



ЮгЭнергоИнжиниринг

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

Рег.№ ТЦА-562/3/ОИЭР/23

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель главного инженера



Н.К. Сахаров

«20» октября 2023 года

Заключение

о проведении технологического и ценового аудита
отчета о реализации инвестиционной программы

ПАО «Россети Московский регион»

за 2 квартал 2023 года

(Договор № 2000-22-3990 от 05.04.2023)

Начальник ОИЭР

И.Е. Леошко

Экономист 1 кат.

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	24
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.....	32
9.5.1. Проверка требований Постановления № 977	32
9.5.2. Проверка порядка согласования мероприятий инвестиционной программы с документами территориального планирования.....	32
9.5.4. Проверка соблюдения порядка получения разрешений на строительство	34
9.5.5. Проверка соблюдения порядка допуска объектов в эксплуатацию (Ростехнадзор)	35
9.5.6. Проверка соблюдения порядка получение документов для согласования технических условий/технических решений с вышестоящими сетевыми организациями и/или РДУ	35
9.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.....	35
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).....	47
9.6.5 Результаты проверки достижения плановых значений целевых показателей, а также количественных показателей повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	51
9.6.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей по технологическому присоединению	51
9.6.7 Результаты проверки достижения плановых значений технических показателей	52
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.....	68

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	85
Приложение 4 - Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	85
Приложение 5 - Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	88
Приложение 6 - Показатель замены линий электропередачи	88
Приложение 7 - Показатель замены выключателей	94
Приложение 8 - Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии.....	97
Приложение 9 -Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии	115
Приложение 10 – Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам.....	116

Приложение 11 - Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения.....	117
Приложение 12 - Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения.....	124
Приложение 13 – Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	126
Приложение 14 - Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг.....	126
Приложение 15 – Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	129
Приложение 16 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства.....	97
Приложение 17 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры.....	103
Приложение 18 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации.....	104
Приложение 19 - Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утверждённой инвестиционной программы.....	130
Приложение 20 - Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и УНЦ относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы	131

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 – 2 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 15.08.2023 по 20.10.2023.

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 2 квартал 2023 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 2 квартал 2023 года со стороны ПАО «Россети Московский регион»

представлены следующие документы:

- заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 1 квартал 2023 года;
- паспорта инвестиционных проектов (449 паспортов);
- карты-схемы (449 карт-схем);
- отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (форма 20);
- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок за 2 квартал 2023 года;
- отчет об источниках финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 2 квартал 2023 года;
- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 2 квартал 2023 года (форма 10);
- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный) за 2 квартал 2023 года (форма 11);
- отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 2 квартал 2023 года (форма 12);
- отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 2 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 2 квартал 2023 года (форма 14);
- отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) за 2 квартал 2023 года (форма 15);
- отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) за 2 квартал 2023 года (форма 16);

- отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 2 квартал 2023 года (форма 17);
- отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 2 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 2 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 2 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. К отчету за 2 квартал 2023 года приложено 449 паспортов инвестиционных проектов при наличии 11 071 мероприятия (без учета групповых проектов).

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.	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
1.1.1.	Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	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.	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	
1.2.1.	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов, 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
1.3.	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	
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
1.4.	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	
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
1.5.	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	
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.	-
1.6.	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	
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.	-
1.7.	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
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 2 квартал 2023 года в следующем составе:

- заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 1 квартал 2023 года;

- паспорта инвестиционных проектов (449 паспорта);

- карты-схемы (209 карт-схем);

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

- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок за 2 квартал 2023 года;

- отчет об источниках финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 2 квартал 2023 года;

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 2 квартал 2023 года (форма 10);

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный) за 2 квартал 2023 года (форма 11);

- отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 2 квартал 2023 года (форма 12);

- отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 2 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 2 квартал 2023 года (форма 14);
- отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) за 2 квартал 2023 года (форма 15);
- отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) за 2 квартал 2023 года (форма 16);
- отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 2 квартал 2023 года (форма 17);
- отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 2 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 2 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 2 квартал 2023 года.

Кроме того, в рамках оказания услуг, экспертная организация пользовалась открытой информацией, размещенной на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу invest.gosuslugi.ru 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 2 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 контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»), далее – Постановление № 977;
- постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» - Постановление № 24;

– постановление Правительства РФ от 02.06.2023 № 923 (ред. от 29.07.2023) «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», далее – Постановление № 923;

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

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

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

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

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

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

плане субъекта электроэнергетики», далее – Приказ № 310;

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

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

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

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

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

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

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

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 отчет

по инвестиционной программе подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала. Официальным сайтом в сети «Интернет» для размещения вышеуказанной информации является сайт <https://invest.gosuslugi.ru>. На указанном сайте в соответствии с пунктом 19 (1) Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением № 977, Минкомсвязь России разместило сообщение об обеспечении начиная с 21.06.2017 на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу invest.gosuslugi.ru (далее – официальный сайт 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 2 квартал 2023 года размещен на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> 14.08.2023 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 2 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 2 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 (449 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 (449 шт.)	

Отчет по инвестиционной программе за 2 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. По результатам проверки подтверждено соответствие форм раскрытия информации ПАО «Россети Московский регион» действующему нормативно-правовому акту.

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

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

Отчет по инвестиционной программе за 2 квартал 2023 года, опубликованный ПАО «Россети Московский регион», соответствует действующему законодательству (формам, установленным приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 года № 320) в сфере инвестиционной деятельности электросетевых организаций

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

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

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

Таблица 4 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по финансированию за 2 квартал 2023 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 10
Всего по отчету, млн. руб.	13 477,61
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	5 805,19
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	5 805,19

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 2 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 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.	27 499,07
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	13 143,28
Подтверждено, млн. руб.	13 143,28

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 2 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 2 квартал 2023 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 12
Всего по отчету, млн. руб.	11 204,83
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	5 176,17
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	5 176,17

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 2 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 2 квартал 2023 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком.

Показатель	Форма 13
Всего по отчету, млн. руб.	6 850,36
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	3 207,26
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	3 207,26

Таблица 8 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу в эксплуатацию, а также о постановке под напряжение за 2 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	1139,12	757,91	757,91
	Отчет об исполнении плана ввода трансформаторов, МВА	275,83	261,55	261,55
Форма 14	Постановка под напряжение протяженности ЛЭП, км	1139,12	757,91	757,91
	Постановка под напряжение трансформаторов, МВА	275,83	261,55	261,55
Форма 15	Ввод протяженности ЛЭП, км	1139,12	757,91	757,91
	Ввод в эксплуатацию трансформаторов, МВА	275,83	261,55	261,55

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 сайте: <https://zakupki.gov.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 2 квартал 2023 года, отраженных в отчете об исполнении Плана закупки	25 355 367,95
Общая сумма договоров, проверенных по результатам выборки	12 421 130,98
Стоимость договоров, в отношении которых подтверждены результаты закупочных процедур за 2 квартал 2023 года (имеются протоколы)	12 421 130,98

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 проверено наличие графика реализации инвестиционной программы и соответствие мероприятий, представленных в Схемах и программах развития электроэнергетики.

Согласно п. 9 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики Проекты инвестиционных программ, предусматривающие мероприятия по строительству (установке) линий электропередачи и подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше в пределах Единой энергетической системы России (35 киловольт и выше в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем), и (или) мероприятия по реконструкции (модернизации, техническому перевооружению) таких объектов электросетевого хозяйства, связанной с увеличением их пропускной способности, мощности отдельных силовых трансформаторов (автотрансформаторов), утверждаются при условии, если указанные мероприятия включены в перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетических систем России, утвержденными в порядке и сроки, которые установлены Правительством Российской Федерации, в году, предшествующем году, в котором субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации раскрывается информация.

По результатам проверки несоответствий не выявлено.

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

Экспертами 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

проверены правоустанавливающие документы на земельные участки, на которых располагаются строящиеся и реконструируемые объекты ПАО «Россети Московский регион» представлены следующие документы:

договор аренды земельных участков предоставляемых правообладателю зданий, строений, сооружений, расположенных на земельных участках № М-02-052497 от 13.06.2018, участки общей площадью 414 кв.м. На участках расположен электро-сетевой комплекс «Подстанция 220 кВ «Хвойная» с линиями электропередачи;

договор аренды земельных участков предоставляемых правообладателю зданий, строений, сооружений, расположенных на земельных участках № М-02-052498 от 13.06.2018, участки общей площадью 762 кв.м. На участках расположен электро-сетевой комплекс «Подстанция 220 кВ «Хвойная» с линиями электропередачи;

договор аренды земельных участков для целей строительства № М-06-510760 от 28.04.2020, участки общей площадью 43 829 кв.м. Участки предоставляются для строительства линейного объекта «Реконструкция КВЛ 110 кВ «Тропарево – Теплый Стан 1, 2»;

договор аренды земельных участков предоставляемых правообладателю зданий, строений, сооружений, расположенных на земельных участках № М-07-053481 от 07.12.2018, участки общей площадью 118 кв.м. На участках расположено сооружение: ЛЭП 110 кВ Рублево-Сетунь 1 и 2.

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 «Реконструкция КВЛ 110 кВ

Чагино-Новоспасская, ТЭЦ-8-Чагино с отп. на ПС Подшипник» 1 этап – строительство кабельного участка КВЛ 110 кВ Чагино-Новоспасская, ТЭЦ-8-Чагино с отп. на ПС Подшипник, утвержденное комитетом государственного строительного надзора города Москвы (МОСГОССТРОЙНАДЗОР) № 77-04-020879-2023 от 30.05.2023, сроком до 15.07.2024;

– разрешение на строительство объекта «Реконструкция КВЛ 110 кВ Дубровская-Карачарово I, II цепь 1 этап, утвержденное комитетом государственного строительного надзора города Москвы (МОСГОССТРОЙНАДЗОР) № 77-04-020774-2023 от 04.04.2023, сроком до 22.12.2023.

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 2 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 отношении 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	14	98,54
	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	1	40,00
	35	1	4,00	1	8,05
	20	12	103,84	2	6,00
	10	613	1 413,16	106	249,56
	6	64	97,77	8	39,13
Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов с дифференциацией по уровням напряжения	220	1	126,00	-	-
	110	2	120,00	-	-
	35	-	-	-	-
	20	-	-	-	-
	10	41	91,91	2	0,35
	6	32	17,68	1	0,56

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 инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Уровень напряжения 220 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-187869	37,00	0,00	0,00	-
Итого	1	37,00	0,00	0,00	-
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	H_I-198130	0,00	0,60	0,60	-
	L_I-244169	0,00	1,26	1,26	-
	N_P-000012	нд	50,02	50,02	-
	N_P-001119	нд	-2,42	-2,42	-
	L_P-008585	нд	7,50	7,50	-
	M_I-258297	0,00	0,40	0,40	-
	N_P-000888	нд	13,22	13,22	-
	N_P-007701	нд	3,54	3,54	-
	N_P-008404	нд	12,64	12,64	-
	N_P-007457	нд	6,26	6,26	-

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, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	77 пр.	140,15	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-248968	0,09	0,21	0,21	233,33
	M_I-272166	1,24	4,00	4,00	322,58
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	L_I-248987	0,06	0,06	0,06	100,00
	M_I-278470	1,26	1,26	1,26	100,00
Итого	91	142,80	98,54	98,54	69,01
Уровень напряжения 6 кВ					
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	-
Итого	34	28,16	0,25	0,25	00,89

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, %
Уровень напряжения 220 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-188382	250,00	0,00	0,00	-
Итого	1	250,00	0,00	0,00	-
Уровень напряжения 110 кВ					
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	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	H_I-198085	0,00	40,00	40,00	-
Итого	7	357,00	40,00	40,00	10,67

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, %
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-255848	4,00	8,05	8,05	201,25
Итого	1	4,00	8,05	8,05	201,25
Уровень напряжения 20кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	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	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	Г1111	1,08	1,00	1,00	92,59
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	H_I-201403	5,00	5,00	5,00	100
Итого	12	103,84	6,00	6,00	05,78
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	29 пр.	0,00	41,85	41,85	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	536 пр.	1 129,89	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	Г1111	7,05	1,54	1,54	21,84
	Г1112	19,36	4,35	4,35	22,47
	Г2111	46,88	28,74	28,74	61,31
	Г2112	75,25	34,76	34,76	46,19
	L_I-242352	4,00	2,00	2,00	50,00
	M_I-267761	0,23	0,05	0,05	21,74
	M_I-275051	0,46	0,26	0,26	56,52
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-238881	13,70	16,10	16,10	117,52
	M_I-257592	0,50	0,80	0,80	160,00
	M_I-270198	1,26	2,00	2,00	158,73
	J_I-227828	0,74	2,00	2,00	270,27
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	65 пр.	113,10	113,10	113,10	100
Итого	641	1 413,16	249,56	249,56	17,64
Уровень напряжения 6 кВ					
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	57 пр.	49,48	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	Г1111	0,61	0,15	0,15	24,59
	Г1112	1,19	0,66	0,66	55,46
	Г2111	20,10	15,82	15,82	78,71
	Г2112	25,58	13,09	13,09	51,17

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, %
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
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	M_I-263110	0,25	0,25	0,25	100
Итого	65	97,77	39,13	39,13	40,02

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 проек- тов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, МВА	Достиже- ние, %
Уровень напряжения 220 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	I_I-210529	126,00	0,00	0,00	-
Итого	1	126,00	0,00	0,00	-
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-117060	80,00	0,00	0,00	-
	H_I-198085	40,00	0,00	0,00	-
Итого	2	120,00	0,00	0,00	-
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г2111	0,00	0,10	0,10	-
	Г2112	0,00	0,25	0,25	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	41 пр.	91,91	0,00	0,00	-
Итого	43	91,91	0,35	0,35	0,38
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г2111	0,00	0,56	0,56	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	32 пр.	17,68	0,00	0,00	-
Итого	33	17,68	0,56	0,56	3,17

9.6.2 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (ЛЭП)

В ходе аудита проверены мероприятия по инвестиционным проектам, в отноше-

нии 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	0,73
	35	-	-	1	0,77
	20	2	1,53	2	12,87
	10	94	207,82	22	107,07
	6	24	50,42	11	29,16
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	0,4	31	27,91	14	407,01
	500	-	-	-	-
	220	1	2,09	-	-
	110	4	60,38	-	-
	35	1	0,50	-	-
	20	20	151,24	2	3,61
	10	694	1 712,66	126	265,92
Показатель замены линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения	6	88	152,61	10	53,23
	0,4	601	1 586,39	161	695,57
	500	-	-	-	-
	220	11	62,42	-	-
	110	21	101,42	-	-
	35	2	1,76	-	-
	20	2	0,81	1	0,16
	10	563	954,10	18	9,95
	6	198	416,78	3	2,65
	0,4	301	429,97	15	339,15

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

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, км	Факт по от- четной форме, км	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, км	Достиже- ние, %
Уровень напряжения 220 кВ					
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	-
Итого	2	15,57	0,00	0,00	-
Уровень напряжения 110 кВ					
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	0,73	0,73	
Итого	3	26,76	0,73	0,73	2,73
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	N_P-000888	нд	0,77	0,77	-
Итого	1	0,00	0,77	0,77	0,00
Уровень напряжения 20 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	N_P-000012	нд	0,65	0,65	-
	N_P-001119	нд	12,22	12,22	-
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	-
Итого	4	1,53	12,87	12,87	41,18
Уровень напряжения 10 кВ					
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
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-272166	0,00	0,02	0,02	-
	N_I-295856	нд	0,16	0,16	-
	L_I-244169	0,00	0,03	0,03	-
	M_I-269216	0,00	0,08	0,08	-
	N_P-000012	нд	16,33	16,33	-
	N_P-001119	нд	29,17	29,17	-
	L_I-248968	0,00	0,02	0,02	-
	L_I-248987	0,00	0,01	0,01	-
	M_I-281440	нд	0,13	0,13	-
	K_I-234224	0,00	4,44	4,44	-
	K_I-234226	0,00	3,90	3,90	-
	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	21,88	21,88	-
	N_P-007701	нд	1,49	1,49	-
	N_P-008404	нд	18,78	18,78	-
	N_P-007457	нд	9,06	9,06	-
Итого	113	207,50	106,76	106,76	51,45

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, км	Факт по от- четной форме, км	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, км	Достиже- ние, %
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	M_I-272166	0,00	0,02	0,02	-
	M_I-255449	0,00	0,04	0,04	-
	N_P-000012	нд	-0,69	-0,69	-
	N_P-001119	нд	0,77	0,77	-
	N_I-286912	нд	0,27	0,27	-
	M_I-276189	0,00	0,14	0,14	-
	M_I-280463	0,00	0,07	0,07	-
	N_P-000888	нд	14,38	14,38	-
	N_P-007701	нд	0,12	0,12	-
	N_P-008404	нд	6,79	6,79	-
	N_P-007457	нд	7,26	7,26	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	24 пр.	50,42	0,00	0,00	-
Итого	35	50,42	29,16	29,16	57,83
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	M_I-288189	нд	0,03	0,03	-
	M_I-259019	0,00	1,29	1,29	-
	N_P-000012	нд	6,93	6,93	-
	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-276189	0,00	0,14	0,14	-
	M_I-259648	0,00	0,28	0,28	-
	N_P-000888	нд	161,58	161,58	-
	N_P-007701	нд	44,29	44,29	-
	N_P-008404	нд	83,94	83,94	-
	N_P-007457	нд	93,83	93,83	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	30 пр.	27,39	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-256104	0,52	0,77	0,77	148,08
Итого	44	27,91	407,01	407,01	1 458,29

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

Группа результатов	Идентификаторы/ коли- чество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, км	Достиже- ние, %
Уровень напряжения 220 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-188382	2,09	0,00	0,00	-
Итого	1	2,09	0,00	0,00	-
Уровень напряжения 110 кВ					
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	-
Итого	4	60,38	0,00	0,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_I-255848	0,05	0,00	0,00	-
Итого	1	0,05	0,00	0,00	-
Уровень напряжения 20 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	18 пр.	148,19	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	Г1111	0,41	0,94	0,94	229,27
	H_I-201403	2,64	2,67	2,67	101,14
Итого	20	151,24	3,61	3,61	2,39
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	45 пр.	0,00	51,18	51,18	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	613 пр.	1 351,36	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	51 пр.	319,37	165,71	165,71	51,89
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	27 пр.	40,23	47,33	47,33	117,65
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	L_I-239379	1,37	1,37	1,37	100
	L_I-255711	0,11	0,11	0,11	100
	H_I-188595	0,23	0,23	0,23	100
Итого	739	1 712,66	265,92	265,92	15,53
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	I_I-211682	0,00	0,10	0,10	-
	M_I-287726	нд	20,29	20,29	-
	N_I-283264	нд	0,004	0,004	-
	M_I-258626	0,00	0,13	0,13	-
	M_I-268135	0,00	0,32	0,32	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	83 пр.	84,43	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	Г1112	0,97	0,26	0,26	26,80
	Г2111	33,89	16,03	16,03	47,30
	Г2112	28,48	10,78	10,78	37,85
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-249956	0,80	0,81	0,81	101,25
	L_I-252376	4,05	4,50	4,50	111,11
Итого	93	152,61	53,23	53,23	34,88
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	65 пр.	0,00	31,66	31,66	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	505 пр.	502,04	0,00	0,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	66 пр.	1 046,33	619,36	619,36	59,19
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	30 пр.	38,02	44,28	44,28	116,47
Итого	666	1 586,39	695,57	695,57	43,85

Таблица 17 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены линий электропередачи

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Уровень напряжения 220 кВ					
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	-
Итого	11	62,42	0,00	0,00	-
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	21 пр.	101,42	0,00	0,00	-
Итого	21	101,42	0,00	0,00	-
Уровень напряжения 35 кВ					
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	-
Итого	2	1,76	0,00	0,00	-
Уровень напряжения 20 кВ					
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	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	H_I-198085	0,00	0,16	0,16	-
Итого	3	0,81	0,16	0,16	19,75
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	G1111	0,00	0,02	0,02	-
	G1112	0,00	0,01	0,01	-
	I_I-219650	0,00	0,02	0,02	-
	M_I-269258	0,00	0,02	0,02	-
	M_I-278470	0,00	0,17	0,17	-
	G2112	0,00	0,78	0,78	-
	M_I-271903	0,00	0,01	0,01	-
	H_I-186677	0,00	1,59	1,59	-
	K_I-234946	0,00	1,35	1,35	-
	L_I-249096	0,00	0,76	0,76	-
	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	556 пр.	950,15	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	J_I-217694	0,065	0,064	0,064	98,46
	L_I-243762	0,142	0,09	0,09	63,38
	J_I-222098	0,94	0,35	0,35	37,23
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-241768	0,05	0,06	0,06	120,00
	Г2111	0,07	1,92	1,92	2 742,86
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	K_I-234932	0,82	0,82	0,82	100
	K_I-234941	1,86	1,86	1,86	100
Итого	574	954,10	9,96	9,96	1,04
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	196 пр.	413,83	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г2112	0,00	0,005	0,005	-
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	Г2111	0,05	0,66	0,66	1 320,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	K_I-235356	2,90	1,99	1,99	68,62
Итого	199	416,72	2,65	2,65	0,63
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г1111	0,00	5,24	5,24	-
	Г1112	0,00	4,26	4,26	-
	M_I-284116	нд	0,11	0,11	-
	I_I-219650	0,00	0,12	0,12	-
	L_I-242355	0,00	0,12	0,12	-
	Г2111	0,00	307,95	307,95	-
	Г2112	0,00	11,26	11,26	-
	J_I-222098	0,00	0,11	0,11	-
	M_I-279804	0,00	0,05	0,05	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	295 пр.	418,89	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	J_I-217694	0,27	0,19	0,19	70,37
	L_I-243762	0,43	0,09	0,09	20,93
	M_I-261729	0,17	0,12	0,12	70,59
	M_I-266475	0,20	0,12	0,12	60,00
	M_I-275408	0,20	0,16	0,16	80,00
	L_I-249323	9,82	9,26	9,26	94,30
Итого	310	429,98	339,15	339,15	78,88

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	29	121
	6	265	931	2	7
	0,4	1	5	22	50

Таблица 19 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены выключателей

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Достижение, %
Уровень напряжения 220 кВ					
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	-
Итого	3	16	0	0	-
Уровень напряжения 110 кВ					
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	-
Итого	12	65	0	0	-
Уровень напряжения 35 кВ					
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	-
Итого	5	12	0	0	-
Уровень напряжения 20 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	23 пр.	495	0	0	-
Итого	23	495	0	0	0,00

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, шт.	Факт по отчет- ной форме, шт.	Сумма выполни- ния по ре- зультатам ТЦА, шт.	Достиже- ние, %
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	J_I-220064	2	2	2	100
	M_I-259846	1	1	1	100
	M_I-268741	2	2	2	100
	M_I-277506	2	2	2	100
	M_I-277508	2	2	2	100
	I_I-209898	14	14	14	100
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г1112	0	7	7	-
	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		-
	M_I-268213	0	1		-
	E_I-002209	0	7	1	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	907 пр.	9 974	0	0	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	14 пр.	194	60	60	30,83
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	I_I-210725	9	11	11	122,22
Итого	936	10 200	121	121	1,19
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	J_I-229851	0	2	2	-
	I_I-210722	0	5	5	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	265 пр.	931	0	0	-
Итого	267	931	7	7	0,75
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	22 пр.	0	50	50	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_I-266996	5	0	0	-
Итого	23	5	50	50	1 000

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 2 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 22 679,27 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 22 679,27 млн. руб.

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

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

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	644 пр.	0,00	9 454,90	9 454,90	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	1 080 пр.	8 927,44	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	292 пр.	8 083,80	3 025,93	3 025,93	37,43
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	187 пр.	3 017,74	10 198,43	10 198,43	337,95
Итого	2 203	20 028,97	22 679,27	22 679,27	113,23

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 410,79 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 410,79 млн. руб.

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

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	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	51,32	51,32	75,03
	J_I-215694	16,80	10,60	10,60	63,10
	J_I-223474	44,56	31,82	31,82	71,42
	J_I-223482	98,49	53,62	53,62	54,44
	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
	J_I-215693	72,54	72,54	72,54	100
Итого	9	638,77	410,79	410,79	64,31

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 4 409,02 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 4 409,02 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	1 640 пр.	2 818,79	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	200 пр.	5 657,81	1 813,84	1 813,84	32,06
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	113 пр.	583,70	2 583,02	2 583,02	442,53
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	23 пр.	12,15	12,15	12,15	100
Итого	1 976	9 072,45	4 409,02	4 409,02	48,60

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	25	21,38	21,38	21,38	100,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	150	0,00	278,34	259,82	–
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	566	1710,26	0,00	0,00	–
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	2	1,18	1,42	1,42	120,31
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	8	5,85	3,19	3,19	54,51
Итого	751	1738,68	304,34	285,81	16,44

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	–
Итого	3	4,30	0,00	0,00	–

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	35	35,00	35,00	35,00	100,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	150	0,00	5624,00	5622,00	–
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	565	577,00	0,00	0,00	–
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано превышение фактического показателя над плановым	–	–	–	–	–
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	–	–	–	–	–
Итого	750	612,00	5659,00	5657,00	924,35

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	–	–	–	–	–
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	11	0,00	2309,00	2309,00	–
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	–	–	–	–	–
Итого	11	0,00	2309,00	2309,00	–

9.6.7 Результаты проверки достижения плановых значений технических показателей

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

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

Таблица 29 – Результаты проверки достижения количественных показателей степени загрузки трансформаторной подстанции

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	H_I-198085	0,00	0,25	0,25	–
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	1139 инвестиционных проектов				
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	L_I-255848	0,83	0,775	0,775	93,37
Итого	1141	–	–	–	–

Таблица 30 – 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	0,000	0,15368638	0,15368638	–
	J_I-233264	0,000	0,05959202	0,05959202	–
	K_I-235264	0,000	0,00043010	0,00043010	–

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 2 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 2 квартал 2023 года представлен в таблице 30.

Таблица 30 – Сравнительный анализ плановых и фактических значений показателей реализации инвестиционной программы по отчёту за 2 квартал 2023 года

Показатели	1 полугодие		Отклонение		2 квартал		Отклонение	
	План	Факт	Абс.	%	План	Факт	Абс.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Объем финансирования, млн. рублей (с НДС)	20 422,73	27 499,07	7 076,34	34,65	8 286,46	13 477,61	5 191,15	62,65
Объем освоения, млн. руб. (без НДС)	10 247,71	19 860,63	9 612,92	93,81	6 647,40	11 204,83	4 557,43	68,56

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 2 квартал (накопительным итогом за 6 месяцев) 2023 года

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего:	6 746,73	2 645	
1	Организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):	-5 330,52	1 539	
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	-8 176,01	1 407	Обосновано
1.2	Погашение ранее возникшей кредиторской задолженности и/или перенос оплаты с предыдущих отчетных периодов/ досрочное погашение кредиторской задолженности/ авансирование	2 845,49	132	Обосновано
2	Технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	-10,92	4	Обосновано
3	Финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	5 282,49	745	
3.1	корректировка в связи с необходимостью проведения дополнительных мероприятий/переустройство сетей/аренда земельного участка	501,21	84	Обосновано
3.2	экономия по итогам выполнения работ/ТЗП/банкротство подрядной организации	-116,96	75	Обосновано
3.3	работы в целях исполнения договора ТП	4 898,54	586	-
4	Включения в ИП новых проектов	2 624,39	166	Обосновано
5	Групповые проекты	4 102,79	4	Обосновано
6	Исключение ранее утвержденных проектов	-106,66	20	Обосновано
7	Причина не установлена/не отражена в отчетах	71,54	146	Причины отсутствуют в соответствии с законодательством (отклонение менее 10%)
8	Иные причины	113,61	23	Обосновано

Всего в отчете за 2 квартал 2023 года отражено 11 075 мероприятий (включая групповые мероприятия по технологическому присоединению), 2 645 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 2 квартал (накопительным итогом за 6 месяцев) 2023 года

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего:		9 612,92	1 784	
1	Организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):	-2 477,88	972	
1.1	Перенос оплаты (отсрочка) в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора/ досрочная оплата произведена в предыдущие периоды	-2 477,88	972	Обосновано
2	Технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	-11,27	4	Обосновано
3	Финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	4 668,84	563	
3.1	корректировка в связи с необходимостью проведения дополнительных мероприятий/по причине перерасхода/аренда земельных участков	677,21	76	Обосновано
3.2	экономия по итогам выполнения работ/банкротство подрядной организации	-172,60	11	Обосновано
3.3	работы в целях исполнения договора ТП	4 164,23	476	-
4	Включения в ИП новых проектов	3 799,09	173	Обосновано
5	Групповые проекты	4 155,28	4	Обосновано
6	Исключение ранее утвержденных проектов	-190,80	20	Обосновано
7	Причина не установлена/не отражена в отчетах	1,85	29	Причины отсутствуют в соответствии с законодательством (отклонение менее 10%)
8	Иные причины	-332,17	19	Обосновано

Всего в отчете за 2 квартал 2023 года отражено 11 075 мероприятий (включая групповые мероприятия по технологическому присоединению), 1 784 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 6 месяцев 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 6 месяцев 2023

Показатели	План	Факт	Отклонение	
			Абс.	%
Ввод подстанций (трансформаторов), МВ×А	310,92	516,96	206,04	66,27
Ввод ЛЭП км	858,17	2 101,45	1 243,27	144,87

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 6 месяцев 2023

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	МВА	км		
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего	206,04	1243,27	486	–
1) организационные причины	69,45	35,49	398	–
1.1) перенос в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора	-94,50	-217,42	164	Обосновано
1.2) Досрочное выполнение	-17,60	-20,12	14	Обосновано
1.3) Исполнение утверждено на другой период	181,55	273,04	220	Обосновано
2) причины, повлекшие изменение технических решений	4,17	3,89	54	–
2.1) по причине изменения (утверждения) проектно-сметной и иной документации	4,17	3,89	54	Обосновано
2.2) по причине необходимости исполнения требований Законодательства	0,00	0,00	0	–
3) включение в ИП новых проектов	102,58	707,43	24	–
3.1) по инициативе заказчика;	98,29	691,31	9	Обосновано
3.2) по обязательству заказчика (техприсоединение)	4,29	16,12	15	Обосновано
3.3) по требованию госорганов (СИПР, предписания, приведение к стандартам, требованиям пожарной безопасности и др.)	0,00	0,00	0	–

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов,	Вывод об обоснованности
	МВА	кМ	ед.	
4) исключение из ранее утвержденной ИП проектов	-1,53	-2,52	6	—
4.1) По инициативе Общества/Заказчика	-1,53	-2,52	6	Обосновано
4.2) по требованию госорганов (СИПР, предписания, приведение к стандартам, требованиям пожарной безопасности и др.)	0,00	0,00	0	—
5) Групповые титулы по технологическому присоединению	31,36	498,98	4	Обосновано
6) причина неизвестна	0,00	0,00	0	—

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:

- 14 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:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 106 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 8 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

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

В соответствии с приказом Минэнерго России 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:

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

Потитульная 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;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 22 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 11 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 14 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:

- 2 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 126 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 10 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 161 мероприятия 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:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 20 кВ;
- 18 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 3 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 15 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

Потитульная 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;
- 5 мероприятий 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:

- 29 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 2 мероприятия по уровню напряжения 6 кВ;
- 22 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 22 679,27 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 22 679,27 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 410,79 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 410,79 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 4 409,02 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 4 409,02 млн. руб.

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

Из инвестиционной программы, 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 304,34 МВт. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 258,81 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 5659 ед. Фак-

тическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 5657 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 2309 ед. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 2309 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» отчитались о выполнении показателя в отношении 2 инвестиционных проектов. 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 3 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 2 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

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Оценка полной стоимости ИП, млн руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2023 г., млн. рублей	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итогом)	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.
287 пр.	8 526,21	8 145,32	1 942,87	1 561,99

По итогам расчета, превышение фактических объемов финансирования и общей стоимости выявлено по 287 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 37 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 2 квартал 2023 года, проведен анализ промежуточного выполнения плановых показателей, утвержденных приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@. Экспертной организацией выявлены отклонения фактических показателей от плановых показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

За 2 квартал 2023 года перевыполнен план по финансированию капитальных вложений. К основным причинам можно отнести: выполнение работ в целях исполнения договора ТП, погашение ранее возникшей кредиторской задолженности и/или перенос оплаты с предыдущих отчетных периодов. Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 1.

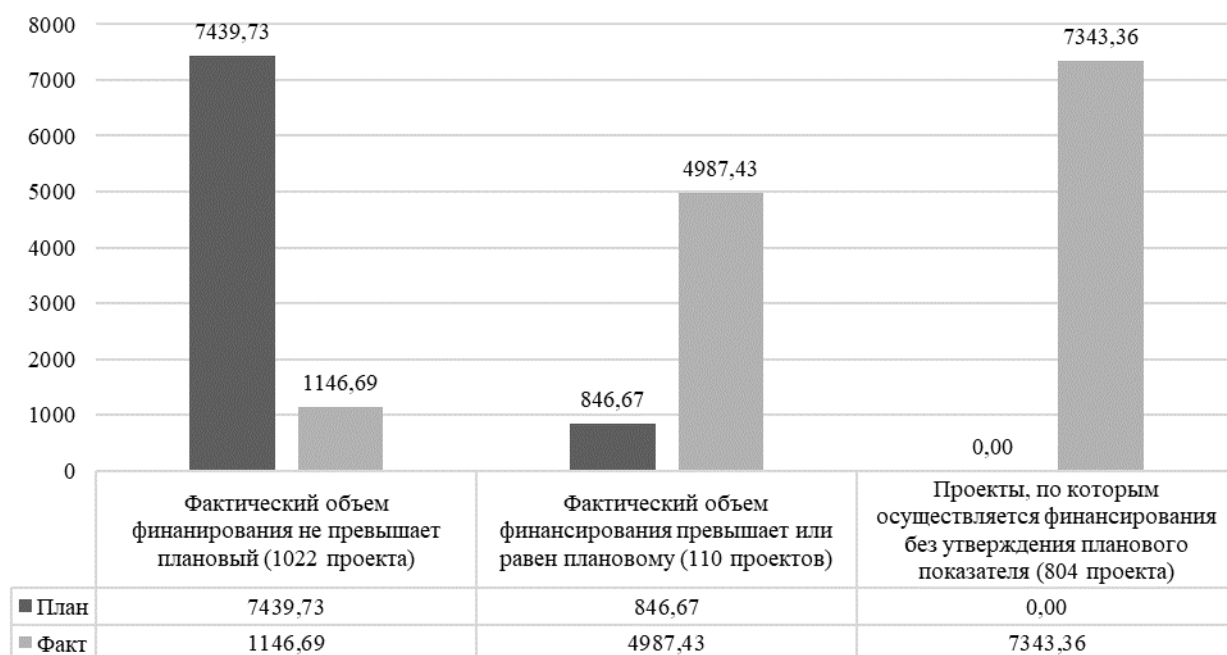


Рисунок 1 - Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

За 2 квартал 2023 года также наблюдается перевыполнение плана по освоению капитальных вложений и вводу мощностей в эксплуатацию.

К основным причинам перевыполнения можно отнести выполнение работ в целях исполнения договоров ТП и в рамках дополнительных мероприятий, а также по групповым проектам. Анализ плановых и фактических значений освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 2.

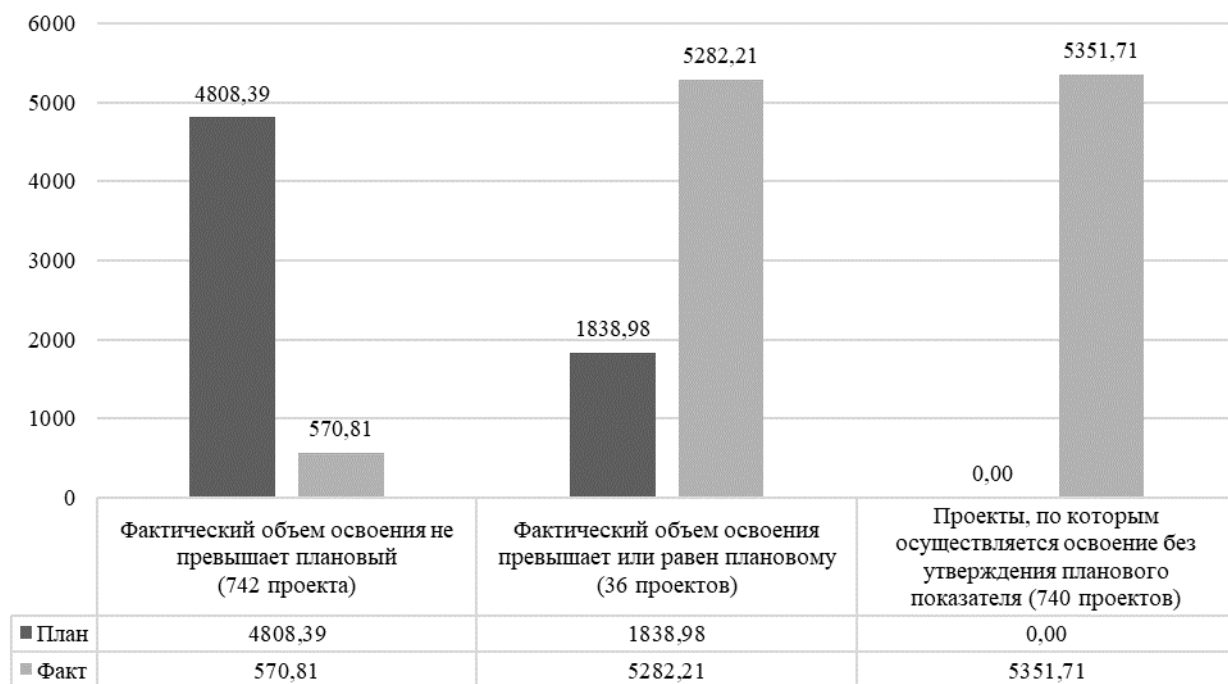


Рисунок 2 - Анализ плановых и фактических значений освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

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 2 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
Уровень напряжения 220 кВ					
E_I-187869	37,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятия запланировано на будущие периоды	Обосновано
Итого	37,00	0,00	0,00		
Уровень напряжения 10 кВ					
H_I-198130	0,00	0,60	0,60	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
L_I-244169	0,00	1,26	1,26	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
N_P-000012	нд	50,02	50,02	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
N_P-001119	нд	-2,42	-2,42	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	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
N_P-000888	нд	13,22	13,22	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
N_P-007701	нд	3,54	3,54	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
N_P-008404	нд	12,64	12,64	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
N_P-007457	нд	6,26	6,26	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
M_I-259955	2,00	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
E_I-185191	0,15	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-189807 H_I-198109 H_I-198307 и еще 71 титул	137,20	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
M_I-272166	1,24	4,00	4,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	142,74	97,23	97,23		
Уровень напряжения 6 кВ					
L_I-247385	0,00	0,25	0,25	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
J_I-223487 J_I-223503 K_I-232979 и еще 30 титулов	28,16	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
Итого	28,16	0,25	0,25		

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

Идентифика- торы / количе- ство инвестици- онных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснован- ности
Уровень напряжения 220 кВ					
E_I-188382	250,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятия запланировано на следующие кварталы	Обосновано
Итого	250,00	0,00	0,00		
Уровень напряжения 110 кВ					
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 запланировано на следующие кварталы	Обосновано
H_I-198085	0,00	40,00	40,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	357,00	40,00	40,00		
Уровень напряжения 35 кВ					
L_I-255848	4,00	8,05	8,05	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	4,00	8,05	8,05		
Уровень напряжения 20 кВ					
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	97,76	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
Г1111	1,08	1,00	1,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Итого	97,76	1,00	1,00		
Уровень напряжения 10 кВ					
N_I-292903 M_I-286370 M_I-289675 M_I-290246 N_I-282074 N_I-289663 N_I-289666 M_I-282395 M_I-291868 M_I-289989 M_I-284626 N_I-286904	нд	14,10	14,10	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 присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
I_I-203778 I_I-214219 I_I-219760 и еще 9 титулов	0,00	26,12	26,12	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
M_I-257825	0,00	0,13	0,13	Корректировка графика производства работ	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
E_I-000362 E_I-000366 E_I-105133 и еще 478 титулов	1 021,95	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
J_I-221004 J_I-226016 K_I-229509 и еще 9 титулов	16,64	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
I_I-219741 I_I-219746 K_I-237445	25,10	0,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
K_I-231594 L_I-239074 M_I-281307	4,30	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
K_I-238188 K_I-238524 L_I-239378 и еще 14 титулов	20,11	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
I_I-219617 L_I-241163	13,90	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-231387 K_I-235249 K_I-237898 L_I-239072 L_I-239380 L_I-240163 L_I-240631 L_I-243310	16,18	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-237328 K_I-238571 L_I-241762 L_I-242047 K_I-228985 K_I-236698 L_I-253590	10,43	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
M_I-275512	0,63	0,00	0,00	Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
M_I-278385	0,15	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
H_I-159469	0,50	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
Г1112	19,36	4,35	4,35	Задержка в оформлении документов	Обосновано
Г1111 L_I-238881 L_I-242352 M_I-257592 M_I-270198 J_I-227828 L_I-238724 Г2111 Г2112 M_I-267761 M_I-275051	150,81	90,26	90,26	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Итого	1 300,06	136,46	136,46		
Уровень напряжения 6 кВ					
M_I-287726	нд	8,03	8,03	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ППИ № 861 от 27.12.2004)	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_I-217687 K_I-231069 K_I-236540 и еще 43 титула	40,69	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
I_I-203788 J_I-226417 M_I-274024	1,82	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
M_I-280398 M_I-276188 M_I-276804	2,53	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-277910	0,40	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-232648 M_I-265137	3,26	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
J_I-221017 M_I-263300	0,78	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
Г1111 L_I-252704 Г2111 Г2112 I_I-211769	46,85	30,19	30,19	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1112	1,19	0,66	0,66	Задержка в оформлении документов	Обосновано
Итого	97,52	38,88	38,88		

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

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 220 кВ					
I_I-210529	126,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятия запланировано на следующие кварталы	Обосновано
Итого	126,00	0,00	0,00		
Уровень напряжения 110 кВ					
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	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	120,00	0,00	0,00		
Уровень напряжения 10 кВ					
Г2111	0,00	0,10	0,10	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г2112	0,00	0,25	0,25		
M_I-254106 M_I-260625 M_I-260690 и еще 37 титулов	89,41	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
K_I-237607	2,5	0,00	0,00	Неготовность заявителя	Обосновано
Итого	9,91	0,35	0,35		
Уровень напряжения 6 кВ					
Г2111	0,00	0,56	0,56	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-223449 J_I-223460 E_I-117060 и еще 26 титулов	16,87	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
L_I-251280 L_I-253161	0,65	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-249085	0,1	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
Итого	17,68	0,56	0,56		

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

Идентификаторы / количество ин- вестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма вы- полнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснован- ности
Уровень напряжения 220 кВ					
E_I-184439 E_I-184615	15,57	0,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Итого	15,57	0,00	0,00		
Уровень напряжения 110 кВ					
N_P-000680	нд	0,73	0,73	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
Итого	26,76	0,73	0,73		
Уровень напряжения 35 кВ					
N_P-000888	нд	0,77	0,77	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
Итого	0,00	0,77	0,77		
Уровень напряжения 20 кВ					
N_P-000012 N_P-001119	нд	12,87	12,87	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
Итого	1,53	12,87	12,87		
Уровень напряжения 10 кВ					
H_I-198130 L_I-248968 L_I-248987	0,00	0,43	0,43	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
M_I-272166 K_I-234224 K_I-234226	0,00	8,36	8,36	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-270335 N_I-295856 L_I-244169 M_I-269216 M_I-281440 M_I-274982 M_I-258297 M_I-259648	0,00	1,20	1,20	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	96,71	96,71	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
E_I-184443 H_I-168590 J_I-223501 и еще 85 титулов	199,17	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
L_I-253155 M_I-259955	6,26	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_I-241765	1,56	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-278470	0,19	0,00	0,00	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 об обоснованности
M_I-262441 M_I-275243	0,64	0,37	0,37	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
Итого	207,82	107,07	107,07		
Уровень напряжения 6 кВ					
M_I-272166	0,00	0,02	0,02	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-255449 N_I-286912 M_I-276189 M_I-280463	0,00	0,52	0,52	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	28,62	28,62	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
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
Итого	50,42	29,16	29,16		
Уровень напряжения 0,4 кВ					
M_I-259019 L_I-248968 L_I-248987 L_I-247385	0,00	8,54	8,54	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
M_I-288189 M_I-276189 M_I-259648	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	нд	397,26	397,26	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
H_I-193802 L_I-241763 L_I-253592 и еще 24 титулов	25,31	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
L_I-253155 M_I-259955	1,12	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_I-256104	0,52	0,77	0,77	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
Итого	27,91	407,01	407,01		

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
Уровень напряжения 220 кВ					
E_I-188382	2,09	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
Итого	2,09	0,00	0,00		
Уровень напряжения 110 кВ					
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
Итого	60,38	0,00	0,00		
Уровень напряжения 35 кВ					
L_I-255848	0,05	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	0,05	0,00	0,00		
Уровень напряжения 20 кВ					
H_I-201403 I_I-219608 I_I-219750 и еще 15 титулов	148,19	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
Г1111 H_I-201403	3,05	3,61	3,61	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Итого	151,24	3,61	3,61		
Уровень напряжения 10 кВ					
N_I-292903 M_I-286370 M_I-289675 и еще 12 титулов	нд	14,90	14,90	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-203778 I_I-219618 I_I-219793 и еще 23 титула	0,00	34,53	34,53	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-243632	0,00	0,10	0,10	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-237448	нд	1,67	1,67	Титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
E_I-000362 E_I-000366 E_I-105133 и еще 556 титулов	1 274,43	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
J_I-221004 J_I-226016 K_I-229509 и еще 8 титулов	9,80	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
J_I-217157 I_I-219712 I_I-219717 и еще 6 титулов	18,10	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
I_I-219606 K_I-238188 K_I-238524 и еще 12 титулов	19,82	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-241163	0,70	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
K_I-231387 K_I-235249 K_I-237898 L_I-239072 L_I-239380 L_I-240163 L_I-240631 L_I-243310	11,22	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-232648 K_I-237328 K_I-238020 K_I-238571 L_I-241762 L_I-242047	15,38	0,00	0,00	Неготовность заявителя	Обосновано
M_I-275512 M_I-277909	0,37	0,00	0,00	Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
H_I-159469 I_I-219815	1,55	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
I_I-219622 M_I-279824	4,10	0,06	0,06	Введено в прошлом периоде	Обосновано
G1111 E_I-145382 H_I-167664 и еще 54 титула	282,62	168,90	168,90	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
G1112	18,65	2,90	2,90	Задержка в оформлении документов	Обосновано
E_I-145383 H_I-175640 I_I-214218 и еще 15 титула	54,24	41,17	41,17	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	1 710,98	264,30	264,30		
Уровень напряжения 6 кВ					
M_I-287726	нд	20,29	20,29	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
I_I-211682 M_I-258626 M_I-268135	0,00	0,55	0,55	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-217687 J_I-226196 L_I-246133 и еще 70 титулов	78,28	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
K_I-232549	1,39	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
G1111	0,43	0,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
K_I-231608 M_I-274024	2,75	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
M_I-263110 M_I-275923 M_I-276188 M_I-278806 M_I-280016	0,48	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-265137	1,10	0,00	0,00	Неготовность заявителя	Обосновано
G1112	0,97	0,26	0,26	Задержка в оформлении документов	Обосновано
G2111 G2112	62,37	26,81	26,81	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Итого	147,77	47,91	47,91		
Уровень напряжения 0,4 кВ					
N_I-290721 N_I-292898 N_I-287984 и еще 22 титула	0,00	14,67	14,67	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 об обоснованности
M_I-287342 H_I-202676 M_I-285912	нд	0,17	0,17	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
H_I-157469 H_I-162102 H_I-202440 и еще 29 титулов	0,00	16,17	16,17	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
M_I-273306 M_I-273832 M_I-274475 M_I-263110	0,00	0,59	0,59	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-273656	0,00	0,05	0,05	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-120205 E_I-130911 E_I-134844 и еще 441 титул	451,93	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 I_I-219770 J_I-227659 и еще 21 титул	16,10	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
I_I-219741 I_I-219746 K_I-237445	4,38	0,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
E_I-134454 I_I-211129 I_I-219738 и еще 12 титулов	11,01	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
K_I-238188 K_I-238524 M_I-277562 M_I-274198	1,81	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-231387 K_I-235249 K_I-237898 K_I-238021 L_I-239380 L_I-240163 L_I-243310	10,52	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
J_I-217693 I_I-219681 K_I-232648 K_I-238571 L_I-239522 M_I-264375	5,71	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
I_I-219815	0,40	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
M_I-277320	1,80	0,60	0,60	Введено в прошлом периоде	Обосновано
Г1111 E_I-143159 E_I-148278 и еще 68 титулов	936,13	594,12	594,12	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1112	119,27	46,83	46,83	Задержка в оформлении документов	Обосновано
H_I-173704 H_I-176213 I_I-204230 и еще 18 титулов	26,75	22,24	22,24	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-278594 M_I-280124	0,40	0,12	0,12	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
Итого	1 586,38	695,56	695,56		

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
Уровень напряжения 220 кВ					
Е_I-184436 Н_I-184470 J_I-223546 и еще 11 титулов	62,42	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
Итого	62,62	0,00	0,00		
Уровень напряжения 110 кВ					
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
Итого	101,42	0,00	0,00		
Уровень напряжения 35 кВ					
М_I-251938 М_I-274028	1,76	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
Итого	1,76	0,00	0,00		
Уровень напряжения 20 кВ					
L_I-254439 M_I-268852	0,81	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
Н_I-198085	0,00	0,16	0,16	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	0,81	0,16	0,16		
Уровень напряжения 10 кВ					
Г1111 I_I-219650 М_I-269258 Г2112 М_I-271903	0,00	0,85	0,85	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Н_I-186677 K_I-234946 L_I-249096	0,00	3,70	3,70	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-235121	0,00	0,07	0,07	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
Г1112	0,00	0,01	0,01	Задержка в оформлении документов	Обосновано
М_I-278470	0,00	0,17	0,17	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
Е_I-154116 I_I-202951 I_I-203551 и еще 510 титулов	874,22	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
I_I-219642	0,01	0,00		Банкротство подрядной организации	Обосновано
М_I-257084 Н_I-198115 L_I-249085	2,37	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
J_I-227828 K_I-237612 L_I-238724 L_I-244863 L_I-246962 М_I-251565 L_I-252606 М_I-262263	0,72	0,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_I-226417 M_I-257088 J_I-225449 J_I-222097 J_I-222099	3,43	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
I_I-202936 K_I-237151 K_I-238575 и еще 18 титулов	56,24	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-228985 K_I-233916 K_I-237607	5,79	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
K_I-235401	1,75	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
M_I-270335	0,62	0,00	0,00	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
J_I-217694 L_I-243762 Г2111	0,28	2,07	2,07	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-241768 J_I-222098 K_I-234941	2,85	2,26	2,26	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	948,28	9,13	9,13		
Уровень напряжения 6 кВ					
Г2112	0,00	0,01	0,01	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-241170 M_I-268401 M_I-273009 и еще 184 титулов	399,75	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
I_I-203788 J_I-222084 J_I-222085	6,02	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_I-255856 H_I-186677 K_I-233653 K_I-235119	5,79	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-232166	1,73	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
L_I-244327	0,54	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
Г2111	0,05	0,65	0,65	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
K_I-235356	2,90	1,99	1,99	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	416,78	2,65	2,65		
Уровень напряжения 0,4 кВ					
M_I-284116	нд	0,11	0,11	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
Г1111 I_I-219650 L_I-242355 Г2111 Г2112	0,00	324,69	324,69	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1112	0,00	4,26	4,26	Задержка в оформлении документов	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_I-222098	0,00	0,11	0,11	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-279804	0,00	0,05	0,05	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
I_I-202938 I_I-202951 I_I-204839 и еще 230 титулов	383,68	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
I_I-219642	0,20	0,00	0,00	Банкротство подрядной организации	Обосновано
I_I-206741 L_I-239414 L_I-251260 H_I-198115 J_I-221972	6,53	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
J_I-227828 K_I-237612 L_I-238724 и еще 14 титулов	5,49	0,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-203788 J_I-226417 L_I-245734 M_I-257829 M_I-279024 M_I-280399 J_I-225449 J_I-222006 J_I-222020	3,11	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
J_I-226413 K_I-237151 K_I-238575 и еще 17 титулов	16,87	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-241240 M_I-257095	0,29	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
M_I-273656 M_I-276728	0,49	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-228985 M_I-273011 K_I-237607	1,91	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
M_I-262565 J_I-222003	0,29	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
L_I-239291	0,03	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
J_I-217694 L_I-243762 M_I-266475 M_I-275408	1,10	0,55	0,55	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
M_I-261729 L_I-249323	9,99	9,38	9,38	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	429,97	339,15	339,15		

Приложение 7 - Показатель замены выключателей

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 220 кВ					
E_I-187869 L_I-231838 E_I-188382	16	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
Итого	16	0	0		
Уровень напряжения 110 кВ					
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
Итого	65	0	0		
Уровень напряжения 35 кВ					
E_I-117060 L_I-255849 L_I-255850	10	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
L_I-255848	1	0	0	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-249722	1	0	0	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Итого	12	0	0		
Уровень напряжения 20 кВ					
I_I-219608 I_I-219697 J_I-227831 и еще 17 титулов	480	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
H_I-201403	4	0	0	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-210649	6	0	0	Задержка в оформлении документов	Обосновано
H_I-198085	5	0	0	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	495	0	0		
Уровень напряжения 10 кВ					
H_I-198130	0	4	4	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
L_I-245906 Г2112 М_I-268213	0	6	6	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1112	0	7	7	Задержка в оформлении документов	
K_I-238575 L_I-253653 E_I-002209	0	10	10	Корректировка графика производства работ	Обосновано
E_I-000366 E_I-105133 E_I-105162 и еще 766 титулов	8 651	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
J_I-221004 J_I-226016 K_I-229509 и еще 23 титула	148	0	0	Введено в прошлом периоде	Обосновано
E_I-145382 H_I-167664 I_I-212809	592	0	0	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
и еще 43 титула					
I_I-219678 I_I-219717 I_I-219738 и еще 9 титулов	85	0	0	Задержка в оформлении документов	Обосновано
E_I-145383 H_I-175640 I_I-219606 и еще 26 титулов	281	0	0	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-241163 M_I-264388	16	0	0	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-231387 K_I-235249 K_I-237898 L_I-239072 L_I-239380 L_I-240163 L_I-240631 L_I-243310	52	0	0	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
J_I-217158 K_I-237328 K_I-238571 и еще 8 титулов	121	0	0	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
M_I-277909	1	0	0	Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
M_I-278470	14	0	0	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
H_I-165882 M_I-263410	13	0	0	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
K_I-236964 J_I-217694 I_I-219650 и еще 8 титулов	144	50	50	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-256483 L_I-241768 L_I-250909 I_I-210725	59	21	21	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	10 177	98	98		
Уровень напряжения 6 кВ					
J_I-229851	0	2	2	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-210722	0	5	5	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-217687 K_I-236540 L_I-246133 и еще 232 титула	852	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
J_I-222330 J_I-222331 J_I-222332 и еще 15 титулов	21	0	0	Введено в прошлом периоде	Обосновано
L_I-252376	2	0	0	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-203788 J_I-226417 K_I-231608 M_I-265138	39	0	0	Задержка в оформлении документов	Обосновано
M_I-280016 L_I-241478 K_I-232550 L_I-251280 M_I-276804	12	0	0	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-232648	4	0	0	Неготовность заявителя	Обосновано
J_I-221017	1	0	0	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
Итого	931	7	7		

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 0,4 кВ					
H_I-198130	0	2	2	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
H_I-202676	нд	2	2	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
J_I-217694 I_I-219650 J_I-227828 и еще 10 титулов	0	25	25	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1112	0	9	9	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_I-256483 L_I-241768 L_I-243632 L_I-245901 M_I-261729 M_I-274475	0	12	12	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-266996	5	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
Итого	5	50	50		

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

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_I-227060 K_I-235915 H_I-197842 E_I-184502 E_I-187868 J_I-227059	0,00	10,74	10,74	Аренда земельного участка	Обосновано
N_I-289733 N_I-290721 N_I-292898 и еще 153 титула	нд	1 918,45	1 918,45	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
M_I-288192 M_I-287342 N_I-284677 и еще 46 титулов	нд	61,26	61,26	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	809,11	809,11	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
M_I-273311 K_I-234882 K_I-234891	0,00	34,05	34,05	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии	Обосновано
K_P-004288 M_P-008026 M_P-008245 M_P-008584	0,00	58,29	58,29	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов	Обосновано
I_I-219628 J_I-223454 K_I-235258 и еще 37 титулов	0,00	149,93	149,93	Корректировка графика производства работ	Обосновано
I_I-204230 I_I-209521	0,00	0,62	0,62	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-237328 K_I-228985	0,00	3,83	3,83	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
J_I-233263 J_I-233264 K_I-235264	0,00	838,41	838,41	Ограничение на прием передачи данных в связи с распоряжением Секретаря Совета Безопасности РФ от 26.10.2022 №А21-55рб по титулам Замены ПКУ (522-ФЗ)	Обосновано
H_I-198130 K_I-235111 L_P-006940 и еще 11 титулов	0,00	68,22	68,22	Оплачены работы, невыполненные в прошлом периоде	Обосновано
M_I-258000 J_I-215692 J_I-215703 и еще 16 титулов	0,00	447,60	447,60	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
N_I-296570 L_I-238168 M_I-283384 и еще 25 титулов	нд	1 235,88	1 235,88	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
M_P-007969 M_P-008228	0,00	32,62	32,62	по факту заключенного договора. Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_P-008088	0,00	52,57	52,57	по факту заключенных договоров. Оплачены работы, невыполненные в прошлом периоде	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
H_I-185561 J_I-223488 J_I-225091 и еще 52 титула	0,00	2 225,51	2 225,51	Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
E_I-145382 I_I-219760 L_I-239074 и еще 8 титулов	0,00	40,89	40,89	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
K_I-237308 L_I-240368 M_I-242995 M_I-276475 L_I-255339 L_I-255771 M_I-277448 J_I-224625 M_I-270191	0,00	82,73	82,73	превышение за счет капитализированных % Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-219561 J_I-225057 J_I-225058 J_I-225059 E_I-116518 J_I-222201	0,00	5,03	5,03	превышение за счет капитализированных % Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
N_I-297189	0,00	0,08	0,08	Программа реновации РП и ТП 0,4/6-35 кВ по ПАО "Россети Московский регион" (Протокол СД от 18.03.2022г №515)	Обосновано
J_I-221917 K_I-234270	0,00	2,29	2,29	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
L_I-251844 M_I-267284 M_I-278817 M_I-279318	0,00	7,06	7,06	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-247342 L_I-247343	0,00	5,31	5,31	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки. Оплачены работы, невыполненные в прошлом периоде	Обосновано
M_I-275515 M_I-276190	0,00	5,65	5,65	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 38 титулов	0,00	310,04	310,04	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-240893 L_I-253592 L_I-250902 M_I-258294 M_I-276189 L_I-245805 M_I-258297 M_I-260919 M_I-266984 M_I-280463	0,00	33,16	33,16	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

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-247345	0,00	10,04	10,04	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. Оплачены работы, невыполненные в прошлом периоде	Обосновано
L_I-248986	0,00	0,77	0,77	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки. Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
K_I-234903 L_I-247683 L_I-247686 L_I-249394 L_I-249395	0,00	14,84	14,84	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
M_I-275029 G_I-224498 K_I-231070 K_I-237199 G_I-148815 K_I-237448 M_I-258251 L_I-267333 M_I-283208 L_I-245713	нд	973,04	973,04	Титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
H_I-201403 J_I-229305 I_I-219603 M_I-272166 H_I-186677	0,00	16,91	16,91	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
E_I-000362 E_I-105133 E_I-105162 и еще 747 титул	6 791,77	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
H_I-158026 I_I-219642	0,96	0,00	0,00	Банкротство подрядной организации	Обосновано
M_I-260145 M_I-274203 M_I-274470	77,48	0,00	0,00	Длительное получение согласования "Автодор"	Обосновано
M_I-271905	0,21			Длительное согласование прохождения трассы (Главного управления культурного наследия МО, Управление федерального агентства по рыболовству)	Обосновано
J_I-224500 K_I-233914 K_I-233921 и еще 12 титулов	252,73	0,00	0,00	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии	Обосновано
L_I-256312 J_I-222209 M_I-260688	2,76	0,00	0,00	Изменение технических решений	Обосновано
E_I-134454 I_I-211129 J_I-217157 и еще 47 титул	273,76	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
H_I-189667 H_I-191179 L_I-239496 и еще 126 титулов	641,12	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_I-241240 M_I-264388	6,90	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-231387 K_I-235249 K_I-236540 и еще 28 титулов	334,76	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-133049 E_I-135494 H_I-158022 и еще 30 титулов	154,72	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
M_I-259838 M_I-267958 M_I-275512 M_I-277909	14,18	0,00	0,00	Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
E_I-134454 H_I-202449 I_I-211129 и еще 21 титул	241,14	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
L_I-255246	3,90	0,00	0,00	превышение за счет капитализированных %	Обосновано
M_I-278763	1,08	0,00	0,00	превышение за счет капитализированных %. Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-231594	1,09	0,00	0,00	превышение за счет капитализированных %. Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
M_I-258243 M_I-266543	3,57	0,00	0,00	превышение за счет капитализированных %. Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
E_I-144451 E_I-145586 H_I-159469 и еще 14 титулов	50,32	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
I_I-219622 L_I-245519 L_I-252212 и еще 29 титулов	302,82	0,00	0,00	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
K_I-235248 M_I-263029 M_I-270187	14,01	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
L_I-251144 L_I-256473 M_I-260689 M_I-261737 M_I-261739 M_I-263402 M_I-263661 M_I-267381 M_I-267456 M_I-275366	6,75	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
M_I-265653	0,08	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. Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	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
K_I-231573 E_I-126665 I_I-205718 и еще 12 титулов	4,02	0,00	0,00	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
G1111 G1112 H_I-167785 и еще 255 титулов	6 999,39	9 742,30	9 742,30	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
M_I-276181	0,07	0,19	0,19	Длительное согласование с собственником земельного участка по допуску техники к РП	Обосновано
M_I-259946 J_I-227058	110,86	1,12	1,12	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии	Обосновано
M_I-263401	0,24	0,21	0,21	Изменение технических решений	Обосновано
E_I-144869 M_I-263507 E_I-184436 H_I-197923 J_I-224626 E_I-188382	1 465,05	301,89	301,89	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-241163 M_I-257095 M_I-261729	25,79	1,19	1,19	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
I_I-209519 I_I-212809 L_I-241169 и еще 16 титулов	71,90	44,76	44,76	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
I_I-219607 J_I-229523 K_I-232162 и еще 12 титулов	250,04	96,36	96,36	Неготовность заявителя	Обосновано
J_I-225791 J_I-226200 K_I-229509 и еще 56 титулов	725,27	474,95	474,95	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
H_I-184470	103,59	855,96	855,96	Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
E_I-148278 K_I-233299 L_I-250911 и еще 21 титул	738,53	399,90	399,90	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
M_I-261857 M_I-268147 M_I-276228 K_I-231608 M_I-264363 M_I-265985 M_I-273231	74,26	99,21	99,21	превышение за счет капитализированных %. Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-212623	0,52	0,09	0,09	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
E_I-143159 H_I-202325 J_I-227319 и еще 8 титулов	161,05	93,41	93,41	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
H_I-167664 L_I-249956 M_I-259005 и еще 9 титулов	41,75	80,80	80,80	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки. 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 об обоснованности
J_I-229694 K_I-235253 K_I-236968 и еще 48 титулов	256,21	971,20	971,20	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-239222 L_I-243464	32,26	19,16	19,16	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
L_I-245715 M_I-279979 M_I-257909	42,59	32,24	32,24	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
M_I-263110	0,44	0,38	0,38	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
L_I-241768 M_I-260978	1,71	9,06	9,06	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
Итого	20 028,63	22 679,27	22 679,27		

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

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_I-223477	134,15	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
L_I-246981	2,80	0,00	0,00	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
I_I-212950	68,40	51,32	51,32	Капитализация %. Приняты затраты по содержанию заказчика.	Обосновано
L_I-246977	60,05	49,91	49,91	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-215694 J_I-223474 J_I-223482	159,85	96,04	96,04	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
Итого	425,25	197,27	197,27		

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

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
H_I-189807 H_I-198109 H_I-198133 и еще 986 титулов	1 792,80	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
I_I-210525 K_I-229307 L_I-251927 и еще 9 титулов	201,54	0,00	0,00	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии	Обосновано
L_P-006612 L_P-006916 L_P-006917 M_P-008635 M_P-008637	27,03	0,00	0,00	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов	Обосновано
J_I-228832 K_I-232690 K_I-232969 и еще 352 титула	581,46	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-274906 M_I-266646 M_I-266688 и еще 108 титулов	36,49	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
H_I-198310 M_I-259366 J_I-222977 и еще 79 титулов	35,58	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-237607 L_I-240704 L_I-255679 M_I-260977	35,38	0,00	0,00	Неготовность заявителя	Обосновано
K_I-234909 K_I-235405	0,94	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
M_I-264496	1,69	0,00	0,00	Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
E_I-185214 E_I-185215 E_I-185216 J_I-222003 J_I-222006 J_I-222020 J_I-222085 K_I-233750 M_I-273892	10,40	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
K_I-237159	12,29	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
J_I-223453 H_I-194378 J_I-215848 и еще 58 титулов	82,20	0,00	0,00	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
L_I-255342 L_P-006950 I_I-209830 J_I-222774 J_I-222779 L_I-248996 L_I-249347 M_I-260175	0,98	0,00	0,00	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	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
H_I-197904 I_I-210523 K_I-235918 H_I-202904	478,59	38,65	38,65	Аренда земельного участка	Обосновано
I_I-219534 L_I-248956 L_I-248962 L_I-249024 L_I-249025 M_I-272589 M_I-272601	19,85	39,61	39,61	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
H_I-198115 E_I-184457 M_I-268850 K_I-225039 L_I-249342	207,14	18,91	18,91	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии	Обосновано
J_I-229035	7,76	1,09	1,09	Капитализация %. Приняты затраты по содержанию заказчика.	Обосновано
J_P-003191	0,27	1,09	1,09	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов	Обосновано
K_I-230625 K_I-234404 K_I-235465 и еще 91 титул	1 692,97	364,87	364,87	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-232424 K_I-235403 K_I-235407 J_I-224118 J_I-224119 M_I-271963	8,91	27,20	27,20	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-232143 K_I-232146 K_I-232147	0,23	0,62	0,62	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-235259	17,43	226,48	226,48	Ограничение на прием передачи данных в связи с распоряжением Секретаря Совета Безопасности РФ от 26.10.2022 №А21-55рбб по титулам Замены ПКУ (522-ФЗ)	Обосновано
K_I-232641 J_I-223740 J_I-223741 E_I-185143 K_I-232429 E_I-150242 M_I-269762	24,72	6,30	6,30	Оплачены работы, невыполненные в прошлом периоде	Обосновано
H_I-197865 H_I-197868 H_I-197887 и еще 53 титула	615,49	1 377,49	1 377,49	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
L_I-232030 L_I-236839 L_I-240884 и еще 35 титулов	325,78	209,66	209,66	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-210520 I_I-210524 и еще 27 титулов	1 240,23	1 138,96	1 138,96	Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	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
H_I-161981 H_I-187167 K_I-230586 и еще 30 титулов	1 438,57	736,53	736,53	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
J_I-222097	1,18	1,89	1,89	превышение за счет капитализированных %. Корректировка графика производства работ	Обосновано
E_I-184437	23,54	38,21	38,21	превышение за счет капитализированных %. Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
E_I-168922	0,51	2,55	2,55	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
L_I-248960	3,20	6,71	6,71	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки. Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	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
K_I-234940	1,06	1,58	1,58	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. Корректировка графика производства работ	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
M_I-261733 L_I-241416 M_I-255449 L_I-256104 M_I-262441 M_I-275242	16,00	89,91	89,91	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
J_I-231122 J_I-231123 K_I-234935 K_I-234942 K_I-234944 K_I-234949 L_I-249326	5,71	10,81	10,81	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-234216 L_I-249096 L_I-249406 M_I-265118 M_I-265314 M_P-008318	78,69	30,47	30,47	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
Итого	9 060,30	4 396,87	4 396,87	х	х

Приложение 11 - Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-252369	0,86	0,86	0,86	Отклонений нет	Обосновано
L_I-256666	3,60	3,60	3,60	Отклонений нет	Обосновано
M_I-257832	0,80	0,80	0,80	Отклонений нет	Обосновано
M_I-259947	2,96	2,96	2,96	Отклонений нет	Обосновано
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-275409	0,40	0,40	0,40	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275410	0,32	0,32	0,32	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275413	0,53	0,53	0,53	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276226	0,45	0,45	0,45	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276228	0,48	0,48	0,48	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276229	0,50	0,50	0,50	Отклонений нет	Обосновано
M_I-278595	0,64	0,64	0,64	Отклонений нет	Обосновано
M_I-279927	0,55	0,55	0,55	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
L_I-251844	2,00	2,00	2,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-262250	2,50	2,50	2,50	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
M_I-277559	0,16	0,16	0,16	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277560	0,16	0,16	0,16	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277561	0,16	0,16	0,16	Отклонений нет	Обосновано
M_I-281306	0,25	0,25	0,25	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277508	0,20	0,20	0,20	Отклонений нет	Обосновано
Г1111	0,00	2,28	2,42	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
Г1112	0,00	10,85	10,72	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
N_I-290721	нд	0,56	0,56	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289672	нд	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290220	нд	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-288812	нд	0,19	0,19	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-292903	нд	0,48	0,48	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-284210	нд	0,13	0,13	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-286370	нд	0,70	0,70	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-288777	нд	0,23	0,23	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зульта- там ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обос- нованности
M_I-289675	нд	0,52	0,52	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
N_I-282074	нд	0,32	0,32	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
N_I-283197	нд	0,35	0,35	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
N_I-288731	нд	0,44	0,44	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
N_I-289735	нд	0,40	0,40	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
N_I-290244	нд	0,75	0,75	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
N_I-290719	нд	0,42	0,42	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
N_I-295679	нд	0,64	0,64	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-291301	нд	0,23	0,23	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-238719	нд	9,56	нд	Данные не предоставлены	
M_I-291868	нд	1,32	1,32	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-285173	нд	0,65	0,65	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
H_I-167664	0,00	0,85	0,85	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
H_I-176213	0,00	0,18	0,18	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
H_I-188910	0,00	0,20	0,13	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Значение показателя документально не под- тверждено
H_I-188974	0,00	7,25	7,25	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
H_I-202316	0,00	0,17	0,17	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
H_I-202325	0,00	1,06	1,06	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
H_I-202449	0,00	0,18	0,18	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
I_I-203778	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
I_I-208559	0,00	0,80	0,80	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
I_I-211756	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
I_I-212809	0,00	1,65	1,65	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
J_I-217705	0,00	2,00	2,00	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
J_I-220998	0,00	0,45	0,45	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зульта- там ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обос- нованности
J_I-221023	0,00	0,35	0,35	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
J_I-221041	0,00	1,33	1,33	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
J_I-225792	0,00	2,29	2,29	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
J_I-226295	0,00	0,46	0,46	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
J_I-226632	0,00	0,35	0,35	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
J_I-227631	0,00	2,00	2,00	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
J_I-229694	0,00	0,37	0,37	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
K_I-231594	0,00	1,26	1,26	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
K_I-233299	0,00	0,76	0,76	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
K_I-234319	0,00	0,60	0,60	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
K_I-236865	0,00	0,66	0,66	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
K_I-236968	0,00	0,37	0,37	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
K_I-237149	0,00	0,37	0,37	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
K_I-237442	0,00	0,49	0,49	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
K_I-238398	0,00	0,21	0,21	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-238723	0,00	0,48	0,48	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-238881	0,00	14,75	14,75	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-239073	0,00	0,78	0,78	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-239074	0,00	1,01	1,01	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-239289	0,00	0,41	0,41	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-239949	0,00	1,92	1,92	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-240368	0,00	0,08	0,08	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-242356	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-242697	0,00	0,63	0,63	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-242702	0,00	2,84	2,84	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зульта- там ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обос- нованности
L_I-243758	0,00	2,20	2,20	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-244304	0,00	0,61	0,61	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-244513	0,00	0,21	0,21	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-244579	0,00	0,21	0,21	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-245504	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-249954	0,00	0,62	0,62	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-251089	0,00	0,16	0,16	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-251556	0,00	0,95	0,95	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-251796	0,00	0,77	0,77	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-252701	0,00	0,17	0,17	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-252703	0,00	0,29	0,29	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-255854	0,00	1,50	1,50	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-257098	0,00	0,42	0,42	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-259607	0,00	0,26	0,26	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-261300	0,00	0,23	0,23	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-261838	0,00	0,16	0,16	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-261857	0,00	0,45	0,45	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-263278	0,00	0,55	0,55	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-264385	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-268905	0,00	0,39	0,39	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-270198	0,00	1,15	1,15	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-270319	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-273312	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-276650	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-278442	0,00	0,48	0,48	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зульта- там ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обос- нованности
M_I-279433	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-281301	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-281302	0,00	0,28	0,28	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-287342	нд	0,16	0,16	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
J_I-215709	0,00	0,18	0,18	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-269193	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-258251	нд	8,90	нд	Данные не предоставлены	
M_I-284116	нд	0,07	0,07	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
N_I-289573	нд	0,05	0,05	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
E_I-156211	0,00	2,00	2,00	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
H_I-184663	0,00	18,00	18,00	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
I_I-206741	0,00	0,27	0,27	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
J_I-227828	0,00	0,21	0,21	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
K_I-228303	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
K_I-237612	0,00	0,28	0,28	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-241768	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-244863	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-246974	0,00	0,13	0,13	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-248212	0,00	0,06	0,06	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-252606	0,00	1,80	1,80	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-255268	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-258616	0,00	0,66	0,66	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-259014	0,00	0,12	0,12	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-268737	0,00	0,11	0,11	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-270325	0,00	0,14	0,14	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зульта- там ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обос- нованности
Г2111	0,00	66,07	64,58	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Значение показателя документально не под- тверждено
Г2112	0,00	52,34	53,83	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Значение показателя документально не под- тверждено
M_I-287726	нд	3,21	3,21	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
N_I-283264	нд	0,66	0,66	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
N_I-281872	нд	0,15	0,15	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
N_I-285911	нд	0,59	0,59	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
N_I-284120	нд	0,40	0,40	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
N_I-286279	нд	0,60	0,60	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
J_I-228308	0,00	0,80	0,80	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
K_I-231608	0,00	4,00	4,00	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
K_I-236863	0,00	0,60	0,60	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-242555	0,00	3,60	3,60	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-246969	0,00	0,60	0,60	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-250500	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-252680	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-253047	0,00	0,62	0,62	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-253672	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-256309	0,00	0,14	0,14	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
L_I-256313	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-256794	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-259047	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-260621	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-261802	0,00	0,24	0,24	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано
M_I-265183	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по тех- нологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-265653	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-267774	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-268740	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
M_I-263283	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290829	нд	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290641	нд	0,66	0,66	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224505	0,00	5,00	5,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-249893	0,00	0,17	0,17	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-255769	0,00	0,12	0,12	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261741	0,00	0,15	0,15	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	В соответствии с предоставленным актом об осуществлении ТП значение показателя составляет 0,67 МВт.	Причина отклонения фактического значения от планового неизвестна.
L_I-255711	0,60	0,76	0,76	Плановое значение отражено исходя из первого этапа присоединения - 600 кВт, фактическое исполнение по второму этапу составляет 755 кВт	Обосновано
L_I-253154	0,49	0,42	0,42	В соответствии с предоставленным актом об осуществлении ТП значение показателя составляет 0,42 МВт.	Причина отклонения фактического значения от планового неизвестна.
M_I-262038	2,50	1,63	1,63	Плановое значение утверждено по максимальной мощности присоединяемого потребителя с учетом ранее присоединенной мощности. Фактическое значение показателя	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				отражено без учета ранее присоединенной мощности.	
M_I-274908	0,22	0,14	0,14	В соответствии с предоставленным актом об осуществлении ТП значение показателя составляет 0,22 МВт.	Причина отклонения фактического значения от планового неизвестна.
M_I-273656	0,28	0,09	0,09	Плановое значение утверждено по максимальной мощности присоединяемого потребителя с учетом ранее присоединенной мощности. Фактическое значение показателя отражено без учета ранее присоединенной мощности.	Обосновано
M_I-273896	0,22	0,12	0,12	Плановое значение утверждено по максимальной мощности присоединяемого потребителя с учетом ранее присоединенной мощности. Фактическое значение показателя отражено без учета ранее присоединенной мощности.	Обосновано
M_I-275010	0,27	0,15	0,15	В соответствии с предоставленным актом об осуществлении ТП значение показателя составляет 0,15 МВт.	Причина отклонения фактического значения от планового неизвестна.
M_I-274022	0,32	0,30	0,30	Плановое значение утверждено по максимальной мощности присоединяемого потребителя с учетом ранее присоединенной мощности. Фактическое значение показателя отражено без учета ранее присоединенной мощности.	Обосновано
M_I-280729	1,57	0,35	0,35	Плановое значение утверждено по максимальной мощности присоединяемого потребителя с учетом ранее присоединенной мощности. Фактическое значение показателя отражено без учета ранее присоединенной мощности.	Обосновано
566	1710,26	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении 2023 года	Обосновано
ИТОГО:	1738,68	304,34	285,81	x	x

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		
ИТОГО:	4,30	0,00	0,00	x	x

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

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-244498	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
L_I-252369	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
L_I-253154	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
L_I-255711	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
L_I-256666	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-257832	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-259947	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-262038	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-275409	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275410	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275413	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276226	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276228	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276229	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-278595	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-279927	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-273656	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-273896	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-274475	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275010	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275408	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
L_I-251844	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-262250	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-271902	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-274022	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277511	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277559	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277560	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277561	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-281306	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277508	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-280729	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
Г1111	0,00	167,00	180,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
Г1112	0,00	130,00	117,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
N_I-290721	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
N_I-289672	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290220	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-288812	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-292903	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-284210	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-286370	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-288777	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-289675	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-282074	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-283197	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-288731	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289735	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290244	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290719	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-295679	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-291301	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-238719	нд	1,00	нд	Данные не предоставлены	
M_I-291868	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-285173	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-167664	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-176213	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-188910	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-188974	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-202316	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-202325	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-202449	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
I_I-203778	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
I_I-208559	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
I_I-211756	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
I_I-212809	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-217705	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-220998	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-221023	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-221041	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-225792	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-226295	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-226632	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-227631	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-229694	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-231594	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-233299	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-234319	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-236865	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-236968	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-237149	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-237442	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-238398	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-238723	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-238881	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-239073	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-239074	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-239289	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-239949	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-240368	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-242356	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-242697	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-242702	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-243758	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-244304	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-244513	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-244579	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-245504	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-249954	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-251089	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-251556	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-251796	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-252701	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-252703	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-255854	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-257098	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-259607	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-261300	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-261838	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-261857	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-263278	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-264385	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-268905	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-270198	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-270319	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-273312	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-276650	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-278442	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-279433	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-281301	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-281302	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-287342	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-215709	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-269193	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-258251	нд	1,00	нд	Данные не предоставлены	
M_I-284116	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289573	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
E_I-156211	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-184663	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
I_I-206741	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-227828	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-228303	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-237612	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-241768	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-244863	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-246974	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-248212	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-252606	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-255268	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-258616	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-259014	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-268737	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-270325	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
Г2111	0,00	4587,00	4617,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Значение показателя докумен- тально не под- тверждено
Г2112	0,00	594,00	564,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Значение показателя докумен- тально не под- тверждено
M_I-287726	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-283264	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-281872	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-285911	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-284120	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-286279	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-228308	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-231608	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-236863	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-242555	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-246969	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-250500	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-252680	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-253047	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-253672	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-256309	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-256313	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-256794	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-259047	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-260621	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-261802	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-265183	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-265653	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-267774	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-268740	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-274026	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-276398	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-277495	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-278817	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-279318	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-263283	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290829	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290641	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-224505	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-249893	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-255769	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-261741	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-271903	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
565	577,00	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении 2023 года	Обосновано
ИТОГО:	612,00	5659,00	5657,00	х	х

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

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
Г1111	0,00	6,00	6,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Г1112	0,00	18,00	18,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
K_I-236865	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-263278	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-244863	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Г2111	0,00	1999,00	1999,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Г2112	0,00	268,00	268,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
N_I-281872	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
N_I-284120	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
N_I-286279	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
K_I-236863	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-253047	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-274022	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-276398	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-277559	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-277560	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-277561	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-278817	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-279318	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-263283	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-249893	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-277508	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
ИТОГО:	0,00	2309,00	2309,00	x	x

Приложение 16 – Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
H_I-198085	0,00	0,25	0,25	Значение показателя рассчитано исходя из фактических данных по замерам	Обосновано
L_I-255848	0,83	0,78	0,78	Значение показателя рассчитано исходя из фактических данных по замерам	Обосновано
1139 инвестиционных проектов				Значение показателя может быть достигнуто в течении 2023 года	Обосновано

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

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
J_I-233263	0,000	0,15368638	0,15368638	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-233264	0,000	0,05959202	0,05959202	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-235264	0,000	0,00043010	0,00043010	Корректировка графика производства 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

Идентификатор инвестиционного проекта	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.	Причина отклонения
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 M_P-007969 M_P-008088 M_P-008228 K_P-004860 M_P-007827	47,45	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 и еще 69 титулов	208,20	Превышение за счет капитализированных %
H_I-167664 L_I-249956 L_I-251844 и еще 20 титулов	64,63	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки
H_I-188974 I_I-203778 J_I-216077 и еще 161 титул	826,41	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	279,88	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 и еще 14 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
ИТОГО	1 156,99	х

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

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.
H_I-151912	62,60	90,91	-28,31
H_I-167664	14,64	24,29	-9,65
H_I-188974	197,98	169,94	28,04
H_I-202057	8,94	13,45	-4,51
I_I-203778	4,11	2,43	1,68
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
J_I-216077	8,26	3,11	5,15
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
J_I-226182	20,68	16,99	3,69
J_I-229070	42,68	42,17	0,51
J_I-229694	23,40	13,19	10,21
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	40,46	43,27	-2,81
L_I-236966	32,29	47,55	-15,26
K_I-236968	37,64	35,98	1,66
K_I-237308	116,10	134,49	-18,39
K_I-238528	51,39	79,92	-28,53
L_I-238881	201,15	165,41	35,74
L_I-238888	116,60	108,23	8,37
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	74,68	61,95	12,73
L_I-245425	3,01	4,45	-1,44
L_I-245517	35,08	35,49	-0,41
L_I-245715	27,19	51,65	-24,46
L_I-250498	35,31	25,07	10,24
L_I-251093	8,77	12,31	-3,54
L_I-251259	27,91	31,42	-3,51
L_I-256113	1,07	2,46	-1,39
M_I-258600	22,45	33,20	-10,75
M_I-259045	164,35	199,65	-35,30
M_I-259607	19,23	16,87	2,36
M_I-260750	4,87	7,21	-2,34
M_I-260753	20,80	52,78	-31,98
M_I-261857	6,44	9,92	-3,48
M_I-261867	124,54	195,78	-71,24

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-263022	61,50	95,19	-33,69
M_I-263029	18,83	20,33	-1,50
M_I-263278	3,78	3,69	0,09
M_I-265328	29,15	46,93	-17,78
M_I-266987	18,59	33,59	-15,00
M_I-268147	52,85	107,44	-54,59
M_I-269408	3,72	3,36	0,36
M_I-270198	35,05	61,22	-26,17
M_I-273240	4,35	6,40	-2,05
M_I-273420	8,48	8,15	0,33
M_I-273830	5,21	7,27	-2,06
M_I-275407	10,93	15,25	-4,32
M_I-276226	23,91	48,40	-24,49
M_I-276228	51,57	92,65	-41,08
M_I-276475	1,28	2,35	-1,07
M_I-279979	45,08	64,71	-19,63
M_I-280341	34,29	51,37	-17,08
M_I-280989	4,23	3,78	0,45
M_I-269193	2,85	5,06	-2,21
J_I-221506	4,08	5,37	-1,29
L_I-242355	18,84	18,87	-0,03
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-253597	17,68	34,25	-16,57
L_I-255339	6,49	8,34	-1,85
L_I-255771	2,37	3,31	-0,94
M_I-262263	37,07	46,17	-9,10
M_I-267332	0,61	1,39	-0,78
M_I-270253	3,61	6,83	-3,22
M_I-275408	4,75	4,21	0,54
M_I-275502	4,57	7,88	-3,31
M_I-277448	4,02	6,32	-2,30
M_I-279317	5,34	3,28	2,06
K_I-235915	497,57	258,25	239,32
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-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

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.
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
I_I-210410	1,56	0,98	0,58
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
M_I-261733	7,48	10,23	-2,75
E_I-184437	1 745,26	1 684,31	60,95
I_I-219833	22,97	39,27	-16,30
L_I-241416	68,98	83,99	-15,01
L_I-253592	41,76	65,60	-23,84
M_I-255449	19,23	12,24	6,99
L_I-256104	1,13	2,60	-1,47
M_I-259951	19,52	36,42	-16,90
M_I-262441	5,75	2,96	2,79
M_I-275242	19,92	48,11	-28,19
J_P-002655	147,81	н/р	х
J_P-002658	63,15	н/р	х
M_P-007969	14,78	н/р	х
M_P-008088	52,57	н/р	х
M_P-008228	17,84	н/р	х
E_I-143005	8,13	13,88	-5,75
J_I-216718	133,37	75,78	57,59
J_I-224625	200,03	224,69	-24,66
K_I-231608	32,91	51,70	-18,79
L_I-241769	5,29	6,37	-1,08
L_I-243911	0,23	0,50	-0,27
L_I-247193	166,44	415,38	-248,94
L_I-247244	15,75	22,08	-6,33
L_I-249956	11,24	25,06	-13,82
L_I-251144	1,59	5,33	-3,74
L_I-251844	31,27	88,85	-57,58
L_I-251934	5,15	21,58	-16,43
L_I-253066	7,33	5,02	2,31
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-258626	2,88	3,68	-0,80
M_I-259005	230,55	439,15	-208,60
M_I-259047	0,48	0,69	-0,21
M_I-260138	2,28	4,27	-1,99
M_I-260143	5,09	8,44	-3,35
M_I-260689	17,03	60,29	-43,26
M_I-260704	2,33	6,15	-3,82
M_I-260947	112,85	211,83	-98,98
M_I-260985	3,82	8,15	-4,33

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-261737	0,89	1,19	-0,30
M_I-261739	0,36	1,03	-0,67
M_I-261858	3,60	5,96	-2,36
M_I-262582	1,99	3,62	-1,63
M_I-263108	2,89	3,87	-0,98
M_I-263110	1,36	2,78	-1,42
M_I-263287	8,57	16,29	-7,72
M_I-263288	2,07	3,15	-1,08
M_I-263402	0,34	1,08	-0,74
M_I-263661	0,57	1,29	-0,72
M_I-264238	13,11	17,37	-4,26
M_I-264363	5,40	14,28	-8,88
M_I-264568	14,82	23,10	-8,28
M_I-265653	0,74	1,65	-0,91
M_I-265847	2,51	5,63	-3,12
M_I-265985	28,13	64,30	-36,17
M_I-266543	1,89	4,80	-2,91
M_I-266544	4,63	9,33	-4,70
M_I-267284	0,33	1,76	-1,43
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	3,26	3,08	0,18
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-268813	4,42	7,74	-3,32
M_I-270187	2,54	5,74	-3,20
M_I-270191	207,27	273,67	-66,40
M_I-270490	12,60	23,81	-11,21
M_I-273231	7,06	20,30	-13,24
M_I-274022	3,78	4,93	-1,15
M_I-274024	2,92	6,48	-3,56
M_I-275366	0,50	0,47	0,03
M_I-276398	2,08	2,89	-0,81
M_I-276545	2,60	5,43	-2,83
M_I-276725	3,27	6,86	-3,59
M_I-277495	0,25	6,87	-6,62
M_I-277507	18,65	22,40	-3,75
M_I-277510	9,81	14,87	-5,06
M_I-277559	1,63	2,10	-0,47
M_I-277560	2,13	2,59	-0,46
M_I-277561	1,65	2,59	-0,94
M_I-278382	0,31	0,43	-0,12
M_I-278763	2,60	4,74	-2,14
M_I-278817	0,53	1,33	-0,80
M_I-279318	5,66	15,08	-9,42
M_I-279485	0,14	1,41	-1,27
M_I-261738	3,70	8,73	-5,03
M_I-263283	5,01	2,27	2,74
M_I-265140	0,48	н/р	х
M_I-274478	2,76	3,05	-0,29
I_I-211769	5,77	2,56	3,21
L_I-241667	0,90	2,86	-1,96
L_I-242557	0,98	0,39	0,59
L_I-247194	0,66	0,39	0,27

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-249957	0,79	0,32	0,47
L_I-252814	1,71	1,87	-0,16
L_I-253161	0,70	0,58	0,12
L_I-254437	0,31	0,63	-0,32
M_I-257909	0,40	0,60	-0,20
M_I-258615	1,63	2,38	-0,75
M_I-266995	4,79	0,41	4,38
M_I-267761	1,49	3,47	-1,98
M_I-269337	3,30	4,70	-1,40
M_I-271903	6,57	7,07	-0,50
M_I-274545	0,65	0,95	-0,30
M_I-275051	2,27	2,36	-0,09
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
J_I-228346	281,20	267,43	13,77
I_I-211048	4,53	5,91	-1,38
J_I-231122	3,29	4,60	-1,31
J_I-231123	3,33	5,77	-2,44
J_I-222097	2,06	4,13	-2,07
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-234903	3,34	7,32	-3,98
K_I-234924	3,70	8,91	-5,21
K_I-234935	3,07	6,49	-3,42
K_I-234940	1,83	3,11	-1,28
K_I-234942	1,48	3,68	-2,20
K_I-234944	2,67	7,23	-4,56
K_I-234949	1,96	3,27	-1,31
L_I-247342	2,87	5,05	-2,18
L_I-247343	2,45	3,61	-1,16
L_I-247345	10,04	17,10	-7,06
L_I-247683	13,32	22,58	-9,26
L_I-247686	33,74	66,53	-32,79
L_I-248960	7,51	12,03	-4,52
L_I-248986	4,22	9,07	-4,85
L_I-249072	7,00	9,73	-2,73
L_I-249080	6,72	8,49	-1,77
L_I-249326	13,65	14,50	-0,85
L_I-250902	2,62	2,98	-0,36
M_I-257892	0,58	1,83	-1,25
M_I-258294	1,38	3,27	-1,89
M_I-272877	0,93	2,65	-1,72
M_I-275515	0,56	2,17	-1,61
M_I-276189	1,94	2,93	-0,99
M_I-276190	5,09	7,43	-2,34
L_I-249394	25,62	31,68	-6,06
L_I-249395	25,64	31,82	-6,18
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
J_I-225057	9,21	11,85	-2,64
J_I-225058	9,11	11,74	-2,63

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-225059	9,12	11,74	-2,62
E_I-116518	361,17	377,49	-16,32
L_I-245805	0,28	1,00	-0,72
M_I-258297	2,18	1,78	0,40
M_I-260177	6,46	1,89	4,57
M_I-260919	0,99	2,55	-1,56
M_I-266984	0,83	2,31	-1,48
M_I-280463	0,70	2,11	-1,41
J_I-222201	214,55	н/р	х
K_P-004860	64,16	н/р	х
M_P-007827	2,90	н/р	х