00	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ	Обосновано
J_I-231122	0,04	0,00	0,00	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
I_I-209813 I_I-209816 I_I-209894 I_I-209905 I_I-209906 I_I-213566 I_I-209852 I_I-209859 I_I-209873 I_I-212494 I_I-210797	16,36	0,00	0,00	Удорожание стоимости оборудования и материалов; временный дефицит в виду внешнеполитических факторов, а также мобилизационные процессы привели к удлинению сроков выполнения работ со стороны подрядных организаций а также несостоявшимся ТЗП	Обосновано
I_I-209830 J_I-222774	0,11	0,00	0,00	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
H_I-197904 K_I-235918 H_I-202904	52,43	6,38	6,38	Аренда земельного участка	Обосновано
H_I-161981 K_I-225039 L_I-243755 J_I-222750 J_I-222751	162,13	42,84	42,84	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии	Обосновано
H_I-187167 K_I-230581 K_I-235259 и еще 27 титулов	284,97	134,71	134,71	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 обоснованности
E_I-184443	1 229,18	169,02	169,02	Капитализация %. Приняты затраты по содержанию заказчика.	Обосновано
I_I-210529 M_P-008318	503,21	4,26	4,26	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов	Обосновано
E_I-184457 I_I-210520 M_I-258301 и еще 39 титулов	392,06	92,92	92,92	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-223472 J_I-223473	0,88	0,10	0,10	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
H_I-197865 H_I-197868 H_I-197887 и еще 51 титул	550,38	1 214,44	1 214,44	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
M_I-270335 M_I-258300 M_I-259950 M_I-261319 M_I-262441 M_I-269216 M_I-275242 M_I-275243 M_I-276839	51,59	38,00	38,00	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
J_P-002658	15,19	2,18	2,18	по факту заключенных договоров. Корректировка графика поставки оборудования/ материалов	Обосновано
H_I-182370 I_I-210524 L_I-236839 и еще 26 титулов	1 491,14	1 022,13	1 022,13	Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
E_I-184437	23,54	18,18	18,18	превышение за счет капитализированных %.Аренда земельного участка	Обосновано
E_I-155086 H_I-187148	189,96	7,61	7,61	Программа реновации РП и ТП 0,4/6-35 кВ по ПАО "Россети Московский регион" (Протокол СД от 18.03.2022г №515)	Обосновано
M_I-268850 E_I-187869 E_I-184435 J_I-224119 M_I-259367	179,75	47,01	47,01	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
I_I-210523	426,17	12,07	12,07	Реализация программы замены маслонаполненных КЛ	Обосновано
L_I-248960	3,20	6,71	6,71	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки. Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-260177	0,16	6,46	6,46	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки. Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
M_I-259951	18,35	18,64	18,64	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. 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-241416 M_I-255449	10,25	59,09	59,09	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>9 072,45</b>	<b>2 902,75</b>	<b>2 902,75</b>	х	х

**Приложение 11 - Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии**

<b>Идентификатор инвестиционного проекта</b>	<b>План, МВт</b>	<b>Факт, МВт</b>	<b>Факт по результатам ТЦА, МВт</b>	<b>Причины отклонения</b>	<b>Заключение об обоснованности</b>
M_I-263095	0,45	0,45	0,45	Отклонений нет	Обосновано
M_I-266813	1,06	1,06	1,06	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276228	0,48	0,48	0,48	Отклонений нет	Обосновано
M_I-274475	0,28	0,28	0,28	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275408	0,40	0,40	0,40	Отклонений нет	Обосновано
M_I-271902	1,50	1,50	1,50	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277511	0,17	0,17	0,17	Отклонений нет	Обосновано
<b>Г1111</b>	0,00	0,84	0,85	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
<b>Г1112</b>	0,00	4,04	4,03	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
M_I-288777	нд	0,23	0,23	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-289675	нд	0,52	0,52	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-291868	нд	1,32	1,32	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-176213	0,00	0,18	0,18	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-188974	0,00	7,25	7,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-208559	0,00	0,80	0,80	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-211756	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220998	0,00	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221041	0,00	1,33	1,33	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225792	0,00	2,29	2,29	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227631	0,00	2,00	2,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-229694	0,00	0,37	0,37	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-231594	0,00	1,26	1,26	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233299	0,00	0,76	0,76	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234319	0,00	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236865	0,00	0,66	0,66	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236968	0,00	0,37	0,37	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237442	0,00	0,49	0,49	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238398	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-238881	0,00	14,75	14,75	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239073	0,00	0,78	0,78	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239074	0,00	1,01	1,01	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239289	0,00	0,41	0,41	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239949	0,00	1,92	1,92	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240368	0,00	0,08	0,08	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242356	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-243758	0,00	2,20	2,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244304	0,00	0,61	0,61	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244513	0,00	0,21	0,21	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244579	0,00	0,21	0,21	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-249954	0,00	0,62	0,62	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251089	0,00	0,16	0,16	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251556	0,00	0,95	0,95	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251796	0,00	0,77	0,77	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252701	0,00	0,17	0,17	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252703	0,00	0,29	0,29	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-255854	0,00	1,50	1,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-259607	0,00	0,26	0,26	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261300	0,00	0,23	0,23	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261838	0,00	0,16	0,16	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261857	0,00	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263278	0,00	0,55	0,55	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-270319	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-276650	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-278442	0,00	0,48	0,48	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-279433	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-280200	0,00	0,50	0,00	Значение показателя документально не подтверждено	

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-281302	0,00	0,28	0,28	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-215709	0,00	0,18	0,18	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-269193	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-284116	нд	0,07	0,07	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-184663	0,00	18,00	18,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-206741	0,00	0,27	0,27	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227828	0,00	0,21	0,21	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-228303	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-241768	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244863	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246974	0,00	0,13	0,13	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-248212	0,00	0,06	0,06	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-255268	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-258616	0,00	0,66	0,66	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-268737	0,00	0,11	0,11	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-270325	0,00	0,14	0,14	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
<b>Г2111</b>	0,00	31,04	30,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
<b>Г2112</b>	0,00	20,10	20,49	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
M_I-287726	нд	3,21	3,21	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-283264	нд	0,66	0,66	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-281872	нд	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-228308	0,00	0,80	0,80	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252680	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-256309	0,00	0,14	0,14	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-256794	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-259047	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-260621	0,00	0,65	0,65	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-267774	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-274026	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-276398	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-277495	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-278817	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-279318	0,00	0,36	0,36	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224505	0,00	5,00	5,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-271903	0,00	0,48	0,48	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244498	0,58	0,67	0,67	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-253154	0,49	0,42	0,42	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-274908	0,22	0,14	0,14	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-273656	0,28	0,09	0,09	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
590 инвестиционных проектов	1732,77	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении 2023 года	Обосновано
<b>ИТОГО:</b>	<b>1738,68</b>	<b>149,16</b>	<b>148,50</b>	<b>x</b>	<b>x</b>

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

Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии не утвержден. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. Фактического исполнения не зафиксировано.



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
L_I-243310	1,87	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении 2023 года	
L_I-243466	1,85	0,00	0,00		
L_I-244498	0,58	0,00	0,00		
<b>ИТОГО:</b>	<b>4,30</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>x</b>	<b>x</b>

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

<b>Идентификатор инвестиционного проекта</b>	<b>План, ед.</b>	<b>Факт, ед.</b>	<b>Факт по результатам ТЦА, ед.</b>	<b>Причины отклонения</b>	<b>Заключение об обоснованности</b>
L_I-244498	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
L_I-253154	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-263095	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-266813	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-274908	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276228	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-273656	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-274475	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275408	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-271902	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277511	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
<b>Г1111</b>	0,00	63,00	64,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
<b>Г1112</b>	0,00	47,00	46,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
M_I-288777	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-289675	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-291868	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-176213	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-188974	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-208559	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-211756	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220998	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221041	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225792	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227631	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-229694	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-231594	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233299	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234319	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236865	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236968	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237442	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного про- екта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-238398	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-238881	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-239073	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-239074	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-239289	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-239949	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-240368	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-242356	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-243758	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-244304	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-244513	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-244579	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-249954	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-251089	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-251556	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-251796	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-252701	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-252703	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
L_I-255854	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
M_I-259607	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
M_I-261300	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
M_I-261838	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
M_I-261857	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
M_I-263278	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
M_I-270319	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
M_I-276650	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
M_I-278442	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
M_I-279433	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
M_I-280200	0,00	1,00	0,00	Значение показателя документально не подтверждено	

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-281302	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-215709	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-269193	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-284116	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-184663	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-206741	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227828	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-228303	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-241768	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244863	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246974	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-248212	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-255268	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-258616	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-268737	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-270325	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г2111	0,00	2152,00	2147,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
Г2112	0,00	242,00	246,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
M_I-287726	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-283264	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-281872	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-228308	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252680	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-256309	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-256794	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-259047	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-260621	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-267774	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного про- екта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-274026	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
M_I-276398	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
M_I-277495	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
M_I-278817	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
M_I-279318	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
J_I-224505	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
M_I-271903	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техноло- гическому присоединению	Обосновано
589 инвестици- онных проек- тов	601,00	0,00	0,00	Значение показателя может быть до- стигнуто в течении 2023 года	Обосновано
<b>ИТОГО:</b>	<b>612,00</b>	<b>2593,00</b>	<b>2591,00</b>	<b>x</b>	<b>x</b>

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

<b>Идентификатор инвестиционного проекта</b>	<b>План, ед.</b>	<b>Факт, ед.</b>	<b>Факт по результатам ТЦА, ед.</b>	<b>Причины отклонения</b>	<b>Заключение об обоснованности</b>
<b>Г1111</b>	0,00	2,00	2,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Значение показателя документально не подтверждено
<b>Г1112</b>	0,00	7,00	7,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Значение показателя документально не подтверждено
<b>K_I-236865</b>	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>M_I-263278</b>	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>L_I-244863</b>	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>Г2111</b>	0,00	595,00	591,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Значение показателя документально не подтверждено
<b>Г2112</b>	0,00	86,00	90,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Значение показателя документально не подтверждено
<b>N_I-281872</b>	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>M_I-276398</b>	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>M_I-278817</b>	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>M_I-279318</b>	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>ИТОГО:</b>	<b>0,00</b>	<b>697,00</b>	<b>697,00</b>	<b>х</b>	<b>х</b>

## Приложение 16 – Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции

Количественный показатель степени загрузки трансформаторной подстанции утвержден в отношении 1140 объектов. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. Фактического исполнения экспертами не зафиксировано.

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	0,00000	0,04453	0,04453	Корректировка графика выполнения работ	Обосновано
J_I-233264	0,00000	0,01137	0,01137	Корректировка графика выполнения работ	Обосновано



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

Количественный показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в размере -6,1515274. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам ТЦА фактического исполнения не зафиксировано.

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

Количественный показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в размере -5,747705. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам ТЦА фактического исполнения не зафиксировано.

**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>
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)
H_I-197867	5,65	Не учтен ЗИП, переданный в Основную деятельность
J_P-002655, J_P-002658 K_P-004860, M_P-007827	43,52	По факту заключенных договоров
E_I-150904	0,56	По факту заключенных обязательств по договору подряда
H_I-151912, H_I-202057 I_I-208265, I_I-212066 I_I-212068 и еще 55 титулов	125,69	Превышение за счет капитализированных %
L_I-251844, M_I-259005 M_I-268740, M_I-278817 M_I-279318, I_I-211769 L_I-248960, M_I-275515 M_I-276190, M_I-260177	53,20	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки
H_I-188974, I_I-203778 J_I-216077, J_I-220577 и еще 94 титула	499,68	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ
K_I-235915	276,20	Техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели финансирования капитальных вложений на 01.01.17 превышают полную стоимость ИПР.
I_I-210154, I_I-210183 I_I-210197, I_I-210202 I_I-210207, и еще 12 титулов	18,29	Техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели финансирования капитальных вложений на 01.01.20 превышают полную стоимость ИПР. Не выделен отдельный этап реализации
<b>ИТОГО</b>	<b>1 133,72</b>	<b>х</b>

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

<b>Идентификатор инвестиционного проекта</b>	<b>Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб.</b>	<b>Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.</b>	<b>Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.</b>
H_I-151912	62,60	90,91	-28,31
<b>H_I-188974</b>	<b>197,98</b>	<b>169,94</b>	<b>28,04</b>
H_I-202057	8,94	13,45	-4,51
<b>I_I-203778</b>	<b>4,11</b>	<b>2,43</b>	<b>1,68</b>
I_I-208265	2,37	2,81	-0,44
I_I-212066	18,90	33,05	-14,15
I_I-212068	15,76	31,56	-15,80
I_I-212635	142,34	285,63	-143,29
I_I-212807	18,91	35,97	-17,06
<b>J_I-216077</b>	<b>8,15</b>	<b>3,11</b>	<b>5,04</b>
I_I-219767	51,29	73,64	-22,35
J_I-220211	14,59	31,79	-17,20
J_I-220577	24,68	38,18	-13,50
J_I-221195	3,32	5,68	-2,36
J_I-221288	22,24	36,03	-13,79
<b>J_I-229070</b>	<b>42,68</b>	<b>42,17</b>	<b>0,51</b>
<b>J_I-229694</b>	<b>22,51</b>	<b>13,19</b>	<b>9,32</b>
K_I-231594	49,76	81,54	-31,78
K_I-234058	237,70	383,83	-146,13
K_I-235101	64,45	102,09	-37,64
K_I-235248	25,14	36,92	-11,78
K_I-235253	37,38	43,27	-5,89
L_I-236966	32,29	47,55	-15,26
K_I-236968	35,61	35,98	-0,37
K_I-238528	51,39	79,92	-28,53
L_I-238881	156,12	165,41	-9,29
L_I-238888	69,27	108,23	-38,96
L_I-239222	7,96	14,27	-6,31
L_I-240368	7,68	11,62	-3,94
L_I-240701	19,92	49,14	-29,22
M_I-242995	39,95	67,89	-27,94
L_I-243464	37,58	70,41	-32,83
L_I-244304	21,39	46,28	-24,89
L_I-244305	25,73	43,64	-17,91
L_I-244591	56,63	61,95	-5,32
L_I-245425	3,01	4,45	-1,44
L_I-245517	35,08	35,49	-0,41
L_I-245715	26,08	51,65	-25,57
L_I-251093	8,77	12,31	-3,54
L_I-251259	27,55	31,42	-3,87
L_I-256113	1,07	2,46	-1,39
M_I-258600	22,45	33,20	-10,75
<b>M_I-259607</b>	<b>18,99</b>	<b>16,87</b>	<b>2,12</b>
M_I-260750	4,26	7,21	-2,95
M_I-261857	6,44	9,92	-3,48
M_I-261867	124,54	195,78	-71,24
M_I-263029	18,83	20,33	-1,50
<b>M_I-263278</b>	<b>3,75</b>	<b>3,69</b>	<b>0,06</b>
M_I-265328	29,15	46,93	-17,78
M_I-266987	18,59	33,59	-15,00
<b>M_I-273420</b>	<b>8,38</b>	<b>8,15</b>	<b>0,23</b>
M_I-275407	10,31	15,25	-4,94
M_I-276475	1,27	2,35	-1,08

Идентификатор инвестиционного проекта	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
M_I-279979	43,61	64,71	-21,10
M_I-280341	31,85	51,37	-19,52
J_I-221506	4,08	5,37	-1,29
L_I-242355	17,81	18,87	-1,06
L_I-244566	22,90	34,18	-11,28
L_I-244946	3,27	4,53	-1,26
L_I-252683	0,32	1,07	-0,75
L_I-252704	1,68	4,01	-2,33
L_I-255339	6,49	8,34	-1,85
M_I-267332	0,61	1,39	-0,78
M_I-275408	3,85	4,21	-0,36
M_I-275502	3,63	7,88	-4,25
<b>M_I-279317</b>	<b>5,34</b>	<b>3,28</b>	<b>2,06</b>
<b>K_I-235915</b>	<b>493,88</b>	<b>258,25</b>	<b>235,63</b>
H_I-197867	60,15	75,23	-15,08
I_I-210467	5,31	9,23	-3,92
I_I-219561	8,32	16,79	-8,47
J_I-227061	170,06	203,93	-33,87
E_I-112087	40,39	55,32	-14,93
H_I-185480	21,81	26,54	-4,73
H_I-198493	338,10	528,19	-190,09
H_I-198495	198,92	266,78	-67,86
I_I-210154	0,05	1,62	-1,57
I_I-210157	7,06	19,48	-12,42
I_I-210158	1,70	6,68	-4,98
I_I-210181	0,41	1,30	-0,89
I_I-210183	2,97	5,64	-2,67
I_I-210197	1,59	1,90	-0,31
I_I-210202	4,56	6,76	-2,20
I_I-210207	0,77	1,39	-0,62
I_I-210208	1,43	1,77	-0,34
I_I-210252	1,68	1,99	-0,31
I_I-210253	3,39	6,65	-3,26
I_I-210259	3,38	4,39	-1,01
I_I-210327	5,54	7,80	-2,26
I_I-210355	3,98	6,03	-2,05
I_I-210361	1,04	1,47	-0,43
I_I-210376	2,29	5,30	-3,01
I_I-210400	1,74	3,42	-1,68
I_I-210406	1,46	2,46	-1,00
I_I-210407	2,67	4,48	-1,81
<b>I_I-210410</b>	<b>1,56</b>	<b>0,98</b>	<b>0,58</b>
K_I-230853	33,48	61,12	-27,64
L_I-240893	485,97	865,38	-379,41
L_I-244168	0,94	1,54	-0,60
L_I-250194	3,44	6,55	-3,11
M_I-258608	7,90	8,68	-0,78
E_I-184437	1 670,40	1 684,31	-13,91
I_I-219833	22,97	39,27	-16,30
L_I-241416	68,92	83,99	-15,07
L_I-253592	41,76	65,60	-23,84
<b>M_I-255449</b>	<b>19,23</b>	<b>12,24</b>	<b>6,99</b>
M_I-259951	19,52	36,42	-16,90
J_P-002655	147,81	н/р	х
J_P-002658	63,15	н/р	х
E_I-143005	8,13	13,88	-5,75
<b>J_I-216718</b>	<b>133,37</b>	<b>75,78</b>	<b>57,59</b>

Идентификатор инвестиционного проекта	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
L_I-241769	5,29	6,37	-1,08
L_I-243911	0,23	0,50	-0,27
L_I-247244	15,75	22,08	-6,33
L_I-251144	1,59	5,33	-3,74
L_I-251844	30,81	88,85	-58,04
L_I-251934	5,15	21,58	-16,43
<b>L_I-253066</b>	<b>7,33</b>	<b>5,02</b>	<b>2,31</b>
L_I-253611	0,92	1,74	-0,82
L_I-254431	2,76	4,50	-1,74
L_I-255246	13,78	21,83	-8,05
L_I-255868	0,30	1,03	-0,73
L_I-256309	2,13	2,98	-0,85
L_I-256473	2,44	6,34	-3,90
M_I-258243	3,44	9,96	-6,52
M_I-259005	230,55	439,15	-208,60
M_I-259047	0,48	0,69	-0,21
M_I-260689	17,03	60,29	-43,26
M_I-260704	2,33	6,15	-3,82
M_I-260985	3,82	8,15	-4,33
M_I-261737	0,89	1,19	-0,30
M_I-261739	0,36	1,03	-0,67
M_I-261858	1,71	5,96	-4,25
M_I-262582	1,99	3,62	-1,63
M_I-263287	8,53	16,29	-7,76
M_I-263288	2,05	3,15	-1,10
M_I-263402	0,34	1,08	-0,74
M_I-263661	0,57	1,29	-0,72
M_I-264568	14,82	23,10	-8,28
M_I-265653	0,74	1,65	-0,91
M_I-265985	27,76	64,30	-36,54
M_I-266543	1,89	4,80	-2,91
M_I-266544	4,63	9,33	-4,70
M_I-267381	29,80	46,80	-17,00
M_I-267456	0,26	1,03	-0,77
M_I-267769	9,26	11,29	-2,03
M_I-267774	3,05	3,08	-0,03
M_I-268135	2,53	3,99	-1,46
M_I-268395	2,11	3,24	-1,13
M_I-268740	7,24	12,53	-5,29
M_I-270187	2,54	5,74	-3,20
M_I-270191	207,27	273,67	-66,40
M_I-274022	3,78	4,93	-1,15
<b>M_I-275366</b>	<b>0,50</b>	<b>0,47</b>	<b>0,03</b>
M_I-278763	2,60	4,74	-2,14
M_I-278817	0,53	1,33	-0,80
M_I-279318	5,58	15,08	-9,50
<b>I_I-211769</b>	<b>5,77</b>	<b>2,56</b>	<b>3,21</b>
L_I-241667	0,90	2,86	-1,96
L_I-247194	0,34	0,39	-0,05
L_I-254437	0,31	0,63	-0,32
M_I-258615	1,63	2,38	-0,75
E_I-118314	237,53	261,92	-24,39
E_I-150904	3,48	427,50	-424,02
E_I-184030	11,45	329,67	-318,22
<b>J_I-228346</b>	<b>281,20</b>	<b>267,43</b>	<b>13,77</b>
I_I-211048	4,53	5,91	-1,38
J_I-231122	2,62	4,60	-1,98

Идентификатор инвестиционного проекта	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
J_I-222775	0,97	2,61	-1,64
J_I-222776	0,94	2,61	-1,67
J_I-222777	0,98	2,61	-1,63
J_I-222778	0,86	2,61	-1,75
J_I-222839	2,53	3,85	-1,32
K_I-234924	3,70	8,91	-5,21
L_I-247683	12,01	22,58	-10,57
L_I-248960	7,51	12,03	-4,52
L_I-249072	7,00	9,73	-2,73
L_I-249080	6,72	8,49	-1,77
L_I-250902	2,62	2,98	-0,36
M_I-257892	0,58	1,83	-1,25
M_I-272877	0,93	2,65	-1,72
M_I-275515	0,56	2,17	-1,61
M_I-276190	5,04	7,43	-2,39
L_I-249396	26,08	31,90	-5,82
J_I-223734	3,34	н/р	х
J_I-223735	3,45	н/р	х
E_I-116518	360,37	377,49	-17,12
L_I-245805	0,28	1,00	-0,72
<b>M_I-258297</b>	<b>2,18</b>	<b>1,78</b>	<b>0,40</b>
<b>M_I-260177</b>	<b>6,46</b>	<b>1,89</b>	<b>4,57</b>
M_I-260919	0,99	2,55	-1,56
M_I-266984	0,66	2,31	-1,65
J_I-222201	211,78	н/р	х
K_P-004860	64,16	н/р	х
M_P-007827	2,90	н/р	х