



# ЭТС-ПРОЕКТ

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор  
ООО «ЭТС-Проект»



А.С. Рыбин

«    »    2019 г.

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**о проведении технологического и ценового аудита годового и  
квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы  
ПАО «МОЭСК»  
за 2018 год**

**Этап 3  
ТЦА отчетности по выполнению инвестиционной программы  
за 3 квартал 2018 года**

(Договор от 29 мая 2018 г. № 9-11/18)


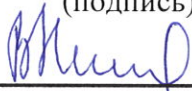
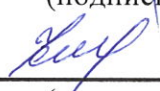


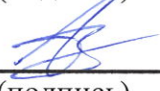

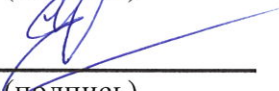
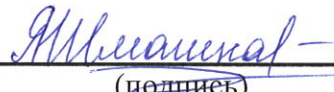

Руководитель темы:

Директор департамента  
развития энергосистем, к.э.н.

В.А. Шилин

Москва, 2019

## Список аудиторов

Заместитель генерального директора.	 (подпись)	А.Н. Левенков
Директор департамента развития энергосистем, к. э. н.	 (подпись)	В.А. Шилин
Начальник отдела смет	 (подпись)	С.А. Капуцкая
Начальник отдела технологического развития электроэнергетики	 (подпись)	Ю.В. Теленков
Начальник отдела прикладных энергетических проектов	 (подпись)	К.Э. Веденьев
Ведущий эксперт департамента развития энергосистем	 (подпись)	А.А. Поротников
Ведущий эксперт департамента развития энергосистем	 (подпись)	А.С. Рыбакова
Главный специалист департамента развития энергосистем	 (подпись)	А.Е. Чичеров
Ведущий эксперт департамента развития энергосистем	 (подпись)	Я.А. Шмагина
Ведущий специалист департамента развития энергосистем	 (подпись)	С.И. Полубояринов

## Оглавление

Список сокращений.....	4
Ответственность Аудитора при проведении технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 год .....	5
1 Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в форме электронных документов, которые подготовлены в соответствии с формами и требованиями к форматам их раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и подписаны с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи сетевой организации, переданную экспертной организации в рамках договора аудита отчетов для подготовки заключения .....	6
2 Результаты проверки соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации .....	9
3 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 .....	10
4 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций .....	11
5 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.....	13
6 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы .....	14
7 Рекомендации Аудитора, подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы сетевой организации.....	70

## Список сокращений

<b>БКТП</b>	-	блочная комплектная трансформаторная подстанция
<b>ВЛ</b>	-	воздушная линия
<b>ГКПЗ</b>	-	годовая комплексная программа закупок
<b>ЕЭС</b>	-	Единая электрическая система
<b>ЗРУ</b>	-	закрытое распределительное устройство
<b>ЗПО</b>	-	земельно-правовые отношения
<b>ИП</b>	-	инвестиционный проект
<b>ИПР</b>	-	инвестиционная программа
<b>КВЛ</b>	-	кабельно-воздушная линия
<b>КЛ</b>	-	кабельная линия
<b>КРУЭ</b>	-	комплектное распределительное устройство элегазовое
<b>КС-2, КС-3, КС-11, КС- 14, ОС-1, ОС- 3, НМА-1</b>	-	унифицированные формы бухгалтерской отчетности
<b>КТП</b>	-	комплектная трансформаторная подстанция
<b>ЛЭП</b>	-	линия электропередачи (В – воздушная, К – кабельная)
<b>НДС</b>	-	налог на добавленную стоимость
<b>НМА</b>	-	нематериальный актив
<b>ОРУ</b>	-	открытое распределительное устройство
<b>ОС</b>	-	основные средства
<b>ПИР</b>	-	проектно-изыскательские работы
<b>ПС</b>	-	подстанция
<b>ПСД</b>	-	проектно-сметная документация
<b>РЗА</b>	-	релейная защита и автоматика
<b>РП</b>	-	распределительный пункт
<b>РТП</b>	-	распределительная трансформаторная подстанция
<b>СИП</b>	-	самонесущий изолированный провод
<b>СМР</b>	-	строительно-монтажные работы
<b>ТЗП</b>	-	торгово-закупочная процедура
<b>ТП</b>	-	трансформаторная подстанция/технологическое присоединение
<b>ТПиР</b>	-	техническое перевооружение и реконструкция
<b>ТЦА</b>	-	технологический и ценовой аудит
<b>ТЭЦ</b>	-	теплоэлектроцентраль
<b>УСГ</b>	-	укрупненный сетевой график

## **Ответственность Аудитора при проведении технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 год**

Ответственность ООО «ЭТС-Проект» (далее именуемое Экспертная организация или Аудитор) заключается в том, чтобы сформировать экспертную оценку соответствия информации, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «МОЭСК», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации ПАО «МОЭСК» за 3 квартал 2018 г.

Руководство ПАО «МОЭСК» (далее именуемое Заказчик или сетевая организация) несет ответственность за формирование сведений и данных, включенных в отчеты о реализации инвестиционной программы, а также сведений и данных, предоставленных Аудитору, за систему внутреннего контроля, которую руководство Заказчика считает необходимой для подготовки сведений и данных, не содержащих существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

# **1 Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в форме электронных документов, которые подготовлены в соответствии с формами и требованиями к форматам их раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и подписаны с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи сетевой организации, переданную экспертной организации в рамках договора аудита отчетов для подготовки заключения**

В соответствии с договором возмездного оказания услуг от 29 мая 2018 г. № 9-11/18 на проведение технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г., заключенного между Экспертной организацией и Заказчиком, для выполнения работ по третьему этапу (проведение технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за третий квартал 2018 г.) Аудитору были переданы:

- отчет о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 3 квартал 2018 г., с приложением комплекта документов и материалов, в объеме, раскрываемом Заказчиком в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия информации);

- документы (в том числе первичные учетные документы), подтверждающие достоверность сведений, приведённых в отчетах о реализации ИПР за третий квартал 2018 г.: акты (КС-2, КС-3, КС-11, КС-14, ОС-1, ОС-3, НМА-1, о выводе из эксплуатации, об осуществлении технологического присоединения), платежные поручения (заявки на оплату), имеющие статус «Оплачено», копии договоров, подтверждающих достоверность сведений, представленных в отчете об исполнении годовой комплексной программы закупок, и прочие;

- информация о причинах, обосновывающих отклонение фактических значений количественных показателей, объемов финансирования, общей стоимости инвестиционных проектов и других фактических показателей реализации инвестиционных проектов от их плановых значений, определенных утвержденной инвестиционной программой ПАО «МОЭСК», за 3 квартал 2018 г.;

- информация о документах, подтверждающих факт финансирования по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за третий квартал 2018 г.;

- информация о документах, подтверждающих факт освоения по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за третий квартал 2018 г.;

- информация о документах, подтверждающих постановку объектов электросетевого хозяйства под напряжение по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за третий квартал 2018 г.;

- информация о документах, подтверждающих ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за третий квартал 2018 г.;

- информация о документах, подтверждающих перевод объектов электросетевого хозяйства (инвестиционных проектов) в состав основных средств по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за третий квартал 2018 г.;

- информация о документах, подтверждающих вывод объектов электросетевого хозяйства из эксплуатации по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за третий квартал 2018 г.

- информация о документах, подтверждающих факт осуществления технологического присоединения по титулам инвестиционной программы за третий квартал 2018 г.

Кроме того, в рамках оказания услуг, Аудитор пользовался открытой информацией размещенной на официальном сайте ПАО «МОЭСК» (<http://www.moesk.ru/>).

Основной целью оказания услуг по договору является выполнение указаний директивы Правительства Российской Федерации от 16 марта 2017 г. № 1752п-П13 (далее – Директива) по проведению технологического и ценового аудита отчетов о реализации, в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р, в соответствии требованиям п.1.1.1-1.4. Директивы, в части ТЦА отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@ «О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 735».

Переданный отчет о реализации инвестиционной программы «ПАО МОЭСК» в 3 квартале 2018 г. состоит из следующих форм:

- Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный).

- Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный).

- Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный).

- Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный).

- Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный).

- Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный).

- Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный).

- Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный).

- Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный).

- Форма 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).

- Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный).

- Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок.

- Отчет о техническом состоянии объекта.

- 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.

- Паспорта инвестиционных проектов.

- Заключение о проведении технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2 квартал 2018 г.

- Отчеты о проведении технологического и ценового аудита инвестиционных проектов.



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

В рамках технологического и ценового аудита проведена проверка соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах форматам и Правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденными приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах».

Согласно утвержденным Минэнерго России форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2018 г. представлено 11 отчетных форм.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» в целом заполнены без существенных отклонений от Правил заполнения отчетных форм и в форматах, утвержденными Минэнерго России.

### **3 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**

В составе материалов для проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 год представлены формы отчетности согласно утвержденным приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» – 11 форм, а также две формы – в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Проверка, выполненная Аудитором, проводилась на основе анализа репрезентативной выборки, отражающей генеральную совокупность инвестиционных проектов (полный перечень титулов отчета о реализации инвестиционной программы) с доверительным уровнем (вероятностью) – 95%. Выводы, сформированные по результатам проведения ТЦА, с доверительным уровнем позволяют в целом охарактеризовать достоверность информации, представленной в отчете о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 3 квартал 2018 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2018 г., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «МОЭСК», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

Достоверность отчетов о реализации инвестиционной программы подтверждена Аудитором принимая во внимание представленные электросетевой организацией реестры подтверждающих документов и первичных учетных документов бухгалтерского учета ПАО «МОЭСК», содержащие информацию, учитывающую выявленные в ходе проверки технические ошибки заполнения фактических данных.

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

Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ (статья 21 п. 2) установлено: Правительство Российской Федерации или уполномоченные им федеральные органы исполнительной власти осуществляют:

- утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти;
- контроль за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 21 Федерального закона «Об электроэнергетике» постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 утверждены Правила осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в рамках которых установлены формы контроля за реализацией инвестиционных программ. Данные формы контроля заключаются в следующем:

- а) анализ отчетов о реализации инвестиционных программ, в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве источников финансирования инвестиционных программ;*
- б) анализ отчетов об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов.*

Требования к раскрытию информации об отчетах о реализации инвестиционной программы (то есть состав и сроки раскрытия информации) утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

В соответствии с пунктом 11 ж(1) данного постановления 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;

– 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».

Информация, указанная в подпункте «ж(1)» 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.

Документом, регламентирующий форматы и правила заполнения форм раскрытия информации, является приказ Минэнерго России от 25 апреля 2018г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах».

По результатам проведенной проверки выполнения требований законодательства при реализации инвестиционной программы Аудитор делает вывод о соответствии раскрытия информации ПАО «МОЭСК» нормативным правовым актам Российской Федерации. При реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2018 г. информация раскрыта в соответствие с приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 и в установленные законодательством сроки. Основные требования законодательства выполнены.

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

Согласно правилам заполнения 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 «ж (1)» пункта 11 стандартов раскрытия информации<sup>1</sup>, утвержденным приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320, в рамках квартальных отчетов предусмотрено раскрытие информации о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы.

При этом в соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 14 марта 2016 г. № 177, отчетным периодом является год.

Таким образом, в рамках квартальных отчетов предусмотрено раскрытие информации по плановым значениям количественных и целевых показателей на отчетный год, а фактические показатели приводятся нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года.

Исходя из вышеизложенного, Аудитор констатирует, что в рамках подготовки настоящего Заключения о проведении ТЦА отчета об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за третий квартал 2018 года выполнение анализа достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей не представляется возможным. Данный анализ будет выполнен Аудитором в рамках технического и ценового аудита отчета об исполнении ИПР по итогам 4 квартала и 2018 года.

---

<sup>1</sup> Постановление Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

## **6 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы**

Проверка выполнена в соответствии с п. 25 е) распоряжения Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р «Об утверждении методических рекомендаций 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» и на основании:

- постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

- приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 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 «ж (1)» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах.

Также при анализе были учтены материалы, переданные ПАО «МОЭСК» в рамках ответа на письмо Аудитора от 16 ноября 2018 г. № 91М о запросе дополнительной исходной информации.

В соответствии с задачами, стоящими перед Аудитором в рамках подготовки настоящего раздела Заключения, по оценке эффективности реализации ИПР, включая подготовку заключений об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических показателей реализации инвестиционных проектов от их плановых значений, Аудитор исходил из следующего методологического подхода. Эффект представляет собой количественно измеримый результат реализации инвестиционной программы. Следовательно, предметом аудита являлась проверка указанных в отчете плановых и фактических значений, расчет отклонений фактических значений показателей от их плановых значений, представленных в составе утвержденной инвестиционной программы, а также анализ наличия соответствующего пояснения о причинах отклонений.

В рамках проведенного аудита проанализированы данные, представленные в формах отчета об исполнении инвестиционной программы за 3 квартал 2018 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представленные в раскрытых в составе отчета за 3 квартал 2018 г. паспортах инвестиционных проектов в части соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов.

Ниже представлены результаты выполненной оценки с дифференциацией по анализируемым материалам отчета об исполнении инвестиционной программы.

## 6.1 Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (форма 10)

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 1-3 кварталы 2018 г. общий объем финансирования инвестиционных проектов составил 20 516,9 млн руб. при плане 16 454,59 млн руб. (с НДС). К финансированию было запланировано 3 474 инвестиционных проекта (групп инвестиционных проектов)<sup>2</sup>.

Из общего числа проектов по 2 961 проектам объемы финансирования составили величину меньше планового значения, по 513 проектам – большую, без отклонений от плана финансирования проектов не зафиксировано (таблица 6.1). При этом необходимо отметить, что в отчете об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 1-3 кварталы 2018 г. имели место проекты с внеплановым финансированием (вид «факт вне плана») в количестве 1 479 проектов.

Таблица 6.1 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 1-3 кварталы 2018 г.

№ п/п	Показатель	Объем финансирования, млн руб. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				по финансированию	по количеству проектов
1.	План финансирования (1-3 кварталы)	16 454,59	3 474	-	-
2.	Отклонение от предусмотренных плановых значений на 1-3 кварталы, в том числе:	-3 643,81	3 474	100,0	100,0
2.1.	Невыполнение плана по финансированию	-8 311,80	2 961	228,1	85,2
2.2.	Финансирование, превышающее плановый объем	4 667,99	513	-128,1	14,8
3.	Без отклонений	0	0	-	-
4.	Финансирование вне плана, в том числе:	7 706,11	1 479	100,0	100,0
4.1.	Проекты, не включенные в план 2018 года	4 285,13	979	55,6	66,2
4.2.	Проекты, профинансированные в рамках годовых лимитов	3 420,98	500	44,4	33,8
4.3.	Проекты, с отрицательной величиной финансирования	0,00	0	0,0	0,0

Из общего числа проектов с зафиксированными отклонениями (4 953 ед.) выявлено 92 проекта, для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на 01.01.2019 в прогнозных ценах соответствующих лет не является

<sup>2</sup>В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм структура столбца 2 «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» сформирована согласно утвержденной на момент формирования отчетности инвестиционной программе. В связи с этим в структуре присутствуют группы инвестиционных проектов, включающие ряд титулов и объединенные по признаку цели реализации, без расшифровки состава титулов (пример: «Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего»). В рамках выполненного аудита отдельные титулы и группы инвестиционных проектов обозначаются как проекты.

отрицательным, в связи с чем в соответствии с положениями пункта 155 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм) для указанных проектов может не указываться причина отклонения. Из оставшихся проектов, для которых имеет место отклонение объемов финансирования за 9 месяцев от планового значения, (4 861 ед.), для всех проектов в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за 1-3 кварталы отсутствуют причины отклонения (обоснования отклонений).

В рамках представления данных по дополнительному запросу Аудитора из указанного выше числа проектов, причины отклонений (обоснования) дополнительно представлены для 4 861 проекта. Из общего числа проектов, по которым указаны причины отклонения, по 2 880 проектам финансирование за отчетный период сложилось меньше планового значения (недофинансирование) и по 979 проектам финансирование осуществлялось при незапланированном на отчетный год объеме.

На основе указанных ПАО «МОЭСК» причин отклонений финансирования проектов Аудитором выполнена оценка распределения проектов по указанным причинам отклонений, для чего приведенные компанией причины были сгруппированы следующим образом:

- 1) задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами:
  - изменение условий, стоимости договора, сроков выполнения и объемов работ, принятых технических решений, приостановка действия договора по различным причинам;
  - отсутствие действующих договоров страхования и банковских гарантий для проведения платежей по договору (соответствие нормативным требованиям и стандартам ПАО «МОЭСК»);
- 2) воздействия внешних неустраняемых факторов:
  - системные ограничения (невозможность отключения), неготовность смежных объектов;
  - согласование службами оперативно-диспетчерского управления ЕЭС или надзорными госорганами;
  - отказ в допуске к работам на территории, принадлежащие собственникам земли;
  - ввиду особенностей действующего законодательства и нормативных документов, в т.ч. необходимость реализации проектов технологического присоединения;
- 3) невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками, поставщиками:
  - невыполнение, задержка выполнения работ, некачественное, не в полном объеме выполнение работ по вине подрядчика (в т.ч. получения согласований и прохождения экспертиз, оформление сдаточной документации);
  - непоставка, задержка поставки оборудования, несоответствие оборудования заявленным требованиям;
  - банкротство организации-контрагента;
  - расторжение договора по инициативе сторон;
- 4) оплата за фактически выполненные ранее работы (кредиторская задолженность) или досрочно выполненные работы:
  - оплата кредиторской задолженности, фактически сформированной на начало года, выполненных работ, поставленного оборудования, затрат по ЗПО, охране, аренде;



- оплата гарантийных удержаний;
- оплата содержания службы заказчика.

Для проектов, характеризующихся превышением в 1-3 кварталах 2018 г. фактических объемов финансирования над утвержденными плановыми значениями (513 титула) отмечается 417 инвестиционных проектов, которые превысили утвержденный годовой объем по результатам данного отчетного периода. Данное превышение в совокупности составляет порядка 2 071 млн руб.

Аудитор отмечает, что по итогам реализации ИПР в 1-3 кварталах 2018 г. имеется 462 титула, по которым наблюдается отрицательный остаток финансирования капитальных вложений (имеет место превышение полной стоимости реализации инвестиционных проектов в прогнозных ценах). На основе данных, предоставленных электросетевой организацией, проведен анализ причин таких превышений.

Из указанного числа титулов 203 инвестиционных проекта в результате утверждения скорректированной ИПР в 2018 г. имеют скорректированную полную стоимость, которая обеспечивает покрытие сложившегося на конец 3 квартала 2018 г. фактического объема финансирования<sup>3</sup>. Из оставшихся 259 титулов 157 инвестиционных проекта имели превышение полной стоимости уже на начало отчетного периода (на 01.01.2018 г.). По результатам предварительного анализа основными причинами и факторами, способствующими формированию превышения полной стоимости реализации инвестиционных проектов, по оценке Аудитора являются:

- отклонения в части учета «входящего» накопленного факта финансирования капитальных вложений и объема вводов объектов в эксплуатацию, которые привели к искажениям при оценке полной стоимости строительства инвестиционных проектов в прогнозных ценах в рамках процедуры формирования ИПР (150 титулов);

- отклонения в расчетах, в том числе технические ошибки, при оценке полной стоимости строительства инвестиционных проектов, повлекшие в результате формирование превышения над утвержденной полной стоимостью в прогнозных ценах, при непревышении полной стоимости согласно ПСД и (или) УНЦ (в случае если применимо) (40 титулов). Такое отклонение Аудитор считает обоснованным при условии внесения соответствующих изменений в полную стоимость проекта при подготовке очередного проекта корректировки ИПР;

- превышение объема выполненных работ относительно укрупненного расчета сметной стоимости (выполняет функцию ориентировочного расчета при включении титула в инвестиционную программу) в рамках договоров ТП в связи с выходом ПСД (при этом накопленный факт финансирования не превышает ССР) – при утверждении полной стоимости строительства согласно сводному сметному расчету такие отклонения должны быть нивелированы (21 титул);

- ошибочное снижение полной стоимости реализации инвестиционных проектов относительно ранее утвержденных значений (12 титулов);

- неучет в рамках формирования ИПР возможности применения дефлирующих коэффициентов при расчете полной стоимости таких инвестиционных проектов (допустимо при условии достаточности запланированного объема финансирования капитальных вложений для реализации инвестиционных проектов) (8 титулов).

---

<sup>3</sup> Включены 80 инвестиционных проектов, остаточная величина финансирования которых не более 0,0045 млн руб.).

Отдельно следует выделить следующие причины отклонений, которые Аудитор не может признать в полной мере обосновывающими отклонения и требующими дополнительного анализа, который возможно выполнить по итогам ТЦА отчета о выполнении ИПР за отчетный год:

- отклонения при разнесении затрат вида «содержание Заказчика» (5 титулов);
- неучет отдельных затрат в составе сметной стоимости строительства (например, аренда «Москоллектор») (2 титула);
- иные причины, требующие дополнительно анализа в рамках проведения ТЦА по итогам реализации инвестиционной программы за отчетный год.

В целях учета скорректированной утвержденной полной стоимости по инвестиционным проектам, а также накопленного факта финансирования с результирующим отражением возможных возвратов финансовых средств подробный анализ причин и оценка обоснованности случаев превышения утвержденной полной стоимости по инвестиционным проектам будет проводиться Аудитором на основе результатов финансирования капитальных вложений при проведении ТЦА отчетов о реализации инвестиционной программы за год в целом.

Инвестиционных проектов, превышение по которым формируется при отсутствии утвержденного плана на 2018 г. (на 1-3 кварталы/годового), определено в количестве 1 479 титулов. При этом около 70% таких титулов имеет утвержденный план финансирования на 2018-2022 гг., что свидетельствует о перераспределении объемов финансирования между периодами утвержденной инвестиционной программы. Аудитором определено 468 инвестиционных проектов, финансирование которых осуществлено вне утвержденных плановых значений на период реализации инвестиционной программы.

Проведенный Аудитором анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхнормативного финансирования проектов был вызван, прежде всего, выполнением работ в целях исполнения договоров на технологическое присоединение.

В дополнение к этому Аудитор отмечает значительный объем финансирования титулов, реализуемых в целях исполнения новых договоров ТП, при снижении финансирования титулов ТП, реализуемых в рамках утвержденной инвестиционной программы. Так по результатам анализа определено, что наибольшую долю от внепланового финансирования по результатам 1-3 кварталов 2018 года имеют титулы, направленные на реализацию технологического присоединения (около 60% от числа проектов, характеризующихся внеплановым финансированием, что эквивалентно 4,9 млрд руб.). При этом значительное недофинансирование (около 40% или 5,2 млрд руб.) приходится на титулы, реализуемые также в целях осуществления технологического присоединения. Наиболее частой причиной такого недофинансирования по данным электросетевой организации является корректировка графика производства работ.

Основной вклад в превышение объемов финансирования инвестиционных проектов (на общую сумму 2 078 млн руб. с НДС) формируют восемь титулов:

- 1) Строительство КЛ 220кВ "Хованская-Лесная I, II цепь" (идентификатор – Е\_I-184464);
- 2) Реконструкция ПС 220/10 кВ "Гольяново", замена тр-в 2х63 МВА на 2х100 МВА, ОРУ 220 кВ, замена масляных выключателей на элегазовые 6 шт., замена масляных

выключателей 10 кВ на вакуумные 63 шт., в т.ч. ПИР, г.Москва (идентификатор – Е\_I-187869);

3) Установка измерительных комплексов учета электроэнергии на объектах РСК (Система мониторинга потерь (Московская область)) (идентификатор – Н\_I-185703);

4) Строительство СП-3, СП-4, ТП-1,5-1,9,21,22 с тр-ми 2х1250 кВА, ТП-2 с тр-ми 2х1000 кВА, ТП-3-1,3-2,4-1,4-2,5 с тр-ми 2х1600 кВА, 24КЛ-20 кВ, 98КЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Лужники, д.24, д.24, стр.4 (идентификатор – Н\_I-168664);

5) Модернизация комплексов ТМ ПС и передачи технологической информации на ДП Южных ЭС для обеспечения наблюдаемости и управляемости энергообъектами при создании ЦУС ОАО "МОЭСК" (идентификатор – Е\_I-171292);

6) Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110/10/6 "Тушино" (идентификатор – Е\_I-184495);

7) Реконструкция ПС 110 кВ "Клязьма" с установкой тр-ров 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ (идентификатор – Е\_I-111085);

8) Установка измерительных комплексов учета электроэнергии на объектах РСК (Система мониторинга потерь (Москва)) (идентификатор – Н\_I-179854).

Для проектов, характеризующихся недофинансированием в 1-3 кварталах 2018 года, по итогам проведенного анализа причин отклонений (рисунок 6.1, таблица 6.2), Аудитор отмечает, что наиболее часто встречающиеся причины недофинансирования следующие:

- задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами;
- досрочное выполнение работ в предыдущих отчетных периодах.



Рисунок 6.1 – Распределение количества проектов по причинам их недофинансирования, указанным в отчете об исполнении ИПР за 1-3 кварталы 2018 г., ед.

Таблица 6.2 – Распределение проектов по причинам их недофинансирования, указанным в отчете об исполнении ИПР за 1-3 кварталы 2018 г.

№ п/п	Группа причин отклонений	Количество проектов	Объем недофинансирования, млн руб.	Среднее по группе отношение величины отклонения от плановых объемов годового финансирования, %
1	Задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами	1876	-5 278,62	-66%

№ п/п	Группа причин отклонений	Количество проектов	Объем недофинансирования, млн руб.	Среднее по группе отношение величины отклонения от плановых объемов годового финансирования, %
2	Ввиду особенностей действующего законодательства и нормативных документов, в т.ч. необходимость реализации проектов технологического присоединения	162	-309,71	-64%
3	Невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками, поставщиками	153	-695,04	-94%
4	Досрочное выполнение работ в предыдущих отчетных периодах или позднее предоставление документов на оплату	689	-1 671,43	-67%

При этом в рамках анализа Аудитором принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового плана финансирования по таким проектам – таблица 6.3.

*Таблица 6.3 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового объема финансирования по таким проектам*

Отношение объема недофинансирования инвестиционного проекта в рассматриваемом отчетном периоде к общему объему финансирования, запланированному на 2018 год	Оценка риска недостижения плановых объемов финансирования по итогам года
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана финансирования ИПР за 1-3 кварталы 2018 г. было установлено, что в целом риск невыполнения плана финансирования оценивается как высокий.

Приведенные в анализируемом разделе отчета об исполнении ИПР 3 квартал 2018 г. данные показывают (рисунок 6.2), что около 80% суммарного недофинансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы в 1-3 кварталах обеспечивают 541 инвестиционный проект (группа инвестиционных проектов) из 2 961, суммарная величина недофинансирования которых – 6 649 млн руб. При этом более половины от общего объема недофинансирования приходится всего на 100 инвестиционных проектов. Сведения о таких проектах приведены в таблице 6.4.

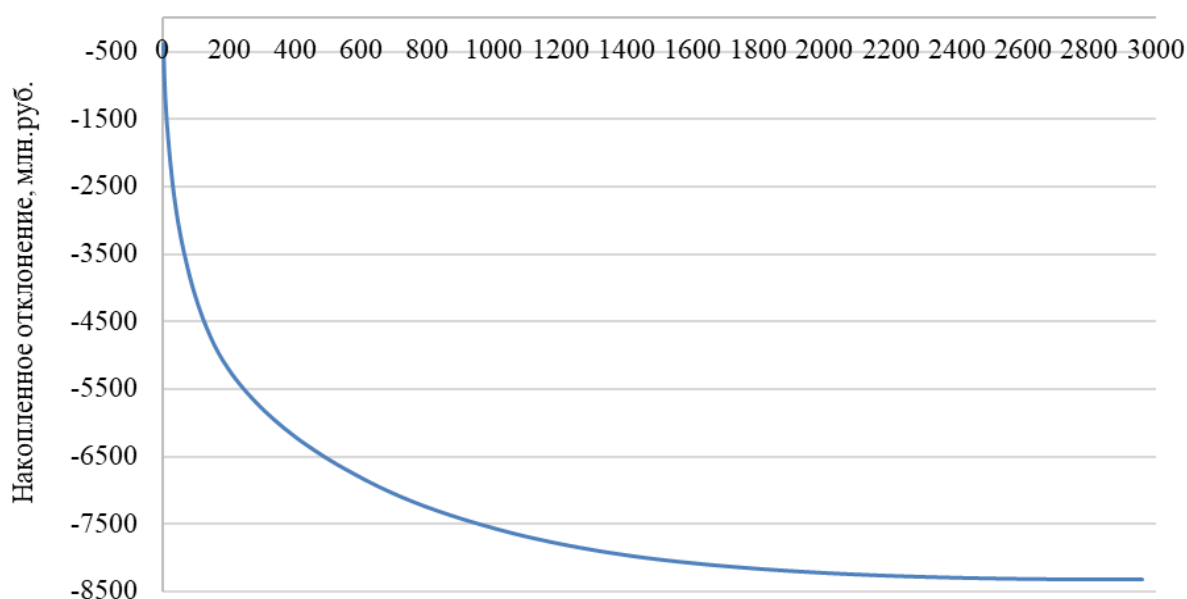


Рисунок 6.2 – Объем недофинансирования по инвестиционным проектам (проекты расположены слева направо по величине объема недофинансирования – от большей к меньшей), млн руб. с НДС

В рамках анализа относительно целей реализации инвестиционных проектов наибольший объем невыполнения плана по финансированию (недофинансирования) приходится на титулы реконструкции, модернизации и технического перевооружения объектов электросетевого хозяйства (около 60%). Общее распределение инвестиционных проектов, по которым фиксируется невыполнение плана по финансированию, относительно целей их реализации представлено на рисунке 6.3.



Рисунок 6.3 – Распределение инвестиционных проектов, по которым отмечено недофинансирование за девять месяцев 2018 г., относительно целей их реализации

Таблица 6.4 – Инвестиционные проекты, обеспечивающие более половины от общего объема недофинансирования инвестиционной программы по итогам 1-3 кварталов 2018 г.

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования к плану финансирования за 1-3 кварталы, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1-3 кварталы к годовому плану финансирования, %
			Всего		1-3 кварталы				
			План	Факт	План	Факт			
1.1.4.2	Реконструкция КЛ 220кВ "ТЭЦ-23-Елоховская 1,2"	E_I-184436	638,63	69,59	448,40	69,59	-378,81	-84%	-59%
2.1.1.1-НС	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	2 715,56	1 320,99	1 525,11	1 320,99	-204,12	-13%	-8%
1.1.1.3	Строительство РТП-11, ТП-101, ТП-102, РТП-12, ТП-111, ТП-112, ТП-113, ТП-114, ТП-103, ТП-104, ТП-105, ПКЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ, в т.ч. ПИР: МО, Люберецкий р-н, северо-западная граница с п.Некрасовка	E_I-135488	194,34	0,00	194,34	0,00	-194,34	-100%	-100%
1.1.4.2	Реконструкция с заменой трансформаторов ПС № 727 кВ "Лебедево"	H_I-187148	243,08	14,24	145,85	14,24	-131,61	-90%	-54%
1.2.1.1	Реконструкция ПС "Марьино" с установкой тр-ров 2х25МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-155085	211,15	0,00	126,69	0,00	-126,69	-100%	-60%
2.1.1.3	Строительство 2 РП-10 кВ, 4 КЛ-10кВ от проект. ячеек в РУ-10кВ ПС №266 "Бор", 2 КЛ-10 кВ от проект. РП-10 кВ №1 до проект. РП-10 кВ №2, в т.ч. ПИР, МО, г. Домодедово	H_I-180460	108,48	0,00	108,48	0,00	-108,48	-100%	-100%
1.2.2.1	Реконструкция транзита 110 кВ Чоботы-Теплый Стан-Марьино-Лесная с увеличением пропускной способности	E_I-155084	139,33	0,00	83,60	0,00	-83,60	-100%	-60%
1.1.1.3	Строительство РП, КЛ-10 кВ от ПС 361 Мазилово до нов. РП, КЛ-10 кВ от ПС 17 Фили до нов. РП, 2КЛ-10 кВ от РП 27012 до нов. РП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Василисы Кожиной, влад.13	H_I-191465	82,63	0,00	82,63	0,00	-82,63	-100%	-100%
2.1.1.3	Строительство 2КЛ-10 от проект. ячеек в РУ-10 ПС №266 "Бор" 2СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Домодедово г, Белые Столбы мкр	H_I-190636	82,30	0,00	82,30	0,00	-82,30	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство 2КЛ-20 кВ от СП-3 (АО «Лужники») до СП-4 (АО «Лужники») в заходом в нов. ТП-1,2,3, строительство ТП-1 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП-2 с тр-ми 2х1250 кВА, ТП-3 с тр-ми 4х1000 кВА,	H_I-186163	85,37	6,22	85,37	6,22	-79,15	-93%	-93%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования за к плану финансирования за 1-3 кварталы, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1-3 кварталы к годовому плану финансирования, %
			Всего		1-3 кварталы				
			План	Факт	План	Факт			
	в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинский пр-кт., влад.38								
2.2.1.1	Реконструкция ПС № 681 "Алмазово": строительство ОРУ-10 кВ с токоограничивающими и дугогасящими реакторами, модернизация АИИС КУЭ	H_I-200065	67,80	0,00	67,80	0,00	-67,80	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство РП, ПКЛ-10 кВ, ТП-1,2,3 с тр-ми 2х1600 кВА, 2х1250 кВА, 6х1600 кВА, 12КЛ-10 кВ, 2КЛ-0,4 кВ; ПКЛ-10 кВ от ПС «Фрезер» (яч.42) до РП-16051, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Кусковская, вл.1А	E_I-112054	64,32	1,03	64,32	1,03	-63,28	-98%	-98%
1.1.1.3	Строительство нов. РП, 4ПКЛ-10 кВ от ПС-790 до нов. РП, 2КЛ-10 кВ от нов. РП до РТП 17084, в т.ч. ПИР: г.Москва, пр-д Серебрякова, вл. 11-13	H_I-183844	58,91	0,97	58,91	0,97	-57,94	-98%	-98%
2.1.1.3	Строительство РП, 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС №195 "Раменская", установка 2-х ячеек в РУ-10 кВ ПС №195 "Раменская", в т.ч. ПИР, МО, г.Раменское, ул.Мира	H_I-161932	57,37	0,00	57,37	0,00	-57,37	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП-1,3 с тр-ми 2х1000 кВА, ТП-2 с тр-ми 2х1250 кВА, 4КЛ-10 кВ от ТП-1,3 до КЛ напр. РП 15106 – РП 27134, 4КЛ-10 кВ от ТП-2 до ТП-1,3, 38КЛ-0,4 кВ от ТП-1,2,3 до ВРУ-0,4кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Верхняя, влад.34	H_I-181475	57,11	0,00	57,11	0,00	-57,11	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство нов.РТП с тр-ми 4х1250кВА, 2КЛ-10кВ от нов.РТП до ПС 661 «Ходынка», ПС 606 «Шелепиха», 2КЛ-10кВ от врезки в КЛ ТП 11833-ТП 11834 до РТП, 2КЛ-10кВ от ТП 11833 до РТП, 62КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Саляма Адиля, влад.2/44	H_I-177741	86,38	29,97	86,38	29,97	-56,41	-65%	-65%
2.4	Строительство 2-х КЛ-10 кВ с ПС-478 "Талеж", РП-10 кВ, перевод фид.6,7 ЧРЭС и фид.3,4,10,15,26 СтРЭС с 6 на 10 кВ, в т.ч.ПИР, МО, Чеховский район, Ступинский район	H_I-174663	57,54	1,58	57,54	1,58	-55,95	-97%	-97%
1.1.1.3	Строительство РП объекта, ПКЛ-10 кВ от ПС «Фили» (яч.41), от ПС «Пресня» (яч.18) до РП объекта, 4КЛ-10 кВ от РП объекта до врезки в 2КЛ-10 кВ напр. ТП-27354 – ТП-27355, в т.ч.ПИР: г.	H_I-155074	66,25	10,32	66,25	10,32	-55,94	-84%	-84%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования за к плану финансирования за 1-3 кварталы, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1-3 кварталы к годовому плану финансирования, %
			Всего		1-3 кварталы				
			План	Факт	План	Факт			
	Москва, ул. Поклонная, вл.3А								
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ с установкой 4-х ячеек, 2-х КЛ-10 кВ от яч. №115, №211 ПС №643 "Руднево", в т.ч. ПИР, МО, Люберецкий р-н, пос. Жилино-1, 1-й км Быковского ш., уч. 1,4,5	Н_I-175538	62,32	7,56	62,32	7,56	-54,76	-88%	-88%
2.1.1.1-ТПИР	Реконструкция электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	166,70	68,34	122,16	68,34	-53,82	-44%	-32%
1.1.1.3	Строительство РТП объекта с тр-ми 2х1250кВА, 2ПКЛ-10кВ от ПС«Фили», ПС«Матвеевская» до РТП объекта; от ПС«Матвеевская» до ПКЛ напр. ПС«Фили»-РТП-19183, до ПКЛ напр. ПС«Фили»-РТП-26037, 7ТП с тр-ми 2х1250кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Братьев Фонченко	Е_I-105130	53,42	3,31	53,42	3,31	-50,10	-94%	-94%
1.2.1.1	Реконструкция ПС "Новобратцево" 110/10/6 кВ. Перевод на напряжение 220 кВ	Е_I-103010	68,28	19,00	68,28	19,00	-49,29	-72%	-72%
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, 2 КЛ-10 кВ от проект. ячеек в РУ-10 кВ, ПС №14 "Апаренки", в т.ч. ПИР, МО, Ленинский р-н, совхоз им. Ленина, в р-не д. Ближние Пруды, уч. 68А	Н_I-182418	47,91	0,00	47,91	0,00	-47,91	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство РП-1, РП-2, ТП-1-3 с тр-ми 2х2000 кВА, ТП-4-11 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП-12-13 с тр-ми 2х1250 кВА, КЛ-10 кВ, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул.Складочная, вл.1	Е_I-148809	46,89	0,00	46,89	0,00	-46,89	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство нов.РП, 2КЛ-10кВ от ПС-438 до нов. РП, 2КЛ-10кВ от РП-19199 до нов. РП, в т.ч. ПИР: г.Москва, г. Зеленоград, мкр. 17 возле д. Андреевка	Н_I-188541	105,26	58,86	105,26	58,86	-46,41	-44%	-44%
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, КЛ-10 кВ от проект.ячейки в РУ-10 кВ ПС №182 "Гулево", (в т.ч.ГНБ), КЛ-10 кВ от проект.РП-10 кВ,(в т.ч.ГНБ), 2 ячейки в РУ-10 кВ ПС №182 "Гулево", СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, с/п Лаговское д.Бережки	Е_I-141856	49,21	3,68	49,21	3,68	-45,53	-93%	-93%
1.1.1.1-	Строительство электросетевых объектов для технологического	Г	121,91	67,94	111,03	67,94	-43,09	-39%	-35%



№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования к плану финансирования за 1-3 кварталы, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1-3 кварталы к годовому плану финансирования, %
			Всего		1-3 кварталы				
			План	Факт	План	Факт			
НС	присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего								
2.2.1.1	Реконструкция ПС № 681 "Алмазово" реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОД и МВ на ЭВ, замена тр-ров 2х25,5мВА на 2х63 мВА, замена МВ-10 кВ на ВВк	E_I-110437	99,13	56,05	99,13	56,05	-43,09	-43%	-43%
2.1.1.3	Строительство 2-х СП-6 кВ, 2-х КЛ-6кВ от РУ-6 кВ в РП-6 кВ , установка 2-х яч. РУ-6 кВ, ПС 110/10/6 кВ Дроздово (№ 306), в т.ч. ПИР, МО, Ногинский р-н, вблизи пос. Зеленый	E_I-149633	77,63	34,93	77,63	34,93	-42,70	-55%	-55%
1.1.1.3	Строительство 3хТП с тр. 2х1600кВА, 4КЛ-20кВ от нов.ТП1,2 до врезки в КЛ СП2(ЦСКА)-ТП5(уч.Восточный), 2КЛ-20кв от нов.ТП1 до ТП2, 4КЛ-20кВ от нов.ТП3 до врезки в КЛ СП1(ЦСКА)-ТП10(уч.Западный), в т.ч. ПИР: г.Москва, Хорошевское ш. вл.38А	H_I-183323	42,41	0,40	42,41	0,40	-42,01	-99%	-99%
1.1.1.3	Строительство БРКТП объекта по проекту «БРТП-2х1000» 22 яч., ТП в составе БРКТ, 2ПКЛ-10 кВ, ТП1, ТП2 по проекту «2БКТП-1000кВ», 2РКЛ-10 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинградское ш., Новосходненское ш., Машкинское ш., Международное ш.	E_I-125509	40,13	0,00	40,13	0,00	-40,13	-100%	-100%
1.6	Приобретение лабораторий измерительных на базе Ford Transit 350 L3H3Van (OHM-2017)	H_P-001315	37,28	0,00	37,28	0,00	-37,28	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство нов. РТП-3 с тр-ми 2х1600 кВА , ТП-14,ТП-15 с тр-ми 2х1250 кВА, 14КЛ-10 кВ, 44КЛ-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР : г.Москва, район Левобережный, мкр.2Г, корп.17,18,19	H_I-185464	37,64	0,37	37,64	0,37	-37,27	-99%	-99%
1.2.1.1	Реконструкция ПС "Бабушкин" 110/10/6 кВ. Перевод на 220 кВ	E_I-103011	90,54	53,86	90,54	53,86	-36,68	-41%	-41%
1.1.1.3	Строительство трех РП-10 кВ, трех КЛ-10 кВ от трех ячеек на 1,2,3 секциях шин нового РУ- 10 кВ ПС-110/35/6 кВ Одинцово (№188) до РП №1, РП №2, РП №3, трех КЛ-10 кВ от трех вновь сооружаемых ячеек на разных секциях шин в РУ- 10 кВ ПС-	H_I-180562	59,98	0,00	35,99	0,00	-35,99	-100%	-60%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования за к плану финансирования за 1-3 кварталы, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1-3 кварталы к годовому плану финансирования, %
			Всего		1-3 кварталы				
			План	Факт	План	Факт			
	110/10/6 кВ Полет (№813) до РП №1, РП №2, РП №3, в т.ч. ПИР, г. Москва, поселение Московский, в районе д. Мешково, уч. №14/1								
1.1.1.3	Строительство ТП-1,2 с тр. 2х1250кВА,ТП-3 с тр. 2х1600кВА, РКЛ-10кВ; ПКЛ-10кВ от ПС-48 до нов.РП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Краснобогатырская, вл.90, ул.1-я Бухвостова, д.12/11, к.17-40	H_I-151913	38,86	3,12	38,86	3,12	-35,74	-92%	-92%
2.1.1.3	Строительство РП-20 кВ, 2КЛ-20 кВ от РУ-20 кВ ПС № 419 "Минеральная" до нового РП-20кВ, 2КЛ-20 кВ от РУ-20 кВ ПС № 696 "Прогресс": МО, г. Железнодорожный, мкр-н Железнодорожный	H_I-200781	126,38	28,64	63,19	28,64	-34,55	-55%	-27%
1.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ "Сырово" № 617 с заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-151683	53,86	0,00	32,32	0,00	-32,32	-100%	-60%
2.6	Строительство открытых складов с двухскатной крышей, с кран-балкой (электротельфером) грузоподъемностью до 5 т для хранения электрооборудования на базах РЭС филиала ЮЭС ПАО "МОЭСК" в количестве 9 шт.	H_I-197687	32,33	0,14	32,33	0,14	-32,20	-100%	-100%
2.2.1.2	Модернизация подстанций (ПС): монтаж инженерно-технических средств защиты, системы видеонаблюдения, охранного освещения периметра и охранной сигнализации периметра, создание единого инженерно – технического центра (ИТЦ), комплекса автоматизированных систем управления безопасностью (КАСУБ) «Южных электрических сетей» - филиала ПАО «МОЭСК»	H_I-186314	147,31	115,63	147,31	115,63	-31,67	-22%	-22%
1.1.1.3	Строительство РП-20 кВ, четырех КЛ-20 кВ от яч. №210, №303, №304 и №406 РУ-20 кВ ПС №859 220/110/20/10 кВ Бутово (ПС 220 кВ Бутово) до яч. РУ-20 кВ вновь сооружаемого РП-20 кВ №1, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Коммунарка	H_I-185630	52,45	0,00	31,47	0,00	-31,47	-100%	-60%
1.4	Строительство 2 КТП с установкой трансформаторов 2х630 кВА, прокладка КЛ от новых КТП до места врезки, реконструкция ВЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР: МО, пос.Чоботы	E_I-111479	30,47	0,00	30,47	0,00	-30,47	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования за к плану финансирования за 1-3 кварталы, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1-3 кварталы к годовому плану финансирования, %
			Всего		1-3 кварталы				
			План	Факт	План	Факт			
1.1.1.3	Строительство РП1-4,ТП1-25 с тр. 2х1250кВА, 12ПКЛ-10кВ от ПС-110 до РП1-4, от РП-1 до РП-3, от РП-2 до РП-4, 10РКЛ-10кВ от нов.РП с заходом в нов.ТП; уст. яч.РУ-10кВ в ПС-110, в т.ч. ПИР:г.Москва, пос.Мосрентген в районе 41 км. МКАД	E_I-171332	72,63	13,86	43,58	13,86	-29,72	-68%	-41%
1.1.1.3	Строительство РП - 10 кВ №1,2, 2хПКЛ-10 кВ от РП №2 до РУ 10 кВ ПС №420 "Долгопрудная", 2хПКЛ-10 кВ от РП №1 до РУ 10 кВ РП №2, 2хРКЛ-10 кВ между РП №1 и РП №2, в т.ч. ПИР, МО, Химкинский р-н., д. Ивакино	E_I-126372	29,20	0,00	29,20	0,00	-29,20	-100%	-100%
2.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ № 260 "Дедово" с установкой тр-ра 1х40МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ, ЗРУ-6кВ (2 этап)	E_I-002749	36,13	7,56	36,13	7,56	-28,58	-79%	-79%
1.1.1.3	Строительство ТП объекта с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от КЛ напр. РП №МТК (по ТУ И-11-00-931988/102) - ТП-22970 до ТП объекта, 12КЛ-0,4 кВ от ТП объекта до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, 3-й Автозаводский проезд, влад.13	H_I-166202	28,55	0,00	28,55	0,00	-28,55	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП-25,26 с тр-ми 2х1250кВА, 2КЛ-20 кВ от врезки в 2КЛ-20 кВ напр. СП-1–ТП-22 до врезки в КЛ-20 кВ напр. СП-1–ТП-22 с заходом во вновь сооружаемые ТП-25,26, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Лужники, д.24	H_I-201403	28,74	0,43	28,74	0,43	-28,30	-99%	-99%
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, 2хКЛ-10 кВ, ПС Жостово, в т.ч. ПИР, М.О., Мытищинский район, с.п. Федоскинское, пос. Птицефабрики, уч. 9	E_I-150545	38,12	3,92	32,02	3,92	-28,09	-88%	-74%
1.1.1.3	Строительство БРТП-4х1250, ТП объекта с тр-ми 4х1250 кВА, ПКЛ-10 кВ от ПС-661 до БРТП, от ПС-661 до РТП-20118, от ПС-342 до РТП, РКЛ-10 кВ от БРТП до ТП-14796, ТП объекта с тр-ми 2х1250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинградский пр-кт, вл.37, к.7	E_I-104803	27,77	0,00	27,77	0,00	-27,77	-100%	-100%
2.1.1.3	Строительство 2хРП-10кВ (РП1,РП2), 11хБКТП-2х1250-10/0,4кВ, РКЛ10кВ от ПС-434 Малаховка до РП1, РКЛ10кВ от яч.40 ПС-309	E_I-148668	26,54	0,00	26,54	0,00	-26,54	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования за к плану финансирования за 1-3 кварталы, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1-3 кварталы к годовому плану финансирования, %
			Всего		1-3 кварталы				
			План	Факт	План	Факт			
	Болятино до 1сш РП2, РКЛ10кВ от яч.41 до 2сш РП2, РКЛ10кВ от РП-1 до РП2, РКЛ10кВ от РП2 до БКТП, в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, с.п.Вереysкое								
1.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, четырех КЛ-10 кВ от вновь сооружаемых ячеек в РУ-10 кВ ПС-110/10 кВ Летово (№687) до ячеек на разных секциях шин в РП №1, в т.ч. ПИР, г.Москва, поселение Сосенское, в районе д.Николо-Хованское	H_I-184428	44,03	0,00	26,42	0,00	-26,42	-100%	-60%
1.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, КЛ-10кВ от РУ-10 кВ №49 ПС 220/10/10 кВ Гольяново (№ 795), КЛ-10кВ от РУ-10 кВ РТП-27003, КЛ-10кВ от РУ-10 кВ РТП-16118, уст. 2-х яч. в т.ч. ПИР:МО, г. Балашиха, квартал Абрамцево	E_I-145586	25,37	0,00	25,37	0,00	-25,37	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП объекта по инд. проекту с тр-ми 4х1000 кВА, ПКЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, 3 ТП с тр-ми 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Красная площадь, д.5	E_I-112441	26,91	1,61	26,91	1,61	-25,30	-94%	-94%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ напр. ТП 14322 - ТП 12322, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до ТП 14322, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Берзарина, влад.11/13	H_I-200026	24,36	0,00	24,36	0,00	-24,36	-100%	-100%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 212 "Восточная", установка периметральной охранной сигнализации	H_I-168893	37,01	12,94	37,01	12,94	-24,06	-65%	-65%
1.1.1.2-НС	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	1 222,79	698,35	722,09	698,35	-23,74	-3%	-2%
2.3.2	Реконструкция ВЛ Кудиново – Минеральная	E_I-124592	23,74	0,00	23,74	0,00	-23,74	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП объекта с тр-ми 2х1600 кВА, КЛ-10 кВ от ТП-22238, ТП-11898 до ТП объекта, КЛ-0,4 кВ от ТП объекта до РУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч.ПИР: г.Москва, Электролитный пр-д, д.3Б	H_I-153022	23,64	0,04	23,64	0,04	-23,60	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП с тр-ми 2х1250 кВА, ПКЛ-10 кВ от РТП до ТЭЦ-21, до ПС «Бескудниково», 6КЛ-10 кВ от РТП до вр. ТП-	H_I-150685	28,21	4,69	28,21	4,69	-23,52	-83%	-83%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования за к плану финансирования за 1-3 кварталы, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1-3 кварталы к годовому плану финансирования, %
			Всего		1-3 кварталы				
			План	Факт	План	Факт			
	16280–ТП-13489, от РТП до ТП-19, 32КЛ-0,4 кВ от РТП до гр.уч. Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, мкр.5, р-н Бескудниково, к.7,8,9,10								
1.1.1.3	Строительство ПКЛ10кВ от ПС677 до РТП20161, от ПС677 до РТП14031, от ПС731 до РТП20161; БКТП-2х1000; 2хРКЛ10кВ от РТП20161 до КЛ 14026-25302 с заходом в нов.БКТП; рек. РТП20161(уст.4-х яч.) для адм. здания, ул.26 Бакинских комиссаров, к.1,вл.6	E_I-105162	23,43	0,00	23,43	0,00	-23,43	-100%	-100%
2.1.1.3	Строительство СП-10кВ (2шт), КЛ-10кВ (2шт) , установка 2-х яч. на разных с.ш. в РУ-10 кВ РП-10 кВ "Цербер Пром" ПС № 652 "Шульгино", в т.ч. ПИР, МО, Ногинский р-н, г. Старая Купана, мкр. "Озерки"	H_I-178969	24,78	1,52	24,78	1,52	-23,26	-94%	-94%
2.1.1.3	Строительство 2 КВЛ-6 кВ от проект. ячеек 1 и 2 секции шин ПС №352 "Гжель", ячейки, ЛР в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, ПК1824	H_I-157379	23,63	0,38	23,63	0,38	-23,25	-98%	-98%
1.2.2.1	Реконструкция 8ПКЛ-10кВ РП-18156 - ПС-87 взамен сущ. КЛ РП-18156 - ТЭЦ-21, РП-18156 - ПС-176, в т.ч. ПИР: г.Москва, пос. Северный, МКАД 82-й, 80-й км	E_I-133648	24,10	1,25	24,10	1,25	-22,86	-95%	-95%
1.1.1.3	Строительство СП-1, СП-2 20 кВ, ТП-1-8 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП-9-13 с тр-ми 2х1250, КЛ-20 кВ, КЛ-0,4 кВ; установка в СП-71081 2-х яч. КСО-298, в т.ч.ПИР: г.Москва, Головинское ш., вл.5	E_I-148810	22,29	0,00	22,29	0,00	-22,29	-100%	-100%
1.4	Строительство нов.РП (встроенной) с установкой ячеек КСО-298 28 шт., в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Бутлерова, д.7	H_I-192336	23,65	2,01	23,65	2,01	-21,64	-91%	-91%
1.1.1.3	Строительство 4КЛ-0,4 кВ от ТП 18636 до границ участка Заявителя; в ТП 18636 с установить тр-ры 2х1000 кВА, 4РКЛ-10 кВ от ТП-18636 до КЛ напр.РТП 28756 - ТП 25931, в т.ч.ПИР: г.Москва, Столешников пер., д.11	E_I-135294	21,64	0,00	21,64	0,00	-21,64	-100%	-100%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ 6-10кВ. Замена неизолированного провода на СИП-3и расширение просеки Ф.3 ПС 393, в т.ч. ПИР, МО,	H_I-196484	21,50	0,00	21,50	0,00	-21,50	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования за к плану финансирования за 1-3 кварталы, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1-3 кварталы к годовому плану финансирования, %
			Всего		1-3 кварталы				
			План	Факт	План	Факт			
	Талдомский р-н								
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 8 ПС-589, проходящей по населенной местности, Наро-Фоминский РЭС (протяженность линии 16,5 км)	E_I-133248	21,44	0,00	21,44	0,00	-21,44	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство нов.РП на 3 яч., нов.СП, 2ПКЛ-10кВ от ПС180 до нов.РП, 2РКЛ-10кВ от РП26169 до нов.РП, 1РКЛ-10кВ от нов.РП до нов.СП; уст. в РП26169 2 яч., в т.ч.ПИР: МО, Одинцовский р-н, Новоивановский с/о, в районе рп.Заречье и д.Сколково	E_I-123593	22,67	1,23	22,67	1,23	-21,44	-95%	-95%
1.1.1.3	Строительство ТП-1,2,3,4 с тр-ми 2х1000 кВА, РКЛ-20 кВ напр. СП-71001- ТП-1, ТП-1-ТП-2, ТП-2-ТП-3, ТП-3-ТП-4, ТП-4-СП-71002, 30 КЛ-0,4 кВ от ТП-1,2,3,4 до ВРЩ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Хорошевское ш., вл.38	E_I-141587	44,19	22,85	44,19	22,85	-21,33	-48%	-48%
2.2.1.1	Реконструкция РП-12 (8 ячеек)	E_I-103320	21,29	0,00	21,29	0,00	-21,29	-100%	-100%
1.6	Приобретение экскаваторов-погрузчиков JCB 3СХ с гидромолотом ТЗ (ОНМ-2017)	H_P-001317	21,24	0,00	21,24	0,00	-21,24	-100%	-100%
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от проект. яч. в РУ-10 кВ ПС №335 "Чистая", от яч. №5 в РУ-10 кВ ПС №434 "Малаховка", в т.ч. ПИР. Московская область, Люберецкий район, д. Машково	H_I-158365	20,80	0,00	20,80	0,00	-20,80	-100%	-100%
1.6	Строительство офисного здания для филиала "Новая Москва"	H_I-168924	33,33	0,00	20,00	0,00	-20,00	-100%	-60%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1250 кВА, 2КЛ-10 кВ от нов.ТП до РП 16072, 2КЛ-10 кВ от нов.ТП до ТП 17841, 14КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Дубининская, д. 33, стр. 1	H_I-183845	20,12	0,13	20,12	0,13	-19,99	-99%	-99%
1.1.1.3	Строительство РП, 2КЛ-10 кВ от нов. РП до ТП 14439, 2КЛ-10 кВ от нов. РП до ТП 20909, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Рогожский Вал, влад. 12	H_I-187896	19,89	0,00	19,89	0,00	-19,89	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП с тр-ми 2х1600 кВА, 2ПКЛ-10 кВ от ПС «Рижская» (яч.41), ПС «Ростокино» (яч.14) до РТП, ТП с тр-ми	H_I-165884	49,50	29,66	49,50	29,66	-19,84	-40%	-40%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования за к плану финансирования за 1-3 кварталы, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1-3 кварталы к годовому плану финансирования, %
			Всего		1-3 кварталы				
			План	Факт	План	Факт			
	2х1600 кВА, 2КЛ-10 кВ от РТП до ТП, 2КЛ-10 кВ от ТП до РТП (взамен РТП-2904), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Маломосковская,вл.14								
1.1.1.3	Строительство ТП Нов. с установкой трансформаторов 2х630 кВА; РКЛ-10 кВ: от ТП Нов. до ТП 19705 - 2КЛ, от ТП Нов. до ТП 20477 - 2 КЛ; 6КЛ-0,4 кВ от ТП Нов. до ВРЩ-0,4 кВ заявителя, в т.ч. ПИР: Москва, ул. Профсоюзная, влад.128	H_I-153518	19,56	0,00	19,56	0,00	-19,56	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство новой ТП № 2 с тр-ми 2х1250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, 4-й Добрынинский пер., д.4, д.6	H_I-179069	18,95	0,00	18,95	0,00	-18,95	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство РП, ПКЛ-10 кВ, рек-я ПС 774 "Сити" (яч.5), стр-во КЛ-10 кВ, 2хТП 2х1600 кВА, ТП 4х1600 кВА, ТП 2х630 кВА для центра протонно-лучевой терапии ГКБ им. Боткина", в т.ч. ПИР: г.Москва, 2-ой Боткинский пр., владение 5	E_I-105545	18,87	0,00	18,87	0,00	-18,87	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП-1,2,3 с тр-ми 2х1000 кВА, ТП-4,6 с тр-ми 2х400 кВА, ТП-5 с тр-ми 2х1250 кВА, РТП-1 с тр-ми 2х1250 кВА, РТП-2 с тр-ми 2х1000 кВА, 16КЛ-10 кВ, 80КЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Перовская, вл.66	E_I-145817	21,81	3,02	21,81	3,02	-18,79	-86%	-86%
1.4	Строительство новой ТП (взамен ТП 6530) с установкой тр-ов 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Ярцевская, квартал 18, влад.24,26	H_I-170380	18,51	0,00	18,51	0,00	-18,51	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до РП 12288, ТП 21282, 8КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя, но не далее стены фасада здания, в т.ч. ПИР:г.Москва, ул.Левобережная, влад.6/Б	H_I-187881	18,36	0,00	18,36	0,00	-18,36	-100%	-100%
2.1.4.2	Реконструкция ПС35 кВ № 307 "Лыщево" с установкой тр-ров 2х6,3МВА, заменой выключателей ОРУ-35кВ, ЗРУ-10кВ	E_I-118315	19,18	0,89	19,18	0,89	-18,28	-95%	-95%
1.1.1.3	Строительство нов. РТП с тр-ми 4х1600 кВА, 2КЛ-10кВ от ПС-484 до нов. РТП, 2КЛ-10кВ от РТП-12114 до нов. РТП; установка 2 яч. в РТП-12114 , в т.ч. ПИР: г. Москва, Мира проспект, влад. 95	H_I-178076	18,26	0,00	18,26	0,00	-18,26	-100%	-100%



№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования за к плану финансирования за 1-3 кварталы, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1-3 кварталы к годовому плану финансирования, %
			Всего		1-3 кварталы				
			План	Факт	План	Факт			
1.1.1.3	Строительство РТП с тр-ми 2х1250кВА, ТП-1,2,3,4,5,6 с тр-ми 2х1250кВА, 2КЛ-10кВ от ПС-176,ПС-87 до РТП, 20КЛ-10кВ, 104КЛ-0,4кВ от РТП, ТП-1,2,3,4,5,6 до ВРУ-0,4кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва,Дмитровское ш.,влад.167,корп.1-9	H_I-170485	18,19	0,00	18,19	0,00	-18,19	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП-14, ТП-121,123,124,125,126-1, 126-2,127,128,129,130 с тр-ми 2х1000кВА, 15КЛ-10кВ, 84КЛ-0,4кВ, в т.ч.ПИР: г.Москва, р-н Некрасовка, иловые поля Люберецкой станции аэрации (к.1,2,3,4,5 с КП11-1,6-21, Шк11-1, Дс11-1, Дс11-2)	H_I-151214	17,70	0,00	17,70	0,00	-17,70	-100%	-100%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.5 ПС №605 "Бронницы", в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, д. Нижнее Велино (насел. местность)	E_I-129008	17,54	0,00	17,54	0,00	-17,54	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство БРТП объекта, ТП-3 и ТП-4 по проекту «2БКТП-1250», ТП-1 и ТП-2 по инд. проекту по схеме «2БКТП-1000», ПКЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ, в т.ч. ПИР, г.Москва, Рязанский пр-кт, вл.20, к.1,2,3	E_I-107213	20,65	3,59	20,65	3,59	-17,06	-83%	-83%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до КЛ направлением ТП 28399 – ТП 28402, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Маломосковская, влад.22	H_I-177384	16,93	0,00	16,93	0,00	-16,93	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от РТП 14033 до нов. ТП, 2КЛ-10 кВ от КЛ-10 кВ напр. ТП 16963 – РТП 14033, 16КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4 кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г. Москва, Островитянова ул., д.1, стр. 1	H_I-167783	16,78	0,00	16,78	0,00	-16,78	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1250 кВА, 4КЛ-10 кВ от КЛ-10 кВ напр. РТП 14178 – нов. ТП (ТУ № И-15-00-952773/125) до нов.ТП, 16КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Академика Опарина, д. 4	H_I-184376	18,10	1,42	18,10	1,42	-16,68	-92%	-92%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х630 кВА, 2РКЛ-10 кВ от РТП	H_I-167785	16,56	0,00	16,56	0,00	-16,56	-100%	-100%



№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования за к плану финансирования за 1-3 кварталы, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1-3 кварталы к годовому плану финансирования, %
			Всего		1-3 кварталы				
			План	Факт	План	Факт			
	16005 до ТП 16282 с заходом в нов.ТП, 6КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до нов. ВРЩ-0,4 кВ; в РТП 16005 и ТП 16282 оборуд. и налад. по 2 ячейки, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул.Декабристов, влад.39								
2.3.2	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Орево-Экран"	E_I-111065	45,71	0,00	16,52	0,00	-16,52	-100%	-36%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП-1,ТП-2 с тр-ми 2х1250кВА,4КЛ-10кВ от КЛ напр. ТП 19816 – ТП 21833 до нов.ТП-1,ТП-2, 2КЛ-10кВ от нов.ТП-1 до ТП-2,30КЛ-0,4кВ от ТП-1,2 до ВРУ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Внутренний проезд, влад.8, стр.2-10,12,13,14	H_I-186162	58,54	42,52	58,54	42,52	-16,02	-27%	-27%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ МТП-455, с установкой БМКТП-160 кВА; ВЛ-10 кВ ф.4 РП-11, ПС-59 "Вороново", в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, с.п. Рязановское, д. Молодцы-Ст.Сырово	H_I-163113	26,57	0,00	15,94	0,00	-15,94	-100%	-60%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-123, реконструкция КТП-123, установка доп. ТП 160 кВА в н.п. Ямкино Ногинского района	E_I-151702	15,77	0,00	15,77	0,00	-15,77	-100%	-100%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ 6-10кВ. Замена неизолированного провода на СИП-3и расширение просеки Ф.7 ПС 286, в т.ч. ПИР, МО, Талдомский р-н (2 этап)	H_I-196487	15,51	0,00	15,51	0,00	-15,51	-100%	-100%
2.2.2.1	Реконструкция КЛ-10кВ л.903 "А" и "Б" между ЦРП-42 и ЦРП-29 в т. ч. ПИР МО Мытищинский р-н (Рек 0,4-6-10кВ)	E_I-150242	21,35	0,00	15,40	0,00	-15,40	-100%	-72%
1.1.1.3	Строительство ТП-1, ТП-2 с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от ТП-1 до РП 12035, до ТП-2, 2КЛ-10 кВ от РТП 18105 до ТП-2, 22КЛ-0,4 кВ от ТП-1, ТП-2 до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Берзарина вл. 28, стр. 1,2,7,8,9,10,13,14,19,20	H_I-186350	65,20	49,89	65,20	49,89	-15,31	-23%	-23%

Наибольший вклад (более 8% от общего отклонения или 704,8 млн руб. в денежном выражении) в общем суммарном отклонении имеют три инвестиционных проекта из 2 880:

- 1) Реконструкция КЛ 220кВ "ТЭЦ-23-Елоховская 1,2" (идентификатор – Е\_I-184436);
- 2) Строительство РТП-11, ТП-101, ТП-102, РТП-12, ТП-111, ТП-112, ТП-113, ТП-114, ТП-103, ТП-104, ТП-105, ПКЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ, в т.ч. ПИР: МО, Люберецкий р-н, северо-западная граница с п. Некрасовка (идентификатор – Е\_I-135488);
- 3) Реконструкция с заменой трансформаторов ПС № 727 кВ "Лебедево" (идентификатор – Н\_I-187148).

Аудитор отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке рисков невыполнения годового плана финансирования распределение проектов, имеющих отклонение в объемах финансирования, сложилось таким образом (рисунок 6.4), что повышенный риск неисполнения годового плана финансирования отмечается для 5,7% проектов, а высокий для 85,2% проектов.



*Рисунок 6.4 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недофинансирование в 1-3 кварталах 2018 г., по уровню риска неисполнения годового плана финансирования*

Аудитор отмечает, что в текущем отчетном периоде (1-3 кварталы) имеет место значительное количество проектов с высоким риском неисполнения годового плана финансирования. Однако на 4 квартал отчетного года запланирован существенный объем финансирования капитальных вложений (превышающий план финансирования за 1-3 кварталы), что дает возможность применения корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

**Таким образом, с учетом проведенного анализа факторов и причин отклонений фактических показателей реализации инвестиционной программы от их плановых значений в части финансирования инвестиционных проектов Аудитор считает обоснованными выявленные отклонения.**

## 6.2 Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (форма 11)

По данным рассмотренного раздела отчета ИПР в 1-3 кварталах 2018 г. исполнение плана финансирования в разрезе источников финансирования на 2018 г. запланировано в объеме 35 714,17 млн руб. (с НДС), отклонение от плана (недофинансирование) составляет 15 197,27 млн руб.

Таблица 6.5 – План финансирования в разрезе источников, млн руб.

Показатель исполнения инвестиционной программы	Общий плановый объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
План на 2018 год	35 714,17	0,00	0,00	24 696,25	11 017,92
Факт за 1-3 кварталы	20 516,9	0,00	0,00	12 585,86	7 931,04
Отклонение	- 15 197,27	0,00	0,00	-12 110,39	-3 086,88

Анализ причины отклонений общего объема финансирования представлен выше в разделе 6.1.

## 6.3 Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (форма 12)

По данным рассмотренного раздела отчета о реализации ИПР, объем освоенных капитальных вложений за 1-3 кварталы 2018 г. составил 16 156,09 млн руб. при плановом значении 11 872,31 млн руб. (без НДС). План освоения капитальных вложений включал 2 039 проект (группу инвестиционных проектов)<sup>4</sup>, из которых по 1 774 проектам<sup>5</sup> величина фактического объема освоения составила меньше планового значения, по 264 – больше, без отклонений от плана освоения – 1 проект. Для 1 807 проектов капитальные вложения в размере 9 078,20 млн руб. (без НДС) были освоены вне плана.

Обобщенные результаты анализа отклонений фактических объемов освоения капиталовложений от плановых приведены в таблице 6.6.

Таблица 6.6 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 1-3 кварталы 2018 г.

№ п/п	Показатель	Объем освоения, млн руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				по освоению	по количеству проектов
1.	Плановые объемы освоения за 1-3 кварталы	11 872,31	2 039	-	-
2.	Отклонение от	-4 794,43	2 038	100,0	100,0

<sup>4</sup> В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм структура столбца 2 «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» сформирована согласно утвержденной на момент формирования отчетности инвестиционной программе. В связи с этим в структуре присутствуют группы инвестиционных проектов, включающие ряд титулов и объединенные по признаку цели реализации, без расшифровки состава титулов (пример: «Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего»). В рамках выполненного аудита отдельные титулы и группы инвестиционных проектов обозначаются как проекты.

<sup>5</sup> За исключением проектов, по которым плановое значение освоения капиталовложений на 3 квартал 2018 г. равнялось нулю.

№ п/п	Показатель	Объем освоения, млн руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				по освоению	по количеству проектов
	<i>предусмотренных плановых значений за 9 месяцев, в том числе:</i>				
2.1.	Невыполнение плана по освоению	-7 466,54	1 774	155,7	87,0
2.2.	Объем освоения, превышающий план	2 672,12	264	-55,7	13,0
3.	<i>Без отклонений</i>	<i>0,001</i>	<i>1</i>	-	-
4.	<i>Сверхплановое освоение, в т.ч.</i>	<i>9 078,20</i>	<i>1 807</i>	<i>100,0</i>	<i>100,0</i>
4.1.	Проекты, не включенные в план 2018 года	7 203,22	1 362	79,3	75,4
4.2.	Проекты, профинансированные в рамках годовых лимитов	1 876,97	434	20,7	24,0
4.3.	Проекты, с отрицательной величиной освоения	-1,99	11	0,0	0,6

Из 3 845 титулов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плана, был выявлен 91 проект, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и данные, указанные в столбцах 18-19 формы № 12 отчета об исполнении ИПР, неотрицательны. Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться. Аудитором выявлено 2 титула, по которым величина отклонения не превышает 10%, однако данные, указанные в столбцах 18-19 формы № 12 отчета об исполнении ИПР, отрицательны. В рамках представленных данных по дополнительному запросу причины отклонений представлены для указанных проектов.

Среди оставшихся титулов, по которым имеет место отклонение фактических объемов освоения капиталовложений за 1-3 кварталы 2018 г. от плановых (3 752 проектов), в рамках, представленных ПАО «МОЭСК» данных по дополнительному запросу Аудитора из указанного выше числа проектов, причины отклонений (обоснования) дополнительно представлены для всех проектов. Из общего числа проектов, по которым указаны причины отклонения, по 1 695 проектам освоение за отчетный период сложилось меньше планового значения (невыполнение плана), и по 1 362 проектам освоение сформировалось при незапланированном на отчетный год объеме. Проекты в количестве 264 единиц имеют превышение запланированного объема освоения на 1-3 кварталы, которое не приводит к выходу за лимит полной стоимости проекта.

В ходе технологического и ценового аудита обоснованными считались отклонения по проектам, по которым имел место факт вне квартального плана при условии, что остаток освоения на 01.01.2019 планируется не отрицательным. Такие отклонения Аудитор считает обоснованными, поскольку отклонения данного вида не ведут к риску срыва плана освоения<sup>6</sup>. Также отклонения, составляющие менее 10 тыс. руб., Аудитор

<sup>6</sup> За исключением тех случаев, которые приводят к отрицательному значению остатка освоения капитальных вложений на 01.01.2018 года в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС).

считал обоснованными, поскольку в представленной отчетной документации такие отклонения имеют вид 0,00 млн рублей.

На основе указанных ПАО «МОЭСК» причин отклонений объемов освоения капитальных вложений по проектам Аудитором выполнена оценка распределения проектов по указанным причинам отклонений. Такие причины были сгруппированы следующим образом:

- 1) задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами:
  - изменение условий, стоимости договора, сроков выполнения и объемов работ, принятых технических решений, приостановка действия договора по различным причинам;
- 2) воздействия внешних неустраняемых факторов:
  - системные ограничения (невозможность отключения), неготовность смежных объектов;
  - согласование службами оперативно-диспетчерского управления ЕЭС или надзорными госорганами;
  - отказ в допуске к работам на территории, принадлежащие собственникам земли;
  - ввиду особенностей действующего законодательства и нормативных документов, в т.ч. необходимость реализации проектов технологического присоединения;
- 3) невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками, поставщиками:
  - невыполнение, задержка выполнения работ, некачественное, не в полном объеме выполнение работ по вине подрядчика (в том числе получения согласований и прохождения экспертиз, оформление сдаточной документации);
  - непоставка, задержка поставки оборудования, несоответствие оборудования заявленным требованиям;
  - банкротство организации-контрагента;
  - расторжение договора по инициативе сторон;
- 4) оформление фактически выполненных ранее работ или досрочно выполненных работ:
  - оплата выполненных работ, поставленного оборудования, затрат по ЗПО, охране, аренде;
  - выполнение договоров о компенсации потерь;
  - договоры аренды земли;
  - капитализация процентов.

Для проектов, характеризующихся превышением за 1-3 кварталы 2018 г. фактических объемов освоения капитальных вложений над утвержденными плановыми значениями (264 титула), отмечается 196 инвестиционных проектов, которые превысили утвержденный годовой объем освоения по результатам отчетного периода. Данное превышение в совокупности составляет порядка 706 млн руб. без НДС.

Инвестиционных проектов, превышение по которым формируется при отсутствии утвержденного плана освоения на 2018 г. (на 1-3 кварталы/годового), определено в количестве 1 807 титулов. При этом около 76% таких титулов имеет утвержденный план освоения капитальных вложений на 2018-2022 гг., что свидетельствует о перераспределении объемов освоения между периодами утвержденной инвестиционной программы. Однако Аудитором определено 469 новых инвестиционных проектов,

освоение капитальных вложений которых осуществлено вне утвержденных плановых значений на период реализации инвестиционной программы.

В рамках анализа непревышения полных стоимостей инвестиционных проектов (раздел 6.1. настоящего Заключения) для титулов, по которым отмечается превышения плана освоения, фактов превышения полной стоимости не обнаружено.

Проведенный Аудитором анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхпланового освоения был вызван выполнением работ в рамках исполнения договоров ТП и принятием выполненных работ, в соответствии с действующими графиками инвестиционных проектов.

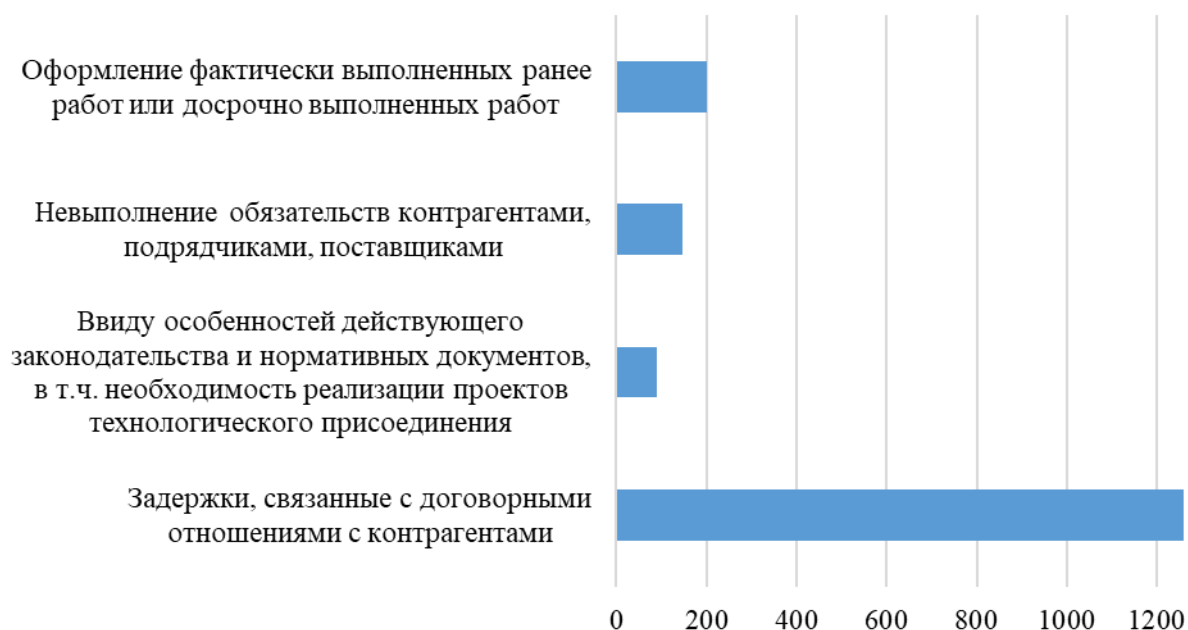
Основной вклад в превышение объемов освоения капитальных вложений инвестиционных проектов (на общую сумму 3 194 млн руб. без НДС) формируют семь титулов:

- 1) Выкуп оборудования лизинга (КЛ 110 кВ "Кунцево-Сетунь") (идентификатор – I\_P-000584);
- 2) Приемка по соглашениям о компенсации потерь и безвозмездной передаче МКС (идентификатор – E\_P-000012);
- 3) Приемка по договорам компенсации потерь и безвозмездной передаче СЭС (идентификатор – I\_P-001824);
- 4) Строительство 4КЛ-10кВ от ПС до шахты ГУП «Московский метрополитен» в районе ст. «Ольховская», в т.ч. ПИР: г. Москва (идентификатор – I\_I-207606);
- 5) Строительство ПС 110 кВ "Медведевская" (идентификатор – E\_I-187870);
- 6) Строительство 4КЛ-10кВ от ПС до шахты ГУП «Московский метрополитен» в районе ст. «Филатов луг», в т.ч. ПИР: г. Москва (идентификатор – I\_I-207604);
- 7) Строительство нов.РП-20 кВ, 4КЛ-20кВ от ПС-859 "Бутово" (яч. №210, №303, №304, №406 РУ-20кВ) до нов.РП-20кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Коммунарка (идентификатор – I\_I-207276)

Аудитор отмечает, что для проектов, по которым за 1-3 кварталы 2018 г. фактический объем освоения капитальных вложений был меньше планового значения, среди основных причин невыполнения плана выделяются следующие:

- задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами;
- оформление фактически выполненных ранее работ или досрочно выполненных работ.

Результаты анализа распределения количества инвестиционных проектов, характеризующихся невыполнением плана по освоению капитальных вложений за 1-3 кварталы 2018 г., в зависимости от вызвавших указанное отклонение причин представлены на рисунке 6.5 и в таблице 6.7.



*Рисунок 6.5 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 1-3 кварталы 2018 г., ед.*

*Таблица 6.7 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 1-3 кварталы 2018 г.*

№ п/п	Причина отклонений	Количество проектов	Объем невыполнения плана по освоению капитальных вложений, млн руб. (без НДС)	Среднее по группе отношение величины отклонения от плановых объемов годового освоения, %
1	Задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами	1258	-4 515,31	-61%
2	Ввиду особенностей действующего законодательства и нормативных документов, в т.ч. необходимость реализации проектов технологического присоединения	89	-71,05	-13%
3	Невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками, поставщиками	146	-566,20	-97%
4	Оформление фактически выполненных ранее работ или досрочно выполненных работ	202	-663,90	-66%

При этом в рамках анализа Аудитором принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения для инвестиционных проектов на исполнение годового плана освоения по таким проектам – таблица 6.8.

Таблица 6.8 – Оценка риска невыполнения годовых планов по освоению капитальных вложений по инвестиционным проектам от невыполнения плана по освоению за 1-3 кварталы 2018 г.

Отношение величины невыполнения плана по освоению капитальных вложений для инвестиционных проектов на конец отчетного периода к общему объему освоения, запланированному на 2018 год	Оценка риска недостижения плановых объемов финансирования по итогам года
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана освоения ИПР за 1-3 кварталы 2018 г. было установлено, что в целом риск невыполнения плана освоения оценивается как высокий.

Приведенные в анализируемом разделе отчета об исполнении ИПР за 1-3 кварталы 2018 г. данные показывают (рисунок 6.6), что около 80% от общего объема невыполненного плана по освоению капитальных вложений за 9 месяцев были обусловлены 74 инвестиционными проектами из 1 774, суммарная величина невыполнения плана, по освоению капитальных вложений которых составляет -4 660,61 млн руб. (без НДС). При этом более половины от общего объема невыполнения плана по освоению капитальных вложений приходится всего на 19 инвестиционных проектов. Сведения о таких объектах согласно отчету о реализации ИПР за 9 месяцев 2018 г. приведены в таблице 6.9.

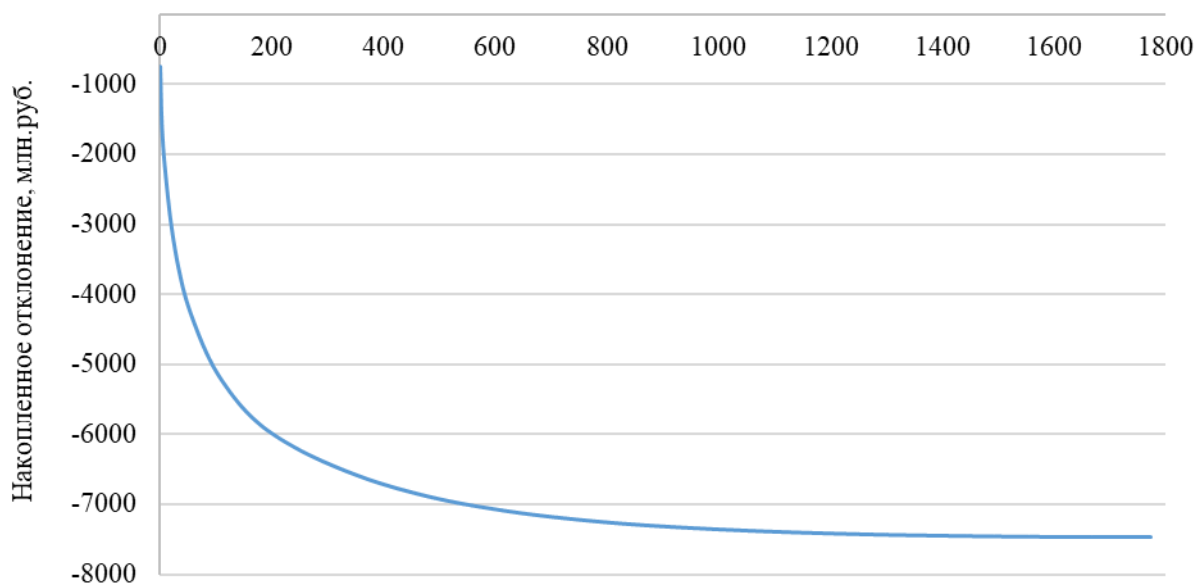


Рисунок 6.6 – Объем частичного выполнения плана по освоению капитальных вложений по инвестиционным проектам (проекты расположены слева направо по величине объема невыполнения плана по освоению – от большей к меньшей), млн руб. без НДС



Таблица 6.9 – Перечень инвестиционных проектов, обеспечивающих ключевой объем невыполнения плана по освоению капитальных вложений в целом по инвестиционной программе по итогам 1-3 кварталов 2018 г.

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к плану освоения за 1-3 кварталы, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1-3 кварталы к годовому плану освоения, %
			Всего		1-3 кварталы				
			План	Факт	План	Факт			
1.1.1.2-ТПИР	Реконструкция электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	1 238	147	891,19	146,90	-744,28	-84%	-60%
2.1.1.1-НС	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	2 453	1 106	1437,63	1105,70	-331,93	-23%	-14%
1.1.1.2-НС	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	1 187	263	572,90	262,67	-310,23	-54%	-26%
2.1.1.2-ТПИР	Реконструкция электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	407	65	285,87	64,98	-220,89	-77%	-54%
1.1.4.2	Реконструкция КЛ 220кВ "ТЭЦ-23-Елоховская 1,2"	Е_I-184436	1 039,15	242,57	380,00	242,57	-137,43	-36%	-13%
1.1.1.3	Строительство РП-20 кВ, четырех КЛ-20 кВ от яч. №210, №303, №304 и №406 РУ-20 кВ ПС №859 220/110/20/10 кВ Бутово (ПС 220 кВ Бутово) до яч. РУ-20 кВ вновь сооружаемого РП-20 кВ №1, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Коммунарка	Н_I-185630	135,52	0,00	135,52	0,00	-135,52	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП с тр. 2х2000кВА,2ПКЛ-10кВ от РТП до ПС 805,до КЛ ПС 774–РТП 10134,2КЛ-10кВ от РТП до КЛ РП 20014–РП 12153;ПКЛ-10кВ от ПС 805 до КЛ ПС 774–РТП 10134,в т.ч. ПИР: г.Москва,ул.Поварская,д.8/1/1,с.1,2,д.10,с.3. Хлебный	Н_I-173142	107,50	0,38	107,50	0,38	-107,12	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к плану освоения за 1-3 кварталы, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1-3 кварталы к годовому плану освоение, %
			Всего		1-3 кварталы				
			План	Факт	План	Факт			
	пер.,д.3								
1.1.1.3	Строительство нов. СП-1,2, КЛ-20кВ от ПС-798 до СП-1, нов. ТП-1,2,3,4,5 с тр-ми 2х1600 кВА, КЛ-20кВ, КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР:г. Москва, Б. Садовая ул., вл. 5, стр. 1,2, ул. Гашека, вл. 12, стр. 1,5,6,7, ул. 2-я Брестская, вл. 1	E_I-105146	89,59	1,23	89,59	1,23	-88,36	-99%	-99%
2.1.1.3	Строительство 2 РП-10 кВ, 4 КЛ-10кВ от проект. ячеек в РУ-10кВ ПС №266 "Бор", 2 КЛ-10 кВ от проект. РП-10 кВ №1 до проект. РП-10 кВ №2, в т.ч. ПИР, МО, г. Домодедово	H_I-180460	86,53	0,00	86,53	0,00	-86,53	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП-25,26 с тр-ми 2х1250кВА, 2КЛ-20 кВ от врезки в 2КЛ-20 кВ напр. СП-1–ТП-22 до врезки в КЛ-20 кВ напр. СП-1–ТП-22 с заходом во вновь сооружаемые ТП-25,26, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Лужники, д.24	H_I-201403	84,16	0,38	84,16	0,38	-83,78	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП объекта с тр-ми 2х1250кВА, 2ПКЛ-10кВ от ПС«Фили», ПС«Матвеевская» до РТП объекта; от ПС«Матвеевская» до ПКЛ напр. ПС«Фили»-РТП-19183, до ПКЛ напр. ПС«Фили»-РТП-26037, 7ТП с тр-ми 2х1250кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Братьев Фонченко	E_I-105130	96,12	14,56	96,12	14,56	-81,56	-85%	-85%
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, 2хПКЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС №266 "Бор", установка 2-х яч. в РУ-10 кВ ПС №266 "Бор", в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский р-н, г.Домодедово	E_I-140156	81,00	0,24	81,00	0,24	-80,76	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство 2КЛ-20 кВ от СП-3 (АО «Лужники») до СП-4 (АО «Лужники») в заходом в нов. ТП-1,2,3, строительство ТП-1 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП-2 с тр-ми 2х1250 кВА, ТП-3 с тр-ми 4х1000 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинский пр-кт., влад.38	H_I-186163	84,29	5,53	84,29	5,53	-78,76	-93%	-93%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к плану освоения за 1-3 кварталы, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1-3 кварталы к годовому плану освоения, %
			Всего		1-3 кварталы				
			План	Факт	План	Факт			
1.1.1.3	Строительство нов. ТП 1,2,3,4 с тр-ми 2х1600 кВА, 2КЛ-20 кВ от СП 71045 до СП 71044 с заходом в нов. ТП 1,2,3,4, 48КЛ-0,4 кВ от нов. ТП 1,2,3,4 до ГРЩ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинский пр-т, вл. 90/2	H_I-178468	82,26	4,58	82,26	4,58	-77,68	-94%	-94%
1.1.1.3	Строительство нов. РТП с тр-ми 2х1600кВА, ПКЛ-10кВ от нов. РТП до ПС-833, ПС-70, КЛ-10кВ от нов. РТП до КЛ-10кВ напр. РТП-26166 – РП-16181, нов. ТП-2 с тр-ми 2х1600кВА, КЛ-10кВ т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Маршала Тимошенко, д.15, стр. 5	H_I-185467	95,85	21,93	95,85	21,93	-73,92	-77%	-77%
1.1.1.3	Строительство нов.РТП с тр-ми 4х1250кВА, 2КЛ-10кВ от нов.РТП до ПС 661 «Ходынка», ПС 606 «Шелепиха», 2КЛ-10кВ от врезки в КЛ ТП 11833-ТП 11834 до РТП, 2КЛ-10кВ от ТП 11833 до РТП, 62КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Саляма Адила, влад.2/44	H_I-177741	73,21	0,01	73,21	0,01	-73,20	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство РП объекта, ПКЛ-10 кВ от ПС «Фили» (яч.41), от ПС «Пресня» (яч.18) до РП объекта, 4КЛ-10 кВ от РП объекта до врезки в 2КЛ-10 кВ напр. ТП-27354 – ТП-27355, в т.ч.ПИР: г. Москва, ул. Поклонная, вл.3А	H_I-155074	71,30	1,12	71,30	1,12	-70,18	-98%	-98%
2.1.1.3	Строительство 2КЛ-10 от проект. ячеек в РУ-10 ПС №266 "Бор" 2СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Домодедово г, Белые Столбы мкр	H_I-190636	69,74	0,00	69,74	0,00	-69,74	-100%	-100%
1.1.4.1	Строительство ПС 220/110/20/10 кВ "Хованская" с установкой трансформаторов 2х250 МВА, 220/110/10 кВ, 2х100 МВА, 220/20 кВ и установкой КРУЭ 220/110 кВ	E_I-188388	527,01	38,94	100,00	38,94	-61,06	-61%	-12%

Наибольший вклад (около 10% от общего отклонения или 720 млн руб. в денежном выражении) в общее суммарное отклонение формируют семь инвестиционных проектов из 1 774:

1) Реконструкция КЛ 220кВ "ТЭЦ-23-Елоховская 1,2" (идентификатор – Е\_I-184436);

2) Строительство РП-20 кВ, четырех КЛ-20 кВ от яч. №210, №303, №304 и №406 РУ-20 кВ ПС №859 220/110/20/10 кВ Бутово (ПС 220 кВ Бутово) до яч. РУ-20 кВ вновь сооружаемого РП-20 кВ №1, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Коммунарка (идентификатор – Н\_I-185630);

3) Строительство РТП с тр. 2х2000кВА, 2ПКЛ-10кВ от РТП до ПС 805, до КЛ ПС 774–РТП 10134, 2КЛ-10кВ от РТП до КЛ РП 20014–РП 12153; ПКЛ-10кВ от ПС 805 до КЛ ПС 774–РТП 10134, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Поварская, д. 8/1/1, с. 1, 2, д. 10, с. 3, Хлебный пер., д. 3 (идентификатор – Н\_I-173142);

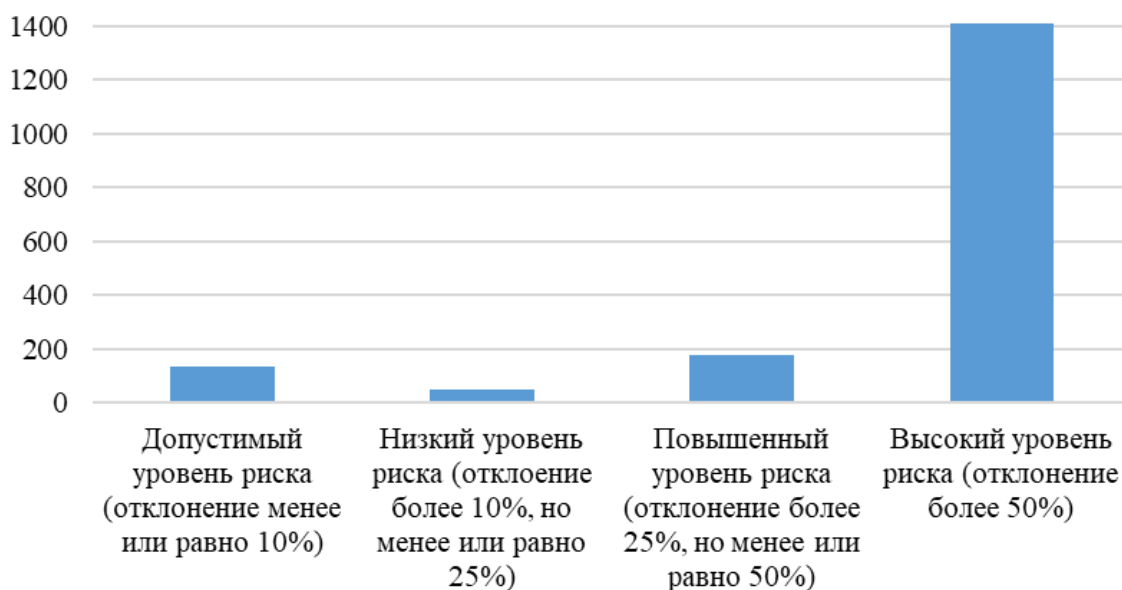
4) Строительство нов. СП-1, 2, КЛ-20кВ от ПС-798 до СП-1, нов. ТП-1, 2, 3, 4, 5 с тр-ми 2х1600 кВА, КЛ-20кВ, КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г. Москва, Б. Садовая ул., вл. 5, стр. 1, 2, ул. Гашека, вл. 12, стр. 1, 5, 6, 7, ул. 2-я Брестская, вл. 1 (идентификатор – Е\_I-105146);

5) Строительство 2 РП-10 кВ, 4 КЛ-10кВ от проект. ячеек в РУ-10кВ ПС №266 "Бор", 2 КЛ-10 кВ от проект. РП-10 кВ №1 до проект. РП-10 кВ №2, в т.ч. ПИР, МО, г. Домодедово (идентификатор – Н\_I-180460);

6) Строительство нов. ТП-25, 26 с тр-ми 2х1250кВА, 2КЛ-20 кВ от врезки в 2КЛ-20 кВ напр. СП-1–ТП-22 до врезки в КЛ-20 кВ напр. СП-1–ТП-22 с заходом во вновь сооружаемые ТП-25, 26, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Лужники, д. 24 (идентификатор – Н\_I-201403);

7) Строительство РТП объекта с тр-ми 2х1250кВА, 2ПКЛ-10кВ от ПС«Фили», ПС«Матвеевская» до РТП объекта; от ПС«Матвеевская» до ПКЛ напр. ПС«Фили»–РТП-19183, до ПКЛ напр. ПС«Фили»–РТП-26037, 7ТП с тр-ми 2х1250кВА, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Братьев Фонченко (идентификатор – Е\_I-105130).

Аудитор отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке рисков невыполнения годового плана освоения распределение проектов, имеющих отклонение в объемах освоения, сложилось таким образом (рисунок 6.7), что повышенный риск неисполнения годового плана освоения капитальных вложений отмечается для 10,1% проектов, а высокий для 79,4% проектов.



*Рисунок 6.7 – Распределение проектов, по которым отмечено невыполнение плана освоения капитальных вложений в 1-3 кварталах 2018 г., по уровню риска неисполнения годового плана освоения капитальных вложений в целом*

Аудитор отмечает, что в текущем отчетном периоде (1-3 кварталы) имеет место значительное количество проектов с высоким риском неисполнения годового плана освоения капитальных вложений. Однако на 4 квартал отчетного года запланирован существенный объем освоения капитальных вложений (превышающий план освоения на 1-3 кварталы), что дает возможность применения корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

**Таким образом, с учетом проведенного анализа факторов и причин отклонений фактических показателей реализации инвестиционной программы от их плановых значений в части освоения капитальных вложений Аудитор считает обоснованными выявленные отклонения.**

#### **6.4 Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (форма 13)**

По данным рассмотренного раздела отчета ИПР общий объем ввода основных средств в рамках реализуемых инвестиционных проектов за 1-3 кварталы 2018 г. составил 11 565,01 млн руб. без НДС при плане 8 204,73 млн руб. (без НДС). Приняты к бухгалтерскому учету основные средства по 940 инвестиционным проектам (группе инвестиционных проектов)<sup>7</sup> при запланированных 1 209 проектах.

Нематериальные активы в рамках реализации инвестиционной программы за 1-3 кварталы 2018 г. не принимались к бухгалтерскому учету.

<sup>7</sup> В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм структура столбца 2 «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» сформирована согласно утвержденной на момент формирования отчетности инвестиционной программе. В связи с этим в структуре присутствуют группы инвестиционных проектов, включающие ряд титулов и объединенные по признаку цели реализации, без расшифровки состава титулов (пример: «Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего»). В рамках выполненного аудита отдельные титулы и группы инвестиционных проектов обозначаются как проекты.

Из общего числа проектов по 1 126 из них фактические объемы принятия основных средств к бухгалтерскому учету оказались ниже запланированных значений, по 850 проектам – выше (таблица 6.10).

*Таблица 6.10 – Отклонений от плана принятия основных средств к бухгалтерскому учету по отчету «об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1-3 кварталы 2018 года»*

№ п/п	Показатель	Принятие основных средств к бухгалтерскому учету, млн руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				По принятию основных средств	По количеству проектов
1.	План принятия основных средств к бухгалтерскому учету (1-3 кварталы)	8 204,73	1 209	-	-
2.	Отклонение от предусмотренных плановых значений за 1-3 кварталы, в том числе:	3 360,27	1 976	100,0	100,0
2.1.	Невыполнение плана принятия основных средств к бухгалтерскому учету	-5 196,52	1 126	-154,6	57,0
2.2.	принятие основных средств к бухгалтерскому учету сверх плана, в том числе:	8 556,79	850	254,6	43,0
2.2.1.	Внеплановое принятие основных средств к бухгалтерскому учету (планом не предусмотрено за 9 месяцев), в том числе:	8 087,04	767	94,5	90,2
2.2.1.1.	Проекты, не включенные в план 2018 года	7 160,24	589	88,5	76,8
2.2.1.2.	Проекты, не включенные в план 1-3 кварталов 2018 года	926,81	178	11,5	23,2
2.2.2.	принятие основных средств к бухгалтерскому учету сверх плана, в том числе превышающее плановый объем, установленный на 9 месяцев	469,75	83	5,5	9,8
3.	Без отклонений	0,00	0	-	-

Из общего числа проектов, имеющих расхождения между фактическим объемом принятия основных средств к бухгалтерскому учету и запланированным (1 976 ед.), выявлено 49 инвестиционных проектов, для которых величина отклонения не превышает 10%. В соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320, причины отклонений в отчете «о вводе основных средств» не указываются, если это отклонение составляет не более 10%.

Общее количество проектов, имеющих отклонение в объемах принятия основных средств к бухгалтерскому учету в 1-3 кварталах от плановых значений и требующих указания причин отклонения, составляет 1 927 ед. При этом для всех проектов в столбце 139 («причины неисполнения плана») отчета об исполнении ИПР за девять месяцев данные не указаны (предположительно частично ввиду отсутствия «неисполнения плана»).

В рамках, представленных ПАО «МОЭСК» данных по дополнительному запросу Аудитора из указанного выше числа проектов, причины отклонений (обоснования) дополнительно представлены для всех 1 927 проектов.

По результатам анализа проектов, характеризующихся невыполнением плана принятия основных средств к бухгалтерскому учету за 1-3 кварталы 2018 г., Аудитор отмечает, что наибольший объем суммарного отклонения был вызван следующими проектами:

- Строительство 2 РП-10 кВ, 4 КЛ-10кВ от проект. ячеек в РУ-10кВ ПС №266 "Бор", 2 КЛ-10 кВ от проект. РП-10 кВ №1 до проект. РП-10 кВ №2, в т.ч. ПИР, МО, г. Домодедово (идентификатор – Н\_И-180460);

- Строительство РП объекта, ПКЛ-10 кВ от ПС «Фили» (яч.41), от ПС «Пресня» (яч.18) до РП объекта, 4КЛ-10 кВ от РП объекта до врезки в 2КЛ-10 кВ напр. ТП-27354 – ТП-27355, в т.ч.ПИР: г. Москва, ул. Поклонная, вл.3А (идентификатор – Н\_И-155074);

- Строительство нов. РТП с тр-ми 2х1600кВА, ПКЛ-10кВ от нов. РТП до ПС-833, ПС-70, КЛ-10кВ от нов. РТП до КЛ-10кВ напр. РТП-26166 – РП-16181, нов. ТП-2 с тр-ми 2х1600кВА, КЛ-10кВ т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Маршала Тимошенко, д.15, стр. 5 (идентификатор – Н\_И-185467);

- Строительство 2КЛ-20 кВ от СП-3 (АО «Лужники») до СП-4 (АО «Лужники») в заходом в нов. ТП-1,2,3, строительство ТП-1 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП-2 с тр-ми 2х1250 кВА, ТП-3 с тр-ми 4х1000 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинский пр-кт., влад.38 (идентификатор – Н\_И-186163)

- Строительство нов. ТП 1,2,3,4 с тр-ми 2х1600 кВА, 2КЛ-20 кВ от СП 71045 до СП 71044 с заходом в нов. ТП 1,2,3,4, 48КЛ-0,4 кВ от нов. ТП 1,2,3,4 до ГРЩ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинский пр-т, вл. 90/2 (идентификатор – Н\_И-178468);

- "Строительство одного РП-10 кВ, двух КЛ-10 кВ от ячеек № 108 и № 208 в ЗРУ-10 кВ ПС 110/10/6 кВ Жостово (№ 166) до РУ-10 кВ вновь сооружаемого РП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Мытищинский р-н, г.п. Пироговский, западнее п. Пироговский" (идентификатор – Н\_И-190302);

- Строительство нов. СП-1,2, КЛ-20кВ от ПС-798 до СП-1, нов. ТП-1,2,3,4,5 с тр-ми 2х1600 кВА, КЛ-20кВ, КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР:г. Москва, Б. Садовая ул., вл. 5, стр. 1,2, ул. Гашека, вл. 12, стр. 1,5,6,7, ул. 2-я Брестская, вл. 1 (идентификатор – Е\_И-105146);

- Строительство 2-х СП-6 кВ, 2-х КЛ-6кВ от РУ-6 кВ в РП-6 кВ , установка 2-х яч. РУ-6 кВ, ПС 110/10/6 кВ Дроздово (№ 306), в т.ч. ПИР, МО, Ногинский р-н, вблизи пос. Зеленый (идентификатор – Е\_И-149633);

- Строительство РП - 10 кВ №1,2, 2хПКЛ-10 кВ от РП №2 до РУ 10 кВ ПС №420 "Долгопрудная", 2хПКЛ-10 кВ от РП №1 до РУ 10 кВ РП №2, ,2хРКЛ-10 кВ между РП №1 и РП №2, в т.ч. ПИР, МО, Химкинский р-н., д. Ивакино (идентификатор – Е\_И-126372).

По итогам рассмотрения отчетов о реализации инвестиционной программы Аудитор заключает, что случаи невыполнения плана по принятию основных средств к бухгалтерскому учету обусловлены отклонениями в части финансирования и освоения капитальных вложений.

**На основании этого Аудитор считает выявленные отклонения по приведенным выше категориям инвестиционных проектов обоснованными.**

#### **6.5 Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (форма 14)**

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@, в 2018 г. была запланирована постановка под напряжение 1960 МВА трансформаторных мощностей, 3656 км линий электропередачи и 587 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения. Фактически за девять месяцев 2018 г. поставлено под напряжение 340 МВА трансформаторных мощностей, 2105 км линий электропередачи и 1448 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения, что составляет 17%, 58% и 247% от годовой инвестиционной программы соответственно.

В таблице 6.11 приведены плановые и фактические значения объемов работ по постановке под напряжение за девять месяцев 2018 г. с дифференциацией на группы ИП.



Таблица 6.11 – Плановые и фактические значения объемов работ по постановке под напряжение за 9 месяцев 2018 года с дифференциацией на группы ИП

№	Наименование группы инвестиционных проектов	Трансформаторные мощности			Линии электропередачи			Ячейки распределительных устройств		
		План год	Факт 9 месяцев	% выполнения	План год	Факт 9 месяцев	% выполнения	План год	Факт 9 месяцев	% выполнения
		МВ×А	МВ×А	%	км	км	%	ед.	ед.	%
<b>0</b>	<b>Всего ПАО «МОЭСК»</b>	<b>1 960</b>	<b>340</b>	<b>17</b>	<b>3 655</b>	<b>2 105</b>	<b>58</b>	<b>587</b>	<b>1 448</b>	<b>247</b>
<b>1</b>	<b>Технологическое присоединение, всего</b>	<b>1 718</b>	<b>269</b>	<b>16</b>	<b>2 509</b>	<b>1 388</b>	<b>55</b>	<b>238</b>	<b>1 325</b>	<b>557</b>
1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, в том числе:	572	229	40	2 458	1 371	56	87	877	1 008
1.1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	157	41	26	1 292	743	58	1	18	1 800
1.1.2.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	51	54	105	288	150	52	56	317	566
1.1.3.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт	364	134	37	878	478	54	30	542	1 807
1.2.	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства	0	0	-	0	0	-	0	0	-
1.3.	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии	0	0	-	0	0	-	0	0	-
1.4.	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства в том числе:	1 146	41	4	51	17	33	151	448	297
1.4.1.	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения	700	0	0	5	0	9	0	3	-
1.4.2.	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения	446	41	9	47	17	36	151	445	295
<b>2</b>	<b>Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, в том числе</b>	<b>205</b>	<b>12</b>	<b>6</b>	<b>1 069</b>	<b>252</b>	<b>24</b>	<b>349</b>	<b>105</b>	<b>30</b>
2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, в том числе:	186	9	5	28	0	2	236	26	11

№	Наименование группы инвестиционных проектов	Трансформаторные мощности			Линии электропередачи			Ячейки распределительных устройств		
		План год	Факт 9 месяцев	% выполнения	План год	Факт 9 месяцев	% выполнения	План год	Факт 9 месяцев	% выполнения
		МВ×А	МВ×А	%	км	км	%	ед.	ед.	%
2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций	186	9	5	28	0	2	236	26	11
2.1.2.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	19	3	17	1 041	251	24	113	79	70
2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи	19	3	17	947	242	26	112	6	5
2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи	0	0	-	95	9	9	1	73	7 300
2.3.	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности)	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.4.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств	0	0	-	0	0	-	0	0	-
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	20	0	0	32	0	0	0	0	-
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	16	3	15	45	17	38	0	18	-
5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0	0	-	0	0	-	0	0	-
6	Прочие инвестиционные проекты	0	56	-	0	448	-	0	0	-

Из приведенных данных можно сделать вывод, что объем постановки под напряжение трансформаторных мощностей не соответствует длительности периода, так как за девять месяцев поставлено под напряжение всего 17% от годового плана. При этом объем постановки под напряжение линий электропередачи примерно соответствует продолжительности периода, а количество поставленных под напряжение ячеек распределительных устройств за девять месяцев вдвое превышает годовой план.

В этой связи Аудитор рекомендует сетевой организации распределить выполнение работ по постановке под напряжение равномерно по отчетным периодам года.

## 6.6 Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (форма 15)

### Общие данные

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@, за девять месяцев 2018 г. было запланировано ввести в эксплуатацию 150,72 МВА трансформаторных мощностей, 1082,01 км ЛЭП и 309 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения. Фактически за девять месяцев 2018 г. введено в эксплуатацию 340,03 МВА трансформаторных мощностей, 2104,76 км линий электропередачи и 1448 ячеек распределительных устройств. Сводные данные с дифференциацией по группам инвестиционных проектов представлены в таблице 6.12.

Таблица 6.12 – Сводные данные по выполнению инвестиционной программы по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства за девять месяцев 2018 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Трансформаторные мощности		Линии электропередачи		Ячейки распределительных устройств	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт
		МВ×А	МВ×А	км	км	ед.	ед.
<b>0</b>	<b>Всего по МОЭСК</b>	<b>150,7</b>	<b>340,0</b>	<b>1082,0</b>	<b>2104,8</b>	<b>309</b>	<b>1448</b>
<b>1</b>	<b>Технологическое присоединение, всего</b>	<b>129,8</b>	<b>269,2</b>	<b>843,2</b>	<b>1387,9</b>	<b>146</b>	<b>1325</b>
1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, в том числе:	116,5	228,6	832,6	1370,9	42	877
1.1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	30,0	40,7	358,0	743,3	0	18
1.1.2.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	20,8	54,0	148,0	149,9	19	317
1.1.3.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт	65,7	133,9	326,6	477,7	23	542
1.2.	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства	0	0	0	0	0	0
1.3.	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии	0	0	0	0	0	0
1.4.	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства в том числе:	13,3	40,5	10,6	17,0	104	448
1.4.1.	Строительство новых объектов	0	0	2,7	0,4	0	3

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Трансформа- торные мощности		Линии электро- передачи		Ячейки распред- устройств	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт
		МВ×А	МВ×А	км	км	ед.	ед.
	<i>электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения</i>						
1.4.2.	<i>Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения</i>	13,3	40,5	7,9	16,6	104	445
2	<b>Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, в том числе</b>	<b>20,9</b>	<b>12,2</b>	<b>234,6</b>	<b>251,8</b>	<b>163</b>	<b>105</b>
2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, в том числе:	16,5	9,0	3,9	0,5	95	26
2.1.1.	<i>Реконструкция трансформаторных и иных подстанций</i>	16,5	9,0	3,9	0,5	95	26
2.1.2.	<i>Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов</i>	0	0	0	0	0	0
2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	4,4	3,2	230,7	251,4	68	79
2.2.1.	<i>Реконструкция линий электропередачи</i>	4,4	3,2	230,5	242,4	67	6
2.2.2.	<i>Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи</i>	0	0	0,2	9,0	1	73
2.3.	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности)	0	0	0	0	0	0
2.4.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств	0	0	0	0	0	0
3	<b>Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
4	<b>Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства</b>	<b>0</b>	<b>2,5</b>	<b>4,2</b>	<b>16,9</b>	<b>0</b>	<b>18</b>
5	<b>Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
6	<b>Прочие инвестиционные проекты</b>	<b>0</b>	<b>56,2</b>	<b>0</b>	<b>448,1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

При анализе данных выявлены значительные отклонения фактических показателей исполнения инвестпрограммы от плановых значений.

#### *Инвестиционные проекты группы «Технологическое присоединение»*

В группе инвестиционных проектов «Технологической присоединение» за девять месяцев 2018 г. запланирован ввод в эксплуатацию 129,8 МВА трансформаторных мощностей, 843,2 км линий электропередачи и 146 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения. Фактически введено 269,2 МВА трансформаторных мощностей, 1387,9 км ЛЭП и 1325 ячеек распределительных устройств. При этом для всех групп проектов ТП энергопринимающих устройств потребителей отмечается превышение фактических объемов ввода над плановыми значениями.

Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» и составляет для потребителей с мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно при отсутствии необходимости выполнения работ по реконструкции и строительству 4 месяца и при наличии такой необходимости – 6 месяцев. В связи с этим сетевая организация не имеет возможности корректного перспективного планирования объемов работ по технологическому присоединению и усилению электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства. **С учетом указанных обстоятельств зафиксированные отклонения, допущенные за девять месяцев 2018 г. при выполнении инвестиционных проектов, относящихся к технологическому присоединению потребителей, Аудитором признаны обоснованными.**

*Инвестиционные проекты, не относящиеся к группе «Технологическое присоединение»*

В группах инвестиционных проектов, не относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, отклонения от плановых значений были допущены при выполнении 442 инвестпроектов. В таблице 6.13 приведены данные по количеству проектов, не относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, при выполнении которых за девять месяцев 2018 г. были допущены отклонения более 10% от плановых значений, с указанием группы инвестиционных проектов.

*Таблица 6.13 – Количество проектов, не относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, при выполнении которых за девять месяцев 2018 г. были допущены отклонения более 10% от плановых значений*

Наименование группы инвестиционных проектов		Количество проектов с отклонениями от плановых значений, ед.
2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций	29
2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи	300
2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи	86
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	19
6.	Прочие инвестиционные проекты	8
Всего		442

Для всех допущенных отклонений сетевой организацией представлены соответствующие обоснования.

В таблице 6.14 приведен перечень причин отклонений от плановых показателей по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства за девять месяцев 2018 г. с указанием количества проектов и их суммарных показателей, относящихся к каждой причине отклонений.

Таблица 6.14 – Перечень причин отклонений от плановых показателей по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства за девять месяцев 2018 г. и количество проектов и их суммарных показателей, относящихся к каждой причине отклонений

Причина отклонения	Количество проектов	Трансформаторные мощности	Линии электропередачи	Ячейки РУ
	ед.	МВА	км	ед.
<b>Частичное выполнение плановых значений</b>				
Задержка в оформлении документов	68	11,58	115,64	6
Корректировка графика работ в соответствии с договорными сроками	92	2,52	15,87	106
Введено в прошлом периоде	14	2	24,34	41
Корректировка объемов по факту выхода ПСД	31	1,26	2,92	46
Приостановлено/исключено Приказом	8	1,29	30,22	0
Банкротство подрядной организации	1	0	6,01	0
Задержка в утверждении ПСД	6	0	5,22	0
Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	4	0	5,5	0
<b>Итого частичное выполнение плановых значений</b>	<b>224</b>	<b>18,65</b>	<b>205,72</b>	<b>199</b>
<b>Превышение плановых значений</b>				
Досрочное выполнение работ подрядной организацией	133	12,05	184,09	50
Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.	6	56,15	429,1	0
Ввод, запланированный, но не выполненный в прошлом году	12	0	28,62	0
Мероприятия по снижению НЗС	24	0	13,83	11
Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	1	0	0	1
Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	2	0	18,5	0
Корректировка объемов по факту выхода ПСД	40	0	3,04	57
<b>Итого превышение плановых значений</b>	<b>218</b>	<b>68,2</b>	<b>677,18</b>	<b>119</b>
<b>Итоговое отклонение</b>	<b>442</b>	<b>49,55</b>	<b>471,46</b>	<b>-80</b>

Из приведенных данных можно сделать вывод, что за девять месяцев 2018 г. сетевая организация допустила превышение объемов ввода в эксплуатацию трансформаторных мощностей на 49,55 МВА и линий электропередачи на 471,46 км и снижение объемов ввода в эксплуатацию ячеек распределительных устройств всех классов напряжения на 80 ячеек.

Аудитором признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за девять месяцев 2018 г.

## 6.7 Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (форма 16)

### Общие данные

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@, за девять месяцев 2018 г. был запланирован вывод из эксплуатации 42,82 МВА трансформаторных мощностей и 271,22 км линий электропередачи. Фактически за девять месяцев 2018 г. выведено из эксплуатации 48,14 МВА



трансформаторных мощностей и 396,02 км линий электропередачи. Сводные данные с дифференциацией по группам инвестиционных проектов представлены в таблице 6.15.

Таблица 6.15 – Сводные данные по выполнению инвестиционной программы по выводу из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства за девять месяцев 2018 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Трансформаторные мощности		Линии электропередачи	
		План	Факт	План	Факт
		МВ×А	МВ×А	км	км
0	<b>Всего по МОЭСК</b>	<b>42,82</b>	<b>48,14</b>	<b>271,22</b>	<b>396,02</b>
1	<b>Технологическое присоединение, всего</b>	<b>29,48</b>	<b>39,51</b>	<b>35,84</b>	<b>55,73</b>
1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, в том числе:	14,13	17,62	26,92	41,38
1.1.1.	<i>Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно</i>	5,42	5,71	25,44	23,87
1.1.2.	<i>Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно</i>	8,70	11,91	1,48	11,81
1.1.3.	<i>Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт</i>	0	0	0	5,70
1.2.	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства	0	0	0	0
1.3.	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии	0	0	0	0
1.4.	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства в том числе:	15,35	21,89	8,919	14,353
1.4.1.	<i>Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения</i>	0	0	0	0
1.4.2.	<i>Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения</i>	15,35	21,89	8,92	14,35
2	<b>Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, в том числе</b>	<b>13,34</b>	<b>6,07</b>	<b>235,38</b>	<b>226,02</b>
2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, в том числе:	8,90	5,42	3,12	0,29
2.1.1.	<i>Реконструкция трансформаторных и иных подстанций</i>	8,90	5,42	3,12	0
2.1.2.	<i>Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов</i>	0	0	0	0
2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	4,44	0,65	232,26	225,72
2.2.1.	<i>Реконструкция линий электропередачи</i>	4,44	0,65	232,10	216,75
2.2.2.	<i>Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи</i>	0	0	0,16	8,98
2.3.	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности)	0	0	0	0
2.4.	Реконструкция, модернизация, техническое	0	0	0	0

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Трансформаторные мощности		Линии электропередачи	
		План	Факт	План	Факт
		МВ×А	МВ×А	км	км
	перевооружение прочих объектов основных средств				
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0	0	0	0
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0	0,80	0	3,29
5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0	0	0	0
6	Прочие инвестиционные проекты	0	1,76	0	110,98

При анализе данных выявлены значительные отклонения фактических показателей исполнения инвестпрограммы от плановых значений.

#### *Инвестиционные проекты группы «Технологическое присоединение»*

В группе инвестиционных проектов «Технологическое присоединение» за девять месяцев 2018 г. запланирован вывод из эксплуатации 29,48 МВА трансформаторных мощностей и 35,84 км линий электропередачи. Фактически выведено 39,51 МВА трансформаторных мощностей и 55,73 км ЛЭП. При этом практически для всех групп проектов ТП энергопринимающих устройств потребителей отмечается превышение фактических объемов вывода над плановыми значениями.

Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» и составляет для потребителей с мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно при отсутствии необходимости выполнения работ по реконструкции и строительству 4 месяца и при наличии такой необходимости – 6 месяцев. В связи с этим сетевая организация не имеет возможности корректного перспективного планирования объемов работ по технологическому присоединению и усилению электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства. **С учетом указанных обстоятельств зафиксированные отклонения от плановых значений при выводе из эксплуатации, допущенные за девять месяцев 2018 г. при выполнении инвестиционных проектов, относящихся к технологическому присоединению потребителей, Аудитором признаны обоснованными.**

#### *Инвестиционные проекты, не относящиеся к группе «Технологическое присоединение»*

В группах инвестиционных проектов, не относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, отклонения более 10% от



плановых значений при выводе из эксплуатации были допущены при выполнении 326 инвестпроектов. В таблице 6.16 приведены данные по количеству проектов по выводу из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, при выполнении которых за девять месяцев 2018 г. были допущены отклонения более 10% от плановых значений, с указанием группы инвестиционных проектов.

*Таблица 6.16 – Количество проектов, не относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, при выполнении которых за девять месяцев 2018 г. были допущены отклонения более 10% от плановых значений*

Наименование группы инвестиционных проектов		Количество проектов с отклонениями от плановых значений, ед.
2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций	18
2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи	279
2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи	18
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	5
6.	Прочие инвестиционные проекты	6
Всего		326

Для всех допущенных отклонений сетевой организацией представлены соответствующие обоснования.

В таблице 6.17 приведен перечень причин отклонений от плановых показателей по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства за девять месяцев 2018 г. с указанием количества проектов и их суммарных показателей, относящихся к каждой причине отклонений.

*Таблица 6.17 – Перечень причин отклонений от плановых показателей по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства за девять месяцев 2018 г. и количество проектов и их суммарных показателей, относящихся к каждой причине отклонений*

Причина отклонения	Количество проектов	Трансформаторные мощности	Линии электропередачи
	ед.	МВА	км
Частичное выполнение плановых значений			
Банкротство подрядной организации	2	0	6,02
Вывод произведен в прошлом периоде	17	1,26	25,58
Задержка в оформлении документов	75	6,97	115,52
Задержка в утверждении ПСД	7	0	5,27
Корректировка графика работ в соответствии с договорными сроками	24	1,76	16,88
Корректировка объемов или сметной стоимости по факту выхода ПСД	11	1,26	4,34
Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	4	0	5,5
Приостановлено/исключено Приказом	8	1,29	30,22
Всего частичное выполнение плановых значений	148	12,54	209,33
Превышение плановых значений			
Вывод запланированный, но не выполненный в прошлом периоде	15	0	29,53
Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.	5	1,76	110,58
Досрочное выполнение работ подрядной организацией	134	6,07	158,65
Корректировка объемов или сметной стоимости по факту выхода ПСД	3	0	0,37
Мероприятия по снижению НЗС	21	0	15,37

Причина отклонения	Количество проектов	Трансформаторные мощности	Линии электропередачи
	ед.	МВА	км
Всего превышение плановых значений	178	7,83	314,5
Итоговое отклонение	326	-4,71	105,17

Из приведенных данных можно сделать вывод, что за девять месяцев 2018 г. сетевая организация допустила превышение объемов вывода из эксплуатации линий электропередачи на 105,17 км и снижение объемов вывода из эксплуатации трансформаторных мощностей на 4,71 МВА.

**Аудитором признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по выводу из эксплуатации объектов (мощностей) электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за девять месяцев 2018 г.**

#### **6.8 Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (форма 17)**

По данным рассмотренного раздела отчета «об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 1-3 кварталы 2018 г.» финансирование в разрезе основных этапов работ в отчетном году запланировано в объеме 35 714,17 млн руб. (с НДС), фактически профинансировано за 1-3 кварталы 20 516,90 млн руб. (с НДС), освоение в разрезе основных этапов работ в отчетном году запланировано в объеме 29 960,61 млн руб. (с НДС), фактически освоено за 1-3 кварталы 16 156,09 млн руб. (с НДС).

Аудитор отмечает, что плановые данные в разбивке по основным этапам работ, согласно утвержденным форматам, в составе отчетных форм не подлежат представлению сетевой организацией и также не утверждаются в составе материалов об инвестиционной программе. В связи с этим анализ проведен в отношении фактической структуры финансирования и освоения капитальных вложений в разрезе основных этапов работ.

*Таблица 6.18 – Факт финансирования, млн руб.*

Показатель исполнения инвестиционной программы	Общий объем финансирования, в том числе:	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
Факт за 3 квартал	6 053,67	200,78	4 472,76	474,92	905,21
Факт за 1-3 кварталы	20 516,90	772,42	14 009,16	2 951,06	2 784,26

*Таблица 6.19 – Факт освоения, млн руб.*

Показатель исполнения инвестиционной программы	Общий объем освоения, в том числе:	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
Факт за 3 квартал	5 336,47	268,18	2 086,88	2 311,98	669,43
Факт за 1-3 кварталы	16 156,09	736,28	6 667,79	5 849,94	2 902,08

Структура финансирования и освоения капитальных вложений по основным этапам работ, сформированная на основе данных нарастающим итогом за 1-3 кварталы 2018 г., представлена на рисунке 6.8.



а)



б)

*Рисунок 6.8 – Структура финансирования (а) и освоения (б) капитальных вложений по основным этапам работ, сформированная на основе данных нарастающим итогом за 1-3 кварталы 2018 г.*

По результатам анализа структуры финансирования и освоения капитальных вложений по основным этапам работ в отчетном квартале по сравнению со структурой, сформированной на основе данных нарастающим итогом за 1-3 кварталы, отмечается в целом соответствие структуры в отчетном квартале и структуры, сформированной нарастающим итогом за 1-3 кварталы 2018 г. Отсутствие значительных отклонений в структуре свидетельствует о постоянстве единого подхода к финансированию и освоению капитальных вложений при реализации инвестиционных проектов.

Анализ причин отклонений фактических показателей от плановых в части финансирования и освоения капитальных вложений за 1-3 кварталы 2018 г. представлен в разделах 6.1 и 6.3 настоящего Заключение.

## **6.9 Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (форма 18)**

По результатам проведенной проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов фактических значений количественных показателей в соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 14 марта 2016 г. № 177 (далее – Методические указания по расчету количественных показателей), Аудитором были выявлены отклонения от Методических указаний по расчету количественных показателей:

1) при расчете показателя «Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных» были определены фактические значения данного показателя для групп ИП и ИПР в целом, что не соответствует требованиям Методических указаний по расчету количественных показателей;

2) фактические значения показателей «Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг» и «Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг» не рассчитаны для групп ИП и ИПР в целом, что не соответствует требованиям Методических указаний по расчету количественных показателей; при этом данный факт может объясняться тем, что для расчета данных показателей по группам ИП и ИПР в целом необходимы дополнительные параметры и расчеты, что не в достаточной степени четко отражено в Методических указаниях по расчету количественных показателей;

3) при расчете показателя «Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства» не учтено фактическое значение указанного показателя по проекту «Строительство участка ВЛ-220 кВ «Руднево - ТЭЦ-23» и ВЛ-220 кВ «Руднево – Восточная» (идентификатор – Н\_И-184633) в объеме 0,007 млн руб. При этом с учетом объективной малости данного отклонения – менее 0,001% от суммарной величины рассматриваемого количественного показателя в целом по ПАО «МОЭСК», а также с учетом того, что выявленное отклонение носит исключительно технический характер и не является систематическим, Аудитор считает выявленное отклонение не критичным и не требующим обоснования. Достоверность данных, представленных в рассматриваемой форме раскрытия информации по всем инвестиционным проектам, подтверждена Аудитором, о чем сделано соответствующее заключение в рамках раздела 3 настоящего Заключения;

4) по ряду проектов, относящихся к группам, связанным с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей (группы «1.1.1.2 Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего», а также «1.1.1.3 Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:»), в отчете отражены показатели технологического присоединения потребителей другой группы (электросетевые объекты сетевых организаций), что не соответствует группе инвестиционных проектов, к которым они отнесены. Вместе с тем Аудитор подтверждает корректное отражение значения

количественного показателя «Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам», поскольку данный факт подтверждается предоставленной ПАО «МОЭСК» информацией. Аудитор рекомендует сетевой организации при проведении очередной корректировки инвестиционной программы учесть изложенную позицию экспертной организации. Указанные выше инвестиционные проекты (группы ИП) представлены в таблице 6.20.

Таблица 6.20 – Перечень проектов, относящихся к группам «1.1.1.2 Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего», а также «1.1.1.3 Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:», в отчете отражены показатели технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей	
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
			Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам	
			План	Факт
1.1.1.2-ТПИР	Реконструкция электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,028
1.1.1.3	Строительство РП объекта, ПКЛ-10 кВ от ПС «Фили» (яч.41), от ПС «Пресня» (яч.18) до РП объекта, 4КЛ-10 кВ от РП объекта до врезки в 2КЛ-10 кВ напр. ТП-27354 – ТП-27355, в т.ч.ПИР: г. Москва, ул. Поклонная, вл.3А	Н_I-155074	0,000	5,000

Аудитор рекомендует привести расчеты количественных показателей в соответствие требованиям Методических указаний по расчету количественных показателей.

Анализ причин отклонений фактических значений количественных показателей от планового уровня возможен только по итогам 4 квартала и 2018 г., в данном разделе рассмотрена динамика исполнения запланированных значений количественных показателей ИПР ПАО «МОЭСК» в 2018 г. При этом анализ причин отклонений технических и финансовых показателей реализации ИПР за девять месяцев 2018 г., также характеризующий эффективность реализации количественных показателей ИПР, представлен в соответствующих разделах настоящего Заключение. К таким показателям относятся следующие:

- показатели группы «Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей»:

- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ( $\Delta P_{\text{тр}}^n$ );

- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ( $\Delta P_{\text{тп\_тр}}^n$ );

- показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ( $\Delta L_{\text{лэп}}^n$ );

- показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ( $\Delta L_{\text{тп\_лэп}}^n$ );

- показатели группы «Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики»:

- показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ( $P_{\text{з\_тр}}^n$ );

- показатель замены линий электропередачи ( $L_{\text{з\_лэп}}^n$ );

- показатель замены выключателей ( $B_3^n$ );

- показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ( $P_{\text{з\_укрм}}$ );

- все показатели группы «Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии»;

- все показатели группы «Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности»;

- все показатели группы «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики».

Согласно отчету об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за девять месяцев 2018 г. на 2018 г. не запланирована реализация следующих количественных показателей:

- показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам;
- показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных.

Также согласно отчету об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за девять месяцев 2018 г. отсутствуют фактические значения следующих количественных показателей:

- показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии;
- показатель степени загрузки трансформаторной подстанции.

Таким образом, в рамках настоящего раздела представлен анализ эффективности реализации плановых значений следующих количественных показателей:

- показатели группы «Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей»:
  - показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ( $S_{\text{потр}}^{\text{ТП}}$ );
- показатели группы «Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики»:
  - показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ( $\Delta P_{\text{saidi}}$ );
  - показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ( $\Delta P_{\text{saifi}}$ );
- все показатели группы «Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики».

*а) Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии*

В ходе выполнения проверки достоверности данных, представленных сетевой организацией в отчете о фактических значениях количественных показателей, Аудитором было выявлено наличие технической ошибки, в результате которой в отчете представлены некорректные данные по рассматриваемому количественному показателю. В этой связи в настоящем разделе проводился анализ по скорректированным данным, предоставленным сетевой организацией, достоверность которых подтверждена Аудитором в рамках соответствующей проверки.

Результаты оценки эффективности реализации рассматриваемого количественного показателя приведены в таблице 6.21.

*б) Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг*

Результаты оценки эффективности реализации рассматриваемого количественного показателя приведены в таблице 6.21.



В результате выполненного анализа данных Аудитор делает вывод о том, что объемы выполнения запланированных значений показателя оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг соответствуют длительности календарного периода (девять месяцев), что свидетельствует об эффективности реализации ИПР за рассматриваемый отчетный период.

*в) Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг*

Результаты оценки эффективности реализации рассматриваемого количественного показателя приведены в таблице 6.21.

В результате выполненного анализа данных Аудитор делает вывод о том, что объемы выполнения запланированных значений показателя оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг соответствуют длительности календарного периода (девять месяцев), что свидетельствует об эффективности реализации ИПР за рассматриваемый отчетный период.

*г) Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения*

В ходе выполнения проверки достоверности данных, представленных сетевой организацией в отчете о фактических значениях количественных показателей, Аудитором было выявлено наличие технической ошибки, в результате которой в отчете представлены некорректные данные по рассматриваемому количественному показателю. В этой связи в настоящем разделе проводился анализ по скорректированным данным, предоставленным сетевой организацией, достоверность которых подтверждена Аудитором в рамках соответствующей проверки.

Результаты оценки эффективности реализации рассматриваемого количественного показателя приведены в таблице 6.21.

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

В ходе выполнения проверки достоверности данных, представленных сетевой организацией в отчете о фактических значениях количественных показателей, Аудитором было выявлено наличие технической ошибки, в результате которой в отчете представлены некорректные данные по рассматриваемому количественному показателю. В этой связи в настоящем разделе проводился анализ по скорректированным данным, предоставленным сетевой организацией, достоверность которых подтверждена Аудитором в рамках соответствующей проверки.

Результаты оценки эффективности реализации рассматриваемого количественного показателя приведены в таблице 6.21.

Таблица 6.21 – Результаты оценки эффективности реализации запланированных объемов количественных показателей ИПР ПАО «МОЭСК» за девять месяцев 2018 г.

№ п/п	Показатель	Значение количественного показателя	Количество проектов, ед.	Доля от планового значения, %	
				по значению количественного показателя	по количеству проектов
Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт					
1	Запланировано на 2018 год	1 504,86	598	100,00	100,00
2	Фактически выполнено за девять месяцев 2018 года, в том числе:	363,35	325	24,15	54,35
2.1	Выполнение запланированных показателей, в том числе в процентах от планового уровня количественного показателя на 2018 год:	136,53	66	9,07	11,04
2.1.1	75% и более	27,93	48	1,86	8,03
2.1.2	от 50 до 75%	70,70	5	4,70	0,84
2.1.3	от 25 до 50%	16,67	8	1,11	1,34
2.1.4	от 0% до 25%	21,23	5	1,41	0,84
2.2	Выполнено вне плана	226,83	259	-	-
3	Фактическое значение выполнения запланированных показателей за девять месяцев 2018 года отсутствует	0,00	532	0,00	88,96
Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг					
1	Запланировано на 2018 год	-	510	-	100,00
2	Фактически достигнуто плановое значение за девять месяцев 2018 года	-	409	-	80,20
3	Фактически плановое значение показателей за девять месяцев 2018 года не достигнуто, в том числе:	-	101	-	19,80
3.1	в отчете за девять месяцев 2018 года не указано значение рассматриваемого показателя отличное от нуля	-	76	-	14,90
Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг					
1	Запланировано на 2018 год	-	475	-	100,00
2	Фактически достигнуто плановое значение за девять месяцев 2018 года	-	406	-	85,47
3	Фактически плановое значение показателей за девять месяцев 2018 года не достигнуто, в том числе:	-	69	-	14,53
3.1	в отчете за девять месяцев 2018 года не указано значение	-	42	-	8,84

№ п/п	Показатель	Значение количественного показателя	Количество проектов, ед.	Доля от планового значения, %	
				по значению количественного показателя	по количеству проектов
	рассматриваемого показателя отличное от нуля				
Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения					
1	Запланировано на 2018 год	6 415	599	100,00	100,00
2	Фактически выполнено за девять месяцев 2018 года, в том числе:	4 007	326	62,46	54,42
2.1	Выполнение запланированных показателей, в том числе в процентах от планового уровня количественного показателя на 2018 год:	3 747	66	58,41	11,02
2.1.1	75% и более	3 087	51	48,12	8,51
2.1.2	от 50 до 75%	21	8	0,33	1,34
2.1.3	от 25 до 50%	424	4	6,61	0,67
2.1.4	от 0% до 25%	215	3	3,35	0,50
2.2	Выполнено вне плана	260	260	-	-
3	Фактическое значение выполнения запланированных показателей за девять месяцев 2018 года отсутствует	0	533	0,00	88,98
Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения					
1	Запланировано на 2018 год	252	218	100,00	100,00
2	Фактически выполнено за девять месяцев 2018 года, в том числе:	1 805	49	716,27	22,48
2.1	Выполнение запланированных показателей, в том числе в процентах от планового уровня количественного показателя на 2018 год:	3	3	1,19	1,38
2.1.1	75% и более	1	1	0,40	0,46
2.1.2	от 50 до 75%	2	2	0,79	0,92
2.1.3	от 25 до 50%	0	0	0,00	0,00
2.1.4	от 0% до 25%	0	0	0,00	0,00
2.2	Выполнено вне плана	1 802	46	-	-
3	Фактическое значение выполнения запланированных показателей за девять месяцев 2018 года отсутствует	0	215	0,00	98,62

По результатам проведенного анализа Аудитор рекомендует сетевой организации усилить контроль за выполнением работ подрядчиками, чтобы не допустить срыва сроков реализации запланированных объемов работ для обеспечения возможности достижения плановых значений количественных показателей на 2018 г.

#### **6.10 Оценка соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов согласно данным паспортов инвестиционных проектов, раскрытых в составе отчета об исполнении инвестиционной программы за 3 квартал 2018 года**

При подготовке настоящего раздела в рамках проведенного технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 год (3 квартал 2018 г.), Аудитор выполнил проверку на основании постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»).

В рамках выполнения аудита по данному разделу Заключения для приоритетных инвестиционных проектов, а также инвестиционных проектов по объектам высокого класса напряжения Аудитором была проведена проверка наличия сведений о заключении договоров на разработку проектной документации и договоров на выполнение строительно-монтажных работ для инвестиционных проектов, в рамках которых заключение таких договоров было запланировано на 3 квартал 2018 г. согласно данным раздела 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» паспортов инвестиционных проектов, в отчете об исполнении инвестиционной программы (отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок) за 3 квартал 2018 г., а также (в случае несоблюдения сроков заключения указанных договоров) наличия обоснований (причин) невыполнения указанных показателей реализации инвестиционной программы.

В ходе проверки Аудитором были выявлены следующие отклонения:

1) для двух проектов не были указаны плановые сроки заключения договоров на разработку проектной документации:

- Реконструкция КЛ-110 кВ Метростроевская-Стромынка I,II (идентификатор Н\_I-202904);

- Реконструкция ВЛ 110 кВ Вернадская-Семеновская 1,2 на участке от ПП до муфты (идентификатор Н\_I-200467);

2) для одного проекта (идентификатор Н\_I-198015), в рамках которого заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ было запланировано на 3 квартал 2018 г., однако заключение договора в этот период фактически не произошло, в паспорте инвестиционного проекта не указана информация по основным причинам невыполнения и по предложениям по корректирующим мероприятиям по устранению;

3) для трех инвестиционных проектов отсутствует информация по плановым периодам заключения договора на выполнение строительно-монтажных работ:

- Реконструкция ПС-110 кВ №220 «Ельдигино» с заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА на 2х25 МВА (идентификатор Е\_I-184026);

- Реконструкция ПС «Кузнецово», замена ОД и КЗ 110 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва (идентификатор Н\_I-187151);
- Реконструкция КЛ 110 кВ Метростроевская-Стромынка I,II (идентификатор Н\_I-202904).

В ответе на дополнительный запрос Аудитора сетевой организацией была предоставлена информация о периодах заключения договоров на разработку проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ, а также причины невыполнения для указанного инвестиционного проекта, Аудитор считает их обоснованными.

Таким образом, Аудитор констатирует отсутствие отклонений по итогам проведенной проверки наличия сведений о заключении договоров на разработку проектной документации и договоров на выполнение строительно-монтажных работ для инвестиционных проектов, в рамках которых заключение таких договоров было запланировано на 3 квартал 2018 г. согласно данным раздела 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» паспортов инвестиционных проектов, в отчете об исполнении инвестиционной программы (отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок) за 3 квартал 2018 г., а также (в случае несоблюдения сроков заключения указанных договоров) наличия обоснований (причин) невыполнения указанных показателей реализации инвестиционной программы.

#### **6.11 Общие выводы по результатам проведенной проверки**

По результатам проведения проверки наличия и обоснованности отклонений фактических показателей реализации инвестиционной программы от их плановых значений Аудитор отмечает необходимость совершенствования системы планирования графиков выполнения работ и финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов. Аудитор отмечает, что, несмотря на выполнение и превышение плановых показателей по финансированию и освоению капитальных вложений в целом по инвестиционной программе, в целях совершенствования системы планирования стоит обратить внимание на отклонения по отдельным титулам. В совокупности формируется значительное отклонение в сторону превышения по инвестиционным проектам, для которых не утверждены объемы финансирования, при этом для инвестиционных проектов, параметры реализации которых утверждены, фиксируется недофинансирование.

При этом факты превышения (внепланового финансирования) фиксируются по большей части для титулов, реализуемых с целью исполнения договоров ТП, что объясняется характерными для деятельности по технологическому присоединению особенностями. Однако большая часть титулов, для которых фиксируется недофинансирование, нацелена на выполнение мероприятий по модернизации, техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства, что в случае сохранения такой тенденции может привести к дефициту финансовых средств на данные мероприятия к концу отчетного года.

Вместе с тем по результатам анализа Аудитор считает в основном обоснованными обнаруженные отклонения фактических показателей от плановых и не зафиксировал прецедентов превышения утвержденных полных стоимостей инвестиционных проектов, что позволяет сделать вывод об эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 3 квартал 2018 г.

## **7 Рекомендации Аудитора, подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы сетевой организации**

При подготовке настоящего раздела в рамках проведенного технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 3 квартал 2018 г. в соответствии с п.25 ж) «Методических рекомендаций 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», утвержденных распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р, **Аудитор сформулировал следующие рекомендации в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы сетевой организации:**

- обратить внимание на необходимость обеспечения корректного формирования отчета о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы в рамках будущих отчетных периодов с акцентом на показатели отражающие результаты выполнения обязательств сетевой организации по технологическому присоединению;

- принять меры по совершенствованию системы планирования с целью повышения эффективности планирования как физических показателей, так и финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов для минимизации случаев невыполнения планового объема по титулам, включенным в утвержденную инвестиционную программу;

- для обеспечения достижения запланированных на 2018 год объемов работ по постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ, а также значений количественных показателей усилить контроль за реализацией инвестиционных проектов.