



ЭТС-ПРОЕКТ

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «ЭТС-Проект»



А.С. Рыбин

2018 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**о проведении технологического и ценового аудита годового и
квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы
ПАО «МОЭСК»
за 2017 год**

Этап 4

**ТЦА отчетности по выполнению инвестиционной программы
за 2017 год**

(Договор №1-11/18 от 22 января 2018 г.)



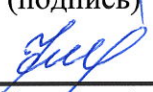
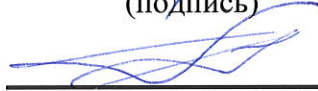
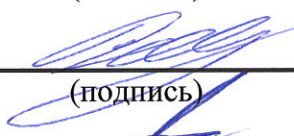

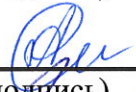


Руководитель темы:

Директор департамента
развития энергосистем, к.э.н.

В.А. Шилин

Москва, 2018

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. Капущкая
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
Главный специалист департамента развития энергосистем	 (подпись)	А.С. Рыбакова
Главный специалист департамента развития энергосистем	 (подпись)	А.Е. Чичеров
Главный специалист департамента развития энергосистем	 (подпись)	Я.А. Шмагина

Оглавление

Список сокращений.....	4
Ответственность Аудитора при проведении технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2017 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	8
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	9
4 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций	10
5 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.....	12
6 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы	40

Список сокращений

АСКУЭ	- автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии
АСУТП	- автоматизированная система управления технологическим процессом
ГКПЗ	- годовая комплексная программа закупок
ЕЭС	- Единая электрическая система
ЗРУ	- закрытое распределительное устройство
ЗПО	- Земельно-правовые отношения
ИП	- инвестиционный проект
ИПР	- инвестиционная программа
КВЛ	- кабельно-воздушная линия
КЛ	- кабельная линия
КРУЭ	- комплектное распределительное устройство элегазовое
КС-2, КС-3, КС-11	- унифицированные формы бухгалтерской отчетности
ЛЭП	- линия электропередачи (В – воздушная, К – кабельная)
НДС	- налог на добавленную стоимость
НМА	- нематериальный актив
ОС	- основные средства
ОРУ	- открытое распределительное устройство
ПА	- противоаварийная автоматика
ПИР	- проектно-изыскательские работы
ПС	- подстанция
ПСД	- проектно-сметная документация
РЗА	- релейная защита и автоматика
РСБУ	- российские стандарты бухгалтерского учёта
СМР	- строительно-монтажные работы
ТП	- технологическое присоединение
ТПиР	- техническое перевооружение и реконструкция
ТЦА	- технологический и ценовой аудит
УСГ	- укрупненный сетевой график

Ответственность Аудитора при проведении технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2017 год

Ответственность ООО «ЭТС-Проект» (далее именуемое Экспертная организация или Аудитор) заключается в том, чтобы выразить мнение о проверке соответствия информации, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета организации, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации ПАО «МОЭСК» за 2017 год.

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

Документ, регламентирующий форматы и правила заполнения форм раскрытия информации, находится в стадии разработки – проект приказа Минэнерго России «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».

В соответствии с договором возмездного оказания услуг от 22 января 2018 г. № 1-11/18 на проведение технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2017г., заключенного между Экспертной организацией и Заказчиком, для выполнения работ по четвертому этапу (проведение технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2017 г.) Аудитору были переданы:

- отчет о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2017 г., с приложением комплекта документов и материалов, в объеме, раскрываемом Заказчиком в соответствии со Стандартами раскрытия информации;
- заключения (отчеты) по результатам ранее проведенного ТЦА инвестиционных проектов;
- реестр реквизитов документов, подтверждающих факт финансирования по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2017 год;
- реестр реквизитов документов, подтверждающих факт освоения по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2017 год;
- реестр реквизитов документов, подтверждающих постановку объектов электросетевого хозяйства под напряжение по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2017 год;
- реестр реквизитов документов, подтверждающих ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2017 год;
- реестр реквизитов документов, подтверждающих перевод объектов электросетевого хозяйства (инвестиционных проектов) в состав основных средств по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2017 год;
- реестр реквизитов документов, подтверждающих вывод объектов электросетевого хозяйства из эксплуатации по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2017 год;
- сводный перечень документов, 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»;

- пояснения о причинах отклонений (факт/план) при наличии за 2017 год отклонений по показателям: финансирование, освоение, ввод основных средств и нематериальных активов (млн. руб.) в абсолютном выражении на величину более 10%.

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» на период 2015-2019 гг. утвержденной приказом Минэнерго России от 14 декабря 2015 г. № 952 «О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 735».

Переданный отчет о реализации инвестиционной программы «ПАО МОЭСК» в 2017 г. состоит из следующих форм:

- Раздел 1. Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы;
- Раздел 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений;
- Раздел 3. Отчет о вводе основных средств;
- Раздел 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение;
- Раздел 5. Отчет о вводе объектов (мощностей) в эксплуатацию;
- Раздел 6. Отчет о выводе мощностей из эксплуатации;
- Раздел 7. Отчет о достижении количественных показателей инвестиционной программы;
- Раздел 8. Отчет о расширении пропускной способности, снижении потерь в сетях и увеличении резерва для присоединения новых потребителей центров питания 35 кВ и выше;
- Раздел 10. Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок;
- Финансово-экономическая модель деятельности ПАО «МОЭСК» за 2017 год.
- Паспорта 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

Документ, регламентирующий форматы и правила заполнения форм раскрытия информации в части отчетности о реализации инвестиционной программы, находится в стадии разработки – Проект Приказа Минэнерго России «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».

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, рекомендованным Минэнерго России согласно протоколу совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27.04.2016 №09-976-пр «О форматах отчетности по исполнению инвестиционных программ сетевых компаний за 1 квартал 2016 года».

Согласно рекомендуемым Минэнерго России форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 2017 год представлено 9 отчетных форм.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» заполнены за отчетный год с учетом Правил заполнения отчетных форм и в форматах, рекомендованных Минэнерго России.

До утверждения документа, регламентирующего форматы и Правила заполнения отчетных форм, Аудитор рекомендует при заполнении форм раскрытия информации об отчетах, о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах руководствоваться Правилами заполнения отчетных форм, рекомендованными Минэнерго России (протокол совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27.04.2016 № 09-976-пр «О форматах отчетности по исполнению инвестиционных программ сетевых компаний за 1 квартал 2016 года»).

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 2017 год представлены формы отчетности согласно рекомендованным Минэнерго России форматам (протокол совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27.04.2016 №09-976-пр «О форматах отчетности по исполнению инвестиционных программ сетевых компаний за 1 квартал 2016 года») – 9 форм.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 2017 год, 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.

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.

Документ, регламентирующий форматы и правила заполнения форм раскрытия информации, находится в стадии разработки – проект приказа Минэнерго России «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».

В связи с этим, для формирования отчета о реализации инвестиционной программы применяются формы и Правила заполнения отчетных форм, рекомендованные Минэнерго России (протокол совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27 апреля 2016 г. № 09-976-пр).

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 2017 год информация раскрыта в соответствие с решением Протокола Минэнерго России от 27 апреля 2016 г. и в установленные законодательством сроки. Основные требования законодательства выполнены.

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

Проверка выполнена в соответствии с п. 25 д) 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 (редакция от 7 июня 2017 г.) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (с изменениями и дополнениями, вступившими в силу с 29 сентября 2017 г.).

Также при анализе были учтены:

- Методические указания по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 14 марта 2016 г. № 177 (далее – Методические указания по расчету количественных показателей);
- решения протокола совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27 апреля 2016 г. № 09-976-пр «О форматах отчетности по исполнению инвестиционных программ сетевых компаний за 1 квартал 2016 года»;
- материалы, переданные ПАО «МОЭСК» в рамках дополнительного запроса Аудитора (письмо от 10 апреля 2018 г. № 71М).

В соответствии с задачами, стоящими перед Аудитором в рамках подготовки настоящего раздела Заключения, по проверке достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, Аудитор исходил из следующего методологического подхода. При оценке достижения плановых значений количественных и целевых показателей Аудитор считал случаи превышения (включая случаи факта вне плана) фактических показателей над запланированными не являющимися случаями недостижения плановых значений. Причины, повлекшие к превышению запланированных уровней количественных и целевых показателей, будут рассмотрены в соответствующем разделе Заключения по оценке эффективности реализации инвестиционной программы.

В рамках проведенного аудита проанализированы данные, представленные в разделе (форме) семь отчета об исполнении инвестиционной программы за 2017 год «Отчет о достижении количественных показателей инвестиционной программы». Ниже представлены результаты выполненной оценки с дифференциацией по целям реализации инвестиционных проектов в целом по ПАО «МОЭСК».

5.1 Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных

показателей количественными показателями ПАО «МОЭСК», характеризующими развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, являются следующие:

- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тр}}^n$), МВА (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ: 110-220; 35; 6-20);
- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тп_тр}}^n$), МВА (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ: 110-220; 35; 6-20);
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{лэп}}^n$), км (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ: 110-220; 35; 6-20; 0,4);
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{тп_лэп}}^n$), км (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ: 110-220; 35; 6-20; 0,4);
- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S_{\text{потр}}^{\text{тп}}$), МВт;
- показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S_{\text{г}}^{\text{тп}}$), МВт;
- показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S_{\text{эх}}^{\text{тп}}$), МВт;
- показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{\text{загр}}$).

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2017 год уровни значений рассматриваемого количественного показателя суммарно по всем уровням напряжения достигнуты для всех групп инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК», что позволяет Аудитору сделать вывод о достижении количественного показателя в разрезе представленных уровней напряжения.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.1.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2017 год уровни значений рассматриваемого количественного показателя суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 76,9% для групп инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

В ходе технологического и ценового аудита Аудитором выявлено, что невыполнение планового показателя обусловлено переносом срока ввода объекта «Строительство ПС 110 кВ «Медведевская» в связи с поручением Протокола совещания у Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Дворковича от 19 марта 2014 г. № АД-П9 в рамках комплексной правительственной программы по импортозамещению и созданию производственной базы, а также наладке серийного производства российского КРУЭ-110 кВ, используя компоненты отечественного производства. С учетом изложенного Аудитор считает отклонение фактического значения количественного показателя от запланированного уровня обоснованным.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.1.

в) Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Результаты проверки показали, что запланированные на 2017 год уровни значений рассматриваемого количественного показателя суммарно по всем уровням напряжения достигнуты для всех групп инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК», что позволяет Аудитору сделать вывод о достижении количественного показателя в разрезе представленных уровней напряжения.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.1.

г) Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

Результаты проверки показали, что запланированные на 2017 год уровни значений рассматриваемого количественного показателя суммарно по всем уровням напряжения достигнуты для всех групп инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК», что позволяет Аудитору сделать вывод о достижении количественного показателя в разрезе представленных уровней напряжения.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.1.

д) Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии

В ходе проверки Аудитором было выявлено наличие существенных отклонений фактических значений рассматриваемого показателя от плановых – в среднем отклонение по инвестиционным проектам составляет около 80%. Вместе с тем, по мнению Аудитора, фактическое значение показателя максимальной мощности присоединенных потребителей электроэнергии (212,0 МВт) представляется существенно заниженным, учитывая активное развитие территорий Москвы и Московской области. Аудитор отмечает, что на его запрос не были представлены данные, позволяющие выполнить проверку достоверности представленных фактических данных. В этой связи Аудитор полагает невозможным сделать вывод о достижении или не достижении значений указанного количественного показателя.

Результаты сопоставления планового и фактического значений данного количественного показателя приведены в таблице 5.1.

е) Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии

Результаты проверки показали, что запланированные на 2017 год уровни значений рассматриваемого количественного показателя достигнуты для всех групп инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.1.

ж) Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам

Согласно представленной в отчете ПАО «МОЭСК» о достижении количественных показателей инвестиционной программы информации на 2017 год не запланирована реализация проектов по осуществлению технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам. Соответствующие количественные показатели отсутствуют.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.1.

з) Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции

Согласно Методическим указаниям по расчету количественных показателей показатель степени загрузки трансформаторной подстанции для групп инвестиционных проектов и инвестиционной программы в целом не рассчитывается. Оценку достижения данного показателя в целом по ПАО «МОЭСК» возможно провести только по совокупности результатов проверки достижения плановых значений по каждому инвестиционному проекту.

При этом по ряду проектов, в результате реализации которых не предусмотрено увеличение мощности силовых (авто-) трансформаторов (80% от общего числа проектов с заданными плановыми значениями рассматриваемого количественного показателя), указано плановое значение при том, что согласно Методическим указаниям по расчету количественных показателей показатель степени загрузки трансформаторной подстанции рассчитывается для инвестиционных проектов, содержащих мероприятия по строительству или реконструкции, по результатам выполнения которых сумма номинальных мощностей силовых (авто-) трансформаторов, установленных на соответствующе подстанции, увеличивается. Данный факт указывает на некорректное заполнение плановых значений рассматриваемого количественного показателя, проекты, соответствующие указанным условиям, из проверки исключены. С учетом вышесказанного результаты проверки показателей оставшихся инвестиционных проектов, по которым верно указаны плановые значения, показали, что запланированные на 2017 год уровни значений рассматриваемого количественного показателя по 37% инвестиционных проектов достигнуты, по 63% запланированные на 2017 год уровни значений количественного показателя не достигнуты.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, МВА					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	37,2	246,8	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	23,9	101,8	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	6,3	Плановое значение достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	13,3	26,8	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	111,9	Плановое значение достигнуто
Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	695,9	535,4	Плановое значение достигнуто на 76,9% ¹
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	695,9	535,4	Плановое значение достигнуто на 76,9% ¹
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	8,3	1 098,3	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое	Г	0,0	410,3	Плановое значение достигнуто

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
	переворужение, всего				
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	8,3	56,5	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	631,6	Плановое значение достигнуто
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	2 346,0	2 474,4	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	2 346,0	2 474,4	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–
Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт					
0	Всего по инвестиционной программе ²	Г	2 429,1	212,0	–
0.1	Технологическое присоединение, всего ²	Г	2 429,1	212,0	–
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии, МВт					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	0,0	220,0	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,0	220,0	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–
Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, МВт					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	0,0	0,0	–
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–
Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции					
0	Всего по инвестиционной программе ³	Г	–	–	Плановое значение не достигнуто
Примечания: 1 Данное отклонение в основном вызвано неисполнением запланированных в рамках реализации инвестиционной программы мероприятий по проекту «Строительство ПС 110 кВ «Медведевская» (идентификационный номер Е_I-187870), которое произошло при причине принятия решения о применении в проекте оборудования КРУЭ-110 кВ производства АО ВО «Электроаппарат» в рамках исполнения решения Правительства Российской Федерации по импортозамещению основного оборудования (в соответствии с Протоколом заседания технического комитета ПАО «МОЭСК» от 11 апреля 2017 г. № 411). Без учета плановых значений по данному проекту (160 МВА) плановый уровень рассматриваемого количественного показателя достигнут на 99,9%.					

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
2 В связи с наличием, по мнению Аудитора, ошибки при формировании фактических значений показателя выполнить объективную оценку достижения запланированных в 2017 году уровней количественного показателя не представляется возможным.					
3 Согласно Методическим указаниям по расчету количественных показателей показатель степени загрузки трансформаторной подстанции для групп инвестиционных проектов и инвестиционной программы в целом не рассчитывается. Приведена оценка достижения данного показателя в целом по ПАО «МОЭСК» по совокупности результатов проверки достижения плановых значений по каждому инвестиционному проекту.					

По результатам проведенной проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, Аудитор может сделать вывод о соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации для всех рассмотренных показателей, за исключением показателя степени загрузки трансформаторной подстанции, а также показателя максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии. Аудитор рекомендует при проведении следующего ТЦА инвестиционной программы (проекта корректировки инвестиционной программы) обратить особое внимание на проверку соответствия расчетов плановых значений показателя степени загрузки трансформаторной подстанции Методическим указаниям по расчету количественных показателей, а также обратить внимание на указанные недостоверные и явно заниженные, по мнению Аудитора, сведения о величине максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии.

5.2 Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «МОЭСК», характеризующими замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, являются следующие:

- показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P_{з_тр}^n$), МВА (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ: 110-220; 35; 6-20);
- показатель замены линий электропередачи ($L_{з_лэп}^n$), км (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ: 110-220; 35; 6-20; 0,4);
- показатель замены выключателей (B_3^n), шт. (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ: 110-220; 35; 6-20; 0,4);
- показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P_{з_укрм}^n$), МВАр (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ: 110-220; 35; 6-20);
- показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta PO_{дист}$).

а) Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов

В ходе проверки Аудитором было выявлено наличие существенных отклонений фактических значений рассматриваемого показателя от плановых. При этом Аудитор выявил, что причинами указанных отклонений является ошибка при формировании плановых значений указанного количественного показателя, связанная с тем, что плановые значения указаны в ряде случаев для проектов, по результатам реализации которых предусматривается увеличение трансформаторной мощности, о чем свидетельствуют и фактические показатели по таким инвестиционным проектам.

Учитывая, что указанная ошибка носит систематический характер, выполнить объективную оценку достижения запланированных в 2017 году значений количественного показателя не представляется возможным. Такая оценка может быть выполнена Аудитором в отчетах следующих периодов в случае устранения ПАО «МОЭСК» выявленных ошибок.

Результаты сопоставления планового и фактического значений данного количественного показателя приведены в таблице 5.2.

б) Показатель замены линий электропередачи

В ходе проверки Аудитором было выявлено наличие существенных отклонений фактических значений рассматриваемого показателя от плановых – в среднем отклонение фактических значений от плановых по инвестиционным проектам составляет около 63%. При этом Аудитор выявил, что причинами отклонений, по крайней мере для 229 проектов из 889 рассмотренных, является ошибка при формировании плановых значений указанного количественного показателя, связанная с тем, что плановые значения указаны в ряде случаев для проектов, по результатам реализации которых предусматривается увеличение протяженности ЛЭП, о чем свидетельствуют и фактические показатели по таким инвестиционным проектам. Учитывая, что указанная ошибка носит систематический характер, выполнить объективную оценку достижения запланированных в 2017 году значений количественного показателя не представляется возможным. Такая оценка может быть выполнена Аудитором в отчетах следующих периодов в случае устранения ПАО «МОЭСК» выявленных ошибок.

Результаты сопоставления планового и фактического значений данного количественного показателя приведены в таблице 5.2.

в) Показатель замены выключателей

Результаты проверки показали, что запланированные на 2017 год уровни значений рассматриваемого количественного показателя суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 38,6% в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.2.

г) Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности

Результаты проверки показали, что запланированные на 2017 год уровни значений рассматриваемого количественного показателя суммарно по всем уровням напряжения достигнуты для всех групп инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК», что позволяет Аудитору сделать вывод о достижении количественного показателя в разрезе представленных уровней напряжения.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.2.

д) Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии

Согласно Методическим указаниям по расчету количественных показателей показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии для групп инвестиционных проектов и инвестиционной программы в целом не рассчитывается. При этом Аудитор отмечает, что фактическое значение рассматриваемого количественного

показателя для инвестиционной программы в целом указано.

Оценку достижения данного показателя в целом по ПАО «МОЭСК» возможно провести только по совокупности результатов проверки достижения плановых значений по каждому инвестиционному проекту. Согласно представленной в отчете о достижении количественных показателей инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» информации, на 2017 год не запланирована реализация проектов, в результате которых планируется изменение доли полезного отпуска электрической энергии.

При этом фактически в результате реализации проектов «Установка измерительных комплексов учета электроэнергии на объектах РСК (Программа перспективного развития системы учета розничного рынка электроэнергии в РЭС (МКС))» (идентификационный номер E_I-137138) и «Установка измерительных комплексов учета электроэнергии на объектах РСК (Система мониторинга потерь (Московская область))» (идентификационный номер H_I-185703) наблюдается изменение доли полезного отпуска электрической энергии в размере 0,04 и 0,34 соответственно.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.2.

Таблица 5.2 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов, МВА					
0	Всего по инвестиционной программе ¹	Г	32,2	1,7	—
0.1	Технологическое присоединение, всего ¹	Г	19,5	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего ¹	Г	12,7	1,7	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	—
Показатель замены линий электропередачи, км					
0	Всего по инвестиционной программе ¹	Г	1 425,5	690,9	—
0.1	Технологическое присоединение, всего ¹	Г	87,0	46,2	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего ¹	Г	1 338,5	643,5	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего ¹	Г	0,0	1,2	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	—
Показатель замены выключателей, шт.					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	787,0	304,0	Плановое значение достигнуто на 38,6%
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	720,0	179,0	Плановое значение достигнуто на 24,9%
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	57,0	124,0	Плановое значение достигнуто

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	1,0	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	10,0	0,0	Плановое значение не достигнуто
Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности, МВАр					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	0,0	50,0	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,0	50,0	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–
Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии					
0	Всего по инвестиционной программе ²	Г	нд	0,2	Плановое значение достигнуто
Примечания: 1 В связи с наличием ошибки при формировании плановых значений показателя выполнить объективную оценку достижения запланированных в 2017 году уровней данного количественного показателя не представляется возможным. 2 Согласно Методическим указаниям по расчету количественных показателей показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии для групп инвестиционных проектов и инвестиционной программы в целом не рассчитывается. Приведена оценка достижения данного показателя в целом по ПАО «МОЭСК» по совокупности результатов проверки достижения плановых значений по каждому инвестиционному проекту.					

По результатам проведенной проверки состава количественных показателей, характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, Аудитор делает вывод об их соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации. По результатам проведенной проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов значений количественных показателей Аудитор может сделать вывод о соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации только части плановых значений рассмотренных количественных показателей, что не позволяет сделать комплексный вывод о достижении или не достижении плановых значений количественных показателей данной группы. Аудитор констатирует, что плановые значения количественных показателей достигнуты для показателя замены устройств компенсации реактивной мощности, показателя оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии и не достигнуты для показателя замены выключателей.

Аудитор рекомендует в дальнейшем при формировании инвестиционной программы (проекта корректировки инвестиционной программы) и составлении отчетов о ее реализации:

- провести проверку правильности заполнения плановых значений количественных показателей по всем инвестиционным проектам для показателя замены силовых (авто-) трансформаторов и показателя замены линий электропередачи;

при проведении следующего ТЦА инвестиционной программы (проекта корректировки инвестиционной программы) обратить особое внимание на проверку соответствия расчетов плановых значений указанных показателей Методическим указаниям по расчету количественных показателей.

5.3 Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «МОЭСК», характеризующими повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, являются следующие:

- показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔP_{saidi});

- показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔP_{saifi}).

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

В ходе проверки Аудитор выявил наличие отклонений от Методических указаний по расчету количественных показателей в части заполнения как планового, так и фактического значения показателя оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг в разрезе групп инвестиционных проектов и инвестиционной программы в целом. Аудитор отмечает, что плановые и фактические значения рассматриваемого количественного показателя согласно Методическим указаниям по расчету количественных показателей должны быть указаны как по группам инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной

программе, так и в разбивке по разделам «Москва» и «Московская область».

При этом результаты оценки указанного показателя по отдельным инвестиционным проектам показывают, что запланированные уровни количественного показателя достигнуты для 58 проектов из 298 проектов (в 19,5% случаев), для которых плановые значения указанного показателя не равнялись нулю.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.3.

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

В ходе проверки Аудитор выявил наличие отклонений от Методических указаний по расчету количественных показателей в части заполнения как планового, так и фактического значения показателя оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг в разрезе групп инвестиционных проектов и инвестиционной программы в целом. Аудитор отмечает, что плановые и фактические значения рассматриваемого количественного показателя согласно Методическим указаниям по расчету количественных показателей должны быть указаны как по группам инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе, так и в разбивке по разделам «Москва» и «Московская область».

При этом результаты оценки указанного показателя по отдельным инвестиционным проектам показывают, что запланированные уровни количественного показателя достигнуты для 48 проектов из 275 проектов (в 17,5% случаев), для которых плановые значения указанного показателя не равнялись нулю.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.3.

Таблица 5.3 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя*		Результаты проверки
			План	Факт	
Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	-0,02011 (298)	0,00000 (415)	Плановое значение достигнуто в 19,5% случаев (58 проектов)
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,00000 (0)	0,00000 (3)	–
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	-0,02011 (298)	0,00000 (409)	Плановое значение достигнуто в 19,5% случаев (58 проектов)
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,00000 (0)	0,00000 (3)	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,00000	0,00000	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,00000	0,00000	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,00000	0,00000	–
Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	-0,00972 (275)	0,00000 (349)	Плановое значение достигнуто в 17,5% случаев (58 проектов)
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,00000 (0)	0,00000 (3)	–
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего*	Г	-0,00972 (275)	0,00000 (343)	Плановое значение достигнуто в 17,5% случаев (58 проектов)
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,00000 (0)	0,00000 (3)	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,00000	0,00000	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,00000	0,00000	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,00000	0,00000	–
Примечание: В скобках указано количество проектов, для которых плановые (фактические) значения количественного показателя не равнялись нулю.					

По результатам проведенной проверки правильности состава количественных показателей, характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, Аудитор делает вывод об их соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации. По результатам проведенной проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов значений количественных показателей Аудитор не может сделать вывод об их соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации. Аудитор рекомендует сетевой организации придерживаться Методических указаний по расчету количественных показателей при заполнении плановых и фактических значений рассматриваемых показателей по группам инвестиционных проектов и инвестиционной программе в целом. В отсутствии как корректных плановых, так и корректных фактических значений в целом по инвестиционной программе, Аудитор может только косвенно оценить степень достижения количественных показателей указанного типа на основании анализа числа инвестиционных проектов, для которых плановые значения количественных показателей были достигнуты. При применении указанного подхода (совокупная оценка по результатам проверки достижения плановых значений для каждого инвестиционного проекта). Аудитор может сделать вывод, что плановые значения количественных показателей были достигнуты в целом в 18,5% случаев.

5.4 Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «МОЭСК», характеризующими повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, являются следующие:

- показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{\text{сд_тпр}}$);
- показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N_{\text{сд_тпр}}^{\text{нс}}$).

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

В ходе проверки Аудитором было выявлено наличие существенных отклонений фактических значений рассматриваемого показателя от плановых. Характер выявленных отклонений (в среднем отклонение по инвестиционным проектам составляет около 78%) позволяет Аудитору сделать объективный вывод о наличии ошибки в представленных данных. Вместе с тем Аудитор не может однозначно идентифицировать место возникновения ошибки (при формировании плановых или (и) фактических значений рассматриваемого количественного показателя), поскольку Аудитор не может подтвердить достоверность фактических данных, представленных в рамках рассматриваемого раздела отчета о реализации инвестиционной программы за 2017 год, в связи с отсутствием ответа сетевой организации на данный пункт запроса Аудитора, а анализ соответствия расчетов плановых значений Методическим указаниям по расчету

количественных показателей является предметом ТЦА инвестиционной программы. При этом Аудитор подтверждает соответствие плановых значений рассматриваемого количественного показателя плановым значениям утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК».

В связи с вышесказанным выполнить объективную оценку достижения запланированных в 2017 году уровней количественного показателя не представляется возможным. Такая оценка может быть выполнена Аудитором в отчетах следующих периодов в случае устранения ПАО «МОЭСК» выявленных ошибок.

Результаты сопоставления планового и фактического значений данного количественного показателя приведены в таблице 5.4.

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

В ходе проверки Аудитором было выявлено наличие существенных отклонений фактических значений рассматриваемого показателя от плановых. Характер выявленных отклонений (фактическое значение в 163 раза превышает плановое) позволяет Аудитору сделать объективный вывод о наличии ошибки в представленных данных. Вместе с тем Аудитор не может однозначно идентифицировать место возникновения ошибки (при формировании плановых или (и) фактических значений рассматриваемого количественного показателя), поскольку Аудитор не может подтвердить достоверность фактических данных, представленных в рамках рассматриваемого раздела отчета о реализации инвестиционной программы за 2017 год, в связи с отсутствием ответа сетевой организации на данный пункт запроса Аудитора, а анализ соответствия расчетов плановых значений Методическим указаниям по расчету количественных показателей является предметом ТЦА инвестиционной программы. При этом Аудитор подтверждает соответствие плановых значений рассматриваемого количественного показателя плановым значениям утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК».

В связи с вышесказанным выполнить объективную оценку достижения запланированных в 2017 году уровней количественного показателя не представляется возможным. Такая оценка может быть выполнена Аудитором в отчетах следующих периодов в случае устранения ПАО «МОЭСК» выявленных ошибок.

Результаты сопоставления планового и фактического значений данного количественного показателя приведены в таблице 5.4.

Таблица 5.4 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения					
0	Всего по инвестиционной программе*	Г	10 686,0	7 863,0	—
0.1	Технологическое присоединение, всего*	Г	10 686,0	7 862,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего*	Г	0,0	1,0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	—
Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения					
0	Всего по инвестиционной программе*	Г	39,0	6 346,0	—
0.1	Технологическое присоединение, всего*	Г	39,0	6 345,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего*	Г	0,0	1,0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	—
Примечание: В связи с наличием ошибки при формировании плановых или (и) фактических значений показателя выполнить объективную оценку достижения запланированных в 2017 году уровней данного количественного показателя не представляется возможным.					

По результатам проведенной проверки состава количественных показателей, характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, Аудитор делает вывод об их соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации. По результатам проведенной проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов значений количественных показателей Аудитор не может сделать вывод об их соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации. Аудитор рекомендует придерживаться Методических указаний по расчету количественных показателей при заполнении фактических значений, а также при проведении следующего ТЦА инвестиционной программы (проекта корректировки инвестиционной программы) сетевой организации обратить особое внимание на проверку соответствия расчетов плановых значений указанных показателей Методическим указаниям по расчету количественных показателей. Вместе с тем Аудитор отмечает, что число исполненных обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения по объему исполненных договоров в целом по ПАО «МОЭСК» фактически сложились выше представленных в отчете плановых значений (14 209 против 10 725 по плану).

5.5 Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «МОЭСК», характеризующими выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, являются следующие:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн руб. ($\Phi^{ТЗ}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, млн руб. ($\Phi^{ОИВ}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, млн руб. ($\Phi^{ТРР}$).

а) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства

Результаты проверки показали, что запланированные на 2017 год уровни значений рассматриваемого количественного показателя в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК» достигнуты.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.5.

б) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти

Согласно представленной в отчете ПАО «МОЭСК» о достижении количественных показателей инвестиционной программы информации на 2017 год не запланирована

реализация мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти. Соответствующие количественные показатели отсутствуют.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.5.

в) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии

Согласно представленной в отчете ПАО «МОЭСК» о достижении количественных показателей инвестиционной программы информации на 2017 год не запланирована реализация мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии. Соответствующие количественные показатели отсутствуют.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.5.

Таблица 5.5 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн руб.					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	26 652,3	32 034,3	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	26 652,3	22 654,2	Плановое значение достигнуто на 85,0%
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	7 172,7	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	1 396,7	Плановое значение достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	627,1	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	2,4	Плановое значение достигнуто
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	181,1	Плановое значение достигнуто
Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, млн руб.					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	0,0	0,0	–
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–
Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, млн руб.					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	0,0	0,0	–
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое	Г	0,0	0,0	–

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
	перевооружение, всего				
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–

По результатам проведенной проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, Аудитор делает вывод об их соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации.

5.6 Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «МОЭСК», характеризующими обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности, являются следующие:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн руб. ($\Phi^{ит}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации, млн руб. ($\Phi^{хo}$).

а) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры

Результаты проверки показали, что запланированные на 2017 год уровни значений рассматриваемого количественного показателя в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК» достигнуты.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.6.

б) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации

В ходе проверки Аудитором было выявлено наличие существенных отклонений фактических значений рассматриваемого показателя от плановых. Характер выявленных отклонений (в среднем отклонение по инвестиционным проектам составляет около 98%) позволяет Аудитору сделать объективный вывод о наличии ошибки в представленных данных. Вместе с тем Аудитор может однозначно идентифицировать возникновение ошибки при формировании плановых значений рассматриваемого количественного показателя, поскольку фактические значения рассматриваемого количественного показателя подтверждаются данными отчета об исполнении плана финансирования инвестиционной программы. При этом Аудитор подтверждает соответствие плановых значений рассматриваемого количественного показателя плановым значениям утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК».

В связи с вышесказанным выполнить объективную оценку достижения

запланированных в 2017 году уровней количественного показателя не представляется возможным. Такая оценка может быть выполнена Аудитором в отчетах следующих периодов в случае устранения ПАО «МОЭСК» выявленных ошибок.

Результаты сопоставления планового и фактического значений данного количественного показателя приведены в таблице 5.6.

Таблица 5.6 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн руб.					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	0,0	38,7	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,0	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	1,9	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	36,8	Плановое значение достигнуто
Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации, млн руб.					
0	Всего по инвестиционной программе*	Г	20 468,7	1 124,9	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,0	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего*	Г	15 244,1	0,0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего*	Г	1 517,5	0,0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего*	Г	3 707,1	1 124,9	—
Примечание: В связи с наличием отклонения от Методических указаний по расчету количественных показателей в части заполнения планового значения показателя выполнить объективную оценку достижения запланированных в 2017 году уровней количественного показателя не представляется возможным.					

По результатам проведенной проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов значений количественных показателей Аудитор может сделать вывод о соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации части рассмотренных показателей. Для показателя объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации Аудитор рекомендует при проведении следующего ТЦА инвестиционной программы (проекта корректировки инвестиционной программы) обратить особое внимание на проверку соответствия расчета плановых значений указанного показателя Методическим указаниям по расчету количественных показателей.

5.7 Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественным показателем ПАО «МОЭСК», характеризующим инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, является объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ($\Phi_{нэ}$, млн руб. с НДС).

Согласно представленной в отчете ПАО «МОЭСК» о достижении количественных показателей инвестиционной программы информации на 2017 год не запланирована реализация мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики. Соответствующие количественные показатели отсутствуют.

5.8 Общие выводы по результатам проведенной проверки

В рамках технологического и ценового аудита проведена проверка достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей инвестиционной программы ПАО «МОЭСК», а также правильность выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей.

Из общего числа количественных показателей, характеризующих деятельность ПАО «МОЭСК», в 2017 году в ходе реализации инвестиционной программы были достигнуты в полном объеме плановые значения 12 количественных показателей, для одного количественного показателя, средний уровень достижения планового значения по которому составляет около 77%, при оценке невыполнения годового плана необходимо учитывать наличие внешних факторов по отношению к компетенции менеджмента ПАО «МОЭСК», вследствие которых произошло данное невыполнение. Указанное обстоятельство делает невозможным констатацию факта необоснованного недостижения данного количественного показателя. Причины, повлекшие отклонение от запланированных уровней количественных и целевых показателей, рассмотрены в соответствующем разделе Заключения по оценке эффективности реализации инвестиционной программы. При этом для шести количественных показателей Аудитор полагает невозможным выполнить проверку достижения плановых значений, и, как следствие, анализ причин отклонений данных количественных показателей от запланированного уровня Аудитор считает нецелесообразным. Проверка достижения

запланированных уровней для данных количественных показателей может быть выполнена Аудитором в отчетах следующих периодов в случае устранения ПАО «МОЭСК» выявленных ошибок.

По результатам проведенной проверки Аудитор констатирует наличие отклонений от Методических рекомендаций по расчету количественных показателей при формировании части количественных показателей раздела 7 отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» в 2017 году. В отношении тех показателей, соответствие расчетов значений которых нормативным правовым актам Российской Федерации либо невозможно подтвердить, либо не подтверждается, Аудитор рекомендует:

- придерживаться Методических указаний по расчету количественных показателей при заполнении фактических значений;
- при составлении отчетности в следующем отчетном периоде учесть замечания Аудитора по всем инвестиционным проектам для количественных показателей, указанных в настоящем разделе Заключения;
- при проведении следующего ТЦА инвестиционной программы (проекта корректировки инвестиционной программы) обратить особое внимание на проверку соответствия расчетов плановых значений указанных в настоящем разделе Заключения количественных показателей Методическим указаниям по расчету количественных показателей.

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 (ред. от 7 июня 2017 г.) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (с изменениями и дополнениями, вступившими в силу с 29 сентября 2017 г.).

Также при анализе были учтены:

- решения протокола совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27 апреля 2016 г. № 09-976-пр «О форматах отчетности по исполнению инвестиционных программ сетевых компаний за 1 квартал 2016 года»;

- материалы, переданные ПАО «МОЭСК» в рамках ответа на письмо Аудитора от 10 апреля 2018 г. № 71М 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 разделах (формах) отчета об исполнении инвестиционной программы за 2017 год, а также данные, представленные в раскрытых в составе отчета за 2017 год 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 Раздел 1. Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИП за 2017 г. общий объем финансирования инвестиционных проектов составил 33 197,84 млн руб. при плане 34 945,99 млн руб. (с НДС). К финансированию было запланировано 3 819

инвестиционных проектов (групп инвестиционных проектов)¹.

Из общего числа проектов по 2 189 проектам объемы финансирования составили величину меньше планового значения, по 1 175 проектам – большую, без отклонений от плана финансирования – 455 проектов (таблица 6.1). При этом необходимо отметить, что в отчете об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 2017 г. имели место проекты с внеплановым финансированием (вид «факт вне плана») в количестве 873 проектов.

Таблица 6.1 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана ее финансирования инвестиционной программы за 2017 г.»

№ п/п	Показатель	Объем финансирования, млн. руб. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				по финансированию	по количеству проектов
1.	План финансирования (2017 год)	34 945,99	3819	-	-
2.	Отклонение от предусмотренных плановых значений на 2017 год, в том числе:	-3 837,24	3364	100,0	100,0
2.1.	Невыполнение плана по финансированию	-9 286,76	2189	242,0	64,5
2.2.	Финансирование, превышающее плановый объем	5 449,53	1175	-142,0	35,5
3.	Без отклонений	1 092,35	455	-	-
4.	Финансирование вне плана, в том числе:	1 239,95	873	100,0	100,0
4.1.	Проекты, не включенные в план 2017 года				
4.2.	Проекты, профинансированные в рамках годовых лимитов	1 240,88	867	100,1	99,3
4.3.	Проекты, с отрицательной величиной финансирования	-0,93	6	-0,07	0,7

Из общего числа проектов с зафиксированными отклонениями (4 237 ед.) выявлено 730 проектов, для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на 01.01.2018 в прогнозных ценах соответствующих лет не является отрицательным, в связи, с чем в соответствии с положениями пункта 29 Правил заполнения отчетных форм раскрытия сетевой организацией информации об исполнении инвестиционной программы, форм графика реализации инвестиционной программы и плана годовой комплексной программы закупок для целей реализации инвестиционной программы, рекомендованных Минэнерго России (протокол совещания от 27 апреля 2016 г. № 09-976-пр), (далее – Правила заполнения отчетных форм) для указанных проектов может не указываться причина отклонения. По оставшимся проектам, для которых имеет место отклонение объемов финансирования в 2017 году от планового значения (3 507 ед.), в соответствующем разделе отчета об исполнении ИП за 2017 год указаны причины отклонения, что соответствует требованиям Правил заполнения

¹ 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.

отчетных форм.

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 фактических объемов финансирования над плановыми значениями в 2017 году, проведенный Аудитором анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхнормативного финансирования проектов был вызван, прежде всего, корректировкой графиков выполнения работ, а также выполнением работ в целях исполнения договоров на технологическое присоединение.

Для проектов, характеризующихся недофинансированием в 2017 году, 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;

– невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками и поставщиками.

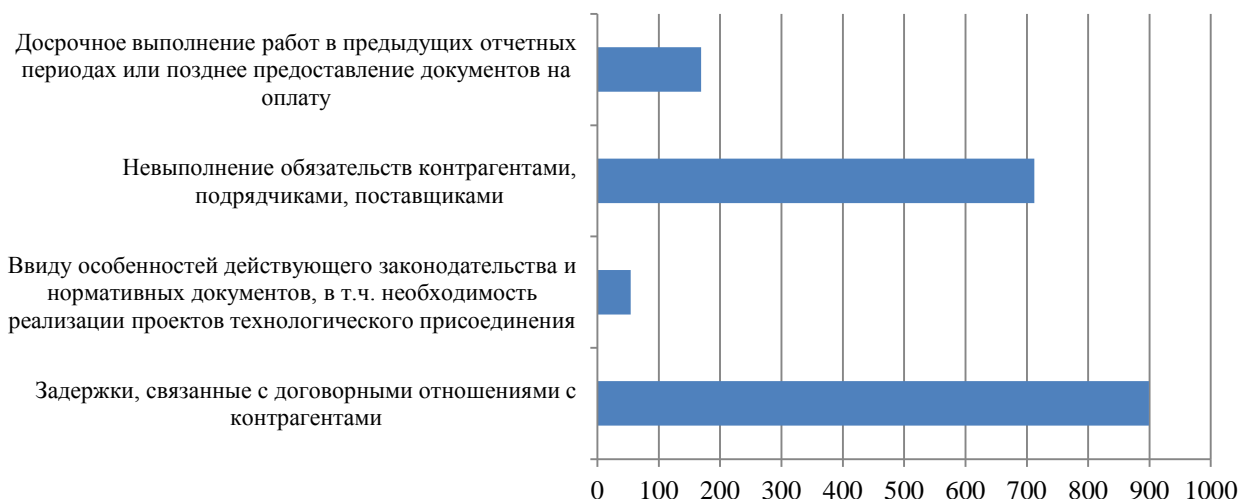


Рисунок 6.1 – Распределение количества проектов по причинам их недофинансирования, указанным в отчете об исполнении ИП за 2017 год

Таблица 6.2 – Распределение проектов по причинам их недофинансирования, указанным в отчете об исполнении ИП за 2017 год

№ 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	899	-3 872,0	-71%
2	Ввиду особенностей действующего законодательства и нормативных документов, в т.ч. необходимость реализации проектов технологического присоединения	54	-1 233,3	-22%
3	Невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками, поставщиками	712	-3 617,7	-64%
4	Досрочное выполнение работ в предыдущих отчетных периодах или позднее предоставление документов на оплату	169	-398,2	-46%

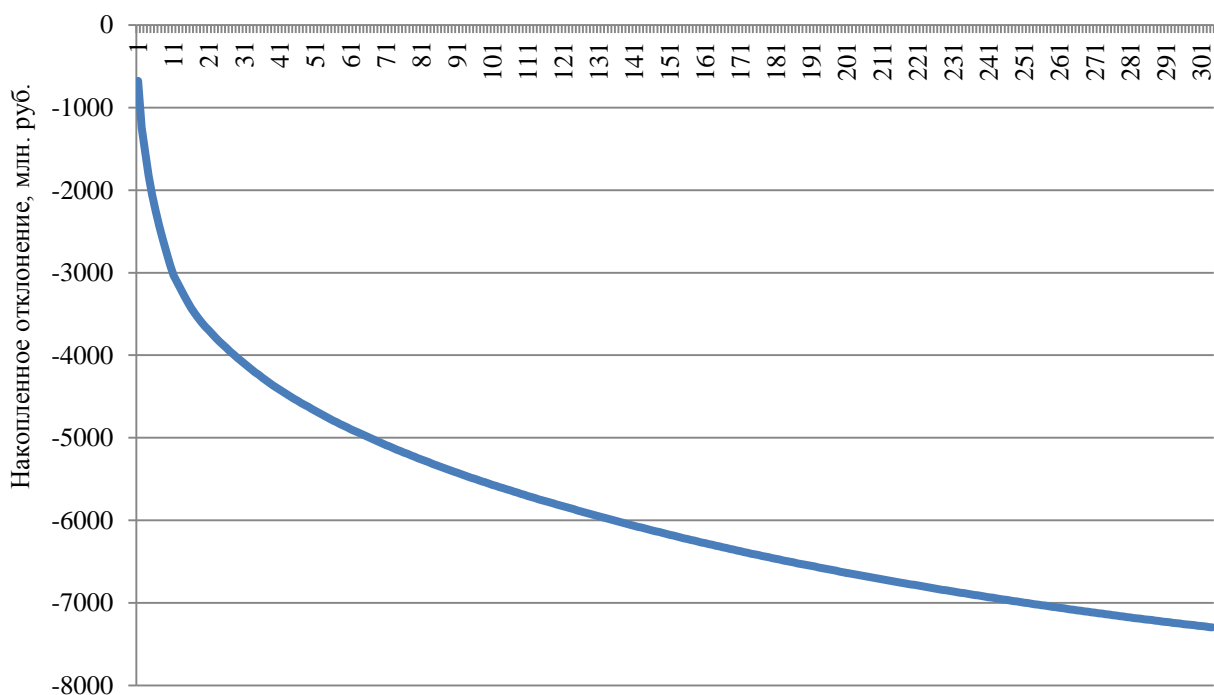
При этом в рамках анализа Аудитором принят следующий подход к оценке уровня влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового плана финансирования по таким проектам – таблица 6.3.

Таблица 6.3 – Оценка уровня негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового плана финансирования по таким проектам

Отношение объема недофинансирования инвестиционных проектов на конец отчетного года к общему объему финансирования, запланированному на 2017 год	Оценка уровня влияния отклонения на недостижение 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 ИП за 2017 год в целом было установлено, что в составе реализуемых проектов присутствуют относящиеся как к группе с высоким, так и с повышенным уровнем влияния их отклонений в рамках отчетных периодов на достижение плановых объемов финансирования.

Приведенные в анализируемом разделе отчета об исполнении ИП за 2017 год данные показывают (рисунок 6.2), что около 80% суммарного недофинансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы в 2017 году обеспечивают 304 инвестиционных проекта (групп инвестиционных проектов) из 1 834, суммарная величина недофинансирования которых – 7 297 млн руб. Сведения о таких проектах приведены в таблице 6.4.



*Рисунок 6.2 – Объем недофинансирования по инвестиционным проектам, обеспечивающим около 80% суммарного недофинансирования (проекты расположены слева направо по величине объема недофинансирования – от большей к меньшей), млн руб.
с НДС*

Таблица 6.4 – Инвестиционные проекты (группы инвестиционных проектов), обеспечивающие ключевой объем недофинансирования инвестиционной программы по итогам 2017 года

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
2.1.1.1	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	17 716	3 405	2 728	-677	-20%
1.1.4.1	Строительство ПС 110 кВ "Медведевская"	Е_I-187870	1 641,76	1 335,18	774,54	-560,64	-42%
1.6	Приобретение производственной базы для размещения в собственном здании 25-го РЭР МКС	Н_P-000696	300,00	300,00	0,00	-300,00	-100%
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-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	Н_I-180562	429,57	369,59	80,77	-288,82	-78%
2.1.1.2	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	г	2 669	812	577	-234	-29%
1.1.4.2	Реконструкция КВЛ 110 кВ "Фили-Ходынка с отп." (переустройство воздушного участка в кабель, увеличение пропускной способности кабельного участка и организация заходов на ПС "Шелепиха")	Е_I-184437	690,99	291,54	95,93	-195,62	-67%
1.1.1.3	Строительство нов. СП-1,2, ТП-1,2,3,4 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП-5 с тр-ми 2х2000, 4КЛ-20 кВ от ПС 716	Н_I-180916	478,75	478,75	286,51	-192,24	-40%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	Кожевническая, ПС 869 Берсенеvская до СП-1,2, 4КЛ-20 кВ от СП-1 до СП-2, 106КЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Варварка, вл.6.						
1.1.1.2	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	г	5 019	1 096	938	-158	-14%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 35 кВ "Троицкая-Внуково" с установкой стальных опор, провода АС, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО	H_I-185448	154,87	153,11	0,00	-153,11	-100%
1.1.4.2	Реконструкция КЛ 110 кВ "Тропарево – Теплый Стан №1, №2"	E_I-184435	336,08	323,95	176,36	-147,59	-46%
1.6	Обеспечение технологического мониторинга и мониторинга безопасности энергообъектов МВС-филиала ПАО "МОЭСК" на ЧМ по футболу 2018 г. и передача информации в Ситуационно-аналитический центр ЧМ по футболу 2018 г. в г.Москве на базе САЦ ПАО "МОЭСК"	H_I-190467	257,11	125,76	0,47	-125,29	-100%
1.1.1.3	Строительство 2-х РП-10 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от ячеек №115, №217 с.ш. РУ-10 кВ ПС №843 Говорово до ячеек с.ш. РУ-10 кВ вновь сооружаемого РП №1 и РП №2, строительство двух КЛ-10 кВ от яч. №208 и №315 с.ш. РУ-10 кВ ПС №677 Теплый Стан до яч. с.ш	H_I-194089	237,80	85,59	1,14	-84,45	-99%
1.2.2.1	Реконструкция КЛ 110 кВ ф.ГЭС-1 - ТЭЦ-12 № 1, № 2 с образованием заходов КЛ 110 кВ на ПС Берсенеvская	E_I-184432	98,53	87,67	6,05	-81,63	-93%
1.1.1.3	Строительство РП-1, РТП-2 с тр-ми 2х1600кВА, 17КЛ-10 кВ, РП-3, РТП-4 с тр-ми 2х1600кВА, ТП-1, ТП-2 с тр-ми 2х1600 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Усачева,	E_I-136751	197,29	171,90	90,53	-81,37	-47%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	вл.11						
1.3.2	Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110/10/6 "Тушино"	Е_I-184495	139,96	97,62	19,36	-78,26	-80%
1.2.1.1	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ ПС 220 кВ Южная	Н_I-197880	390,54	321,94	248,90	-73,04	-23%
1.2.1.1	Реконструкция ПС 193 "Троицкая", замена масляных выключателей 110 кВ	Н_I-186340	64,57	62,22	0,02	-62,19	-100%
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС №14 "Апаренки", в т.ч. ПИР, МО, Ленинский район, п. Развилка, 50:21:0050321:233	Н_I-188612	80,88	59,51	0,89	-58,62	-99%
1.6	Приобретение автогидроподъемников АГП 36 Т на шасси КАМАЗ 43118 (6х6) (ОНМ-2017)	Н_P-001230	53,50	53,50	0,00	-53,50	-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	Н_I-158365	69,32	48,53	0,00	-48,53	-100%
1.1.4.2	Реконструкция КЛ 110 кВ "Елоховская-Лефортово 1, 2"	Е_I-184448	99,34	79,08	31,04	-48,04	-61%
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	Е_I-171332	371,53	47,04	0,20	-46,84	-100%
2.1.1.3	Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от 2-х своб-х яч. на разных с.ш. РУ-10 кВ ПС Нарофоминск, до новых СП-10 кВ (№1, №2), в т.ч. ПИР, МО, Наро-Фоминский р-н, г.Наро-Фоминск (протяженность линии 12 км)	Н_I-198888	53,38	53,38	7,76	-45,62	-85%
1.1.4.2	Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово-Чертаново с отп.	Е_I-184458	179,41	152,15	109,14	-43,01	-28%
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-	Н_I-180460	159,24	50,76	10,76	-40,00	-79%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	10 кВ №1 до проект. РП-10 кВ №2, в т.ч. ПИР, МО, г. Домодедово						
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	384,35	64,52	25,28	-39,24	-61%
1.3.2	Реконструкция "КЛ 110 кВ Динамо - Гражданская № 1, № 2"	E_I-184434	369,57	292,08	252,90	-39,18	-13%
1.1.1.3	Строительство двух РП-10 кВ, 4х ПКЛ от РУ-10 кВ ПС №843 "Говорово", в т.ч. ПИР, Москва, п. Московский, в районе д. Румянцево	H_I-162377	119,06	81,98	44,40	-37,57	-46%
1.1.1.3	Строительство КЛ-10кВ от ПС-622 до нов. РТП (строит заявитель), КЛ-10кВ от ПС-780 до нов. РТП, в т.ч. ПИР: г.Москва, Госпитальная пл., д.3	H_I-162132	53,09	37,16	0,01	-37,15	-100%
1.6	Проектные работы по переводу единого ЦДП ОТ и СУ МКС - филиала ПАО "МОЭСК" на автоматизированную платформу оперативно-технологического управления SCADA/DMS/OMS, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Садовническая, д.36	H_I-181478	36,71	36,71	0,00	-36,71	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП-1,2 с тр-ми 2х1250 кВт, РКЛ-10 кВ от РТП-14053 до РТП-12031 с зах. в ТП-2, от ТП-2 до РТП-21131 с зах. в ТП-1, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Маршала Новикова, вл.23	E_I-145383	43,64	35,51	0,08	-35,43	-100%
1.1.1.3	Строительство нов.РТП с тр.4х1250кВА,ПКЛ-10кВ от ПС 793 до нов.РТП,ПКЛ-10кВ от нов.РТП до ПКЛ напр.ТЭЦ 16 - РТП 12150,ПКЛ-10кВ от ПС 793 до РТП 12150,6РКЛ-10кВ; в РП 15102 устан. 2 ячейки, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Пехотная, д.3, стр.3,4,5,6	E_I-128056	120,31	108,33	73,82	-34,51	-32%
1.2.2.1	Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово-Южная от ПП	E_I-184456	69,81	51,26	16,77	-34,49	-67%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	37 до ПП 35						
1.2.1.1	Реконструкция ПС-220 кВ №305 "Новобратцево", ограничение токов короткого замыкания (ОТКЗ) в районе электрической сети	E_I-110093	174,68	96,56	62,81	-33,75	-35%
1.6	Комплекс работ по обеспечению технологического мониторинга энергообъектов ПАО "МОЭСК" на Чемпионате мира по футболу 2018г. и передаче информации в САЦ ЧМ-2018, в т.ч. ПИР: г.Москва	H_I-190977	57,47	36,20	3,49	-32,71	-90%
1.4	Строительство КЛ 220 кВ "Автозаводская-Южная 4, 5"	E_I-184441	63,76	32,59	0,24	-32,35	-99%
1.1.4.2	Реконструкция кабельных участков КВЛ 220 кВ "Бутырки - Владыкино" от ПС Владыкино до ПП 206 и от ПС Бутырки до ПП 215	E_I-184454	62,61	40,38	8,85	-31,54	-78%
2.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ Одинцово с установкой тр-ров 2х63МВА(110/10), 2х80МВА(110/35/6), сооружением КРУЭ-110кВ, заменой выключателей ОРУ-35кВ, ЗРУ-10кВ, ЗРУ-6кВ	E_I-101231	842,71	36,55	5,17	-31,38	-86%
1.1.4.2	Реконструкция "КЛ 110 кВ Сити - Маяковская № 1, № 2"	E_I-184433	50,95	33,65	3,46	-30,19	-90%
1.1.1.3	Строительство ТП-1,2 с тр-ми 2х400кВА, 2х630кВА, 4КЛ-10кВ от ТП-1 до КЛ напр. ТП 17772 – ТП 17773, до ТП 17772, 2КЛ-10кВ от КЛ напр. ТП 19521 – ТП 20836 до КЛ напр. ТП 19521 – ТП 20836 с заходом в ТП-2, в т.ч. ПИР: г.Москва, Батайский пр.	H_I-190007	43,28	29,96	1,87	-28,09	-94%
1.1.1.3	Строительство РТП с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от РТП до ПС-91, ПС-386, ТП-1,2 с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от РТП до ТП-1,2, 2КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-2, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Шарикоподшипниковская, д.11, стр.9	H_I-162385	58,82	32,68	5,22	-27,46	-84%
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, 2ПКЛ-10 кВ от яч. 109,209 РУ-10 кВ ПС-836 "Слобода", в т.ч. ПИР МО,	E_I-150501	52,41	32,36	4,94	-27,41	-85%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	Истринский р-н, Падиково д. (протяженность линии 5,5 км)						
1.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от ячеек с.ш. РУ-10 кВ ПС №781 110/35/10 кВ Леоново до ячеек с.ш. РУ-10 кВ вновь сооружаемого РП-10 кВ, г. Москва, Первомайское п., вблизи д. Рогозинино	Н_I-188974	117,10	27,28	0,00	-27,28	-100%
2.6	Модернизация системы технологического мониторинга энергообъектов ЗЭС на ЧМ по футболу 2018 года и передача информации в Ситуационно-аналитический центр ЧМ в г.Москве и МО на базе САЦ ПАО "МОЭСК"	Н_I-186066	28,48	28,48	2,09	-26,38	-93%
1.1.1.3	Строительство КЛ-10кВ для электроснабжения участка 4-го транспортного кольца от ш. Энтузиастов до Измайловского ш.+ дополнение к ТУ Пр-ка ПКЛ 10кВ	Е_I-105481	84,01	42,14	16,17	-25,97	-62%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-220 кВ "Чоботы - Ясенево 1, 2", ВЛ-110 кВ "Очаково - Коньково" и ВЛ-1 10 кВ "Теплый Стан - Ясенево", ВЛ-1 10 кВ "Ясенево - Гавриково 1, 2" в районе пересечения Калужского шоссе с МКАД при въезде в Новую Москву, в т.ч. ПИР	Н_I-187135	35,75	25,91	0,42	-25,49	-98%
1.2.1.1	Реконструкция ПС №835 "Гражданская" с сооружением КРУЭ-220кВ и КРУЭ-110кВ	Е_I-187866	695,12	25,75	0,77	-24,98	-97%
1.1.4.2	Реконструкция участка "КЛ 110 кВ Елоховская - Андроньевская 1, 2 с отпайкой на ПС Яузская" от ПС "Яуза" до колодца № 13"	Е_I-184453	43,34	27,95	3,10	-24,85	-89%
1.6	Приобретение индикаторов повреждений воздушных линий 6-35кВ FI-3A1F (ОНМ-2017)	Н_P-001306	24,66	24,66	0,00	-24,66	-100%
1.6	Приобретение автогидроподъемника ПСС-131.22Э на шасси КАМАЗ-43502 (ОНМ-2017)	Н_P-001241	24,29	24,29	0,00	-24,29	-100%
2.3.2	Реконструкция ВЛ Кудиново – Минеральная	Е_I-124592	111,93	42,16	17,87	-24,29	-58%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
1.2.1.2	Модернизация локальной противоаварийной автоматики (АОПО, АОСН) ПС Маяковская, ПС Центральная, ПС Сити, ПС Зубовская, ПС Никитская.	E_I-184610	35,33	24,12	0,00	-24,12	-100%
1.2.1.1	Реконструкция ПС "Центральная" 220/110 кВ, сооружение КРУЭ	E_I-187874	82,28	23,65	0,02	-23,62	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП-10 кВ, ЗТП-10 кВ, ПКЛ-10 кВ от яч.412 ПС №843 "Говорово" до сек.1 РТП-1, 2хПКЛ-10 кВ от сек.2,3 РТП-1 до сек.2,3 РТП-2. 2хПКЛ-10 кВ от яч.1 ПС №554 "Чоботы" до сек.1 РТП-2, ПКЛ-10 кВ от яч.503 ПС №843 "Говорово" до сек.4 РТП-2, в т.ч. ПИР, МО, Ленинский р-н, Московский с.о., п. Румянцево	E_I-155146	24,41	24,41	0,80	-23,61	-97%
2.1.1.3	Строительство 2КЛ-10 кВ от ячеек 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ ПС №613 "Пролетарий", 2 ячейки, 2 СП, в т.ч. ПИР. Московская область, Серпуховский р-н, д. Петровское	H_I-168787	22,02	22,02	0,00	-22,02	-100%
2.1.1.3	Строительство 2КЛ-10кВ от проект. ячеек в РУ-10кВ ПС №617 "Сырово", 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, вблизи д. Борисовка	H_I-189052	25,33	25,33	3,44	-21,89	-86%
2.1.1.3	Строительство 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС-836 "Слобода", в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, д.Веледниково (протяженность линии 7,5 км)	H_I-168677	27,77	24,62	3,30	-21,32	-87%
2.1.1.3	Строительство 2хСП-10 кВ, 2хКЛ-10 кВ, установка 2-х ячеек на разных секциях шин РУ-10 кВ ПС №485 "Борисово", в т.ч. ПИР, МО, Ленинский р-н, с/п Развилковское, с.Беседы	E_I-149099	26,19	21,16	0,00	-21,16	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 18254 - РТП 27065, 6КЛ-0,4 кВ от новой ТП до стены фасада здания, в стороу ВРЩ-0,4 кВ 1,3, в т.ч. ПИР: г.Москва,	H_I-188151	21,49	21,49	0,44	-21,05	-98%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	ул.Летчика Бабушкина, влад.41						
1.1.1.3	Строительство РТП с тр-ми 2х1600 кВА, 2ПКИ-10 кВ от ПС «Рижская» (яч.41), ПС «Ростокино» (яч.14) до РТП, ТП с тр-ми 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	H_I-165884	70,71	21,21	0,18	-21,03	-99%
2.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ "Болятино" № 309 с установкой тр-ров 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ, ЗРУ-6кВ на элегазовые	E_I-106282	173,94	27,41	6,99	-20,41	-74%
1.1.4.2	Реконструкция кабельного участка КВЛ 110кВ "Ходынка-ТЭЦ-16 I цепь, II цепь"	E_I-184460	66,52	43,28	23,15	-20,13	-47%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 596 "Красногорка" с установкой АИИС КУЭ, АИИС ККЭ, каналов связи и систем ТМ	H_I-198136	27,56	20,07	0,00	-20,07	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП-713, ПС-59 "Вороново" с заменой неизолированного провода на СИП-2, БМКТП-630 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, с.п. Вороновское, д. Юрьевка	H_I-163069	25,02	20,01	0,00	-20,01	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП КЛ напр. РТП 21099 - ТП 27590, 4КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до фасада здания, в т.ч. ПИР: г.Москва, ТПУ "Соколиная гора", тер-ия ограничена 9-й и 8-й ул.Соколиной горы, Окружным пр., СВХ	H_I-189153	19,98	19,67	0,00	-19,67	-100%
1.1.1.3	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	H_I-168664	392,57	27,79	8,37	-19,42	-70%
1.2.1.2	Модернизация автоматизированной территориально-распределённой модульной системы защиты периметра и оборудования электроподстанций высокого напряжения	E_P-000589	138,18	19,88	0,70	-19,18	-96%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
1.1.4.2	Реконструкция ПКЛ-10 кВ от ПС «Рижская» (яч.56) до КЛ напр. ПС «Ростокино» (яч.14) – РТП-12114, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Маломосковская,вл.14	H_I-165885	22,14	19,06	0,02	-19,04	-100%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-рами 2х1600кВА, 2КЛ-10кВ от нов.ТП до ТП-20685, 4КЛ-10кВ от нов.ТП до КЛ напр. РТП18090-ТП22765, в т.ч.ПИР: г.Москва, Новослободская, д.4	H_I-163483	18,95	18,95	0,00	-18,95	-100%
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	119,59	20,47	1,90	-18,58	-91%
1.4	Строительство новой БРТП взамен РТП 2774 и ТП 2805, 5КЛ-10 кВ, 11КЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, Кожевнический пр-д, влад.4	H_I-161281	41,84	23,39	4,87	-18,52	-79%
1.2.1.2	Модернизация систем охранного телевидеонаблюдения, системы охранной сигнализации, систем контроля и управления доступом, охранного освещения на ПС №377 "Лесная"	H_I-176204	22,70	18,29	0,00	-18,29	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х1600 кВА, 4РКЛ-10 кВ нов. ТП до КЛ-10 кВ напр. РТП 16115 – ТП 20521, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Вешняковская, д.23, с.1, 3, 9	E_I-131328	18,75	18,75	0,64	-18,11	-97%
2.1.1.3	Строительство 2КЛ-10 кВ по 0,2км, 2ВЛ-10 кВ по 4км от проект. ячеек в РУ-10 кВ ПС №607 "Рыболово", 2СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, ПК 2035	H_I-199214	18,11	18,11	0,00	-18,11	-100%
2.1.1.3	Строительство 2КЛ-10кВ (в т.ч. ГНБ) 2х1,5 км от проект. яч. в РУ-10кВ ПС №605 "Бронницы", 2СП-10 кВ, в т.ч. ПИР. МО, г. Бронницы, ул. Льва Толстого, дом № 14»	H_I-199502	17,88	17,88	0,00	-17,88	-100%
2.1.1.3	Строительство 2КЛ-10 кВ от КЛ-10кВ ТП-90–ТП-91, 2 СП-10 кВ ПС-789 "Наро-Осаново", в т.ч. ПИР, МО,	H_I-178966	18,43	18,43	0,55	-17,88	-97%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	Одинцовский р-н, автомобильная дорога М-1 "Беларусь" (протяженность линии 1,3 км)						
1.2.1.2	Модернизация ПС филиала МВС с установкой узлов доступа технологической сети передачи данных	E_I-184587	196,84	17,72	0,00	-17,72	-100%
2.1.1.3	Строительство 2-х цепной ВЛ-10 кВ (в габ. на 35 кВ), КЛ-10 кВ, РП-22, РП-46 ПС-556 "Кукарино", установка блоков адаптации ВВ-10 кВ для яч. КСО-272 РП-46, для яч. типа К-104 в ЗРУ-10 кВ ПС-556, в т.ч. ПИР, МО, Можайский р-н, 700 м на с-з от д.Красновидово (протяженность 16,36 км)	E_I-114302	39,43	19,95	2,44	-17,51	-88%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до ТП 22027, ТП 28044, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Петровка, д.38	H_I-190004	26,50	21,69	4,78	-16,91	-78%
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	60,72	16,69	0,00	-16,69	-100%
1.6	Приобретение фургонов Хёндэ HD-78, сдвоенная кабина	H_P-001226	16,60	16,60	0,00	-16,60	-100%
1.2.1.1	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Курьяново	H_I-197881	224,52	16,84	0,24	-16,60	-99%
2.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-10 кВ ПС-836 "Слобода", СП-10 кВ, ячейки, в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, д.Писково (протяженность линии 3,6 км)	H_I-180006	17,01	17,01	0,43	-16,58	-97%
1.2.1.1	Реконструкция ТП 22563 с установкой тр-ов 2х1250 кВА, ячеек RM-6, 4КЛ-10 кВ от ТП 22563 до Т «А», 4КЛ-0,4 кВ ТП 22562 - в.в. 112261, в т.ч. ПИР: г.Москва, Даев пер., д.19, стр. 1	H_I-165367	17,86	16,73	0,33	-16,39	-98%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х1000 кВА, КЛ-10кВ от нов. ТП до ТП 24308, до КЛ-10кВ напр. ТП 26795 – ТП 24308, 12КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4кВ 1,2,3,4 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Годовикова, влад.8	H_I-179070	20,81	20,81	4,56	-16,26	-78%
2.2.1.1	Реконструкция ПС № 681 "Алмазово": строительство ОРУ-10 кВ с токоограничивающими и дугогасящими реакторами, модернизация АИИС КУЭ	H_I-200065	83,84	16,04	0,00	-16,04	-100%
1.6	Приобретение экскаватора планировщика УДС-114 на шасси КАМАЗ- 65111 (6х6) (ОНМ-2017)	H_P-001232	15,95	15,95	0,00	-15,95	-100%
2.6	Обеспечение технологического мониторинга энергообъектов ПАО «МОЭСК» на Чемпионате мира по футболу 2018 г. и передача информации в Ситуационно-аналитический центр Чемпионата мира по футболу 2018 года в г. Москве и Московской области на базе	H_I-185874	63,21	18,96	3,13	-15,83	-83%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до КЛ направлением ТП 24181 – ТП 16974, 14КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Вернадского пр-кт., д.84, корп.1,2	H_I-177386	22,49	15,74	0,00	-15,74	-100%
1.6	Приобретение машин рубильных ТОРНАДО М 350 (ОНМ-2017)	H_P-001211	15,68	15,68	0,00	-15,68	-100%
1.6	Комплекс работ по обеспечению технологического мониторинга и безопасности энергообъектов ПАО "МОЭСК" на Чемпионате мира по футболу 2018г. и передаче информации в САЦ ЧМ-2018, в т.ч. ПИР: г.Москва	H_I-182575	32,79	32,79	17,15	-15,65	-48%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от ТП 12703 до нов. ТП, 2КЛ-10 кВ от ТП 15257 до	H_I-180597	20,46	15,55	0,22	-15,33	-99%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	нов. ТП, 12КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4 кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Коньково, кв.44-47, корп.14						
2.6	Обеспечение технологического мониторинга энергообъектов СЭС на ЧМ 2018	H_I-186156	50,84	17,80	2,91	-14,89	-84%
1.6	Создание аппаратно-программного комплекса централизованного контроля состояния, управления и технического учёта ЦПТСС и ТСПД ОАО "МОЭСК"	E_I-184595	24,19	14,51	0,05	-14,46	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП «Медцентра» с тр-ми 2х1000 кВА, РКЛ-10 кВ от ТП «Медцентра» до КЛ-10 кВ напр. ТП «РАМН» - ТП-26914, КЛ-10 кВ от ТП «Медцентра» до ВРЩ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Волоколамское ш., д.80, с.1	E_I-143124	14,47	14,47	0,13	-14,34	-99%
2.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ "Молоково" №755 с заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-106986	72,39	27,96	13,64	-14,32	-51%
1.2.1.1	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Баскаково" с установкой тр-ров 2х250МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-187867	1 438,01	14,30	0,01	-14,28	-100%
1.1.1.3	Строительство РП-1, ПКЛ-10 кВ от РП-1 до ПС-790 и до ПС-806, РКЛ-10кВ; наладка в РТП-14162 и РТП-16959 ячеек по 2 шт., ПКЛ-10 кВ от ПС-790 до РТП-26135, и до РТП-15179, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Вильгельма Пика, вл.14	H_I-157665	54,80	19,61	5,33	-14,28	-73%
1.6	Приобретение экскаваторов-погрузчиков ДЭМ-310 (ОНМ-2017)	H_P-001260	14,16	14,16	0,00	-14,16	-100%
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до врезки в КЛ-10кВ напр. РТП 27153 – ТП 15457, 12КЛ-0,4 кВ от новой ТП до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, район Коньково,	H_I-171640	20,25	14,17	0,03	-14,15	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	квартал 44-47, корпус 11						
1.2.1.1	Реконструкция ПС "Павелецкая" Замена АТ 2*250 и ВД 4*63 МВА	E_I-184485	83,58	14,09	0,00	-14,09	-100%
1.2.1.1	Реконструкция ПС "Ломоносово" 110/10 кВ с установкой тр-ров 2х80МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-184497	124,23	73,75	59,78	-13,97	-19%
1.6	Приобретение машин рубительных Торнадо М200 (ОНМ-2017)	H_P-001252	13,90	13,90	0,00	-13,90	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4РКЛ-10 кВ от ТП до врезки в РКЛ-10 кВ напр. ТП 21383 - ТП 28309, 4КЛ-0,4 кВ от ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Митинская, влад.30	H_I-186439	18,20	13,83	0,00	-13,83	-100%
2.1.1.3	Строительство 2-х КЛ-6кВ от ПС №7 "Сандарово", 2 СП-6кВ, в т.ч. ПИР. Московская область, Чеховский р-н, с.п. Любучанское, ст. Детково, вл. 7	H_I-169990	64,80	53,00	39,19	-13,81	-26%
1.2.1.1	Реконструкция ПС 35 кВ № 524 "Молчаново" (Замена трансформаторов 2 х 4 МВА на 2 х 10 МВА), в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, с/о Кленовский, с.Кленово	E_I-153768	77,41	73,04	59,31	-13,73	-19%
1.2.2.1	Реконструкция 4КЛ-10 кВ от ТП до врезки в КЛ направлением ТП 22963 - ТП 13230, ТП 11720 - ТП 13230, в ТП установить тр-ры 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Внутренний проезд, д.8	H_I-180279	13,67	13,67	0,00	-13,67	-100%
2.1.1.3	Строительство 2ВЛЗ-10 кВ отпайки от ф.4 и ф.1 с РП-3, ПС №663 "Взлетная", СП-10 кВ в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский район"	H_I-156985	13,33	13,33	0,00	-13,33	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП 2 с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от ТП 2 до КЛ направ. РП 21039 – ТП 24991, 4КЛ-0,4 кВ от нов.ТП 2 до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, р-он Фили-Давыдково, кв.71,корп.16	H_I-178466	14,69	14,69	1,36	-13,32	-91%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от	H_I-188927	20,04	14,03	0,79	-13,24	-94%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	нов.ТП до КЛ напр. ТП 27209 - ТП 13062, 8КЛ-0,4 кВ от нов.ТП в сторону ВРЩ-0,4 кВ 1,2,3, в т.ч. ПИР: г.Москва, Северное Измайлово, мкр.80, (Щелковское шоссе, между д.90 и д.92, корп.2)						
1.3.2	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	Е_I-187869	1 232,10	14,28	1,16	-13,12	-92%
2.1.1.3	Строительство 2 КЛ-10 кВ от проект. ячеек в РП-8, ПС №319 "Лаговская", 2 СП-10 кВ, 2 ячейки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, вблизи п. Львовский	Н_I-174334	13,26	13,26	0,23	-13,02	-98%
1.2.2.2	Модернизация локальной противоаварийной автоматики (АОПО) для предотвращения перегрузок КЛ 220 кВ ТЭЦ-23-Елоховская 1,2, КЛ 110 кВ Бутырки-Самарская А,Б.	Е_I-184611	20,55	12,99	0,01	-12,98	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 18208 с заменой тр-ов 2х1000 кВАвзамен 2х630 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. М.Никитская, д.13, стр.1, 2, 3, 4	Н_I-189420	16,30	13,28	0,61	-12,68	-95%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.1 ПС№357 "Елохово", с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, д.Мерлеево Чеховский р-н	Н_I-186729	16,58	16,58	3,95	-12,62	-76%
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	Н_I-200781	139,24	12,86	0,27	-12,59	-98%
1.2.1.1	Реконструкция РТП-14066 с дооборуд. 3-х яч. КСО, ТП-3420 с установкой тр-ов 2х1250 кВА (вынос РТП 10127, ТП 12784), КЛ-10 кВ, КЛ-6 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Шеногина, вл.1, Шелепихинская наб.	Н_I-183317	59,99	13,89	1,30	-12,59	-91%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	вл.34						
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1250 кВА, 4КЛ-10кВ от нов.ТП до ТП-16750 и до врезки в КЛ напр. ТП-16750 – ТП-21205, 10КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Спасская, вл.4, стр.1, Докучаев пер., вл.2, стр.1	Н_I-171323	12,85	12,85	0,50	-12,36	-96%
2.1.1.3	Строительство СП-10 кВ, КЛ-10 кВ от яч.1,2 РТП-82, ПС №438 "Бакеево", в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, рп Андреевка, ул. Ясная	Н_I-186510	14,93	14,26	1,91	-12,35	-87%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фид.9 ПС 406 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской р-н (протяженность линии 9,15 км)	Н_I-196303	25,41	17,79	5,46	-12,32	-69%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до врезки в КЛ-10 кВ напр. РТП-15185 – ТП-17509, 2КЛ-10 кВ от нов.ТП до врезки в КЛ-10 кВ напр. ТП-15285 Б – ТП-17865 А, в т.ч. ПИР: г. Москва, Олимпийский пр-кт, вл. 10	Н_I-171324	17,58	12,31	0,00	-12,31	-100%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от КЛ-10 кВ направлением ТП 16909 – ТП 21339 до нов. ТП, 8КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4 кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Бибиревская, влад.4	Н_I-182928	16,18	12,30	0,00	-12,30	-100%
1.1.1.3	Строительство СП-1, СП-2, ТП-1-8 с тр-ми 2х2500 кВА, ПКЛ-20 кВ от ПС «Золотаревская» до СП-1, от ПС «МГУ» до СП-2, от СП-1 до СП-2 с заходом в ТП-1-8, КЛ-0,4 кВ, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул.Лужники, д.24, с.1	Н_I-149884	53,66	12,53	0,31	-12,22	-98%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС-534 ф.2 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР,	Н_I-185976	16,71	16,71	4,50	-12,21	-73%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	Волоколамский р-н (протяженность линии 6,58 км)						
1.1.1.3	Строительство 2-х СП-20 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от вновь сооружаемых ячеек на 1 и 2 с.ш. РУ-10 кВ РП-10 кВ №28 до ячеек с.ш. вновь сооружаемых СП №1 и СП №2, в т.ч. ГНБ, г. Москва, Наро-Фоминский район, с/о Марушкинский, ЗАО «Крекшино»	Н_I-188972	29,01	12,12	0,00	-12,12	-100%
1.6	Приобретение автогидроподъемников с рабочей высотой подъема не менее 28 метров на шасси КАМАЗ-43502 (ОНМ-2017)	Н_P-001316	19,23	12,12	0,00	-12,12	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП объекта по проекту «2БКТП 1000» с тр-ми 2х1000 кВА, 4РКЛ от ТП объекта до врезки в РКЛ напр. ТП-13859 – ТП-21929, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Новохохловская, д.25	Е_I-140184	13,15	13,15	1,05	-12,10	-92%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-6 кВ от ТП до КЛ направлением ТП 3741 - ТП 3691, 8КЛ-0,4 кВ от ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Верхние Поля, влад.57	Н_I-195055	15,90	12,08	0,00	-12,08	-100%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10кВ от нов. ТП до ТП-11780, до ТП-12991, 12КЛ-0,4кВ от нов. ТП до нов. РЩ-0,4кВ заявителя в т.ч. ПИР: г. Москва, Причальный проезд, владение 2	Н_I-169737	16,97	11,88	0,00	-11,88	-100%
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	Е_I-145586	37,24	11,87	0,00	-11,87	-100%
2.1.1.3	Строительство ТП-10/0,4кВ с уст-ой тр-ов 2х1250 кВА, ВЛ-10 кВ ответвл. от ВЛ-10 кВ ф. Завод оп. №14 до 1ой с.ш. РУ-10 кВ вновь сооруж. ТП-10/04, кВ ПС № 401 "Голутвин", в т.ч. ПИР. МО, Коломенский р-н,	Н_I-192039	13,24	13,24	1,53	-11,71	-88%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	д. Сычево, ул. Газопроводная						
1.1.4.2	Реконструкция ТП 19784 с установкой тр-ов 2х1250 кВА взамен 2х630 кВА, 16-местных сборок н/н взамен сущ., в т.ч. ПИР: г.Москва, Шмитовский проезд, д.3, стр.1	H_I-182930	11,67	11,67	0,00	-11,67	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от врезки в КЛ направлением РП 15198 - ТП 19553 до нов. ТП, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРШ-0,4 кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Полбина, д.47А	H_I-193623	15,55	12,94	1,30	-11,64	-90%
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, КЛ-10 кВ от яч. 25 РУ-10 кВ ПС-110 "Рублево", КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ПС-334 "Немчиновка"установка яч. В РУ 10 кВ ПС-334, в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, с.Ромашково	E_I-139270	74,31	74,31	62,70	-11,61	-16%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС-534 ф.1 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Волоколамский р-н (протяженность линии 6,51 км)	H_I-185964	16,53	16,53	4,95	-11,57	-70%
1.1.1.3	Строительство ТП-1,2 с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-2, ТП 23505, 2КЛ-10 кВ от ТП-2 до ТП 22327, 20КЛ-0,4 кВ от ТП-1,2 до ГРЩ-0,4кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Земляной Вал, влад. 77-79	H_I-167801	16,49	11,54	0,00	-11,54	-100%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС-408 ф.7 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Волоколамский р-н (протяженность линии 6,51 км)	H_I-185974	16,53	16,53	5,08	-11,45	-69%
2.6	Приобретение выключателей ВВШ-110 кВ для ПС №2 "Красково" (аварийный запас МО), выключатели - 10 шт.	H_P-001009	43,66	43,66	32,24	-11,42	-26%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 2830 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, 2 комбинированных сборок н/н, взамен существующих сборок н/н, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Маломосковская, д.20, стр.1,2	H_I-196174	11,41	11,41	0,00	-11,41	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
1.1.4.2	Реконструкция ПС-110 кВ "Черкизово"	Е_I-184492	1 038,33	28,50	17,12	-11,38	-40%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до вр. в КЛ напр. нов.ТП(строится по ТУ И-14-00-959008/102) – ТП 15457, 12КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, район Коньково кв.44-47, корпус 12	Н_I-172765	16,21	11,35	0,00	-11,35	-100%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП-1, ТП-2 с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10кВ от нов. ТП-1, ТП-2 до КЛ напр. ТП 18892 - ТП 20293, 2КЛ-10кВ от ТП-1 до ТП-2, 20КЛ-0,4 кВ от нов.ТП-1, ТП-2 до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Маршала Захарова, влад.7	Н_I-176219	25,68	18,11	6,87	-11,23	-62%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 11328 с тр-ми 2х630 кВА, 2КЛ-0,4 кВ от ТП 11328 до ВРЩ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. 2-я Хуторская, д.34	Н_I-196914	11,09	11,09	0,00	-11,09	-100%
1.2.1.1	Реконструкция ДГР и ТДГР 10 кВ на ПС 220 кВ Владыкино	Н_I-197896	25,89	12,94	2,00	-10,94	-85%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от врезки в КЛ направлением РП 10106 - РТП 19013 до нов. ТП, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРШ-0,4 кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Кусковская, домовл.18Д	Н_I-193624	14,84	12,35	1,42	-10,93	-89%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 2217 с тр-ми 2х1000 кВА взамен существующих 2х400 кВА, 4РКЛ-10 кВ от ТП 2217 до КЛ направлением РТП 18056 - ТП 23791, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Дмитровка, д.32, стр.1	Н_I-184066	14,72	11,56	0,76	-10,80	-93%
1.1.1.3	Строительство ТП объекта с тр-ми 2х1000кВА, 4КЛ-10кВ от ТП объекта до КЛ-10кВ напр. ТП-10278 – ТП-10310, 8КЛ-0,4кВ от ТП объекта до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Казакова, д.8-8А, стр.1	Н_I-168174	16,34	11,44	0,66	-10,78	-94%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от нов. ТП до РТП 20193, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Поречная (Парк "850-летия Москвы")	H_I-193061	11,48	10,94	0,17	-10,77	-98%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-20651 с тр-ми 4х1000кВА, 6КЛ-10 кВ от ТП-20651 до ТП-20652, от ТП-20651 до ТП-11769, от ТП-20654 до ТП-20653, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Нижняя, д.17	H_I-145389	19,40	15,60	4,86	-10,74	-69%
1.6	Приобретение трансформаторов вольтодобавочных ТВМГ 105кВа/250А 380/380В УХЛ1 (ОНМ-2017)	H_P-001304	16,99	10,70	0,00	-10,70	-100%
1.4	Строительство РП-1 взамен РП-2904 по инд.проекту на 20 ячеек, РП-2 взамен РП-18078 по инд.проекту на 24 ячейки, перевод 15КЛ 10кВ и 0,4кВ из РП-18078 в проектируемое ТП по адресу: г.Москва, ул. Староалексеевская, вл.5	E_I-129701	35,50	10,65	0,04	-10,60	-100%
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	208,30	13,97	3,39	-10,58	-76%
1.6	Приобретение тепловизоров FLIR E-40 (ОНМ-2017)	H_P-001303	16,62	10,47	0,00	-10,47	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 16727 - ТП 24925, в т.ч. ПИР: МО, Мытищинский р-н, пос. Нагорное	H_I-184372	10,45	10,45	0,00	-10,45	-100%
1.1.4.2	Реконструкция с увеличением пропускной способности КВЛ 110 кВ "Косино-Выхино 1,2"	E_I-184447	50,59	45,82	35,37	-10,44	-23%
2.1.1.3	Строительство РТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ от ПС №416, в т.ч. ПИР, МО, Мытищинский р-н, пос. Нагорное	E_I-134930	103,07	94,32	84,03	-10,29	-11%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 11642- ТП 14760, 6КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя,	H_I-188152	15,87	11,24	0,98	-10,26	-91%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	не далее стены фасада здания, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Академика Ильюшина, д.12						
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от нов. ТП до КЛ направлением ТП 11541 - ТП 11881, 8КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, р-н Котловка кв.18, корп.6, 8	Н_I-179061	13,36	10,10	0,00	-10,10	-100%
1.6	Обеспечение технологического мониторинга энергообъектов ПАО "МОЭСК" на Чемпионате мира по футболу 2018 года и передачи информации в Ситуационно-аналитический центр Чемпионата мира по футболу 2018 года в г.Москве и Московской области на базе	Н_I-189662	14,12	10,70	0,63	-10,07	-94%
1.6	Приобретение автомобилей Рено-Дастер 2,0 МКП 4х4 с кондиционером (комплектация люкс) (ОНМ-2017)	Н_P-001243	10,05	10,05	0,00	-10,05	-100%
2.2.2.2	Модернизация КВЛ-110 кВ ПС "Уча" - ПС "Шереметьево", ПС "Уча" - ПС "Долгопрудная" (ННЧ)	Н_I-202713	56,05	10,62	0,61	-10,01	-94%
1.1.1.3	Строительство 2-х РП-10 кВ, 24-х ТП-2х1600-10/0,4, КЛ-10 кВ от ячеек №510, №610 в РУ-10 кВ ПС №813 "Полет", КЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Внуковское, д. Рассказовка	Н_I-163723	127,94	51,18	41,19	-9,99	-20%
2.1.1.3	Строительство одной ТП-10/0,4 кВ с установкой 2 трансформаторов по 1000 кВА, двух КЛ-10 кВ от врезки ВЛ-10 кВ л.543 и л.544 до 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ вновь сооружаемого ТП-10/0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Московская область, Мытищинский р-н, д. Челобитьево	Н_I-177809	11,03	10,82	0,89	-9,94	-92%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х1250 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до КЛ-10 кВ напр. РП 11031 – РП 11024, до РП 11031, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.3-я Парковая,	Е_I-117744	14,75	10,33	0,41	-9,92	-96%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	влад.51, стр.4						
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направ. РП 16082 - ТП 18393, 2РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направ. РП 10153 - РП 16082, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. М.Калужская, д.15, стр.5	Н_I-166873	14,05	9,83	0,00	-9,83	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-11964 по схеме «ТК-2х400» с установкой тр-ов 2х1000 кВА, т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Красина, вл.7	Е_I-120818	12,55	9,97	0,21	-9,75	-98%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 19982 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул.Скотопрогонная, д.27/26, с.1	Н_I-202957	11,89	11,89	2,17	-9,71	-82%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 20766 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Б.Предтеченский пер., д.30, стр.1	Н_I-184069	12,48	9,74	0,10	-9,64	-99%
2.1.1.3	Строительство 2СП-10 кВ, 2ВЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС-307 " "Лыщево", в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, д.Зыково (протяженность линии 7 км)	Н_I-188442	22,74	10,79	1,16	-9,63	-89%
1.6	Приобретение тракторов "Беларус" МТЗ-1221.2 (ОНМ-2017)	Н_P-001251	9,61	9,61	0,00	-9,61	-100%
1.2.2.1	Реконструкция 2КЛ-10 кВ от РП 19075 до ПС68, 2КЛ-10 кВ от ТП 20053 до ПС 859, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Старокрымская, влад.13	Н_I-170381	9,59	9,59	0,04	-9,56	-100%
1.1.1.3	Строительство РП-13,ТП-106,107,108,109 с тр-ми 2х1000кВА,2КЛ-10кВ от ПС Каскадная,ПС Чистая до РП-13,2КЛ-10кВ от РП-15 до ТП-106 с зах в ТП-109,РП-13,ТП-108-107,66КЛ-0,4кВ,в т.ч. ПИР: г.Москва,п.Некрасовка,ил. пл. ЛбСА кв-л,к.1,2,2а,3,КП6-1,4,4а,5	Н_I-191449	102,22	9,44	0,00	-9,44	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 15467 с установкой тр-ов 2х630	Н_I-202954	12,14	10,60	1,23	-9,37	-88%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	кВА, в т.ч. ПИР: Москва, Суворовская пл, дом 2, стр.3						
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-рами 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ напр. ТП 18123 - ТП 25295, 6КЛ-0,4 кВ от новой ТП до ВРЩ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч.ПИР: г.Москва, Рублевское ш., вл.68-70	H_I-163891	13,32	9,32	0,00	-9,32	-100%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.Кулаково с ЦРП-1 ПС№358 "Ерино", проходящей по лесному массиву, в т.ч. ПИР,МО,Чеховский р-н	H_I-186731	10,42	10,42	1,17	-9,25	-89%
2.1.1.3	Строительство СП-1,2, 4КЛ-10 кВ от существующих КЛ-10 кВ направлением ПС «Немчиновка» - РП 18125 до СП-1,2, в т.ч. ПИР: МО, Одинцовский район, городское поселение Одинцово, с. Немчиновка, ул. Московская, 63 (протяженность линии 1,4 км)	H_I-201102	12,75	9,28	0,04	-9,25	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 2КЛ-10 кВ от ТП 24692 до новой ТП, 2КЛ-10 кВ от врезки в КЛ направлением ТП 24692 - ТП 25342 до новой ТП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Ниж. Радищевская, д.2, стр.3	H_I-187889	10,18	10,18	1,03	-9,15	-90%
2.1.1.3	Строительство двух СП-10 кВ, двух КЛ-10 кВ от двух КЛ направлением ПС №840 Омега - РП ООО «Золотой возраст» (сооружаемых по Договору ТП № ИА-13-302-1355(906608)) до СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский район, вблизи д.Сабурово	H_I-172165	14,88	11,75	2,69	-9,06	-77%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 15922 с установкой тр-ов 2х400 кВА, взамен существующих 2х250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Нежинская, влад.15	H_I-190504	14,18	8,94	0,00	-8,94	-100%
1.2.1.2	Модернизация ограждения основного и дополнительного на ПС № 179 "Черкизово"	H_I-197377	15,02	9,07	0,13	-8,93	-99%
1.3.2	Реконструкция ПС-299 Коптево, замена тр-в 2х40 МВА на 2х63 МВА, замена МВ на ЭВ -8 шт., замена МВ на ВВ - 71 шт., трансформаторная мощность	E_I-184608	36,78	11,72	2,86	-8,86	-76%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	126МВА, увеличение мощности 46МВА						
2.2.1.1	Реконструкция ПС № 819 "Мишеронь" Реконструкция ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 2шт.	H_I-198019	18,67	9,73	0,87	-8,86	-91%
2.1.1.3	Строительство КРУН-10 кВ, КЛ-10 кВ от П с.ш.РУ-10 кВ ПС №605 "Бронницы" до ф.9, 2хВЛЗ-10 кВ ф.9 до КРУН-10 кВ, установка яч. КСО-298 на 2 с.ш.. РУ-10 кВ ПС №605 "Бронницы", в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, с.п. Софьинское	E_I-143174	19,45	19,45	10,61	-8,84	-45%
2.1.1.3	Строительство 2хСП-10 кВ, КЛ-10 кВ от яч. №340 РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ от уст. яч. РУ-10 кВ, уст. яч. РУ-10 кВ ПС №220 Красногорская, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский район, вблизи транспортной развязки на пересечении а/д М-9 "Балтия" и А-6 "Ильинское шоссе"	H_I-169496	14,57	13,00	4,22	-8,78	-68%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до вр. в КЛ напр. ТП 23458 – ТП 25909, 10КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРУ-0,4 кВ 1,2,3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, пр-кт Вернадского, кв.32-33, корп.54 (Ленинский пр-кт, вл.138-1)	H_I-172764	13,23	9,26	0,56	-8,70	-94%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 18926 с установкой тр-ров 2х1000 кВА, 2РКЛ-10 кВ от ТП 18926 до ТП 19655, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Рабочая, влад.34, стр.1 (проектируемое здание)	H_I-162140	13,87	8,77	0,09	-8,68	-99%
1.1.1.3	Строительство РТП-1 с тр-ми 2х1600, РТП-2 с тр-ми 2х2000 кВА, ТП-1-2 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП-3-8 с тр-ми 2х2000 кВА, ПКЛ-10 кВ, в т.ч.ПИР: г.Москва, Береговой пр., вл.5	E_I-148812	93,90	70,40	61,75	-8,65	-12%
2.1.1.3	Строительство 2ТП-1600/10/0,38 кВ, 2-х КЛ-10 кВ, в т.ч. ПИР. МО, Одинцовский район, д.Барвиха	E_I-150264	19,37	10,34	1,79	-8,55	-83%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	(протяженность линии 1,6 км)						
1.1.4.2	Реконструкция ТП 15914 с установкой тр-ов 2х1250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Заморонова, д.27	H_I-155856	13,57	8,55	0,00	-8,55	-100%
1.1.1.3	Строительство СП-1,2, 2КЛ-20кВ от ПС-798 до СП-1, 2КЛ-20кВ от СП-1 до СП-2, ТП 1-2 с тр 4х2500кВА, ТП 3 с тр 2х1600кВА, КЛ-20кВ, КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинградский пр-кт, д.15, стр.1-4,6,12,14,15,17-21, 28,30,36,42,46, влад.15, стр.3	E_I-141061	29,12	10,29	1,75	-8,55	-83%
2.1.1.3	Строительство 2 СП-10кВ, ВЛ-10кВ от ПС № 456 "Маслово" до СП-10 кВ №1 (нов.), ВЛ-10 кВ от опоры ф. №23 ПС № 456 "Маслово" до СП-10 кВ №2 (нов.) в т.ч. ПИР. МО, Зарайский р-н, вблизи пос. 2 отд. Совхоза "Зарайский"	H_I-192037	35,09	11,71	3,22	-8,49	-72%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 12554 - ТП 12589, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до ТП 12554, 4КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Лобачевского, д.66	H_I-188911	12,12	8,48	0,00	-8,48	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 14742 с установкой тр-ов 2х1000 кВА взамен существующих 2х400 кВА, в т.ч.ПИР: г.Москва, проезд Аэропорта, д.8, д.8, стр.3-5, стр.7-11	H_I-179865	12,92	9,15	0,72	-8,43	-92%
1.6	Приобретение МФУ Xerox WorkCenter 5325 (ОНМ-2017)	H_P-001277	8,43	8,43	0,00	-8,43	-100%
1.1.1.3	Строительство 2КЛ-0,4 кВ от ТП 25516 до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Грузинская, влад.1	H_I-195292	11,04	8,39	0,00	-8,39	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 11616 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, в т.ч.ПИР: г.Москва, Хорошевское ш., д.43Г, с.1,2,3,4,6,7,8,9,10	H_I-202946	8,36	8,36	0,00	-8,36	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от	H_I-193796	10,96	8,33	0,00	-8,33	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	нов.ТП до КЛ-10 кВ напр. РТП 19021 – ТП 16557, РТП 19021, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРЩ-0,4 кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва г, МКАД 109-й км, д.2А						
1.1.1.3	Строительство РП-15-2,ТП-134,136 с тр-ми 2х1250кВА,2КЛ-10кВ от ПС Каскадная,ПС Руднево до РП-15-2,4КЛ-10кВ от РП-15-2 до ТП-134,136, 2КЛ-10кВ,40КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, п.Некрасовка,ил.пл. Люберецких полей аэрации кв.13а,к.3,КП1,4а6,4в,4г	Н_I-191450	93,96	8,60	0,38	-8,22	-96%
1.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, 2х КЛ от нового РУ-10 кВ ПС №377 "Лесная" в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Десеновское, в районе д. Ватуткин	Н_I-156984	10,69	8,16	0,00	-8,16	-100%
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	Е_I-149633	86,53	8,90	0,77	-8,13	-91%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-17480 с заменой тр-ов 2х630кВА на 2х1250кВА, РКЛ-10 кВ от РП-16115 до ТП-17480 взамен сущ. КЛ, РП-16115 с наладкой 2-х ячеек, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Вешняковская, д.23, с.1	Е_I-127343	12,83	8,09	0,00	-8,09	-100%
2.1.1.3	Строительство 2ТП-400-10/0,4, 2КЛ-10 кВ от 2х проект. ячеек в РУ-10 кВ с ЗТП-282 ф.5 и ф.8 №605 "Бронницы", в т.ч. ПИР, МО, Бронницы г, Москворецкая ул, уч.8, дом №46	Н_I-197346	8,07	8,07	0,00	-8,07	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 20201 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, организации основного и резервного канала передачи данных, а также установка и наладка оборудования телемеханики, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Академика Королева, д.21, стр.1	Н_I-197312	13,02	8,20	0,22	-7,98	-97%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до врезки в КЛ направлением РТП 12043 - ТП 14706, 8КЛ-0,4 кВ от новой ТП до стены фасада здания, в т.ч. ПИР: г.Москва, 1-й Стрелецкий проезд, влад.14/21	H_I-187178	13,30	9,31	1,37	-7,94	-85%
1.4	Строительство ТП-1, ТП-2 по проекту «2БКТП-2х1600» с тр-ми 2х1600 кВА, 2 РКЛ-10 кВ до ТП1, ТП-2 в в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Староалексеевская, вл.21	E_I-130423	26,18	7,86	0,00	-7,86	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 14434 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, взамен 2х630 кВА, сборок на 14 присоединений взамен существующих сборок н/н, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Тверская, д.23/12, стр.1,2,3,4, Мамоновский пер., д.8, стр.1, 3, д.10, с.1	H_I-164927	13,23	8,34	0,49	-7,85	-94%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 3144 для перевода с 6 на 10 кВ с установкой трансформаторов 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: Москва, Красносельский туп, влад.4, стр.4,4а,4Б,9	E_I-134496	12,39	7,83	0,00	-7,83	-100%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от ТП-19669 до КЛ напр. ТП23421-ТП19669 с заходом в нов.ТП, 12КЛ-0,4кВ от нов.ТП до ВРУ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Рязанский пер., влад. 13, стр.1,6,11,11б	H_I-175632	11,66	8,16	0,36	-7,80	-96%
2.3.2	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Пахра-Апаренки"с отп.	E_I-102600	186,45	32,44	24,65	-7,79	-24%
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	34,34	7,77	0,00	-7,77	-100%
1.6	Приобретение поверочных установок УПП 8531М/1 (ОНМ-2017)	H_P-001261	7,67	7,67	0,00	-7,67	-100%
1.1.1.3	Строительство 8КЛ-0,4 кВ от ТП 27926 до границ участка Заявителя, не далее фасада здания, в т.ч. ПИР:	H_I-181730	7,69	7,69	0,03	-7,66	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	г.Москва, ул.Орджоникидзе, вл.13, стр.1 Б/Н						
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до КЛ напр. ТП 10398 А - ТП 11790 А, ТП 10398 Б - ТП 25077 Б, 6КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРЩ-0,4 кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинградский пр-кт, д.16	H_I-189996	9,36	7,66	0,02	-7,64	-100%
1.1.4.1	Строительство заходов ВЛ 220 кВ "ЦАГИ-Руднево" и ВЛ 220 кВ "Ногинск-Руднево" на ПС кВ "Каскадная"	E_I-184615	24,02	11,86	4,27	-7,59	-64%
1.2.1.2	Модернизация ограждения основного и дополнительного на ПС № 810 "Ленинградская"	H_I-197376	12,73	7,69	0,14	-7,55	-98%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-22658 по проекту "2БКТП 2х1000(1250)" с установкой тр-ров 2х1000 кВА в взамен существующих, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Старобитцевская пересечение с ул.Куликовской	H_I-144894	11,99	7,55	0,00	-7,55	-100%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ПС-623 до ТП-281 ф. 12, МО, Шатурский р-н	H_I-170445	33,61	9,01	1,46	-7,55	-84%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ом 1х400 кВА, 2КЛ-10 кВ от врезки в КЛ направлением ТП 20620 - ТП 21467 до нов. ТП, в т.ч. ПИР: г.Москва, Севастопольский пр-кт, напротив влад. 66	H_I-194649	10,07	7,66	0,14	-7,52	-98%
1.1.4.2	Реконструкция РП-12022 с установкой 12 ячеек, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Малая Красносельская, д.2/8	H_I-165882	7,46	7,46	0,00	-7,46	-100%
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ-10 кВ направ. РП 20033 - ТП «ЗАО Перекресток», в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Алексея Свиридова, влад.17	H_I-165748	10,65	7,46	0,00	-7,46	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-13850 с установкой тр-рв 2х1000кВА, сборок н/н на 16 мест, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Н.Басманная, д.26, корп.3, корп.4	H_I-192329	11,62	7,57	0,14	-7,43	-98%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от	H_I-194095	9,72	7,39	0,00	-7,39	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	нов. ТП до ТП 11124, врезки в КЛ направлением ТП 11124 - ТП 11054, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРЩ-0,4 кВ 1,2,3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ломоносовский пр-кт, влад.36						
1.1.4.1	Строительство нов.ТП взамен ТП-10211, с тр-рами 2х630кВА, перезавод КЛ-10кВ и КЛ-0,4кВ из ТП-10211 в нов.ТП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Золоторожский Вал, д.11, с.22	H_I-136448	10,42	7,69	0,35	-7,34	-95%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 28670 (взамен ТП 13510) с установкой тр-ов 2х630 кВА, перевод КЛ-10 кВ из ТП 13510 в ТП 28670, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Садовники, д.19	H_I-181224	12,07	7,77	0,44	-7,32	-94%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-15273 с установкой тр-ов 2х1000кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Вешняковская ул., вл.10	H_I-192341	11,41	7,44	0,14	-7,30	-98%
1.6	Приобретение модулей для мультиплексора связи FOX/UMUX с преобразователем интерфейсов ПКУС CP 24 модуль ЭО2, модуль E1, LOMIF (ОНМ-2017)	H_P-001160	7,23	7,23	0,00	-7,23	-100%
2.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ "Санаторная" № 708 с установкой тр-ров 2х40МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-106386	81,82	23,54	16,33	-7,21	-31%
1.1.1.3	Строительство нов. РП, 2КЛ-10 кВ от врезки в КЛ-10 кВ направлением ТП 27845 – РП 27009 до нов. РП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Баркляя, д.6, стр.3	H_I-177742	10,29	7,21	0,00	-7,21	-100%
1.2.1.1	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Красные горки	H_I-197878	140,33	11,93	4,74	-7,19	-60%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от БМКТП-710, ПС-727 "Лебедево" в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, с.п. Краснопахорское, п. Красное	H_I-163019	10,55	7,20	0,09	-7,11	-99%
2.2.1.1	Реконструкция ПС № 596 "Красногорка" замена 2-х	E_I-107878	7,18	7,18	0,15	-7,04	-98%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	тр-в 25 МВА на 40 МВА, в т.ч. ПИР						
1.1.4.2	Реконструкция ТП 10396 с установкой тр-ов 2х1000 кВА взамен существующих 2х630 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Таганская, д.1/2, стр.2	H_I-196772	11,41	7,19	0,18	-7,01	-98%
1.6	Приобретение бригадного автомобиля КАМАЗ-43501, с закрытым кузовом, с лебедкой, фаркопом, кунг с грузовым и бытовым отсеком на 4 чел., с отопителем. (ОНМ-2017)	H_P-001259	7,01	7,01	0,00	-7,01	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП-510, ПС-687 "Летово" в т.ч. ПИР, г. Москва, Сосенки, МРЭС	E_I-163141	7,23	6,91	0,00	-6,91	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-457 ПС-592 "Знаменская", в т.ч. ПИР, г.Москва, д.Старо-Никольское	H_I-187844	10,08	6,86	0,00	-6,86	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением РП 10169 - ТП 26801, 4КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Красноказарменная, влад.13	H_I-190983	9,79	6,85	0,00	-6,85	-100%
1.6	Приобретение автомобиля бригадно-линейного на шасси КАМАЗ-43118 (6х6)	H_P-001231	6,85	6,85	0,00	-6,85	-100%
1.1.1.3	Строительство 4КЛ-0,4 кВ от ТП 14586 до границы участка Заявителя, но не далее стены фасада здания, в сторону нового ВРЩ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Нежинская, влад.15	H_I-190503	7,22	7,22	0,45	-6,77	-94%
2.1.4.2	Реконструкция ПС №680 "Дзержинская", установка пункта автоматического регулирования напряжения на ВЛ-6 кВ ф.17 РТП-8, в т.ч. ПИР, МО, Ленинский р-н, с.п.Молоковское, с.Остров	E_I-125892	18,98	7,13	0,40	-6,73	-94%
1.1.1.3	Строительство РП объекта, 2КЛ-10 кВ от ТП-15805 до РП объекта, 2КЛ-10 кВ от ТП-18722 до РП объекта, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Шумкина, влад.14	H_I-170484	9,60	6,72	0,00	-6,72	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап. вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
2.1.4.2	Реконструкция ф.14,29 РУ-10 кВ ПС №605 "Бронницы" (замена ВЭ), яч. ф.14,29 РУ-10 кВ РП-10 (замена яч. на КСО-298), в т.ч. ПИР, МО, г.Бронницы	E_I-146293	10,67	7,47	0,76	-6,71	-90%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-19863 с уст.тр-ров 2х630 кВА взамен существующих, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Мясницкая, д.33	E_I-141743	11,09	6,98	0,28	-6,70	-96%
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	61,64	7,00	0,32	-6,68	-95%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 15222 с установкой тр-ов 2х630 кВА, взамен существующих 2х400 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Андроньевская, д.7/14, стр.1, 2, 3	H_I-190784	10,98	7,01	0,38	-6,63	-95%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ом 1х630 кВА, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 15357 А - ТП 22180 А, 4КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя, в сторону ВРЩ-0,4 кВ 1,2, в т.ч. ПИР: г.Москва, зона отдыха "Терлецкая Дубрава"	H_I-187577	9,88	6,91	0,32	-6,59	-95%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-17243 по проекту «ТК-2х630» с установкой тр-ов 2х630 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, 1-й Силикатный пр-д, д.8	E_I-127340	10,36	6,53	0,00	-6,53	-100%
1.6	Модернизация административного здания, обустройство центра обслуживания потребителей ПАО "МОЭСК" по адресу: г. Москва, ул. Вавилова, владение 7-9	H_I-187864	8,83	8,83	2,31	-6,52	-74%
1.6	Приобретение автоцистерны-масловоза 66061 КАМАЗ-43114, 7,3 куб.м. с насосом (ОНМ-2017)	H_P-001250	6,50	6,50	0,00	-6,50	-100%
1.2.1.1	Реконструкция ДГР и ТДГР 10 кВ на ПС 220 кВ Центральная	H_I-197894	16,90	8,45	1,95	-6,50	-77%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
1.1.4.1	Строительство заходов КЛ 220 кВ "Очаково-Чоботы II"	E_I-184510	87,63	10,63	4,13	-6,50	-61%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ 6-10 кВ. Замена неизолированного провода на СИП 3 и расширение просеки ВЛ-6 кВ ф.7 ПС669, в т.ч. ПИР, МО, Дмитровский р-н.(I-112312-01-96)	E_I-197745	7,59	6,46	0,00	-6,46	-100%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фид.3 РП-7 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской р-н (протяженность линии 5,25 км)	H_I-196302	14,58	14,58	8,13	-6,45	-44%
2.1.1.3	Строительство 2КЛ-10 от РУ-10 кВ ПС №14 "Апаренки" 2СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Ленинский р-н, Совхоз им Ленина п, влад.уч. 11/2	H_I-190635	17,15	8,57	2,16	-6,42	-75%
2.1.1.3	Строительство ТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ от РП-92 ПС №688 "Планерная", ячейки в РП-92,,в т.ч. ПИР, МО, Химкинский р-н, Вашутинское ш.	H_I-177769	6,97	6,83	0,45	-6,38	-93%
1.1.4.2	Реконструкция РП-10 кВ с установкой 2-х ячеек в РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, с.п. Первомайское, п. Первомайское	E_I-156209	6,36	6,36	0,00	-6,36	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП-1111, с установкой доп. БМКТП-250 кВА, реконструкция отп. ВЛ-10 кВ ф.24 от ПС-727 "Лебедево", в т.ч. ПИР, г. Москва, д.Кр.Пахра, ТРЭС	H_I-163026	7,76	6,35	0,00	-6,35	-100%
1.1.4.1	Строительство 4КЛ-0,4 кВ от ТП 4621 до ВРЩ-0,4 кВ № 9536, реконструкция ТП 4621 с установкой 2 комбинированных сборок н/н, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Шухова, д.14	H_I-196177	6,70	6,70	0,43	-6,27	-94%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до врезки в КЛ направлением ТП 12761 - ТП 11900, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до границ участка	H_I-194098	8,25	6,27	0,00	-6,27	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, р-н Зюзино, кварт.14, корп.3						
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-2107, ПС-813 "Полет" п. Писателей в т.ч. ПИР, г. Москва, МРЭС	E_I-163130	8,74	7,16	0,92	-6,23	-87%
1.6	Приобретение седельного тягача КАМАЗ--6460-73 (ОНМ-2017)	H_P-001254	6,18	6,18	0,00	-6,18	-100%
1.1.4.2	Реконструкция РТП-17198 с тр-ми 2х1600 кВА взамен 2х1000 кВА, 2х ячеек в РТП-17198, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Вавилова, д.19	E_I-142155	6,66	6,66	0,49	-6,17	-93%
2.4	Строительство ТП Запрудня ул. Гражданская, в т.ч. ПИР МО Талдомский р-н (устранение жалоб)	E_I-150050	6,42	6,42	0,29	-6,14	-96%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 19842 с установкой тр-ов 2х1250 кВА (взамен 2х630кВА), сборок н/н на 20 присоединений, в т.ч. ПИР: г.Москва, Б.Козихинский пер., вл.13, стр.1,2, вл.15, стр.1,2	H_I-185466	6,13	6,13	0,00	-6,13	-100%
1.6	Приобретение машины илососной КО-507АМ1 на шасси КАМАЗ 65115 (ОНМ-2017)	H_P-001225	6,12	6,12	0,00	-6,12	-100%
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	30,45	6,09	0,00	-6,09	-100%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП-1 с тр-ми 2х1250 кВА, 4КЛ-10 кВ от КЛ-10 кВ направлением РТП 21075 – ТП 18933 до нов. ТП-1, 16КЛ-0,4 кВ от нов. ТП-1 до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, 2-й Грайвороновский проезд, влад.38, стр.1-10	H_I-181742	32,35	8,09	2,03	-6,06	-75%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-1344 ПС-592 "Знаменская", в т.ч. ПИР, г.Москва, п.Новомосковский	H_I-187853	8,87	6,03	0,00	-6,03	-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	H_I-181475	63,01	5,90	0,00	-5,90	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	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						
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фид.7 ПС 648 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской р-н (протяженность линии 4,5 км)	H_I-196305	11,78	8,24	2,36	-5,88	-71%
2.1.1.3	Строительство РП-10кВ, 2КЛ-10 кВ от проект. ячеек в РУ-10кВ ПС №246 "Ляхово" в т.ч. ПИР, МО, г. Домодедово, 50:28:0090245:38	H_I-197368	63,47	6,66	0,78	-5,88	-88%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП-2 (корп. 26) с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от нов. ТП-2 до КЛ направ. РТП 28126 – ТП 28717, 10КЛ-0,4 кВ от нов. ТП-2 до ВРУ-0,4 кВ 1,2,3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, пр-кт Вернадского, кв.34-35, корп.26	H_I-180593	18,36	15,81	9,96	-5,85	-37%
2.1.4.2	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.3,4 оп.1-15, ПС №246 «Ляхово», в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский р-н, д.Сырьево	E_I-112936	6,02	6,02	0,18	-5,84	-97%
1.6	Приобретение МФУ Xerox WorkCentre 7220 Копир-принтер-сканер с 4-мя лотками (ОНМ-2017)	H_P-001278	5,84	5,84	0,00	-5,84	-100%
1.4	Строительство новых ТП, в кол-ве 4 штук (взамен ТП 13409, ТП 13420, ТП 18247, ТП 18248, ТП 19455, ТП 25757, ТП 26362), с тр-ми 2х1250кВА, КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, пр.Серебрякова, 1-й Ботанический пр., Лазаревый пр., ул.Снежная	H_I-173443	21,14	6,26	0,42	-5,83	-93%
2.1.4.1	Строительство АПС-6 кВ оп.71 ВЛЗ-6 кВ Л-6 РТП-7 ПС-584 "Звенигород", замена микропроцессорных терминалов, в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, г. Звенигород, м-н Шихово	H_I-187242	6,24	6,24	0,44	-5,79	-93%
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, двух ПКЛ-10кВ от ПС 110	E_I-146641	25,67	11,58	5,80	-5,78	-50%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	кВ "Монино" (№26), в т.ч. ПИР, МО, Ногинский р-н, г.п. Обухово, пос. Обухово						
2.1.1.3	Строительство РП-6 кВ, ПКЛ-10 кВ от ЗРУ-6 кВ ПС №185 "Воробьево", в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, Менделеево	E_I-134062	57,85	53,99	48,24	-5,75	-11%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 18945 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Хитровский пер., д.3/1, стр.2	H_I-183316	9,08	5,72	0,00	-5,72	-100%
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до ТП 27178, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до ТП 18723, 8 КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, 1-й Самотечный пер., влад.17 Б	E_I-105114	39,49	29,90	24,21	-5,68	-19%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС-719 фид.1 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Можайский р-н (протяженность линии 3,32 км)	H_I-186006	8,87	6,21	0,69	-5,52	-89%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС-627 ф.5 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Волоколамский р-н (протяженность линии 4,13 км)	H_I-185978	11,04	11,04	5,54	-5,50	-50%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от врезки 2КЛ направлением ТП 11517 - ТП 14563 до нов. ТП, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРЩ-0,4 кв 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Смоленский б-р, д.19, стр.2	H_I-191314	7,78	5,45	0,00	-5,45	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от БМТП-718, с установ. доп. БМКТП-250 кВА, ПС-773 "Былово" в т.ч. ПИР, г. Москва, д.Голохвастово Троицкий РЭС	H_I-163021	7,16	5,43	0,00	-5,43	-100%
1.6	Развитие ЦПТСС ЦЭС для обеспечения каналами диспетчерской телефонной связи и передачи информации с целью повышения (сохранения) уровня	E_I-184575	9,41	5,58	0,20	-5,38	-96%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	наблюдаемости и управляемости энергосистемы. Строительство ВОЛС на участках: ТЭЦ-21-ПС Коровино-ПС Лианозово-ПС Бескудниково, ПС Фили-ПС Шелепиха-ПС Ходынка, ПС Коньково- ПС Тропарево, ТЭЦ-20-ПС Москворецкая-ПС Павелецкая, ПС Чагино-Кузьминки-Дубровская, ПС Фили-ПС Мазилово, ТЭЦ 11-ПС Фрезер-ПС Карачарово, ТЭЦ 11-ПС Баскаково, ПС Стромынка-ПС Метростроевская, ПС Говорово-ПС Солнцево, ПС Пенягино-ПС Тушино-ПС Гражданская-ПС Бутырки, ПС Миусская-ПС Маяковская						
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид.20 с ПС-137 с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский р-н	H_I-186760	8,76	6,36	0,99	-5,37	-84%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП 667, замена КТП на 2* БМКТП- 250 кВА, рек.отп. ВЛ-10 кВ ф.2 с ПС-773, в т.ч. ПИР, г. Москва, д.Сенькино-Секерино ТРЭС	H_I-163009	7,90	5,36	0,00	-5,36	-100%
1.6	Приобретение вагонов-бытовок на шасси БШП-6/8 (ОНМ-2017)	H_P-001305	8,50	5,35	0,00	-5,35	-100%
1.6	Приобретение подъемников мачтовых передвижных nifty lift 120 (ОНМ-2017)	H_P-001203	5,32	5,32	0,00	-5,32	-100%
1.1.4.2	Реконструкция КЛ 110 кВ "ТЭЦ-12 - Маяковская 1, 2" и "КЛ 110 кВ СИТИ - Никитская 1, 2"	E_I-184444	6,51	5,73	0,45	-5,28	-92%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ- 0,4 кВ ф-1 от КТП-720 ПС-527, в т.ч. ПИР, г.Москва, д. Семеново	H_I-187792	7,49	5,25	0,00	-5,25	-100%
2.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (прокол под а/д 60 м), установка ячейки в проект РП-10 кВ (по д-ру ТП №Ю8-11-302-2887(903285)), ПС №182 "Гулево", КРН, УУ, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, д.Бережки	E_I-147675	6,00	6,00	0,77	-5,23	-87%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП (корп.24,27) с тр-ми	H_I-177747	16,85	16,85	11,62	-5,23	-31%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	2х1250кВА, 2РКЛ-10кВ от нов.ТП до вр. в КЛ РТП 28126 - ТП 28717, 2РКЛ-10кВ от нов.ТП до нов.ТП (корп.26, ТУ И-15-00-934495/102), 6КЛ-0,4кВ, в т.ч.ПИР: г.Москва, Вернадского пр-кт., кв.34-35, корп.24						
2.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ от проект. яч. в РУ-10 кВ ТП-1306, ПС №791 "Щепчинки", в т.ч. ПИР, МО, г. Климовск, ул. Индустриальная, д.9	H_I-178993	5,34	5,34	0,16	-5,17	-97%
1.1.4.2	Реконструкция 2КЛ-10кВ от РТП-12195 до ТП-10398, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Казакова, д.8-8А, стр.1	H_I-168175	5,22	5,22	0,07	-5,15	-99%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ МТП-688, с установкой доп. БМКТП -250 кВА, реконструкция отп. ВЛ-10 кВ ф.1 от РП-1/320 , ПС-59 "Вороново" в т.ч. ПИР, г. Москва, д.Бакланово ТРЭС	H_I-163062	5,36	5,36	0,21	-5,15	-96%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-2119 ПС-813 "Полет", в т.ч. ПИР, г.Москва, дер. Абабурово	H_I-187828	7,55	5,14	0,00	-5,14	-100%
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ф.27, ВЛ-6 кВ, с установкой 2-х ячеек ф.4, ф.27, ПС №193 "Троицкая", в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, Калужское шоссе, 37 км.	H_I-197076	6,41	5,13	0,00	-5,13	-100%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид.13 РП №43 с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	H_I-186766	8,19	5,92	0,80	-5,13	-87%
2.1.1.3	Строительство двух СП- 10 кВ, двух КЛ-10 кВ от двух устанавЛИваемых ячеек в РП-10 кВ №103 до сооружаемых СП- 10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Химкинский р-н, г.о. Химки, напротив ул. Дружба	H_I-176621	5,22	5,16	0,10	-5,06	-98%
2.1.1.3	Строительство двух СП-10 кВ, двух КЛ-10 кВ от яч. №207 и №407 РУ-10 кВ ПС Подрезково (№387) до сооружаемых СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО,	H_I-168385	4,99	4,99	0,00	-4,99	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2017 год к годовому плану финансирования, %
				План	Факт		
	Солнечногорский район, в районе д.Черная Грязь, ЖК «Лесной Квартал»						
1.1.4.2	Реконструкция ТП 19390 с установкой трансформаторов 2х1250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Мичуринский пр-кт, влад.43	Н_I-178061	15,26	15,26	10,30	-4,96	-33%
1.4	Строительство 2БКТП1250, 2БКТП1000, 2КЛ-10кВ от ТП24892А,Б до 19983А,Б, 26932А,Б, 10855А,Б, 18934А,Б, 2КЛ-0,4кВ от 26932А,Б, до вв88594, вв 120795, 121187, в т.ч. ПИР: Москва, Автомобильный пр-д., д.4	Н_I-154870	16,50	4,95	0,00	-4,95	-100%
2.1.1.3	Строительство двух СП-10 кВ, двух КЛ-10 кВ от вновь сооружаемых яч. РУ-10 кВ, ПС 110/10/6 кВ Аэропорт (№ 800) до РУ-10 кВ вновь сооружаемых СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Мытищинский р-н, г. Долгопрудный, мкр. Павельцево, ш. Новое, дом № 40	Н_I-196016	38,49	7,14	2,20	-4,94	-69%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-402, ПС-494 "Десна" в т.ч. ПИР, г. Москва, д. Дудкино, МРЭС	Е_I-163155	4,96	4,92	0,00	-4,92	-100%

Аудитор отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке уровня влияния отклонений из титулов, обеспечивающих 80% суммарного недофинансирования в 2017 году, для следующих 5 инвестиционных проектов с наибольшей долей (более 1%) в общем суммарном отклонении характерен высокий уровень влияния их отклонений от плана финансирования на неисполнение годового плана:

1) Приобретение производственной базы для размещения в собственном здании 25-го РЭР МКС (идентификатор Н_Р-000696);

2) 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-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 (идентификатор Н_И-180562);

3) Реконструкция КВЛ 110 кВ "Фили-Ходынка с отп." (переустройство воздушного участка в кабель, увеличение пропускной способности кабельного участка и организация заходов на ПС "Шелепиха") (идентификатор Е_И-184437);

4) Реконструкция ВЛ 35 кВ "Троицкая-Внуково" с установкой стальных опор, провода АС, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО (идентификатор Н_И-185448);

5) Обеспечение технологического мониторинга и мониторинга безопасности энергообъектов МВС-филиала ПАО "МОЭСК" на ЧМ по футболу 2018 г. и передача информации в Ситуационно-аналитический центр ЧМ по футболу 2018 г. в г.Москве на базе САЦ ПАО "МОЭСК" (идентификатор Н_И-190467).

Аудитор рекомендует обратить отдельное внимание на указанные инвестиционные проекты в процессе контроля реализации титулов инвестиционной программы.

Также аудитор отмечает, что общее распределение проектов по уровню влияния отклонений от плана финансирования на достижение годового плана финансирования сложилось таким образом (рисунок 6.3), что повышенный уровень влияния по итогам реализации инвестиционной программы за 2017 год отмечается для 7,1% проектов, а высокий для 85,3% проектов.

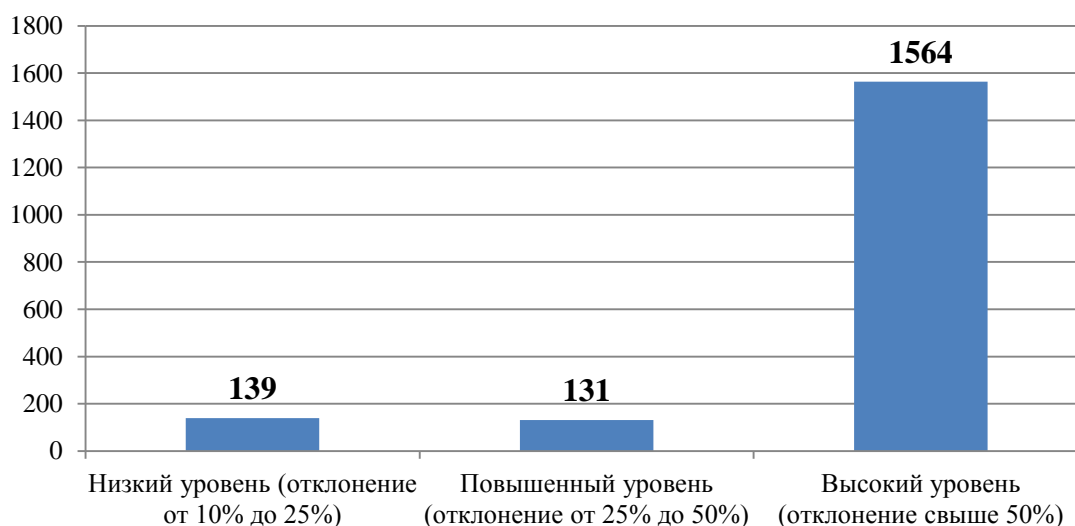


Рисунок 6.3 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недофинансирование в 2017 году, по уровню влияния их отклонений от плана финансирования на недостижение годового плана финансирования

Таким образом, при корректировке производственной деятельности сетевая

организация в течение 2017 года перенаправляла объемы работ на выполнение первоочередных мероприятий, предусмотренных действующим законодательством и утвержденными целевыми программами, не допуская при этом снижения объемов работ в целом по инвестиционной программе (с учетом мероприятий раздела «Технологическое присоединение») ниже запланированной величины. Доказательством обоснованности данного положения Аудитор считает то обстоятельство, что по результатам выборочной проверки фактически выполненные в 2017 году проекты включены в скорректированный инвестиционный план ПАО «МОЭСК», утвержденный приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@.

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

По данным рассмотренного раздела отчета ИП на 2017 год план финансирования в разрезе источников финансирования утвержден в объеме 34 945,99 млн руб. (с НДС), отклонение от плана (недофинансирование плана) составляет 1 748,15 млн руб (5%).

Средства федерального бюджета и бюджета субъектов Российской Федерации при реализации инвестиционной программы по данным отчета за 2017 год не использовались в качестве источников финансирования.

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	34 945,99	0,0	0,0	34 365,34	580,65
Факт	33 197,84	0,0	0,0	33 111,68	86,16
Отклонение	-1 748,15	0,0	0,0	-1 253,66	-494,49

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

6.2 Раздел 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений

По данным рассмотренного раздела отчета о реализации ИП, объем освоенных капитальных вложений в 2017 году составил 30 801,47 млн. руб. при плановом значении 28 863,53 млн. руб. (без НДС). План освоения капитальных вложений включал 3 327 проектов (групп инвестиционных проектов)², из которых по 2 527 проектам величина фактического объема освоения составила меньше планового значения, по 798 – больше; 2 проекта с нулевым отклонением. Для 1 379 проектов капитальные вложения в размере 6 353,3 млн. руб. (без НДС) были освоены вне плана.

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

² 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.

Таблица 6.6 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам ПАО «МОЭСК» за 2017 год

№ п/п	Показатель	Объем освоения, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				по освоению	по количеству проектов
1.	Плановые объемы освоения за 2017 год	28 863,53	3327	-	-
2.	Отклонение от предусмотренных плановых значений на 2017 год, в том числе:	-4 415,37	3325	100,0	100,0
2.1.	Невыполнение плана по освоению	-10 510,30	2527	238,0	76,0
2.2.	Объем освоения, превышающий план	6 094,93	798	-138,0	24,0
3.	Без отклонений	1,46	2	-	-
4.	Сверхплановое освоение, в т.ч.	6 353,30	1379	100,0	100,0
4.1.	Проекты, не включенные в план 2017 года				
4.2.	Проекты, профинансированные в рамках годовых лимитов	6 424,07	1363	101,1	98,8
4.3.	Проекты, с отрицательной величиной освоения	-70,76	16	-1,1	1,2

Из 4 704 титулов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плана, было выявлено 833 проекта, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и данные, указанные в столбцах 13-14 раздела 2 отчета об исполнении ИП, неотрицательны. Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 42 Правил заполнения отчетных форм раскрытия сетевой организацией информации об исполнении инвестиционной программы, форм графика реализации инвестиционной программы и плана годовой комплексной программы закупок для целей реализации инвестиционной программы, рекомендованных Минэнерго России (протокол совещания от 27 апреля 2016 г. №09-976-пр), (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться.

По оставшимся титулам, для которых имеет место отклонение фактических объемов освоения капиталовложений в 2017 году от плановых (3 871 ед.³), в соответствующем разделе отчета об исполнении ИП за 2017 год указаны причины отклонения, что соответствует требованиям Правил заполнения отчетных форм.

На основе указанных ПАО «МОЭСК» причин отклонений объемов 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

³ В составе проектов далее не учитываются группы инвестиционных проектов «Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы», включенных в утвержденную инвестиционную программу, а также проекты, фактическая величина освоения по которым не превышает значение 0,00 млн. руб.

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 инвестиционных проектов, по которым наблюдалось превышение фактических объемов освоения капитальных вложений по итогам 2017 года над плановыми объемами, 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, учтенных в корректировке ИП.

Аудитор отмечает, что для проектов, по которым в 2017 году фактический объем освоения капитальных вложений был меньше планового значения, среди основных причин невыполнения плана выделяются следующие:

- задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами;
- невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками, поставщиками.

Результаты анализа распределения количества инвестиционных проектов, характеризующихся невыполнением плана по освоению капитальных вложений в 2017 году, в зависимости от вызвавших указанное отклонение причин представлены на рисунке 6.4 и в таблице 6.7.

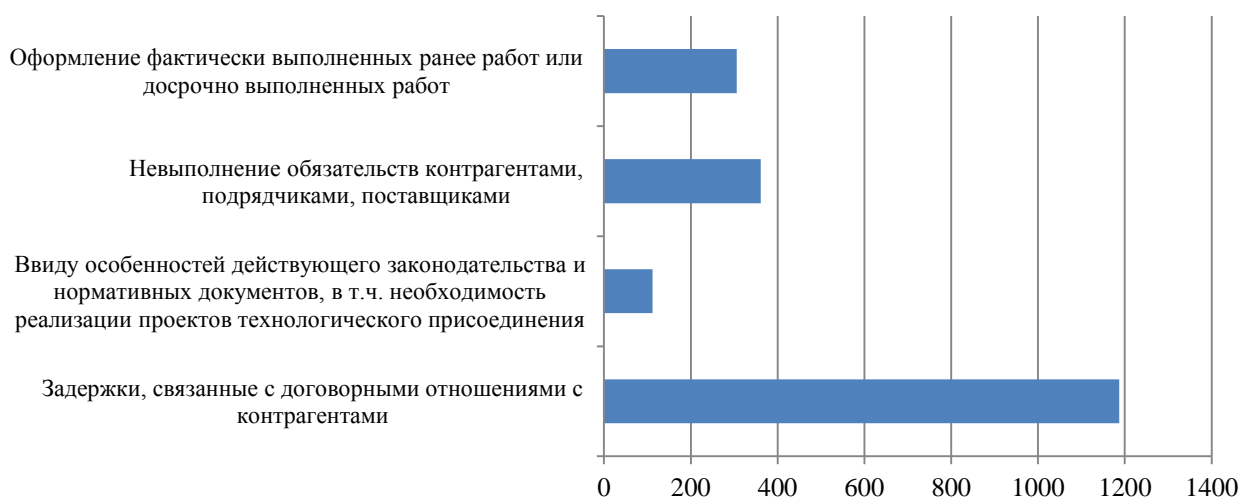


Рисунок 6.4 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИП ПАО «МОЭСК» за 2017 год, шт.

Таблица 6.7 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИП ПАО «МОЭСК» за 2017 год

№ 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	1187	-6 021,1	-63%
2	Ввиду особенностей действующего законодательства и нормативных документов, в т.ч. необходимость реализации проектов технологического присоединения	112	-2 482,4	-63%
3	Невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками, поставщиками	361	-1 164,3	-69%
4	Оформление фактически выполненных ранее работ или досрочно выполненных работ	306	-500,4	-40%

В рамках анализа Аудитор руководствовался следующим подходом к оценке уровня негативного влияния невыполнения плана по освоению капитальных вложений по каждому титулу на достижение плановых объемов годового освоения капитальных вложений по таким проектам (таблица 6.8).

Таблица 6.8 – Оценка уровня негативного влияния отклонений в объеме освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам на исполнение годового плана освоения по таким проектам

Отношение величины невыполнения плана по освоению капитальных вложений для инвестиционных проектов на конец отчетного года к общему объему освоения, запланированному на 2017 год	Оценка уровня влияния отклонений от плана освоения на недостижение плановых объемов освоения капитальных вложений
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 освоения капитальных вложений в целом было установлено, что в составе реализуемых проектов присутствуют относящиеся как к группе с высоким, так и с повышенным уровнем влияния их отклонений в рамках отчетных периодов на достижение плановых объемов освоения капитальных вложений.

Представленные на рисунке 6.5 данные показывают, что около 80% от общего объема невыполненного плана по освоению капитальных вложений в 2017 году были обусловлены 287 инвестиционными проектами из 1 966, суммарная величина невыполнения плана, по освоению капитальных вложений которых составляет -8 132 млн. руб. (без НДС). Сведения о таких объектах согласно отчету о реализации ИП за 2017 год приведены в таблице 6.9.

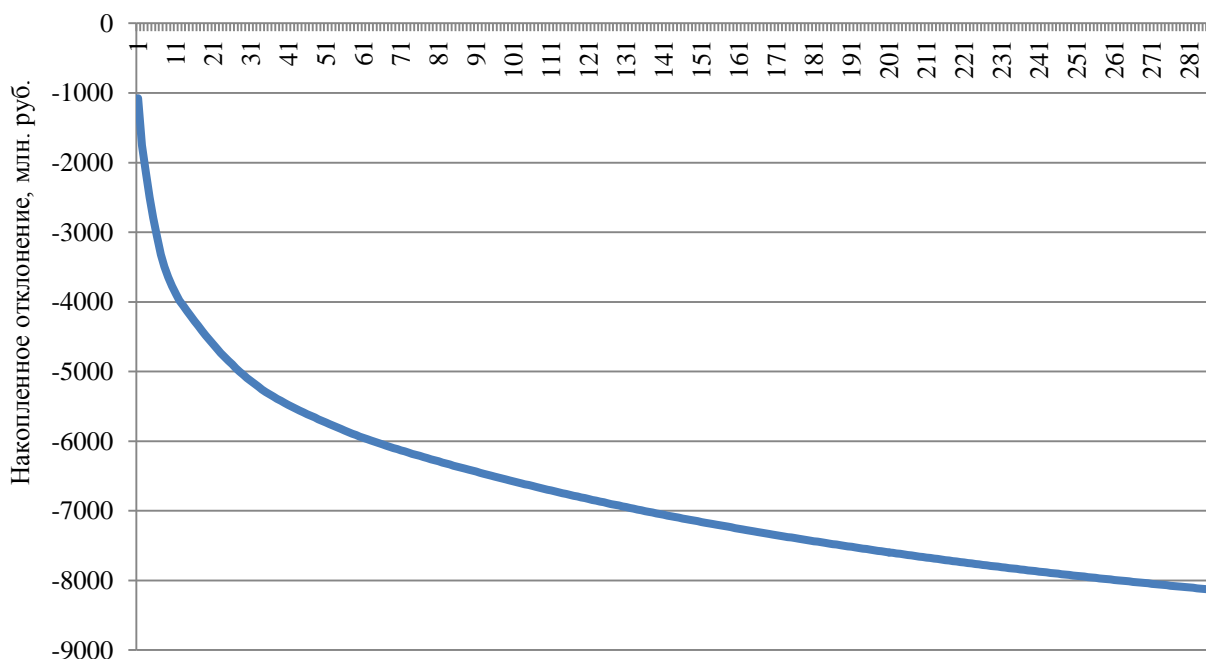


Рисунок 6.5 – Общий объем невыполнения плана по освоению капитальных вложений по инвестиционным проектам, обеспечивающим около 80% от общего объема невыполненного плана (проекты расположены слева направо по величине объема невыполнения плана по освоению – от большего к меньшему), млн рублей (без НДС)

Таблица 6.9 – Перечень инвестиционных проектов, обеспечивающие ключевой объем невыполнения плана по освоению капитальных вложений в целом по инвестиционной программе по итогам 2017 года

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
1.1.1.2	Реконструкция электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	г	8 260	1 205	129	-1 076	-89%
1.1.4.1	Строительство ПС 110 кВ "Медведевская"	Е_I-187870	1 478,08	1 485,11	809,71	-675,40	-45%
1.1.1.2	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	г	3 468	809	427	-382	-47%
2.1.1.2	Реконструкция электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	г	5 295	450	81	-369	-82%
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-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	Н_I-180562	316,56	316,75	27,29	-289,47	-91%
2.1.1.2	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	г	16 433	583	312	-271	-46%
1.6	Приобретение производственной базы для размещения в собственном здании 25-го РЭР МКС	Н_P-000696	254,24	254,24	0,00	-254,24	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
1.1.4.2	Реконструкция КВЛ 110 кВ "Фили-Ходынка с отп." (переустройство воздушного участка в кабель, увеличение пропускной способности кабельного участка и организация заходов на ПС "Шелепиха")	E_I-184437	726,37	300,00	122,67	-177,33	-59%
1.2.1.1	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ ПС 220 кВ Южная	H_I-197880	330,97	330,97	181,19	-149,77	-45%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 35 кВ "Троицкая-Внуково" с установкой стальных опор, провода АС, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО	H_I-185448	0,00	131,24	0,00	-131,24	-100%
1.2.1.2	Модернизация автоматизированной территориально-распределённой модульной системы защиты периметра и оборудования электроподстанций высокого напряжения	E_P-000589	554,87	117,10	8,32	-108,78	-93%
1.2.1.1	Реконструкция ПС "Новобратцево" 110/10/6 кВ. Перевод на напряжение 220 кВ	E_I-103010	21,35	115,46	21,35	-94,11	-82%
1.6	Обеспечение технологического мониторинга и мониторинга безопасности энергообъектов МВС-филиала ПАО "МОЭСК" на ЧМ по футболу 2018 г. и передача информации в Ситуационно-аналитический центр ЧМ по футболу 2018 г. в г.Москве на базе САЦ ПАО "МОЭСК"	H_I-190467	217,89	217,89	140,90	-77,00	-35%
1.1.1.3	Строительство РП-1, РТП-2 с тр-ми 2х1600кВА, 17КЛ-10 кВ, РП-3, РТП-4 с тр-ми 2х1600кВА, ТП-1, ТП-2 с тр-ми 2х1600 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Усачева, вл.11	E_I-136751	149,09	167,08	92,32	-74,77	-45%
1.2.2.1	Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово-Южная от ПП 37 до ПП 35	E_I-184456	147,78	147,56	74,09	-73,47	-50%
2.2.1.1	Реконструкция ПС № 681 "Алмазово": строительство ОРУ-10 кВ с токоограничивающими и дугогасящими реакторами, модернизация АИИС КУЭ	H_I-200065	0,00	71,05	0,00	-71,05	-100%
1.1.4.2	Реконструкция КЛ 110 кВ "Елоховская-Лефортово 1, 2"	E_I-184448	7,61	77,91	7,61	-70,30	-90%
1.1.1.3	Строительство РП, КЛ-10 кВ от ПС 361 Мазилово до нов.	H_I-191465	70,03	70,03	0,00	-70,03	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	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 Кожинной, влад.13						
1.2.1.1	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 220/110 кВ Павелецкая	H_I-197883	126,40	126,40	58,92	-67,48	-53%
1.1.4.2	Реконструкция КЛ 110 кВ "Тропарево – Теплый Стан №1, №2"	E_I-184435	631,07	527,32	463,03	-64,29	-12%
1.1.4.2	Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово-Чертаново с отп.	E_I-184458	213,78	202,35	138,46	-63,89	-32%
1.1.4.1	Строительство заходов КЛ 220 кВ "Очаково-Чоботы II"	E_I-184510	75,01	75,21	13,14	-62,07	-83%
1.4	Строительство КЛ 220 кВ "Автозаводская-Южная 4, 5"	E_I-184441	0,78	61,02	0,78	-60,25	-99%
1.2.1.1	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Андроньевская	H_I-197885	144,90	144,90	89,81	-55,09	-38%
1.2.1.1	Реконструкция ПС 193 "Троицкая", замена масляных выключателей 110 кВ	H_I-186340	54,72	54,72	0,02	-54,70	-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	H_I-188541	90,89	90,90	37,61	-53,29	-59%
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	72,75	70,79	17,71	-53,08	-75%
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	0,00	51,46	0,00	-51,46	-100%
1.2.2.1	Реконструкция КВЛ-110 кВ "Кожухово-Чертаново с отп." (воздушный участок)	E_I-184582	236,94	54,61	8,16	-46,45	-85%
1.6	Комплекс работ по обеспечению технологического	H_I-190977	61,38	48,70	3,08	-45,62	-94%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	мониторинга энергообъектов ПАО "МОЭСК" на Чемпионате мира по футболу 2018г. и передаче информации в САЦ ЧМ-2018, в т.ч. ПИР: г.Москва						
1.1.4.2	Реконструкция "КЛ 110 кВ Сити - Маяковская № 1, № 2"	Е_I-184433	4,15	45,85	4,15	-41,70	-91%
1.1.1.3	Строительство нов. СП-1,2, ТП-1,2,3,4 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП-5 с тр-ми 2х2000, 4КЛ-20 кВ от ПС 716 Кожевническая, ПС 869 Берсенева до СП-1,2, 4КЛ-20 кВ от СП-1 до СП-2, 106КЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Варварка, вл. 6.	Н_I-180916	388,85	388,89	347,20	-41,70	-11%
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	Н_I-158365	58,75	41,12	0,00	-41,12	-100%
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	Н_I-180460	125,40	39,30	0,00	-39,30	-100%
1.1.1.3	Строительство КЛ-10кВ от ПС-622 до нов. РТП (строит заявитель), КЛ-10кВ от ПС-780 до нов. РТП, в т.ч. ПИР: г.Москва, Госпитальная пл., д.3	Н_I-162132	44,99	38,24	0,10	-38,14	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от РТП до ПС-91, ПС-386, ТП-1,2 с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от РТП до ТП-1,2, 2КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-2, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Шарикоподшипниковская, д.11, стр.9	Н_I-162385	36,67	37,65	4,29	-33,35	-89%
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,	Н_I-185630	308,13	37,16	5,87	-31,28	-84%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	ТиНАО, пос. Коммунарка						
1.6	Проектные работы по переводу единого ЦДП ОТ и СУ МКС - филиала ПАО "МОЭСК" на автоматизированную платформу оперативно-технологического управления SCADA/DMS/OMS, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Садовническая, д.36	H_I-181478	31,11	31,11	0,00	-31,11	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП-1,2 с тр-ми 2х1250 кВт, РКЛ-10 кВ от РТП-14053 до РТП-12031 с зах. в ТП-2, от ТП-2 до РТП-21131 с зах. в ТП-1, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Маршала Новикова, вл.23	E_I-145383	36,99	31,44	0,46	-30,98	-99%
1.1.1.1	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	211	123	94	-29	-24%
1.6	Приобретение ВЛ-110кВ «Красногорка-Гавриково 1,2» с отпайкой на подстанцию 110кВ «Щербинка»	H_P-001705	28,82	28,82	0,00	-28,82	-100%
1.3.2	Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110/10/6 "Тушино"	E_I-184495	67,13	95,00	67,13	-27,87	-29%
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 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	H_I-165884	59,66	29,96	2,81	-27,15	-91%
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	25,81	25,81	0,00	-25,81	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП- 2.1, 2.2, 2.3, 3.1, 3.2, 3.3, 4.1, 4.2, 4.3 с тр-ми 2х1600 кВА, 30КЛ-10 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, Усачева, вл.11, 4 квартал, 3 квартал, 2 квартал (кор. 2.1-	H_I-155081	32,13	32,59	7,32	-25,27	-78%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	2.4), 2 квартал (кор.2.5-2.10)						
1.2.1.2	Модернизация ПС филиала МВС с установкой узлов доступа технологической сети передачи данных	E_I-184587	166,63	25,02	0,00	-25,02	-100%
1.2.2.1	Реконструкция КЛ 110 кВ ф.ГЭС-1 - ТЭЦ-12 № 1, № 2 с образованием заходов КЛ 110 кВ на ПС Берсенеvская	E_I-184432	18,91	43,88	18,91	-24,97	-57%
1.1.1.3	Строительство 2-х СП-20 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от вновь сооружаемых ячеек на 1 и 2 с.ш. РУ-10 кВ РП-10 кВ №28 до ячеек с.ш. вновь сооружаемых СП №1 и СП №2, в т.ч. ГНБ, г. Москва, Наро-Фоминский район, с/о Марушкинский, ЗАО «Крекшино»	H_I-188972	0,00	24,58	0,00	-24,58	-100%
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	24,19	24,19	0,00	-24,19	-100%
1.1.4.2	Реконструкция РП-28, установка и наладка двух ячеек на 1 и 2 с.ш. РУ-10кВ РП-10 кВ №28, от ячеек ПС №25 220/110/10 кВ Встреча реконструкция КВЛ-10 кВ ф. 108, ф. 211 на КЛ-10 кВ, г. Москва, Наро-Фоминский район, с/о Марушкинский, ЗАО «Крекшино»	H_I-188973	0,00	24,10	0,00	-24,10	-100%
1.1.1.1	Реконструкция электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	161	52	29	-24	-45%
1.2.1.2	Модернизация локальной противоаварийной автоматики (АОПО, АОСН) ПС Маяковская, ПС Центральная, ПС Сити, ПС Зубовская, ПС Никитская.	E_I-184610	18,08	23,75	0,16	-23,60	-99%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 596 "Красногорка" с установкой АИИС КУЭ, АИИС ККЭ, каналов связи и систем ТМ	H_I-198136	98,60	23,36	0,00	-23,36	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
1.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от ячеек с.ш. РУ-10 кВ ПС №781 110/35/10 кВ Леоново до ячеек с.ш. РУ-10 кВ вновь сооружаемого РП-10 кВ, г. Москва, Первомайское п., вблизи д. Рогозинино	H_I-188974	0,00	23,12	0,00	-23,12	-100%
1.2.1.1	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Курьяново	H_I-197881	5,70	28,54	5,70	-22,84	-80%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-220 кВ "Чоботы - Ясенево 1, 2", ВЛ-110 кВ "Очаково - Коньково" и ВЛ-1 10 кВ "Теплый Стан - Ясенево", ВЛ-1 10 кВ "Ясенево - Гавриково 1, 2" в районе пересечения Калужского шоссе с МКАД при въезде в Новую Москву, в т.ч. ПИР	H_I-187135	30,84	31,44	9,25	-22,19	-71%
1.2.1.1	Реконструкция ДГР и ТДГР 10 кВ на ПС 220 кВ Владыкино	H_I-197896	21,94	21,94	0,00	-21,94	-100%
2.1.1.3	Строительство 2хСП-10 кВ, 2хКЛ-10 кВ, установка 2-х ячеек на разных секциях шин РУ-10 кВ ПС №485 "Борисово", в т.ч. ПИР, МО, Ленинский р-н, с/п Развилковское, с.Беседы	E_I-149099	38,31	21,33	0,00	-21,33	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП-713, ПС-59 "Вороново" с заменой неизолированного провода на СИП-2, БМКТП-630 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, с.п. Вороновское, д. Юрьевка	H_I-163069	0,00	21,20	0,00	-21,20	-100%
1.2.1.1	Реконструкция ПС-220 кВ №305 "Новобратцево", ограничение токов короткого замыкания (ОТКЗ) в районе электрической сети	E_I-110093	74,79	94,92	74,79	-20,12	-21%
1.2.1.2	Модернизация систем охранного телевидеонаблюдения, системы охранной сигнализации, систем контроля и управления доступом, охранного освещения на ПС №377 "Лесная"	H_I-176204	19,24	19,24	0,00	-19,23	-100%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от	H_I-177386	19,06	19,06	0,00	-19,06	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	нов. ТП до КЛ направлением ТП 24181 – ТП 16974, 14КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Вернадского пр-кт., д.84, корп.1,2						
1.2.1.1	Реконструкция ДГР и ТДГР 10 кВ на ПС 220 кВ Сумская	H_I-197892	18,84	18,84	0,00	-18,84	-100%
2.1.1.3	Строительство 2КЛ-10 кВ от ячеек 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ ПС №613 "Пролетарий", 2 ячейки, 2 СП, в т.ч. ПИР. Московская область, Серпуховский р-н, д. Петровское	H_I-168787	18,63	18,66	0,00	-18,66	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ПКЛ-10 кВ от ПС «Рижская» (яч.56) до КЛ напр. ПС «Ростокино» (яч.14) – РТП-12114, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Маломосковская,вл.14	H_I-165885	18,76	18,76	0,49	-18,27	-97%
2.1.1.3	Строительство 2СП-10 кВ, 2ВЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС-307 " "Лыщево", в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, д.Зыково (протяженность линии 7 км)	H_I-188442	18,29	18,29	0,04	-18,25	-100%
2.1.1.3	Строительство двух СП-10 кВ, двух КЛ-10 кВ от вновь сооружаемых яч. РУ-10 кВ, ПС 110/10/6 кВ Аэропорт (№ 800) до РУ-10 кВ вновь сооружаемых СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Мытищинский р-н, г. Долгопрудный, мкр. Павельцево, ш. Новое, дом № 40	H_I-196016	32,62	20,00	1,89	-18,11	-91%
1.2.1.1	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Красные горки	H_I-197878	118,80	20,22	2,19	-18,02	-89%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от ТП 12703 до нов. ТП, 2КЛ-10 кВ от ТП 15257 до нов. ТП, 12КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4 кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Коньково, кв.44-47, корп.14	H_I-180597	17,34	17,34	0,19	-17,15	-99%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 212 "Восточная", установка периметральной охранной сигнализации	H_I-168893	31,36	31,36	14,42	-16,94	-54%
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до врезки в КЛ-10кВ напр. РТП 27153 – ТП 15457, 12КЛ-0,4 кВ от новой ТП до ВРУ-0,4 кВ Заявителя,	H_I-171640	17,16	17,16	0,49	-16,67	-97%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификация инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	в т.ч. ПИР: г.Москва, район Коньково, квартал 44-47, корпус 11						
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	16,74	16,90	0,35	-16,55	-98%
1.6	Приобретение автогидроподъемников с рабочей высотой подъема не менее 28 метров на шасси КАМАЗ-43502 (ОНМ-2017)	H_P-001316	16,30	16,30	0,00	-16,30	-100%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-рами 2х1600кВА, 2КЛ-10кВ от нов.ТП до ТП-20685, 4КЛ-10кВ от нов.ТП до КЛ напр. РТП18090-ТП22765, в т.ч.ПИР: г.Москва, Новослободская, д.4	H_I-163483	16,06	16,06	0,00	-16,06	-100%
2.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ "Молоково" №755 с заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-106986	47,80	16,45	0,53	-15,92	-97%
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	98,07	16,02	0,20	-15,82	-99%
1.1.1.3	Строительство двух РП-10 кВ, 4х ПКЛ от РУ-10 кВ ПС №843 "Говорово", в т.ч. ПИР, Москва, п. Московский, в районе д. Румянцево	H_I-162377	51,74	21,77	6,11	-15,66	-72%
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	28,68	15,78	0,23	-15,55	-99%
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,	E_I-171332	297,75	30,55	15,05	-15,50	-51%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика тор инвестицио нного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	пос.Мосрентген в районе 41 км. МКАД						
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4РКЛ-10 кВ от ТП до врезки в РКЛ-10 кВ напр. ТП 21383 - ТП 28309, 4КЛ-0,4 кВ от ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Митинская, влад.30	H_I-186439	15,42	15,42	0,00	-15,42	-100%
2.1.1.3	Строительство 2КЛ-10 кВ по 0,2км, 2ВЛ-10 кВ по 4км от проект. ячеек в РУ-10 кВ ПС №607 "Рыболово", 2СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, ПК 2035	H_I-199214	15,34	15,34	0,00	-15,34	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х1600 кВА, 4РКЛ-10 кВ нов. ТП до КЛ-10 кВ напр. РТП 16115 – ТП 20521, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Вешняковская, д.23, с.1, 3, 9	E_I-131328	15,89	15,89	0,57	-15,32	-96%
1.1.4.2	Реконструкция кабельных участков КВЛ 220 кВ "Бутырки - Владыкино" от ПС Владыкино до ПП 206 и от ПС Бутырки до ПП 215	E_I-184454	51,11	60,57	45,35	-15,22	-25%
2.1.1.3	Строительство 2КЛ-10кВ (в т.ч. ГНБ) 2х1,5 км от проект. яч. в РУ-10кВ ПС №605 "Бронницы", 2СП-10 кВ, в т.ч. ПИР. МО, г. Бронницы, ул. Льва Толстого, дом № 14»	H_I-199502	15,16	15,16	0,00	-15,16	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП "Долгопрудная" с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от ТП "Долгопрудная" до врезки в КЛ напр. ТП 13435 – ТП 13436, 8КЛ-0,4 кВ от ТП "Долгопрудная" до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Долгопрудная, влад.12	H_I-189475	15,54	15,54	0,40	-15,13	-97%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до врезки в КЛ-10 кВ напр. РТП-15185 – ТП-17509, 2КЛ-10 кВ от нов.ТП до врезки в КЛ-10 кВ напр. ТП-15285 Б – ТП-17865 А, в т.ч. ПИР: г. Москва, Олимпийский пр-кт, вл. 10	H_I-171324	14,90	14,90	0,00	-14,90	-100%
1.1.4.1	Строительство заходов ВЛ 220 кВ "ЦАГИ-Руднево" и ВЛ 220 кВ "Ногинск-Руднево" на ПС кВ "Каскадная"	E_I-184615	20,79	19,10	4,25	-14,86	-78%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
1.6	Приобретение трансформаторов вольтодобавочных ТВМГ 105кВа/250А 380/380В УХЛ1 (ОНМ-2017)	H_P-001304	14,40	14,40	0,00	-14,40	-100%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10кВ от нов. ТП до ТП-11780, до ТП-12991, 12КЛ-0,4кВ от нов. ТП до нов. РЩ-0,4кВ заявителя в т.ч. ПИР: г. Москва, Причальный проезд, владение 2	H_I-169737	14,36	14,38	0,00	-14,38	-100%
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	14,35	14,35	0,00	-14,35	-100%
1.2.1.1	Реконструкция ДГР и ТДГР 10 кВ на ПС 220 кВ Центральная	H_I-197894	14,32	14,32	0,00	-14,32	-100%
2.3.2	Реконструкция ВЛ Кудиново – Минеральная	E_I-124592	143,63	38,34	24,07	-14,27	-37%
1.6	Приобретение тепловизоров FLIR E-40 (ОНМ-2017)	H_P-001303	14,09	14,09	0,00	-14,09	-100%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х630 кВА, 2РКЛ-10 кВ от РТП 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	H_I-167785	14,03	14,04	0,01	-14,03	-100%
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	169,89	18,80	4,80	-14,00	-74%
1.1.1.3	Строительство ТП-1,2 с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-2, ТП 23505, 2КЛ-10 кВ от ТП-2 до ТП 22327, 20КЛ-0,4 кВ от ТП-1,2 до ГРЩ-0,4кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Земляной Вал, влад. 77-79	H_I-167801	13,98	13,98	0,00	-13,98	-100%
1.2.2.2	Модернизация локальной противоаварийной автоматики (АОПО) для предотвращения перегрузок КЛ 220 кВ ТЭЦ-	E_I-184611	10,15	16,18	2,28	-13,91	-86%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	23-Елоховская 1,2, КЛ 110 кВ Бутырки-Самарская А,Б.						
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	50,78	50,78	36,96	-13,82	-27%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до вр. в КЛ напр. нов.ТП(строится по ТУ И-14-00-959008/102) – ТП 15457, 12КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, район Коньково кв.44-47, корпус 12	H_I-172765	13,74	13,74	0,00	-13,74	-100%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от КЛ-10 кВ направлением ТП 16909 – ТП 21339 до нов. ТП, 8КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4 кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Бибиревская, влад.4	H_I-182928	13,71	13,71	0,00	-13,71	-100%
1.3.2	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	E_I-187869	1 033,58	20,00	6,30	-13,70	-69%
1.6	Приобретение индикаторов повреждений воздушных линий 6-35кВ FI-3A1F (ОНМ-2017)	H_P-001306	20,90	20,90	7,31	-13,59	-65%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-6 кВ от ТП до КЛ направлением ТП 3741 - ТП 3691, 8КЛ-0,4 кВ от ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Верхние Поля, влад.57	H_I-195055	13,47	13,47	0,00	-13,47	-100%
2.2.1.1	Реконструкция ПС 110 кВ Одинцово с установкой тр-ров 2х63МВА(110/10), 2х80МВА(110/35/6), сооружением КРУЭ-110кВ, заменой выключателей ОРУ-35кВ, ЗРУ-	E_I-101231	18,66	32,00	18,66	-13,34	-42%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	10кВ, ЗРУ-6кВ						
1.1.1.3	Строительство ТП объекта с тр-ми 2х1000кВА, 4КЛ-10кВ от ТП объекта до КЛ-10кВ напр. ТП-10278 – ТП-10310, 8КЛ-0,4кВ от ТП объекта до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Казакова, д.8-8А, стр.1	H_I-168174	13,85	13,85	0,58	-13,27	-96%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 18208 с заменой тр-ов 2х1000 кВАвзамен 2х630 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. М.Никитская, д.13, стр.1, 2, 3, 4	H_I-189420	13,81	13,81	0,54	-13,27	-96%
1.1.4.2	Реконструкция КЛ 110 кВ "ТЭЦ-12 - Маяковская 1, 2" и "КЛ 110 кВ СИТИ - Никитская 1, 2"	E_I-184444	3,87	16,95	3,87	-13,08	-77%
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	53,40	13,00	0,00	-13,00	-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	124,94	124,94	111,96	-12,98	-10%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП-1 с тр-ми 2х1250 кВА, 4КЛ-10 кВ от КЛ-10 кВ направлением РТП 21075 – ТП 18933 до нов. ТП-1, 16КЛ-0,4 кВ от нов. ТП-1 до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, 2-й Грайвороновский проезд, влад.38, стр.1-10	H_I-181742	25,98	13,15	0,38	-12,76	-97%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от ТП	H_I-190271	17,52	13,32	0,67	-12,64	-95%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	12876 до новой ТП, 2КЛ-10 кВ от ТП 12872 до новой ТП, 12КЛ-0,4 кВ от новой ТП до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Нагатинский затон, ул.Судостроительная, влад.19						
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС №14 "Апаренки", в т.ч. ПИР, МО, Ленинский район, п. Развилка, 50:21:0050321:233	H_I-188612	68,54	68,54	55,95	-12,60	-18%
1.2.1.2	Модернизация ограждения основного и дополнительного на ПС № 179 "Черкизово"	H_I-197377	12,62	12,62	0,02	-12,59	-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-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	H_I-150685	12,46	24,87	12,46	-12,41	-50%
1.2.1.1	Реконструкция ПС 35 кВ № 524 "Молчаново" (Замена трансформаторов 2 х 4 МВА на 2 х 10 МВА), в т.ч ПИР, МО, Подольский р-н, с/о Кленовский, с.Кленово	E_I-153768	10,70	23,08	10,70	-12,38	-54%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-20651 с тр-ми 4х1000кВА, 6КЛ-10 кВ от ТП-20651 до ТП-20652, от ТП-20651 до ТП-11769, от ТП-20654 до ТП-20653, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Нижняя, д.17	H_I-145389	0,00	12,32	0,00	-12,32	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов ТП до РП 16014, ТП 17605, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Земляной Вал, влад. 70, стр. 1	H_I-177385	12,18	12,19	0,01	-12,18	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х1250 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до КЛ-10 кВ напр. РП 11031 – РП 11024, до РП 11031, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.3-я Парковая, влад.51, стр.4	E_I-117744	12,50	12,50	0,36	-12,15	-97%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 15922 с установкой тр-ов 2х400 кВА, взамен существующих 2х250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва,	H_I-190504	12,02	12,02	0,00	-12,02	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	ул.Нежинская, влад.15						
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от врезки в КЛ направлением РП 15198 - ТП 19553 до нов. ТП, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРШ-0,4 кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Полбина, д.47А	H_I-193623	15,22	13,18	1,17	-12,01	-91%
1.2.1.1	Реконструкция ПС "Павелецкая" Замена АТ 2*250 и ВД 4*63 МВА	E_I-184485	251,24	12,00	0,00	-12,00	-100%
2.2.1.2	Модернизация комплексов телемеханики на ПС №742 Орбита, №601 Дружба, №242 Булгаково, №602 Боровое, №356 Павлово, №251 Водовод, №652 Шульгино, №660 Шерна	E_I-168922	60,62	12,00	0,00	-12,00	-100%
1.1.4.2	Реконструкция с увеличением пропускной способности КВЛ 110 кВ "Косино-Выхино 1,2"	E_I-184447	2,17	14,16	2,17	-11,98	-85%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до КЛ напр. ТП 19748 - ТП 19749, 20КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, внутригородское м/о Бирюлево Западное, промзона "Бирюлево 28А", пр.пр.5452	H_I-176218	29,34	29,34	17,37	-11,96	-41%
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направ. РП 16082 - ТП 18393, 2РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направ. РП 10153 - РП 16082, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. М.Калужская, д.15, стр.5	H_I-166873	11,90	11,90	0,00	-11,90	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 18926 с установкой тр-ров 2х1000 кВА, 2РКЛ-10 кВ от ТП 18926 до ТП 19655, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Рабочая, влад.34, стр.1 (проектируемое здание)	H_I-162140	11,68	11,68	0,00	-11,68	-100%
1.2.2.1	Реконструкция 4КЛ-10 кВ от ТП до врезки в КЛ направлением ТП 22963 - ТП 13230, ТП 11720 - ТП 13230, в ТП установить тр-ры 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва,	H_I-180279	11,58	11,58	0,00	-11,58	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	Внутренний проезд, д.8						
1.1.4.2	Реконструкция ТП 15914 с установкой тр-ов 2х1250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Заморонова, д.27	H_I-155856	11,50	11,50	0,00	-11,50	-100%
1.6	Обеспечение технологического мониторинга энергообъектов ПАО "МОЭСК" на Чемпионате мира по футболу 2018 года и передачи информации в Ситуационно-аналитический центр Чемпионата мира по футболу 2018 года в г.Москве и Московской области на базе	H_I-189662	11,97	11,97	0,55	-11,42	-95%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от нов. ТП до КЛ направлением ТП 11541 - ТП 11881, 8КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, р-н Котловка кв.18, корп.6, 8	H_I-179061	11,32	11,32	0,00	-11,32	-100%
2.1.1.3	Строительство 2ВЛЗ-10 кВ отпайки от ф.4 и ф.1 с РП-3, ПС №663 "Взлетная", СП-10 кВ в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский район"	H_I-156985	11,30	11,30	0,00	-11,30	-100%
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-рами 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ напр. ТП 18123 - ТП 25295, 6КЛ-0,4 кВ от новой ТП до ВРЩ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч.ПИР: г.Москва, Рублевское ш., вл.68-70	H_I-163891	11,29	11,29	0,00	-11,29	-100%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 157 "Горенки", установка периметральной охранной сигнализации	H_I-168892	19,05	19,05	7,80	-11,24	-59%
2.1.4.2	Реконструкция РТП-5008, замена и монтаж 14 яч., ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, Барвихинский с/о, д.Барвиха	E_I-000476	0,61	11,24	0,06	-11,18	-99%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от врезки в КЛ направлением РП 10106 - РТП 19013 до нов. ТП, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРШ-0,4 кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Кусковская, домовл.18Д	H_I-193624	29,86	12,58	1,54	-11,03	-88%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
1.2.1.1	Реконструкция ДГР и ТДГР 10 кВ на ПС 220 кВ Академическая	H_I-197895	10,97	10,97	0,00	-10,97	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-17480 с заменой тр-ов 2х630кВА на 2х1250кВА, РКЛ-10 кВ от РП-16115 до ТП-17480 взамен сущ. КЛ, РП-16115 с наладкой 2-х ячеек, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Вешняковская, д.23, с.1	E_I-127343	10,73	10,88	0,01	-10,86	-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	E_I-148809	41,64	45,07	34,22	-10,85	-24%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 20201 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, организации основного и резервного канала передачи данных, а также установка и наладка оборудования телемеханики, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Академика Королева, д.21, стр.1	H_I-197312	11,04	11,04	0,19	-10,85	-98%
1.1.1.3	Строительство ТП объекта с тр-ми 2х63 кВА, РКЛ-10 кВ от ТП объекта до врезки в КЛ напр. РТП-15445 – ТП-23472А,Б, в т.ч. ПИР, г.Москва, Спасоглинищевский Б. пер., д.10, с.1	E_I-112433	10,70	10,72	0,00	-10,72	-100%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до вр. в КЛ напр. ТП 23458 – ТП 25909, 10КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРУ-0,4 кВ 1,2,3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, пр-кт Вернадского, кв.32-33, корп.54 (Ленинский пр-кт, вл.138-1)	H_I-172764	11,21	11,21	0,49	-10,72	-96%
1.2.1.2	Модернизация ограждения основного и дополнительного на ПС № 810 "Ленинградская"	H_I-197376	10,69	10,69	0,06	-10,63	-99%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 20766 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Б.Предтеченский пер., д.30, стр.1	H_I-184069	10,57	10,57	0,11	-10,46	-99%
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до врезки в КЛ направлением РП 11007 - ТП	H_I-171984	10,42	10,42	0,00	-10,42	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	14582, 6КЛ-0,4 кВ от новой ТП до стены фасада здания в сторону ВРЩ-0,4 кВ 1,2, в т.ч. ПИР: г.Москва, Погонный проезд, влад.7						
1.1.4.2	Реконструкция ТП 3144 для перевода с 6 на 10 кВ с установкой трансформаторов 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: Москва, Красносельский туп, влад.4, стр.4,4а,4Б,9	Е_I-134496	10,43	10,43	0,06	-10,37	-99%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 12554 - ТП 12589, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до ТП 12554, 4КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Лобачевского, д.66	Н_I-188911	10,27	10,27	0,00	-10,27	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-22658 по проекту "2БКТП 2х1000(1250)" с установкой тр-ров 2х1000 кВА в взамен существующих, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Старобитцевская пересечение с ул.Куликовской	Н_I-144894	10,16	10,16	0,00	-10,16	-100%
2.1.4.2	Реконструкция КЛ-110кВ от ПС 110кВ Северово" до ПС "Фетищево"	Е_I-184429	438,69	25,00	14,91	-10,09	-40%
1.6	Приобретение лабораторий измерительных на базе Ford Transit 350 L3N3Van (ОНМ-2017)	Н_P-001315	81,50	81,50	71,50	-10,00	-12%
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от новой ТП до ТП 1821, РТП 629, ТП 394, 6КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Подсосенский пер., д.30, стр.3	Н_I-166549	10,10	10,12	0,19	-9,93	-98%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 19784 с установкой тр-ов 2х1250 кВА взамен 2х630 кВА, 16-местных сборок н/н взамен сущ., в т.ч. ПИР: г.Москва, Шмитовский проезд, д.3, стр.1	Н_I-182930	9,88	9,89	0,01	-9,88	-100%
1.1.1.3	Строительство 2КЛ-0,4 кВ от ТП 22543 А,Б до границ участка заявителя; в ТП 22543 установить тр-ры 2х1250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Полянка, д.47, стр.1,2	Н_I-160582	9,84	9,84	0,00	-9,84	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика тор инвестицио нного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
1.1.4.2	Реконструкция ТП 28670 (взамен ТП 13510) с установкой тр-ов 2х630 кВА, перевод КЛ-10 кВ из ТП 13510 в ТП 28670, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Садовники, д.19	H_I-181224	9,85	9,85	0,01	-9,84	-100%
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	2,55	12,37	2,55	-9,83	-79%
2.1.1.3	Строительство СП-1,2, 4КЛ-10 кВ от существующих КЛ-10 кВ направлением ПС «Немчиновка» - РП 18125 до СП-1,2, в т.ч. ПИР: МО, Одинцовский район, городское поселение Одинцово, с. Немчиновка, ул. Московская, 63 (протяженность линии 1,4 км)	H_I-201102	10,81	10,81	1,02	-9,78	-91%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-13850 с установкой тр-рв 2х1000кВА, сборок н/н на 16 мест, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Н.Басманная, д.26, корп.3, корп.4	H_I-192329	9,85	9,85	0,12	-9,72	-99%
2.6	Приобретение выключателей ВВШ-110 кВ для ПС №2 "Красково" (аварийный запас МО), выключатели - 10 шт.	H_P-001009	37,00	37,00	27,32	-9,68	-26%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 2830 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, 2 комбинированных сборок н/н, взамен существующих сборок н/н, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Маломосковская, д.20, стр.1,2	H_I-196174	9,67	9,67	0,00	-9,67	-100%
1.6	Приобретение автомобилей специального шасси Hyundai HD-78 с грузопассажирским фургоном БЦР (ОНМ-2017)	H_P-001319	25,50	25,50	15,91	-9,59	-38%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-15273 с установкой тр-ов 2х1000кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Вешняковская ул., вл.10	H_I-192341	9,67	9,67	0,12	-9,55	-99%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 10396 с установкой тр-ов 2х1000 кВА взамен существующих 2х630 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Таганская, д.1/2, стр.2	H_I-196772	9,67	9,67	0,15	-9,52	-98%
1.1.1.3	Строительство ТП «Медцентра» с тр-ми 2х1000 кВА,	E_I-143124	12,22	12,23	2,77	-9,46	-77%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	РКЛ-10 кВ от ТП «Медцентра» до КЛ-10 кВ напр. ТП «РАМН» - ТП-26914, КЛ-10 кВ от ТП «Медцентра» до ВРЩ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Волоколамское ш., д.80, с.1						
1.2.1.1	Реконструкция ПС "Ломоносово" 110/10 кВ с установкой тр-ров 2х80МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	Е_I-184497	60,28	13,41	4,00	-9,41	-70%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 11328 с тр-ми 2х630 кВА, 2КЛ-0,4 кВ от ТП 11328 до ВРЩ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. 2-я Хуторская, д.34	Н_I-196914	9,40	9,40	0,00	-9,40	-100%
1.6	Комплекс работ по обеспечению технологического мониторинга и безопасности энергообъектов ПАО "МОЭСК" на Чемпионате мира по футболу 2018г. и передаче информации в САЦ ЧМ-2018, в т.ч. ПИР: г.Москва	Н_I-182575	27,79	27,79	18,42	-9,37	-34%
1.1.1.3	Строительство 2КЛ-0,4 кВ от ТП 25516 до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Грузинская, влад.1	Н_I-195292	9,36	9,36	0,00	-9,36	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до КЛ-10 кВ напр. РТП 19021 – ТП 16557, РТП 19021, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРЩ-0,4 кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва г, МКАД 109-й км, д.2А	Н_I-193796	9,29	9,29	0,00	-9,29	-100%
1.6	Приобретение машин рубильных ТОРНАДО М 350 (ОНМ-2017)	Н_P-001211	4,03	13,28	4,03	-9,25	-70%
1.1.1.3	Строительство РП, 2КЛ-10 кВ от РП «Горизонт» (И-11-00-934960/102) до нов. РП, 2КЛ-10 кВ от ТП 14992 до нов. РП, 2КЛ-0,4 кВ от ТП 15794 до нов. РП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Автозаводская, влад.23, стр.931,982,638	Н_I-189180	29,60	25,34	16,10	-9,24	-36%
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ-10 кВ направ. РП 20033 - ТП «ЗАО	Н_I-165748	9,03	9,03	0,00	-9,03	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	Перекресток», в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Алексея Свиридова, влад.17						
1.4	Строительство новой ТП (взамен ТП 16756), 2КЛ-10кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 16756 - ТП 16945, 2КЛ-10кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 16756 - ТП 16943, 2КЛ-10кВ от ТП 15350 - РП 12937, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Бочкова, влад.11А	H_I-176770	14,10	8,91	0,00	-8,91	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 16727 - ТП 24925, в т.ч. ПИР: МО, Мытищинский р-н, пос. Нагорное	H_I-184372	8,85	8,85	0,00	-8,85	-100%
2.1.1.3	Строительство РТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ от ПС №416, в т.ч. ПИР, МО, Мытищинский р-н, пос. Нагорное	E_I-134930	74,68	83,47	74,68	-8,79	-11%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от БМКТП-710, ПС-727 "Лебедево" в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, с.п. Краснопахорское, п. Красное	H_I-163019	8,86	8,87	0,08	-8,79	-99%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-17243 по проекту «ТК-2х630» с установкой тр-ов 2х630 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, 1-й Силикатный пр-д, д.8	E_I-127340	8,78	8,78	0,00	-8,78	-100%
1.6	Приобретение машин рубительных Торнадо М200 (ОНМ-2017)	H_P-001252	3,05	11,78	3,05	-8,73	-74%
1.1.1.3	Строительство нов. РП, 2КЛ-10 кВ от врезки в КЛ-10 кВ направлением ТП 27845 – РП 27009 до нов. РП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Баркляя, д.6, стр.3	H_I-177742	8,72	8,72	0,00	-8,72	-100%
2.1.1.3	Строительство одной ТП-10/0,4 кВ с установкой 2 трансформаторов по 1000 кВА, двух КЛ-10 кВ от врезки ВЛ-10 кВ л.543 и л.544 до 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ вновь сооружаемого ТП-10/0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Московская область, Мытищинский р-н, д. Челобитьево	H_I-177809	8,60	8,60	0,04	-8,56	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-457 ПС-592	H_I-187844	0,00	8,55	0,00	-8,55	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	"Знаменская", в т.ч. ПИР, г.Москва, д.Старо-Никольское						
1.1.4.1	Строительство нов.ТП взамен ТП-10211, с тр-рами 2х630кВА, перезавод КЛ-10кВ и КЛ-0,4кВ из ТП-10211 в нов.ТП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Золоторожский Вал, д.11, с.22	H_I-136448	13,75	8,83	0,32	-8,51	-96%
1.1.1.3	Строительство 4РКЛ 10 кВ от ТП 20938 до КЛ направлением ТП 27407-РП 26051 и 6КЛ-0,4 кВ от ТП 20938 до новых ВРЩ заявителя, в т.ч. ПИР: Москва, ул. М. Дмитровка, дом 18А, стр. 5, 6, 7, 8	E_I-144869	8,38	8,46	0,06	-8,40	-99%
2.1.4.2	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.1, установка тр-ра ВДТ, ПС №358 "Ерино", в т.ч. ПИР, МО, Чеховский р-н, д. Новоселки	E_I-161585	18,78	13,52	5,20	-8,32	-62%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением РП 10169 - ТП 26801, 4КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Красноказарменная, влад.13	H_I-190983	8,29	8,29	0,00	-8,29	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до ТП 11124, врезки в КЛ направлением ТП 11124 - ТП 11054, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРЩ-0,4 кВ 1,2,3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ломоносовский пр-кт, влад.36	H_I-194095	8,24	8,24	0,00	-8,24	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до КЛ напр. ТП 27209 - ТП 13062, 8КЛ-0,4 кВ от нов.ТП в сторону ВРЩ-0,4 кВ 1,2,3, в т.ч. ПИР: г.Москва, Северное Измайлово, мкр.80, (Щелковское шоссе, между д.90 и д.92, корп.2)	H_I-188927	16,98	16,98	8,77	-8,21	-48%
1.1.1.3	Строительство 4КЛ 10 кВ от ТП 3144 до КЛ напр. РТП 12372-ТП25001 и 4КЛ до 1 кВ от ТП 3144 до границ участка заявителя, в т.ч. ПИР: Москва, Красносельский	E_I-134495	8,20	8,20	0,00	-8,20	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	туп, влад.4, стр. 4, 4а, 4Б, 9						
1.1.4.1	Строительство КЛ-10кВ от яч.№107 1 с.ш. ПС №773 Былово до опоры №1 ВЛ-10кВ ф.6 с ПС №773 Былово (0,4 км), СП-10кВ в пролете опор №1 и № 7 ф.6 ПС №773 Былово (№ 3), СП-10кВ в месте отпайки от опоры №15 ф.6 ПС №773 Былово в сторону ЛР-165 (№	H_I-193911	0,00	8,19	0,00	-8,19	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП-1,2 с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-20 кВ от СП-1 до ТП-1, 2КЛ-20 кВ от ТП-1 до ТП-2, 2КЛ-20 кВ от СП-2 до ТП-2, 24КЛ-0,4 кВ от ТП-1, ТП-2 до ВРУ-0,4 кВ, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул. Заречная, вл.4А, 4Б	H_I-155075	66,79	11,50	3,33	-8,17	-71%
1.1.1.3	Строительство РП объекта, 2КЛ-10 кВ от ТП-15805 до РП объекта, 2КЛ-10 кВ от ТП-18722 до РП объекта, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Шумкина, влад.14	H_I-170484	8,14	8,14	0,00	-8,14	-100%
1.2.2.1	Реконструкция 2КЛ-10 кВ от РП 19075 до ПС68, 2КЛ-10 кВ от ТП 20053 до ПС 859, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Старокрымская, влад.13	H_I-170381	8,09	8,10	0,00	-8,10	-100%
1.1.1.3	Строительство РП-13,ТП-106,107,108,109 с тр-ми 2х1000кВА,2КЛ-10кВ от ПС Каскадная,ПС Чистая до РП-13,2КЛ-10кВ от РП-15 до ТП-106 с зах в ТП-109,РП-13,ТП-108-107,66КЛ-0,4кВ,в т.ч. ПИР: г.Москва,п.Некрасовка,ил. пл. ЛбСА кв-л,к.1,2,2а,3,КП6-1,4,4а,5	H_I-191449	86,63	8,00	0,00	-8,00	-100%
1.1.1.3	Строительство РП-20 кВ, 2КЛ-20 кВ от ПС Медведевская до нов. РП-20 кВ, в т.ч. ПИР: Московская обл., Одинцовский р-н, Новоивановское рп.	H_I-189422	58,92	8,00	0,00	-8,00	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до РТП 12120, ТП 15778, 8КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до стены фасада здания Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Б.Семеновская ул., вл.17А	H_I-178072	16,66	10,19	2,20	-7,99	-78%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
1.2.1.1	Реконструкция ПС Внуково замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные с заменой электромеханических защит на микропроцессорные	H_I-197877	7,93	7,93	0,00	-7,93	-100%
1.1.1.3	Строительство 8КЛ-0,4 кВ от ТП 20484 до границ участка Заявителя, но не далее стены фасада здания, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Богданова, дом вблизи вл.50	H_I-187184	8,25	8,25	0,35	-7,90	-96%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 1305 с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от врезки в КЛ направлением РП 26125 - ТП 27630 до ТП 1305, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Татарская, влад.13, стр.16	H_I-191791	16,19	16,19	8,31	-7,88	-49%
1.1.1.3	Строительство КЛ-6 кВ от ПС-343 до нов. РТП (строится по ТУ И-14-00-914589/115/МС), в т.ч. ПИР: г.Москва, Кожевнический проезд, д.4, стр. 1,2,3,4,5,6,6а,6б,7,8,9,10	H_I-181477	19,34	10,48	2,63	-7,85	-75%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.Кулаково с ЦРП-1 ПС№358 "Ерино", проходящей по лесному массиву, в т.ч. ПИР,МО,Чеховский р-н	H_I-186731	8,83	8,83	1,00	-7,83	-89%
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	0,00	7,72	0,00	-7,72	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 18945 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Хитровский пер., д.3/1, стр.2	H_I-183316	7,69	7,70	0,01	-7,68	-100%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.8 от ПС 286 "Станки-2"(участок оп.66-ЗТП8) в т. ч. ПИР МО Талдомский р-н (Рек 0,4-6-10кВ)	E_I-150236	8 186,47	8,19	0,56	-7,63	-93%
1.1.1.3	Строительство 2КЛ-0,4 кВ от ТП 3112 до нового ВРЩ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Шарикоподшипниковская, д.17	H_I-202057	7,60	7,60	0,00	-7,60	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от	H_I-189996	7,93	7,93	0,33	-7,60	-96%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика- тор инвестицио- нного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	нов.ТП до КЛ напр. ТП 10398 А - ТП 11790 А, ТП 10398 Б - ТП 25077 Б, 6КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРЩ-0,4 кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинградский пр-кт, д.16						
1.4	Строительство РП-1 взамен РП-2904 по инд.проекту на 20 ячеек, РП-2 взамен РП-18078 по инд.проекту на 24 ячейки, перевод 15КЛ 10кВ и 0,4кВ из РП-18078 в проектируемое ТП по адресу: г.Москва, ул. Староалексеевская, вл.5	E_I-129701	29,85	9,02	1,44	-7,59	-84%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-1344 ПС-592 "Знаменская", в т.ч. ПИР, г.Москва, п.Новомосковский	H_I-187853	0,00	7,52	0,00	-7,52	-100%
2.2.1.1	Реконструкция системы оперативного постоянного тока (СОПТ) на ПС №198 Н.Подлипки, №209 Ярославская, №709 Чирково, №823 Кунья, №114 Софрино, №152 Экран, №160 Перемилово, №824 Юрьево. СЭС	E_I-157034	71,10	7,50	0,00	-7,50	-100%
1.2.1.1	Реконструкция ДГР и ТДГР 10 кВ на ПС 220 кВ Лианозово	H_I-197897	7,37	7,37	0,00	-7,37	-100%
1.1.4.1	Строительство 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-29 ПС №687 "Летово", в т.ч. ПИР, Москва г, Сосенское п, Николо-Хованское д.	H_I-189668	7,42	7,42	0,05	-7,37	-99%
1.1.1.3	Строительство ТП-1,2 с тр-ми 2х400кВА, 2х630кВА, 4КЛ-10кВ от ТП-1 до КЛ напр. ТП 17772 – ТП 17773, до ТП 17772, 2КЛ-10кВ от КЛ напр. ТП 19521 – ТП 20836 до КЛ напр. ТП 19521 – ТП 20836 с заходом в ТП-2, в т.ч. ПИР: г.Москва, Батайский пр.	H_I-190007	36,68	36,68	29,31	-7,36	-20%
1.6	Развитие ЦПТСС ЦЭС для обеспечения каналами диспетчерской телефонной связи и передачи информации с целью повышения (сохранения) уровня наблюдаемости	E_I-184575	91,75	8,01	0,66	-7,35	-92%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	и управляемости энергосистемы. Строительство ВОЛС на участках: ТЭЦ-21-ПС Коровино-ПС Лианозово-ПС Бескудниково, ПС Фили-ПС Шелепиха-ПС Ходынка, ПС Коньково- ПС Тропарево, ТЭЦ-20-ПС Москворецкая-ПС Павелецкая, ПС Чагино-Кузьминки-Дубровская, ПС Фили-ПС Мазилово, ТЭЦ 11-ПС Фрезер-ПС Карачарово, ТЭЦ 11-ПС Баскаково, ПС Стромынка-ПС Метростроевская, ПС Говорово-ПС Солнцево, ПС Пенягино-ПС Тушино-ПС Гражданская-ПС Бутырки, ПС Миусская-ПС Маяковская						
1.6	Приобретение вагонов-бытовок на шасси БШП-6/8 (ОНМ-2017)	H_P-001305	7,20	7,20	0,00	-7,20	-100%
1.1.1.3	Строительство 2КЛ-10кВ от ПС-839 до нов. РТП (строится по ТУ И-15-00-915396/115/МС), в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинградское шоссе, владение 69	H_I-178074	15,55	8,23	1,03	-7,20	-87%
1.1.1.3	Строительство ТП объекта с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от РТП-21067 до ТП объекта, 2КЛ-10 кВ от ТП-10280 до ТП объекта, 10КЛ-0,4 кВ от ТП объекта до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Душинская, влад.16	H_I-166203	33,86	33,89	26,70	-7,20	-21%
1.2.1.1	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Баскаково" с установкой тр-ров 2х250МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-187867	1 251,10	20,00	12,82	-7,18	-36%
1.6	Приобретение МФУ Xerox WorkCenter 5325 (ОНМ-2017)	H_P-001277	7,14	7,14	0,00	-7,14	-100%
1.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, 4 КЛ-10 кВ от ПС№781 Леоново до нов. РП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Наро-Фоминский р-н, п. Первомайское	E_I-156210	6,74	7,57	0,44	-7,13	-94%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-19863 с уст.тр-ров 2х630 кВА взамен существующих, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Мясницкая, д.33	E_I-141743	9,38	9,39	2,29	-7,11	-76%
1.1.1.3	Строительство 3хТП с тр. 2х1600кВА, 4КЛ-20кВ от	H_I-183323	54,55	7,40	0,36	-7,04	-95%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	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						
1.1.4.2	Реконструкция ТП 15222 с установкой тр-ов 2х630 кВА, взамен существующих 2х400 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Андроньевская, д.7/14, стр.1, 2, 3	H_I-190784	9,31	9,31	2,29	-7,02	-75%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 2217 с тр-ми 2х1000 кВА взамен существующих 2х400 кВА, 4РКЛ-10 кВ от ТП 2217 до КЛ направлением РТП 18056 - ТП 23791, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Дмитровка, д.32, стр.1	H_I-184066	12,05	12,06	5,06	-7,00	-58%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до врезки в КЛ направлением ТП 12761 - ТП 11900, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, р-н Зюзино, кварт.14, корп.3	H_I-194098	6,99	6,99	0,00	-6,99	-100%
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	51,31	7,00	0,03	-6,97	-100%
1.1.1.3	Строительство РП-15-2,ТП-134,136 с тр-ми 2х1250кВА,2КЛ-10кВ от ПС Каскадная,ПС Руднево до РП-15-2,4КЛ-10кВ от РП-15-2 до ТП-134,136, 2КЛ-10кВ,40КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, п.Некрасовка,ил.пл. Люберецких полей аэрации кв.13а,к.3,КП1,4аб,4в,4г	H_I-191450	79,63	7,29	0,34	-6,94	-95%
2.1.1.3	Строительство 2ТП-400-10/0,4, 2КЛ-10 кВ от 2х проект. ячеек в РУ-10 кВ с 3ТП-282 ф.5 и ф.8 №605 "Бронницы", в т.ч. ПИР, МО, Бронницы г, Москворецкая ул, уч.8, дом №46	H_I-197346	6,84	6,84	0,00	-6,84	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика тор инвестицио нного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
1.1.1.3	Строительство КЛ-10кВ от РТП-26075 до нов.РП Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Автозаводская, д. 16, корп. 2, стр. 15	H_I-175633	6,72	6,72	0,00	-6,72	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП 667, замена КТП на 2* БМКТП- 250 кВА, рек.отп. ВЛ-10 кВ ф.2 с ПС-773, в т.ч. ПИР, г. Москва, д.Сенькино-Секерино ТРЭС	H_I-163009	6,66	6,69	0,00	-6,69	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-11964 по схеме «ТК-2х400» с установкой тр-ов 2х1000 кВА, т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Красина, вл.7	E_I-120818	10,63	10,64	3,96	-6,68	-63%
1.4	Строительство ТП-1, ТП-2 по проекту «2БКТП-2х1600» с тр-ми 2х1600 кВА, 2 РКЛ-10 кВ до ТП1, ТП-2 в в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Староалексеевская, вл.21	E_I-130423	22,19	6,66	0,00	-6,66	-100%
2.1.1.3	Строительство 2 СП-10кВ, ВЛ-10кВ от ПС № 456 "Маслово" до СП-10 кВ №1 (нов.), ВЛ-10 кВ от опоры ф. №23 ПС № 456 "Маслово" до СП-10 кВ №2 (нов.) в т.ч. ПИР. МО, Зарайский р-н, вблизи пос. 2 отд. Совхоза "Зарайский"	H_I-192037	29,74	9,92	3,28	-6,65	-67%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от врезки 2КЛ направлением ТП 11517 - ТП 14563 до нов. ТП, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРЩ-0,4 кв 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Смоленский б-р, д.19, стр.2	H_I-191314	6,60	6,60	0,00	-6,60	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП-1111, с установкой доп. БМКТП-250 кВА, реконструкция отп. ВЛ-10 кВ ф.24 от ПС-727 "Лебедево", в т.ч. ПИР, г. Москва, д.Кр.Пахра , ТРЭС	H_I-163026	6,54	6,58	0,00	-6,57	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-2107, ПС-813 "Полет" п. Писателей в т.ч. ПИР, г. Москва, МРЭС	E_I-163130	6,70	6,70	0,15	-6,55	-98%
1.1.1.3	Строительство нов. РП, 2КЛ-10 кВ от нов. РП до ТП 17617, 2КЛ-10 кВ от нов. РП до 2КЛ направлением РТП	H_I-173710	0,73	7,22	0,73	-6,50	-90%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	27101 – ТП 17617, в т.ч. ПИР: г.Москва, Б. Кисловский пер., д.11						
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ 6-10 кВ. Замена неизолированного провода на СИП 3 и расширение просеки ВЛ-6 кВ ф.7 ПС669, в т.ч. ПИР, МО, Дмитровский р-н.(I-112312-01-96)	E_I-197745	7,00	6,43	0,00	-6,43	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-2119 ПС-813 "Полет", в т.ч. ПИР, г.Москва, дер. Абабурово	H_I-187828	0,00	6,40	0,00	-6,40	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП «Института» с тр-ми 2х1600 кВА, ТП с тр-ми 2х1250 кВА, ТП «Института» с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от ПС-661 до нов. РТП, КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ; в РТП-12034 уст. 2 ячейки, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул.Гамалеи, д.25, д.18, стр.8	E_I-145968	59,76	19,50	13,13	-6,37	-33%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ- 0,4 кВ ф-1 от КТП-720 ПС-527, в т.ч. ПИР, г.Москва, д. Семеново	H_I-187792	0,00	6,35	0,00	-6,35	-100%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-220 кВ "Н.Софрино-Трубино" длиной 22,66 км, подвеска сталеалюминевое неизолированного провода марки АС 400/51, установка металлических опор	E_I-116526	238,65	10,00	3,67	-6,33	-63%
1.1.4.2	Реконструкция РП-12022 с установкой 12 ячеек, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Малая Красносельская, д.2/8	H_I-165882	6,32	6,32	0,00	-6,32	-100%
1.2.1.1	Реконструкция КТП-4429 (замена КТП на БМКТП-400 кВА), ПС-494 "Десна", в т.ч. ПИР, г. Москва, Яковлево	H_I-163151	0,00	6,24	0,00	-6,24	-100%
2.1.1.3	Строительство КРУН-10 кВ, КЛ-10 кВ от П с.ш.РУ-10 кВ ПС №605 "Бронницы" до ф.9, 2хВЛЗ-10 кВ ф.9 до КРУН-10 кВ, установка яч. КСО-298 на 2 с.ш.. РУ-10 кВ ПС №605 "Бронницы", в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, с.п. Софьинское	E_I-143174	15,54	15,59	9,40	-6,19	-40%
2.6	Обеспечение технологического мониторинга энергообъектов ПАО «МОЭСК» на Чемпионате мира по футболу 2018 г. и передача информации в Ситуационно-	H_I-185874	53,57	53,57	47,40	-6,17	-12%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	аналитический центр Чемпионата мира по футболу 2018 года в г. Москве и Московской области на базе						
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	90,43	6,14	0,00	-6,14	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП-510, ПС-687 "Летово" в т.ч. ПИР, г. Москва, Сосенки, МРЭС	E_I-163141	6,11	6,13	0,04	-6,09	-99%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от БМТП-718, с установ. доп. БМКТП-250 кВА, ПС-773 "Былово" в т.ч. ПИР, г. Москва, д.Голохвастово Троицкий РЭС	H_I-163021	6,04	6,07	0,00	-6,06	-100%
2.1.4.2	Реконструкция ПС№ 584 110/35 "Звенигород", замена трансформаторов на 2х63 МВА	E_I-105859	323,51	7,56	1,50	-6,06	-80%
1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ от ТП объекта до ТП-27705 с монтажом РУ-10 кВ типа RM-6 в ТП объекта, в т.ч. ПИР: г.Москва, Смоленский б-р, вл.13, с.2-5	E_I-129418	6,03	6,05	0,00	-6,05	-100%
2.1.1.3	Строительство одного СП-10 кВ, одной КЛ-10 кВ от одной ячейки в РУ-10 кВ вновь со-оружаемого РП-10 кВ (по договору № ИА-14-302-641(922941)) до одного вновь сооружаемо-го СП-10 кВ, установка одной ячейки во вновь сооружаемом РП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Мыти	H_I-181725	12,98	12,98	6,97	-6,01	-46%
1.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС-781 "Леоново", в т.ч. ПИР, Москва, Наро-Фоминский р-н, д.Клоково	H_I-165880	4,91	6,01	0,01	-6,00	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП-721, замена КТП на БМКТП-400 кВА, ПС-59 "Вороново", в т.ч. ПИР, г. Москва, д.Ворсино	H_I-163075	0,00	5,99	0,00	-5,99	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-384, ПС-494 "Десна" замена КТП на БМКТП-400 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, д. Губкино	H_I-162979	0,00	5,96	0,00	-5,96	-100%
1.1.4.2	Реконструкция РУ-10 кВ ПС № 813 "Полет", установка трех дополнительных ячеек, в т.ч. ПИР, г. Москва, поселение Московский, в районе д. Мешково, уч. №14/1	H_I-184663	6,35	6,35	0,40	-5,95	-94%
1.1.1.3	Строительство 8КЛ-0,4 кВ от ТП 27926 до границ участка Заявителя, не далее фасада здания, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Орджоникидзе, вл.13, стр.1 Б/Н	H_I-181730	6,51	6,51	0,57	-5,94	-91%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РП-15, замена КТП на БМКТП-630 кВА, ПС-59 "Вороново", в т.ч. ПИР, г. Москва, д.Старо-Громово	H_I-163037	0,00	5,94	0,00	-5,94	-100%
1.6	Приобретение бригадного автомобиля КАМАЗ-43501, с закрытым кузовом, с лебедкой, фаркопом, кунг с грузовым и бытовым отсеком на 4 чел., с отопителем. (ОНМ-2017)	H_P-001259	5,94	5,94	0,00	-5,94	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-640, замена КТП на БМКТП-400 кВА, ПС-727 "Лебедево", в т.ч. ПИР, г. Москва, д.Софьино	H_I-163034	5,86	5,86	0,04	-5,82	-99%
1.6	Приобретение автомобиля бригадно-линейныйного на шасси КАМАЗ-43118 (6х6)	H_P-001231	5,80	5,80	0,00	-5,80	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 220 кВ Яшино - Герцево, связанная с расширением просек (10,3 га)	E_I-184559	17,32	5,78	0,00	-5,78	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-733, ПС-813 "Полет" замена КТП на БМКТП-400 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, Бурцево	H_I-162970	5,75	5,75	0,02	-5,73	-100%
1.2.2.1	Реконструкция КВЛ-10 кВ ф.50 с ПС-575 "Селятино", в т.ч. ПИР, МО, Наро-Фоминский р-н, г.п.Селятино, Ново-Фёдоровское с.п., п.Первомайское	E_I-156392	5,69	5,69	0,00	-5,69	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
1.2.1.1	Реконструкция ПС "Центральная" 220/110 кВ, сооружение КРУЭ	E_I-187874	9,31	15,00	9,31	-5,69	-38%
2.2.1.1	Реконструкция ПС №14 "Апаренки" с установкой тр-ров 2х63МВА взамен 2х25МВА, замена выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ	E_I-104003	63,99	5,65	0,00	-5,65	-100%
1.1.1.3	Строительство новой ТП-1 с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от КЛ-10кВ направлением ТП-4 - ТП-5 до новой ТП-1, 8КЛ-0,4 кВ от новой ТП-1 до ВРУ- 0,4 кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Дмитровское ш., вл.167, корп.13	H_I-185463	5,56	5,68	0,04	-5,64	-99%
1.3.2	Реконструкция ПС 220/10 кВ "Владыкино", сооружение КРУЭ	E_I-187872	1 247,90	10,00	4,37	-5,63	-56%
1.1.1.3	Строительство 4КЛ-0,4кВ от ТП-14413 до границы участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Кудринская пл., вл.46/54, стр.1,2	H_I-183591	5,63	5,63	0,00	-5,63	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП-883, замена КТП на БМКТП-400 кВА, ПС-727 "Лебедево", в т.ч. ПИР, г. Москва, п.Кр.Пахра	H_I-163025	0,00	5,60	0,00	-5,60	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-2105, ПС-188 замена КТП на БМКТП-400 кВА д. Внуково МРЭС	H_I-162975	5,62	5,64	0,05	-5,59	-99%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-460, ПС-592 "Знаменская" с заменой на БМКТП-400 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Н.Московский	H_I-162953	5,96	5,96	0,40	-5,56	-93%
1.2.1.1	Реконструкция ДГР и ТДГР 10 кВ на ПС 220 кВ Лефортово	H_I-197893	5,54	5,54	0,00	-5,54	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП-2109, ПС-813 "Полет" с заменой КТП на КТП (киоск воздух-воздух) 400 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, д.Изварино	H_I-162983	5,75	5,75	0,24	-5,51	-96%
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	H_I-153022	20,03	20,04	14,56	-5,48	-27%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	объекта до РУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч.ПИР: г.Москва, Электролитный пр-д, д.3Б						
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ф.27, ВЛ-6 кВ, с установкой 2-х ячеек ф.4, ф.27, ПС №193 "Троицкая", в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, Калужское шоссе, 37 км.	H_I-197076	0,00	5,43	0,00	-5,43	-100%
1.1.1.3	Строительство 4КЛ-0,4кВ отТП-18683 до ВРУ-0,4кВ заявителя, 6КЛ-0,4кВ от ТП-21609 до ВРУ-0,4кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Менжинского, д. 30, стр. 1	H_I-178075	5,78	5,78	0,36	-5,42	-94%
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	118,00	10,90	5,49	-5,40	-50%
1.1.4.2	Реконструкция РП-10 кВ с установкой 2-х ячеек в РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, с.п. Первомайское, п. Первомайское	E_I-156209	5,38	5,39	0,00	-5,39	-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	21,09	5,37	0,00	-5,37	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ом 1х630 кВА, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением РТП 15038 А - ТП 21787 А, 2КЛ-0,4 кВ от новой ТП до стены фасада здания, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Дорожная, д.21; д.21, стр.1, 2, 3, 4	H_I-187576	8,39	8,39	3,07	-5,32	-63%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до ТП 22027, ТП 28044, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Петровка, д.38	H_I-190004	22,46	22,46	17,14	-5,32	-24%
1.1.4.1	Строительство 4КЛ-0,4 кВ от ТП 4621 до ВРЩ-0,4 кВ №	H_I-196177	5,68	5,68	0,37	-5,31	-94%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Отклонение объемов освоения капитальных вложений в 2017 году, млн рублей (без НДС)	Отношение суммарного объема отклонения освоения капитальных вложений за 2017 год к годовому плану, %
				План	Факт		
	9536, реконструкция ТП 4621 с установкой 2 комбинированных сборок н/н, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Шухова, д.14						
1.1.4.2	Реконструкция ТП-14213 по проекту «2БКТПу-1000» с установкой тр-ов 2х1000 кВА взамен 2х630 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Нахимовский пр-кт, вл.26	E_I-124527	5,09	5,31	0,00	-5,30	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-1515, ПС-706 "Щапово" с заменой на БМКТП-400 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, Ознобишино	H_I-162961	5,28	5,28	0,00	-5,28	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 19842 с установкой тр-ов 2х1250 кВА (взамен 2х630кВА), сборок н/н на 20 присоединений, в т.ч. ПИР: г.Москва, Б.Козихинский пер., вл.13, стр.1,2, вл.15, стр.1,2	H_I-185466	5,20	5,20	0,00	-5,20	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП-491, ПС-59 "Вороново", в т.ч. ПИР, г. Москва, д.Новогромово	H_I-163100	0,00	5,16	0,00	-5,16	-100%
2.6	Обеспечение технологического мониторинга энергообъектов СЭС на ЧМ 2018	H_I-186156	43,09	43,09	37,96	-5,13	-12%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-3 от КТП-564 ПС-527, в т.ч. ПИР, г.Москва, д. Ново-Громово	H_I-187802	0,00	5,12	0,00	-5,12	-100%
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от новой ТП до 2 КЛ 10 кВ направлением ТП 20908 - ТП 19637, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Каретный Ряд, д.8	H_I-199940	5,11	5,11	0,00	-5,11	-100%
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, 2КЛ-10 кВ ПС № 782 Мамоново, в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, г.Одинцово, ул.Чистяковой (протяженность линии 2,19 км)	E_I-150231	1,48	6,56	1,48	-5,08	-77%

Аудитор отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке уровня влияния отклонений из титулов, обеспечивающих 80% от общего объема невыполненного плана по освоению капитальных вложений в 2017 году, для следующих 5 инвестиционных проектов с наибольшей долей (более 1%) в общем суммарном отклонении характерен высокий уровень влияния их отклонений от плана по освоению капитальных вложений на неисполнение годового плана:

- 1) 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-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 (идентификатор Н_I-180562);
- 2) Приобретение производственной базы для размещения в собственном здании 25-го РЭР МКС (идентификатор Н_P-000696);
- 3) Реконструкция КВЛ 110 кВ "Фили-Ходынка с отп." (переустройство воздушного участка в кабель, увеличение пропускной способности кабельного участка и организация заходов на ПС "Шелепиха") (идентификатор Е_I-184437);
- 4) Реконструкция ВЛ 35 кВ "Троицкая-Внуково" с установкой стальных опор, провода АС, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО (идентификатор Н_I-185448);
- 5) Модернизация автоматизированной территориально-распределённой модульной системы защиты периметра и оборудования электроподстанций высокого напряжения (идентификатор Е_P-000589).

Аудитор рекомендует обратить отдельное внимание на указанные инвестиционные проекты в процессе контроля реализации титулов инвестиционной программы.

Также Аудитор отмечает, что общее распределение проектов по уровню влияния отклонений от плана освоения капитальных вложений на достижение годового плана освоения сложилось так (рисунок 6.6), что повышенный уровень отмечается для 11,1% инвестиционных проектов, а высокий риск – для 75,6%.

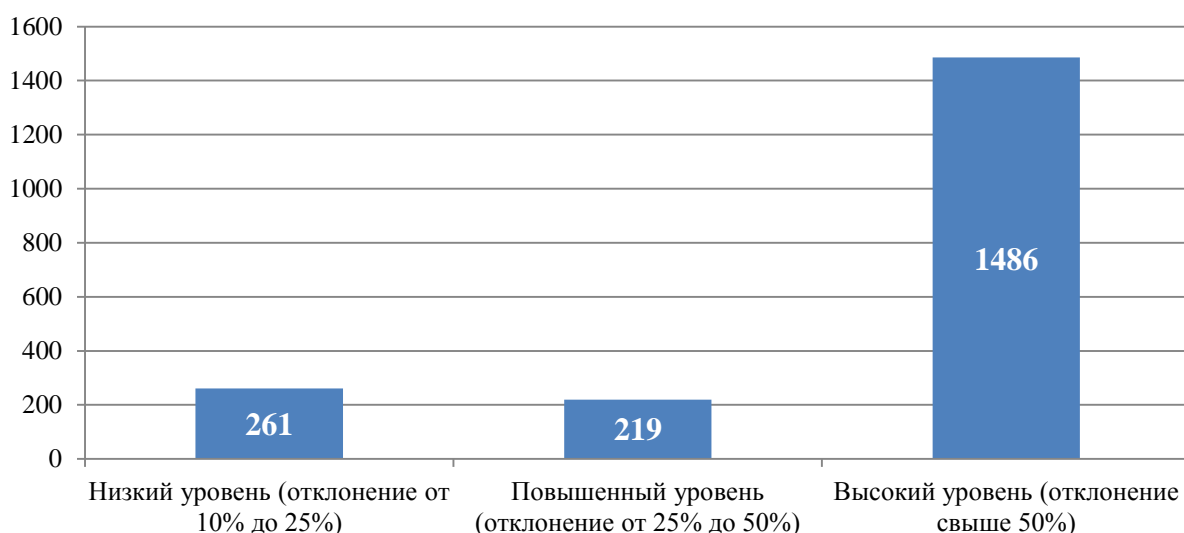


Рисунок 6.6 – Распределение проектов, по которым отмечено невыполнение плана освоения капитальных вложений по итогам 2017 года, по уровню влияния их отклонений от плана освоения на недостижение годового плана освоения капитальных вложений

Таким образом, при корректировке производственной деятельности сетевая организация в течение 2017 года перенаправляла объемы работ на выполнение

первоочередных мероприятий, предусмотренных действующим законодательством и утвержденными целевыми программами, не допуская при этом снижения объемов работ в целом по инвестиционной программе (с учетом мероприятий раздела «Технологическое присоединение») ниже запланированной величины. Доказательством обоснованности данного положения Аудитор считает то обстоятельство, что по результатам выборочной проверки фактически выполненные в 2017 году проекты включены в скорректированный инвестиционный план ПАО «МОЭСК», утвержденный приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@.

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

6.3 Раздел 3. Отчет о вводе основных средств

По данным рассмотренного раздела отчета ИП общий объем ввода основных средств в рамках реализуемых инвестиционных проектов 2017 году составил 28 841,80 млн. руб. без НДС при плане 27 282,94 млн. руб. (без НДС). Приняты к бухгалтерскому учету основные средства по 1 834 инвестиционным проектам (группам инвестиционных проектов)⁴ при запланированных 2 478 проектах.

Нематериальные активы в рамках реализации инвестиционной программ за 2017 год не принимались к бухгалтерскому учету.

Из общего числа проектов по 2 094 из них фактические объемы принятия основных средств к бухгалтерскому учету оказались ниже запланированных значений, по 984 проектам – выше (таблица 6.10).

Таблица 6.10 – Соответствие фактических и плановых объемов принятия основных средств к бухгалтерскому учету по отчету «О вводе основных средств в 2017 году»

№ п/п	Показатель	Принятие основных средств к бухгалтерскому учету, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля от плана, %	
				По принятию основных средств	По количеству проектов
1.	<i>План принятия основных средств к бухгалтерскому учету (2017 г)</i>	27 282,94	2 478	-	-
2.	<i>Отклонение от предусмотренных плановых значений на 2017 год, в том числе:</i>	1 558,86	3 078	100,0	100,0
2.1.	Невыполнение плана принятия основных средств к бухгалтерскому учету	-11 412,42	2094	-732,1	68,0
2.2.	Принятие основных средств к бухгалтерскому учету сверх плана, в том числе:	12 971,28	984	832,1	32,0
2.2.1.	Внеплановое принятие основных средств к бухгалтерскому учету (планом не предусмотрено в 2017)	11 225,94	606	86,5	61,6

⁴ 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.

№ п/п	Показатель	Принятие основных средств к бухгалтерскому учету, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля от плана, %	
				По принятию основных средств	По количеству проектов
	году), в том числе:				
2.2.1.1.	Проекты, не включенные в план 2017 года	11 225,94	606	100,0	100,0
2.2.2.	Принятие основных средств к бухгалтерскому учету сверх плана, в том числе превышающее плановый объем, установленный на 2017 год	1 745,34	378	13,5	38,4
3.	Без отклонений	19,81	6	-	-

Из общего числа проектов, имеющих расхождения между фактическим объемом принятия основных средств к бухгалтерскому учету и запланированным (3 078 ед.), проектов, для которых величина отклонения не превышает 10% выявлено 780 инвестиционных проекта. В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм, рекомендованных Минэнерго России (протокол совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27 апреля 2016 г. № 09-976-пр) 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 2017 году от плановых значений и требующих указания причин отклонения, составляет 2 298 ед. По данным проектам указаны причины отклонения, что соответствует требованиям Правил заполнения отчетных форм.

По результатам анализа проектов, характеризующихся невыполнением плана принятия основных средств к бухгалтерскому учету в 2017 году, Аудитор отмечает, что наибольший объем суммарного отклонения был вызван следующими проектами:

- Строительство ПС 110 кВ "Медведевская" (идентификатор Е_I-187870);
- 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-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 (идентификатор Н_I-180562);
- Приобретение производственной базы для размещения в собственном здании 25-го РЭР МКС (идентификатор Н_P-000696);
- Реконструкция ПС "Новобратцево" 110/10/6 кВ. Перевод на напряжение 220 кВ (идентификатор Е_I-103010);
- Строительство РП-1, РТП-2 с тр-ми 2х1600кВА, 17КЛ-10 кВ, РП-3, РТП-4 с тр-ми 2х1600кВА, ТП-1, ТП-2 с тр-ми 2х1600 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Усачева, вл.11 (идентификатор Е_I-136751).

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, в том числе за счет изменения графиков реализации инвестиционных проектов ввиду отсутствия корректировки ИП с 2015 года и необходимости реализации целевых программ, утвержденных Советом директоров Заказчика.

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

6.4 Раздел 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение

Трансформаторные мощности

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» на период 2015-2019 годов, утвержденной приказом Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 735 (с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@), на 2017 год были запланированы работы по постановке под напряжение трансформаторных мощностей с суммарной мощностью 1219,6 МВА. При этом фактически поставлены под напряжение трансформаторные мощности с суммарной мощности 987,03 МВА.

В таблице 6.11 приведена дифференциация по группам инвестиционных проектов, в рамках которых были запланированы и выполнены работы по постановке трансформаторных мощностей под напряжение в 2017 году, с указанием фактически выполненных объемов работ. Для групп с мощностью энергопринимающих устройств до 15 и до 150 кВт включительно количество проектов не указывается.

Таблица 6.11 – Дифференциация инвестиционных проектов, в рамках которых были запланированы и выполнены работы по постановке трансформаторных мощностей под напряжение, по группам ИП

Наименование группы ИП			План		Факт	
			Кол-во проектов, шт	Мощность, МВА	Кол-во проектов, шт	Мощность, МВА
ТП (1)	ТП энергопринимающих устройств потребителей (1.1)	ТП энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (1.1.1)		83,3		90,9
		ТП энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (1.2)		54,46		77,91
		ТП энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт (1.1.3)	236	654,5	146	347,5
	Усиление электрической сети в целях осуществления ТП энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства (1.4)	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления ТП (1.4.1)	1	160	0	0
		Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления ТП (1.4.2)	68	170,1	58	86,3
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение (2)	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов (2.1)	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций (2.1.1)	10	21,92	22	224,3
		Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов (2.1.2)	1	0,8	1	0,8
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи (2.2)	Реконструкция линий электропередачи (2.2.1)	50	18,7	27	11,03
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики (3)	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации (3.2)		1	45	1	6,3

Наименование группы ИП	План		Факт	
	Кол-во проектов, шт	Мощность, МВА	Кол-во проектов, шт	Мощность, МВА
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства (4)	15	10,82	13	26,81
Прочие инвестиционные проекты (6) (Приемка по договорам о безвозмездной передаче и компенсации потерь)	0	0	6	115,18
Всего	382	1219,6	274	987,03

На основании пункта 16 подпункт б «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», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (с изменениями на 10 ноября 2017 г.), для заявителей, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению исчисляется со дня заключения договора и не может превышать 6 месяцев. **В связи с этим Аудитор считает превышение фактической мощности, поставленной под напряжение, над плановой величиной для групп инвестиционных проектов «ТП энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 и до 150 кВт включительно» обоснованным.**

В дальнейшем Аудитор выполняет анализ исполнения инвестиционной программы 2017 года по разделу «Постановка под напряжение трансформаторных мощностей» без учета указанных в предыдущем абзаце групп инвестиционных проектов.

В инвестиционной программе 2017 года постановка под напряжение трансформаторных мощностей была запланирована в рамках выполнения 382 проектов (1081,8 МВА). Без отклонений от плановых показателей за год было поставлено под напряжение 180,14 МВА трансформаторных мощностей в рамках выполнения 99 инвестиционных проектов. При выполнении 159 проектов постановка под напряжение трансформаторных мощностей не планировалась, но была выполнена (540,6 МВА).

Таким образом, при выполнении 442 проектов из инвестиционной программы 2017 года были зафиксированы отклонения от плановых показателей по постановке трансформаторных мощностей под напряжение, при этом отклонения дифференцируются в следующие группы:

- недовыполнение плановых показателей – 7 инвестиционных проектов, недовыполнение составило 79,35 МВА;
- перевыполнение плановых показателей – 9 инвестиционных проектов, перевыполнение составило 21,26 МВА;
- запланированные работы не выполнялись – 267 инвестиционных проектов с суммарной плановой величиной постановки под напряжение 746,1 МВА;
- постановка под напряжение не планировалась, но была выполнена – 159 инвестиционных проектов, суммарная величина неплановой постановки под напряжение 540,6 МВА.

Для всех 442 инвестиционных проектов, в ходе выполнения которых допущены отклонения от плановых показателей при постановке под напряжение в 2017 году, в отчетной документации ПАО «МОЭСК» представлены причины допущенных отклонений.

На основании анализа представленной информации Аудитором не признаны обоснованными отклонения, допущенные при постановке под напряжение трансформаторных мощностей в рамках выполнения следующих инвестиционных проектов:

- Е_I-105146, 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;

- Е_I-127723, Строительство РП с тр-ми 2х630 кВА, 4 ПКЛ 10 кВ от ПС-805 до нов. РП, РКЛ от нов. РП до РТП 16110, в т.ч. ПИР: г. Москва, Б. Девятинский пер., д.8;
- Н_I-170485, 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.

Причиной допущенных отклонений при выполнении данных проектов в отчетной документации указано «Выполнение работ в целях исполнения договора ТП». При этом в ходе выполнения данных инвестпроектов работ по постановке под напряжение трансформаторных мощностей не производилось.

Письмом от 10 апреля 2018 г. № 71М в адрес электросетевой организации были направлены замечания Аудитора и запрошена уточняющая информация. С учетом дополнительной информации, полученной от электросетевой организации, сформирована дифференциация инвестиционных проектов с отклонениями от плановых значений при постановке трансформаторных мощностей под напряжение в 2017 году по причинам допущенных отклонений, приведенная в таблице 6.12.

Таблица 6.12 – Количество инвестиционных проектов, при выполнении которых были допущены отклонения при постановке под напряжение трансформаторных мощностей в 2017 году, с дифференциацией по причинам допущенных отклонений

Причина отклонения	Количество ИП, шт		
	с отклонениями по указанной причине	с отклонениями, признанными обоснованными	с отклонениями, признанными необоснованными
Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	104	104	0
Постановка под напряжение осуществлена в прошлом периоде	4	4	0
Постановка под напряжение, невыполненная в прошлых периодах	8	8	0
Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	49	49	0
Корректировка графиков производства работ и разработки ПСД	90	90	0
Мероприятие по снижению НЗС	6	6	0
Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	9	9	0
Корректировка физических параметров	22	22	0
Приостановлено/исключено Приказом	6	6	0
Задержка в оформлении документов	116	116	0
Проблемы при решении земельно-правовых вопросов и оформления ИРД	2	2	0
Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.	6	6	0
Всего	422	422	0

На основании анализа представленной информации Аудитор считает указанные в отчетной документации электросетевой организации причины отклонений, допущенных при постановке трансформаторных мощностей под напряжение в рамках исполнения Инвестиционной программы 2017 года, соответствующими характеру выполняемых работ и, следовательно, отклонения,

допущенные при постановке под напряжение трансформаторных мощностей в 2017 году, обоснованными.

ЛЭП

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» на период 2015-2019 годов, утвержденной приказом Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 735 (с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@), на 2017 год были запланированы работы по постановке под напряжение линий электропередачи с суммарной длиной 4568 км. При этом фактически были выполнены работы на длине 4558 км.

В таблице 6.13 приведена дифференциация по группам инвестиционных проектов, в рамках которых были запланированы работы по постановке линий электропередачи под напряжение в 2017 году, с указанием фактически выполненных протяженностей ЛЭП. Для групп с мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно количество проектов не указывается.

Таблица 6.13 – Объем выполнения работ по плановой постановке линий электропередачи под напряжение в 2017 году с дифференциацией на группы ИП

Наименование группы ИП			План		Факт	
			Кол-во проектов, шт	Длина ЛЭП, км	Кол-во проектов, шт	Длина ЛЭП, км
ТП (1)	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей. (1.1)	ТП энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (1.1.1)		1223		1395
		ТП энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (1.1.2)		243		208
		Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт. (1.1.3)	854	1607	493	862
	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства. (1.4)	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения. (1.4.1)	14	21,54	8	28,21
		Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения. (1.4.2)	43	85,7	35	31,11
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение (2)	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов. (2.1)	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций (2.1.1)	4	6,1	8	21,3
		Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов (2.1.2)	0	0	1	0,16
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи. (2.2)	Реконструкция линий электропередачи. (2.2.1)	854	1363,71	683	1096,04
		Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего (2.2.2)	12	0,22	3	0,67
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики (3)	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации. (3.2)		1	9,3	0	0
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства. (4)			14	8,31	20	58,66
Прочие инвестиционные проекты (6)			0	0	10	856,98
Всего			1796	4567,88	1261	4558,13

На основании пункта 16 подпункт б «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», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (с изменениями на 10 ноября 2017 г.), для заявителей, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению исчисляется со дня заключения договора и не может превышать 6 месяцев. **В связи с этим Аудитор считает отклонение фактической протяженности ЛЭП, поставленной под напряжение, от плановой величины для групп инвестиционных проектов «ТП энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 и до 150 кВт включительно» обоснованным.**

В дальнейшем Аудитор выполняет анализ исполнения инвестиционной программы 2017 года по разделу «Постановка под напряжение линий электропередачи» без учета указанных в предыдущем абзаце групп инвестиционных проектов.

В инвестиционной программе 2017 года постановка под напряжение линий электропередачи была запланирована в рамках выполнения 1711 проектов (3100 км). Без отклонений от плановых показателей за год было поставлено под напряжение 645 км линий электропередачи в рамках выполнения 351 инвестиционного проекта. При выполнении 401 проектов постановка под напряжение линий электропередачи не планировалась, но была выполнена (1622 км).

При выполнении 1761 проекта из инвестиционной программы 2017 года были зафиксированы отклонения от плановых показателей по постановке линий электропередачи под напряжение, при этом отклонения дифференцируются в следующие группы:

- недовыполнение плановых показателей – 224 инвестиционных проектов, недовыполнение составило 245 км;
- перевыполнение плановых показателей – 175 инвестиционных проектов, перевыполнение составило 81,5 км;
- запланированные работы не выполнялись – 961 инвестиционный проект с суммарной плановой величиной постановки под напряжение 1607,7 км;
- постановка под напряжение не планировалась, но была выполнена – 401 инвестиционный проект, суммарная величина неплановой постановки под напряжение 1621,8 км.

Таким образом, отклонения допущены при выполнении 1761 инвестиционного проекта с суммарной плановой протяженностью ЛЭП 2457 км и фактической длиной 2308 км.

Для всех инвестиционных проектов, в ходе выполнения которых допущены отклонения от плановых показателей при постановке линий электропередачи под напряжение в 2017 году, в отчетной документации ПАО «МОЭСК» представлены причины допущенных отклонений.

На основании анализа представленной информации Аудитором не признаны обоснованными отклонения, допущенные при постановке под напряжение линий электропередачи в рамках выполнения следующих инвестиционных проектов:

- Н_I-185467, 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;

– Н_И-196009, Строительство ВЛЗ-6 кВ от ВЛЗ-6 кВ №776 ПС №96 "Катуар", в т.ч. ПИР, МО, Мытищинский р-н, д. Хлябово;

– Е_И-138754, Строительство РП-6 кВ, 2хПКЛ-6 кВ, установка 2 яч. РУ-6 кВ РП-6 кВ, ПС 336 Клязьма, в т.ч. ПИР, МО., Пушкинский р-н, с. Тарасовка, ул. Б. Тарасовская, вл. 2.

Причиной допущенных отклонений при выполнении данных проектов в отчетной документации указано «Выполнение работ в целях исполнения договора ТП». При этом в ходе выполнения данных инвестпроектов работ по постановке под напряжение линий электропередачи не производилось.

Письмом от 10 апреля 2018 г. № 71М в адрес электросетевой организации были направлены замечания, выявленные Аудитором, и запрошена уточняющая информация. С учетом дополнительной информации, полученной от электросетевой организации, сформирована дифференциация инвестиционных проектов с отклонениями от плановых значений при постановке линий электропередачи под напряжение в 2017 году по причинам допущенных отклонений, приведенная в таблице 6.14.

Таблица 6.14 – Количество инвестиционных проектов, при выполнении которых были допущены отклонения при постановке под напряжение ЛЭП в 2017 году, с дифференциацией по причинам допущенных отклонений

Причина отклонения	Количество ИП, шт		
	с отклонениями по указанной причине	с отклонениями, признанными обоснованными	с отклонениями, признанными необоснованными
Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	343	343	0
Постановка под напряжение осуществлена в прошлом периоде	28	28	0
Постановка под напряжение, невыполненная в прошлых периодах	43	43	0
Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий и физических параметров	256	256	0
Корректировка графиков производства работ и разработки ПСД	485	485	0
Невыполнение договорных обязательств подрядной организацией	10	10	0
Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	19	19	0
Приостановлено/исключено Приказом	25	25	0
Задержка в оформлении документов	528	528	0
Проблемы при решении земельно-правовых вопросов и оформления ИРД	15	15	0
Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.	7	7	0
Системные ограничения	2	2	0
Всего	1761	1761	0

На основании анализа представленной информации Аудитор считает указанные в отчетной документации электросетевой организации причины

отклонений, допущенных при постановке линий электропередачи под напряжение в рамках исполнения Инвестиционной программы 2017 года, соответствующими характеру выполняемых работ и, следовательно, отклонения, допущенные при постановке под напряжение линий электропередачи в 2017 году, обоснованными.

Ячейки РУ

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» на период 2015-2019 годов, утвержденной приказом Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 735 (с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@), на 2017 год были запланированы работы по постановке под напряжение 763 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения в рамках выполнения 127 инвестиционных проектов. При этом фактически были поставлены под напряжение 571 ячейка при выполнении 70 инвестиционных проектов.

В таблице 6.15 приведена дифференциация по группам инвестиционных проектов, в рамках которых были запланированы и выполнены работы по постановке ячеек распределительных устройств под напряжение в 2017 году. Для групп с мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно количество проектов не указывается.

Таблица 6.15 – Объем выполнения работ по плановой постановке под напряжение ячеек РУ всех уровней напряжения в 2017 году с дифференциацией на группы ИП

Наименование группы ИП			План		Факт	
			Кол-во проектов, шт	Кол-во ячеек, шт	Кол-во проектов, шт	Кол-во ячеек, шт
ТП (1)	ТП энергопринимающих устройств потребителей. (1.1)	ТП энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт (1.1.3)	28	76	10	191
	Усиление электрической сети в целях осуществления ТП энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства (1.4)	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления ТП (1.4.1)	2	3	0	0
		Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления ТП (1.4.2)	85	617	56	291
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение (2)	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов. (2.1)	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций (2.1.1)	8	51	2	47
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи. (2.2)	Реконструкция линий электропередачи. (2.2.1)	3	6	1	32
Прочие инвестиционные проекты (6)			1	10	1	10

В течение года выполнены без отклонений от плановых показателей работы по постановке под напряжение ячеек распределительных устройств по 17 проектам, в ходе выполнения которых поставлены под напряжение 66 ячеек. По 5 проектам работы выполнены с недовыполнением плановых значений, вместо 32 ячеек поставлены под напряжение 24. По 3 проектам объемы работ по постановке под напряжение перевыполнены, вместо 39 ячеек поставлено под напряжение 154 ячейки. По 102 инвестпроектам запланированные работы по постановке под напряжение 626 ячеек всех уровней напряжения не выполнялись. В рамках выполнения 45 проектов работы по постановке под напряжение ячеек распределительных устройств не планировались, но были выполнены, при этом поставлено под напряжение 327 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения.

Таким образом, отклонения от плановых величин при постановке под напряжение ячеек распределительных устройств за 2017 год допущены при выполнении 155 инвестиционных проектов.

В отчетной документации Заказчика были приведены причины всех допущенных отклонений при выполнении инвестпроектов.

На основании анализа представленной информации Аудитором не признаны обоснованными отклонения, допущенные при постановке под напряжение ячеек распределительных устройств в рамках выполнения следующих инвестиционных проектов:

- Е_I-166854, Строительство 2хСП-10 кВ, 2хКЛ-10 кВ от 2-х нов. яч. РУ-10 кВ РП-34 ПС №14 "Апаренки", установка 2-х яч. в РУ-10 кВ РП-34, в т.ч. ПИР, г.Москва, Ленинский район, свх им. Ленина, п.Совхоз им. Ленина;
- Н_I-173887, Строительство КВЛ-10 кВ от проект. ячейки в РУ-10кВ ПС №266 "Бор", СП-10 кВ, ячейки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, вблизи д. Валищево;
- Н_I-159743, Реконструкция ПС №569 "Лужники", установка 2 ячеек в КРУ-10 кВ ЗТП-370 ПС №563 "Металлист" и РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.Ступино.

Причиной допущенных отклонений при выполнении данных проектов в отчетной документации указано «Выполнение работ в целях исполнения договора ТП». При этом в ходе выполнения данных инвестпроектов работ по постановке под напряжение не производилось.

Письмом от 10 апреля 2018 г. № 71М в адрес электросетевой организации были направлены замечания, выявленные Аудитором, и запрошена уточняющая информация. С учетом дополнительной информации, полученной от электросетевой организации, сформирована дифференциация инвестиционных проектов с отклонениями от плановых значений при постановке ячеек распределительных устройств под напряжение в 2017 году по причинам допущенных отклонений, приведенная в таблице 6.16.

Таблица 6.16 – Количество инвестиционных проектов, при выполнении которых были допущены отклонения при постановке ячеек распределительных устройств под напряжение в 2017 году, с дифференциацией по причинам допущенных отклонений

Причина отклонения	Количество ИП, шт		
	с отклонениями по указанной причине	с отклонениями, признанными обоснованными	с отклонениями, признанными необоснованными
Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	30	30	0

Причина отклонения	Количество ИП, шт		
	с отклонениями по указанной причине	с отклонениями, признанными обоснованными	с отклонениями, признанными необоснованными
Задержка в оформлении документов	41	41	0
Изменение объемов работ в результате изменения технических условий и физических параметров	10	10	0
Корректировка графиков производства работ и разработки ПСД	63	63	0
Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	2	2	0
Системные ограничения	1	1	0
Проблемы при решении земельно-правовых вопросов и оформления ИРД	1	1	0
Приостановлено/исключено Приказом	5	5	0
Невыполнение договорных обязательств подрядной организацией	1	1	0
Постановка под напряжение осуществлена в прошлом периоде	1	1	0
Всего	155	155	0

На основании анализа представленной информации Аудитор считает указанные в отчетной документации электросетевой организации причины отклонений, допущенных при постановке ячеек распределительных устройств под напряжение в рамках исполнения Инвестиционной программы 2017 года, соответствующими характеру выполняемых работ и, следовательно, отклонения, допущенные при постановке под напряжение ячеек распределительных устройств в 2017 году, обоснованными.

Другие виды оборудования

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» на период 2015-2019 годов, утвержденной приказом Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 735 (с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@), в 2017 году были запланированы иные работы, характеризующиеся в форме ИПР по ППН следующими показателями:

- квадратные метры;
- погонные метры;
- точки учета;
- прочее.

В таблице 6.17 приведена сводная информация по выполнению инвестиционной программы в 2017 году по данным показателям.

Таблица 6.17 – Сводная информация по выполнению инвестиционной программы в 2017 году по отдельным показателям формы ИПР по ППН

Показатель	План, количество проектов	Количество проектов, выполненных с отклонениями	Количество проектов с обоснованными отклонениями
Квадратные метры	19	19	19
Погонные метры	27	27	27
Точки учета	5	3	3
Прочее	366	312	312

На основании анализа представленной информации Аудитор считает приведенные причины отклонений при постановке под напряжение за 2017 год

объектов из указанных разделов соответствующими планируемым в рамках инвестиционных проектов мероприятиям и, следовательно, допущенные отклонения от плановых показателей при постановке объектов под напряжение за 2017 год обоснованными. При этом Аудитор учитывает, что основная доля работ по выполнению мероприятий данного раздела сверх плана выполнена в рамках реализации проектов, выполняемых в целях исполнения договора ТП.

6.5 Раздел 5. Отчет о вводе объектов (мощностей) в эксплуатацию

На основании рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» на период 2015-2019 годов, утвержденной приказом Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 735 (с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@), Аудитор делает вывод об идентичности плановых и отчетных данных разделов «Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение в 2017 году» и «Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию в 2017 году». В связи с этим заключения Аудитора об обоснованности или необоснованности отклонений при выполнении инвестиционной программы, приведенные в разделе 6.4 «Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение в 2017 году», полностью применимы для раздела 6.5 «Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию в 2017 году».

6.6 Раздел 6. Отчет о выводе мощностей из эксплуатации

Трансформаторные мощности

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» на период 2015-2019 годов, утвержденной приказом Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 735 (с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@), в 2017 году был запланирован вывод из эксплуатации трансформаторных мощностей с суммарной мощностью 135,06 МВА. При этом фактически выведены из эксплуатации трансформаторные мощности с суммарной мощности 204,8 МВА.

В таблице 6.18 приведен план выполнения работ по выводу трансформаторных мощностей из эксплуатации в 2017 году с дифференциацией на группы ИП. Для групп с мощностью энергопринимающих устройств до 15 и до 150 кВт включительно количество проектов не указывается.

Таблица 6.18 – Объем выполнения работ по выводу трансформаторных мощностей из эксплуатации 2017 году с дифференциацией на группы ИП

Наименование группы ИП			План		Факт	
			Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА	Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА
ТП	ТП энергопринимающих устройств потребителей (1.1)	ТП энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (1.1.1)		18,63		14,4
		ТП энергопринимающих устройств потребителей		18,95		24,32

Наименование группы ИП			План		Факт	
			Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА	Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА
		максимальной мощностью до 150 кВт включительно (1.1.2)				
		ТП энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт (1.1.3)	0	0	2	0,45
	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства (1.4)	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления ТП (1.4.2)	75	79,96	37	28,06
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение (2)	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов (2.1)	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов (2.1.2)	9	2,62	3	0,36
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи (2.2)	Реконструкция линий электропередачи (2.2.1)	41	14,4	15	4,29
Прочие инвестиционные проекты (6)			0	0	1	3,26
Всего			126	135,06	66	204,84

На основании пункта 16 подпункт б «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», утвержденных постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г. (с изменениями на 10.11.2017 г.), для заявителей, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению исчисляется со дня заключения договора и не может превышать 6 месяцев. **В связи с этим Аудитор считает отклонения фактической мощности, выведенной из эксплуатации, от плановой величины для групп инвестиционных проектов «ТП**

энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 и до 150 кВт включительно» обоснованным.

В дальнейшем Аудитор выполняет анализ исполнения инвестиционной программы 2017 года по разделу «Вывод из эксплуатации трансформаторных мощностей» без учета указанных в предыдущем абзаце групп инвестиционных проектов.

В рамках выполнения инвестиционной программы в 2017 году был запланирован вывод из эксплуатации 97,5 МВА трансформаторных мощностей в рамках выполнения 126 инвестиционных проектов. Фактически из этой величины выведено из эксплуатации без отклонений от плановых показателей 10,9 МВА в рамках выполнения 11 инвестпроектов. При выполнении 18 инвестиционных проектов фактическая величина вывода из эксплуатации отличается от плановой с суммарным отклонением 7,77 МВА, при выполнении 97 инвестпроектов с суммарной трансформаторной мощностью 69,14 МВА плановый вывод из эксплуатации в 2017 году не выполнялся. При выполнении 37 инвестиционных проектов был осуществлен вывод из эксплуатации 145,5 МВА трансформаторных мощностей, при этом в рамках данных проектов вывод из эксплуатации трансформаторных мощностей в 2017 году не планировался.

Таким образом, отклонения от плановых значений вывода мощностей из эксплуатации были допущены при выполнении 152 инвестиционных проектов. Для всех отклонений, допущенных при выполнении инвестиционной программы в 2017 году, в отчетной документации сетевой организацией предоставлены причины.

В таблице 6.19 приведены сводные данные по причинам отклонений и их обоснованности.

Таблица 6.19 – Сводные данные по причинам допущенных отклонений при выводе из эксплуатации трансформаторных мощностей в 2017 году

№ п/п	Показатель	Кол-во проектов с указанными причинами отклонений	Кол-во проектов, отклонения по которым признаны обоснованными
1	Вывод, невыполненный в прошлых периодах	5	5
2	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	17	17
3	Выполнение в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.	1	1
4	Задержка в оформлении документов	55	55
5	Изменение объемов работ в результате изменения технических условий	17	17
6	Корректировка графика производства работ	25	25
7	Неточность планирования, ПСД	23	23
8	Мероприятие по снижению НЗС	2	2
9	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	4	4
10	Приостановлено/исключено Приказом	3	3
Всего		152	152

На основании анализа представленной информации Аудитор считает приведенные причины отклонений от плановых показателей при выводе из эксплуатации трансформаторных мощностей соответствующими планируемыми в рамках инвестиционных проектов мероприятиям и, следовательно, допущенные отклонения от плановых показателей при выводе трансформаторных мощностей из эксплуатации в 2017 году обоснованными.

Линии электропередачи

В 2017 году был запланирован вывод из эксплуатации линий электропередачи с суммарной длиной 1468,9 км. При этом фактически выведены из эксплуатации с 984,5 км.

В таблице 6.20 приведен план выполнения работ по выводу линий электропередачи из эксплуатации в 2017 году с дифференциацией на группы ИП. Для групп с мощностью энергопринимающих устройств до 15 и до 150 кВт включительно количество проектов не указывается.

Таблица 6.20 – Объем выполнения работ по выводу линий электропередачи из эксплуатации в 2017 году с дифференциацией на группы ИП

Наименование группы ИП			План		Факт	
			Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА	Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА
ТП	ТП энергопринимающих устройств потребителей (1.1)	ТП энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (1.1.1)		34,775		21,74
		ТП энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (1.1.2)		8,812		9,098
		ТП энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт (1.1.3)	0	0	24	3,083
	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства (1.4)	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления ТП (1.4.2)	48	51,98	19	15,13
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение (2)	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов (2.1)	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций (2.1.1)	5	6,7	4	15,41
		Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов (2.1.2)	0	0	1	0,012
	Реконструкция, модернизация, техническое	Реконструкция линий электропередачи (2.2.1)	860	1366,46	426	692,08
		Реконструкция	13	0,226	1	0,4

Наименование группы ИП			План		Факт	
			Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА	Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА
	перевооружение линий электропередачи (2.2)	трансформаторных и иных подстанций (2.2.2)				
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства (4)			0	0	4	2,151
Прочие инвестиционные проекты (6)			0	0	7	225,41
Всего			926	1468,953	486	984,514

На основании пункта 16 подпункт б «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», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (с изменениями на 10 ноября 2017 г.), для заявителей, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению исчисляется со дня заключения договора и не может превышать 6 месяцев. **В связи с этим Аудитор считает отклонения длины линий электропередачи, выведенной из эксплуатации, от плановой величины для групп инвестиционных проектов «ТП энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 и до 150 кВт включительно» обоснованным.**

В дальнейшем Аудитор выполняет анализ исполнения инвестиционной программы 2017 года по разделу «Вывод из эксплуатации линий электропередачи» без учета указанных в предыдущем абзаце групп инвестиционных проектов.

Фактически выведено из эксплуатации без отклонения от заданных значений 323,4 км ЛЭП в рамках выполнения 177 инвестпроектов. Кроме этого, для 158 инвестпроектов фактические значения вывода из эксплуатации линий электропередачи отличались от плановых, при этом фактическая длина ЛЭП, выведенная из эксплуатации, составила 246,1 км при плановой величине 265,8 км. При выполнении 591 инвестпроекта с суммарной длиной линий 836,2 км вывод ЛЭП из эксплуатации 2017 году не выполнялся. При выполнении 151 инвестиционного проекта, в рамках которых вывод из эксплуатации линий электропередачи не планировался, фактически за 2017 год было выведено из эксплуатации 383,5 км линий.

Таким образом, при выполнении 900 инвестиционных проектов в рамках исполнения инвестиционной программы 2017 года были допущены отклонения от плановых значений. В отчетной документации электросетевой организации приведены причины отклонений для всех инвестиционных проектов, в рамках выполнения которых допущены отклонения от плановых величин.

На основе анализа отчетных документов по выполнению инвестиционной программы 2017 года в части вывода из эксплуатации линий электропередачи Аудитор считает обоснованными отклонения, допущенные при выполнении 856 инвестиционных проектов. Для 44 инвестиционных проектов причиной отклонений названо отклонение менее 10% от плановой величины, что не может являться обоснованной причиной для технических показателей выполнения инвестиционной программы.

Письмом от 10 апреля 2018 г. № 71М в адрес электросетевой организации были направлены замечания, выявленные Аудитором, и запрошена уточняющая информация. С учетом дополнительной информации, полученной от электросетевой организации, сформирована дифференциация инвестиционных проектов с отклонениями от плановых значений при выводе ЛЭП из эксплуатации в 2017 году по причинам допущенных отклонений, приведенная в таблице 6.21.

Таблица 6.21 – Сводные данные по причинам допущенных отклонений при плановом выводе из эксплуатации линий электропередачи в 2017 году

№ п/п	Причина отклонения	Кол-во проектов с указанной причиной отклонения, шт	Кол-во проектов с причиной отклонения, признанной обоснованной, шт	Кол-во проектов с причиной отклонения, признанной необоснованной, шт
1	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	34	34	0
2	Вывод ЛЭП осуществлен в прошлом периоде	14	14	0
3	Вывод ЛЭП, невыполненный в прошлом периоде	23	23	0
4	Изменение объемов работ в результате изменения технических условий или физических параметров объекта	211	211	0
5	Задержка в оформлении документов	307	307	0
6	Корректировка графика производства работ	278	278	0
7	Невозможность выполнения работ из-за ограничения по режиму сети	2	2	0
8	Невыполнение договорных обязательств подрядной организацией	10	10	0
9	Неточность планирования.	9	9	0
10	Приостановлено/исключено Приказом	4	4	0
11	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов и оформления ИРД	3	3	0
12	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.	5	5	0
Всего		900	900	0

На основании анализа представленной информации Аудитор считает приведенные причины отклонений от плановых показателей при выводе из эксплуатации линий электропередачи соответствующими планируемыми в рамках инвестиционных проектов мероприятиям и, следовательно, допущенные отклонения от плановых показателей при выводе линий электропередачи из эксплуатации в 2017 году обоснованными.

6.7 Раздел 7. Отчет о достижении количественных показателей инвестиционной программы

В настоящем разделе представлен анализ отклонений от планового уровня фактических значений количественных показателей, для которых по результатам проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, представленной в разделе 5 настоящего Заключение, было выявлено недостижение плановых значений согласно утвержденной инвестиционной программе, которое не позволяет Аудитору однозначно сделать вывод об эффективности реализации

инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» в 2017 году.

К количественным показателям, для которых Аудитор делает вывод об эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» в 2017 году, относятся следующие:

- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям;
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям;
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям;
- показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии;
- показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам;
- показатель замены устройств компенсации реактивной мощности;
- показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных;
- показатели, характеризующие выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии;
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры;
- показатель, характеризующий инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики.

При этом необходимо отметить, что имеющие место для ряда инвестиционных проектов отклонения фактических значений указанных количественных показателей от плановых не могут являться признаками неэффективной реализации инвестиционной программы, так как не ведут к недостижению запланированных значений количественных показателей для групп инвестиционных проектов и ПАО «МОЭСК» в целом.

Также при оценке эффективности реализации инвестиционной программы при достижении количественных и целевых показателей Аудитор считал случаи превышения (включая случаи факта вне плана) фактических показателей над запланированными не являющимися случаями недостижения плановых значений, и как следствие, случаями неэффективности реализации инвестиционной программы.

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

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИП в 2017 году фактическое увеличение мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям составило 535,44 МВА при плановом значении 695,85 МВА. К реализации было запланировано 251

инвестиционный проект.

Из общего числа проектов по 156 проектам фактические значения рассматриваемого количественного показателя оказались ниже плановых, по 25 проектам – выше плановых, по 70 проектам отклонений не зафиксировано, по 109 проектам отмечены случаи факта вне плана (таблица 6.22).

Таблица 6.22 – Характер отклонений от плана по показателю увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА

№ п/п	Показатель	Значение/отклонение количественного показателя	Кол-во проектов, ед.
1.	План	695,85	251
2.	Отклонение от плана на 2017 год, в том числе:	-390,85	181
2.1.	Невыполнение плана, в том числе:	-439,54	156
2.1.1.	Невыполнение плана в полном объеме	-361,19	148
2.1.2.	Частичное невыполнение плана	-78,35	8
2.2.	Превышение плана	48,69	25
3.	Без отклонений	112,40	70
4.	Наличие факта вне плана	230,43	109

Аудитор отмечает, что реализация в полном объеме ряда проектов, представленных в таблице 6.23, обеспечила бы ПАО «МОЭСК» достижение запланированного уровня количественного показателя в 2017 году.

Подробный анализ причин выявленных отклонений представлен в разделах 6.4 и 6.6 настоящего Заключение.

Таблица 6.23 – Инвестиционные проекты, обеспечивающие недостижение запланированного уровня показателя увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям в 2017 году

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей		Отклонение значения количественного показателя от плана, МВА	Отношение объема отклонения значения количественного показателя к плану, %
			Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА			
			План	Факт		
1.1.4.1	Строительство ПС 110 кВ "Медведевская"	E_I-187870	160	0	-160,00	-100,00
1.1.1.3	Строительство 2-х РП-10 кВ, 24-х ТП-2х1600-10/0,4, КЛ-10 кВ от ячеек №510, №610 в РУ-10 кВ ПС №813 "Полет", КЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Внуковское, д. Рассказовка	H_I-163723	76,8	8,126	-68,67	-89,42

б) Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИП в 2017 году фактическая величина максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, составила 472,07 МВт при плановом значении 2 429,06 МВт. К реализации было запланировано 1 169 инвестиционных проектов.

Из общего числа проектов по 959 проектам фактические значения рассматриваемого количественного показателя оказались ниже плановых, по 4 проектам – выше плановых, по 206 проектам отклонений не зафиксировано, по 246 проектам отмечены случаи факта вне плана (таблица 6.24).

Таблица 6.24 – Характер отклонений от плана по показателю максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт

№ п/п	Показатель	Значение/отклонение количественного показателя	Кол-во проектов, ед.
1.	План	2 429,06	1 169
2.	Отклонение от плана на 2017 год, в том числе:	-2 211,15	963
2.1.	Невыполнение плана, в том числе:	-2 211,32	959
2.1.1.	Невыполнение плана в полном объеме	-2 086,62	913
2.1.2.	Частичное невыполнение плана	-124,71	46
2.2.	Превышение плана	0,17	4
3.	Без отклонений	156,34	206
4.	Наличие факта вне плана	254,16	246

Необходимо отметить, что в результате проверки достижения запланированных уровней рассматриваемого количественного показателя было выявлено, что фактическое значение показателя, по мнению Аудитора, представляется существенно заниженным, учитывая активное развитие территорий Москвы и Московской области. Аудитор отмечает, что на его запрос не были представлены данные, позволяющие выполнить проверку достоверности представленных фактических данных, в этой связи Аудитор считает нецелесообразным анализ причин возникновения отклонения. Такой анализ может быть выполнен Аудитором после устранения ПАО «МОЭСК» выявленных ошибок в отчетах следующих периодов.

в) Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИП в 2017 году представлены плановые значения показателя степени загрузки трансформаторной подстанции для 1016 инвестиционных проектов, при этом по ряду проектов, в результате реализации которых не предусмотрено увеличение мощности силовых (авто-) трансформаторов (815 проектов), указано плановое значение при том, что согласно Методическим указаниям по расчету количественных показателей показатель степени загрузки трансформаторной подстанции рассчитывается для инвестиционных проектов, содержащих мероприятия по строительству или реконструкции, по результатам выполнения которых сумма номинальных мощностей силовых (авто-) трансформаторов, установленных на соответствующе подстанции, увеличивается. Данный факт указывает на некорректное заполнение плановых значений рассматриваемого количественного показателя, проекты, соответствующие указанным условиям, из проверки исключены.

Отклонения фактических значений рассматриваемого показателя от плановых для оставшихся 127 проектов представлены в таблице 6.25. при этом Аудитор отмечает, что невыполнение плановых значений вызвано отсутствием факта увеличения трансформаторной мощности, причины которого рассмотрены в разделах 6.4 и 6.6 настоящего Заключения.

Таблица 6.25 – Инвестиционные проекты, обеспечивающие недостижение запланированного уровня показателя степени загрузки трансформаторной подстанции в 2017 году

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
			Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	
			План	Факт
1.1.1.3	Строительство ТП объекта с тр-ми 2х63 кВА, РКЛ-10 кВ от ТП объекта до врезки в КЛ напр. РТП-15445 – ТП-23472А,Б, в т.ч. ПИР, г.Москва, Спасоглинищевский Б. пер., д.10, с.1	E_I-112433	0,563349385	0
1.1.1.3	Строительство ТП объекта с тр-ми 2х1000 кВА, 4 КЛ-10 кВ от ТП объекта до КЛ-10 кВ напр.ТП-26298 – ТП-24822, 8 КЛ-0,4 кВ от ТП объекта до ГРЩ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул.Нижняя Первомайская, д.70	E_I-150311	0,54030997	0
1.1.1.3	Строительство 2КЛ-0,4 кВ от ТП 22543 А,Б до границ участка заявителя; в ТП 22543 установить тр-ры 2х1250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Полянка, д.47, стр.1,2	H_I-160582	0,554307116	0
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от новой ТП до врезки в КЛ-10 кВ направ. ТП 21713 - ТП 21712, 8КЛ-0,4 кВ от новой ТП А,Б до ВРЩ-0,4 кВ 1,2 заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, пр. пр.5175, 16 км. МКАД	H_I-161314	0,426270733	0
1.1.1.3	Строительство РТП с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от РТП до ПС-91, ПС-386, ТП-1,2 с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от РТП до ТП-1,2, 2КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-2, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Шарикоподшипниковская, д.11, стр.9	H_I-162385	0,3030108	0
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ-10 кВ направ. ТП 20509 - ТП 21975, 8КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Салтыковская, д.49А	H_I-163158	0,303071161	0
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-рами 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ напр. ТП 18123 - ТП 25295, 6КЛ-0,4 кВ от новой ТП до ВРЩ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч.ПИР: г.Москва, Рублевское ш., вл.68-70	H_I-163891	0,379347245	0
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 2РКЛ-6 кВ от новой ТП до ТП 6613, 2РКЛ-6 кВ от новой ТП до КЛ направлением РП 5025 - ТП 6613, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Генерала Дорохова, дом №1	H_I-163892	0,491292135	0
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ-10 кВ направ. РП 20033 - ТП «ЗАО Перекресток» , в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Алексея Свиридова, влад.17	H_I-165748	0,614835622	0
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	H_I-166202	0,132498876	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
			Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	
			План	Факт
	ТП объекта до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, 3-й Автозаводский проезд, влад.13			
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направ. РП 16082 - ТП 18393, 2РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направ. РП 10153 - РП 16082, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. М.Калужская, д.15, стр.5	Н_I-166873	0,559390048	0
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х630 кВА, 2РКЛ-10 кВ от РТП 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	Н_I-167785	0,572151775	0
1.1.1.3	Строительство 2КЛ-0,4 кВ от ТП 16377 до границ участка Заявителя, КЛ-0,4 кВ от ТП 11290 до границ участка Заявителя; в ТП 16377 установить тр-р 1х400 кВА (со склада МКС), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Ладожская, д.11	Н_I-167793	0,459648653	0
1.1.1.3	Строительство ТП-1,2 с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-2, ТП 23505, 2КЛ-10 кВ от ТП-2 до ТП 22327, 20КЛ-0,4 кВ от ТП-1,2 до ГРЩ-0,4кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Земляной Вал, влад. 77-79	Н_I-167801	0,569591582	0
1.1.1.3	Строительство ТП объекта с тр-ми 2х1000кВА, 4КЛ-10кВ от ТП объекта до КЛ-10кВ напр. ТП-10278 – ТП-10310, 8КЛ-0,4кВ от ТП объекта до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Казакова, д.8-8А, стр.1	Н_I-168174	0,616222777	0
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ом 1х400 кВА, 2РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 20472 (луч А) - ТП 15823 (луч А), в т.ч. ПИР: МО, Ленинский р-н, п.Мосрентген, 43 км МКАД, кафе "Семал"	Н_I-168911	0,27928839	0
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10кВ от нов. ТП до ТП-11780, до ТП-12991,12КЛ-0,4кВ от нов. ТП до нов. РЩ-0,4кВ заявителя в т.ч. ПИР: г. Москва, Причальный проезд, владение 2	Н_I-169737	0,470602223	0
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1250 кВА, 4КЛ-10кВ от нов.ТП до ТП-16750 и до врезки в КЛ напр. ТП-16750 – ТП-21205, 10КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Спаская, вл.4, стр.1, Докучаев пер., вл.2, стр.1	Н_I-171323	0,189910112	0
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до врезки в КЛ-10кВ напр. РТП 27153 – ТП 15457, 12КЛ-0,4 кВ от новой ТП до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, район Коньково, квартал 44-47, корпус 11	Н_I-171640	0,532724719	0
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до врезки	Н_I-171984	0,332917187	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
			Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	
			План	Факт
	в КЛ направлением РП 11007 - ТП 14582, 6КЛ-0,4 кВ от новой ТП до стены фасада здания в сторону ВРЩ-0,4 кВ 1,2, в т.ч. ПИР: г.Москва, Погонный проезд, влад.7			
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х400кВА,4РКЛ-10кВ от нов.ТП до вр. в КЛ направ.ТП 5774 - ТП 4448, ТП 5776 - КРУН 53(ПС 617),4КЛ-0,4кВ от нов.ТП до ВРЩ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва,г.Щербинка,пересеч. ул.Маршала Савицкого и пр.пр.728	Н_I-172506	0,410161517	0
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до вр. в КЛ напр. ТП 23458 – ТП 25909, 10КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРУ-0,4 кВ 1,2,3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, пр-кт Вернадского, кв.32-33, корп.54 (Ленинский пр-кт, вл.138-1)	Н_I-172764	0,497921348	0
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до вр. в КЛ напр. нов.ТП(строится по ТУ И-14-00-959008/102) – ТП 15457, 12КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, район Коньково кв.44-47, корпус 12	Н_I-172765	0,583645443	0
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 25425 - ТП 18806, до ТП 18806, 4КЛ-0,4 кВ от новой ТП до стены фасада здания, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Легчика Бабушкина, влад.17	Н_I-174678	0,42086499	0
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х400 кВА, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до РП 14095, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ напр. РП 14095 – ТП 16243, 4КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Брошевский пер., влад.6, стр.1	Н_I-174986	0,350115927	0
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр. 1х400кВА, 2КЛ-10кВ от нов.ТП до врезки в КЛ напр. ТП6465-ТП6455, в т.ч. ПИР: г.Москва, вблизи д.Мякинино	Н_I-175628	0,263911182	0
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1250кВА, 4КЛ-10кВ от нов. ТП до КЛ напр. РТП16050-ТП1 (строится по ТУ № И-12-00-922562/125), 14КЛ-0,4кВ от нов.ТП до ВРУ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Твардовского, д. 2	Н_I-175636	0,45197521	0
1.1.1.3	Строительство нов. ТП-1, ТП-2 с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10кВ от нов. ТП-1, ТП-2 до КЛ напр. ТП 18892 - ТП 20293, 2КЛ-10кВ от ТП-1 до ТП-2, 20КЛ-0,4 кВ от нов.ТП-1, ТП-2 до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Маршала Захарова, влад.7	Н_I-176219	0,193932584	0
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до КЛ	Н_I-176769	0,146846697	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
			Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	
			План	Факт
	направлением ТП 19717 – ТП 20462, 8КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Солнцево, пересечение ул.Волынской и ул.Авиаторов			
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	0,571696094	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов ТП до РП 16014, ТП 17605, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Земляной Вал, влад. 70, стр. 1	H_I-177385	0,569117175	0
1.1.1.3	Строительство нов.ТП (корп.24,27) с тр-ми 2х1250кВА, 2РКЛ-10кВ от нов.ТП до вр. в КЛ РТП 28126 - ТП 28717, 2РКЛ-10кВ от нов.ТП до нов.ТП (корп.26, ТУ И-15-00-934495/102), 6КЛ-0,4кВ, в т.ч.ПИР: г.Москва, Вернадского пр-кт., кв.34-35, корп.24	H_I-177747	0,443257535	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до РТП 12120, ТП 15778, 8КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до стены фасада здания Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Б.Семеновская ул., вл.17А	H_I-178072	0,488006064	0
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от нов. ТП до КЛ направлением ТП 11541 - ТП 11881, 8КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, р-н Котловка кв.18, корп.6, 8	H_I-179061	0,460733607	0
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х1000 кВА, КЛ-10кВ от нов. ТП до ТП 24308, до КЛ-10кВ напр. ТП 26795 – ТП 24308, 12КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4кВ 1,2,3,4 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Годовикова, влад.8	H_I-179070	0,531320225	0
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-6 кВ от нов. ТП до КЛ направлением РТП 5056 – ТП 6540, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до границ участка Заявителя в сторону ВРЩ-0,4 кВ 1,2, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Гжатская, влад.16	H_I-179863	0,490777154	0
1.1.1.3	Строительство нов. ТП-2 (корп. 26) с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от нов. ТП-2 до КЛ направ. РТП 28126 – ТП 28717, 10КЛ-0,4 кВ от нов. ТП-2 до ВРУ-0,4 кВ 1,2,3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, пр-кт Вернадского, кв.34-35, корп.26	H_I-180593	0,442780453	0
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от ТП 12703 до нов. ТП, 2КЛ-10 кВ от ТП 15257 до нов. ТП, 12КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4 кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Коньково, кв.44-47, корп.14	H_I-180597	0,671874443	0
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 15751 – ТП 13615, в т.ч. ПИР: г.Москва, между каналом им.	H_I-181740	0,379436419	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
			Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	
			План	Факт
	Москвы и ул.Левобережной			
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от КЛ-10 кВ направлением ТП 16909 – ТП 21339 до нов. ТП, 8КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4 кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Бибиревская, влад.4	Н_I-182928	0,53457018	0
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до КЛ направлением ТП 21022 – ТП 25895, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до границ участка Заявителя, но не далее стены фасада здания, в т.ч. ПИР: г.Москва, Воронцовский Парк, влад. 1,2,5,6,7	Н_I-184363	0,580970216	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 16727 - ТП 24925, в т.ч. ПИР: МО, Мытищинский р-н, пос. Нагорное	Н_I-184372	0,533054218	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4РКЛ-10 кВ от ТП до врезки в РКЛ-10 кВ напр. ТП 21383 - ТП 28309, 4КЛ-0,4 кВ от ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Митинская, влад.30	Н_I-186439	0,478862137	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до врезки в КЛ направлением РТП 12043 - ТП 14706, 8КЛ-0,4 кВ от новой ТП до стены фасада здания, в т.ч. ПИР: г.Москва, 1-й Стрелецкий проезд, влад.14/21	Н_I-187178	0,268010941	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ом 1х630 кВА, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением РТП 15038 А - ТП 21787 А, 2КЛ-0,4 кВ от новой ТП до стены фасада здания, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Дорожная, д.21; д.21, стр.1, 2, 3, 4	Н_I-187576	0,21802958	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ом 1х630 кВА, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 15357 А - ТП 22180 А, 4КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя, в сторону ВРЩ-0,4 кВ 1,2, в т.ч. ПИР: г.Москва, зона отдыха "Терлецкая Дубрава"	Н_I-187577	0,303970037	0
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	0,351640806	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 12554 - ТП 12589, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до ТП 12554, 4КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Лобачевского, д.66	Н_I-188911	0,440996968	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до КЛ напр. ТП 27209 - ТП 13062, 8КЛ-0,4 кВ от нов.ТП в сторону ВРЩ-0,4 кВ 1,2,3, в т.ч. ПИР:	Н_I-188927	0,5360626	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
			Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	
			План	Факт
	г.Москва, Северное Измайлово, мкр.80, (Щелковское шоссе, между д.90 и д.92, корп.2)			
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до врезки в КЛ напр. ТП 11501 Б – РТП 27019, ТП 11501 А - ТП 12989 Б, 4КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Самеда Вургуна, влад.7, влад.11	Н_I-189473	0,148878652	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до КЛ напр. ТП 10398 А - ТП 11790 А, ТП 10398 Б - ТП 25077 Б, 6КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРЩ-0,4 кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинградский пр-кт, д.16	Н_I-189996	0,48509502	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до ТП 22027, ТП 28044, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Петровка, д.38	Н_I-190004	0,388853933	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от ТП 12876 до новой ТП, 2КЛ-10 кВ от ТП 12872 до новой ТП, 12КЛ-0,4 кВ от новой ТП до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Нагатинский затон, ул.Судостроительная, влад.19	Н_I-190271	0,38705618	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением РП 10169 - ТП 26801, 4КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Красноказарменная, влад.13	Н_I-190983	0,571531419	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от врезки в КЛ направлением РТП 15092 - ТП 14704 до нов. ТП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. 2-я Брестска, д.19/18, стр.1,3,4	Н_I-193371	0,38705618	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от врезки в КЛ направлением РП 15198 - ТП 19553 до нов. ТП, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРЩ-0,4 кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Полбина, д.47А	Н_I-193623	0,36163278	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от врезки в КЛ направлением РП 10106 - РТП 19013 до нов. ТП, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРЩ-0,4 кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Кусковская, домовл.18Д	Н_I-193624	0,17752809	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до КЛ-10 кВ напр. РТП 19021 – ТП 16557, РТП 19021, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРЩ-0,4 кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва г, МКАД 109-й км, д.2А	Н_I-193796	0,303612764	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до ТП 11124, врезки в КЛ направлением ТП 11124 - ТП 11054, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до	Н_I-194095	0,615516715	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
			Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	
			План	Факт
	ВРЩ-0,4 кВ 1,2,3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ломоносовский пр-кт, влад.36			
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до врезки в КЛ направлением ТП 12761 - ТП 11900, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, р-н Зюзино, кварт.14, корп.3	Н_I-194098	0,581861958	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ом 1х400 кВА, 2КЛ-10 кВ от врезки в КЛ направлением ТП 20620 - ТП 21467 до нов. ТП, в т.ч. ПИР: г.Москва, Севастопольский пр-кт, напротив влад. 66	Н_I-194649	0,337970394	0
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-6 кВ от ТП до КЛ направлением ТП 3741 - ТП 3691, 8КЛ-0,4 кВ от ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Верхние Поля, влад.57	Н_I-195055	0,723288436	0
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	Н_I-200026	0,470438737	0
1.1.1.3	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от новой ТП до 2 КЛ 10 кВ направлением ТП 20908 - ТП 19637, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Каретный Ряд, д.8	Н_I-199940	0,565195292	0
1.1.1.3	Строительство ТП-400-10/0,4 с установкой тр-ра 250 кВА, 2КЛ-10 кВ от сущ. КЛ-10 кВ ф.510, ПС №843 "Говорово", КЛ-0,38 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, п.г. Московский, д. Саларьево, участок №22/2к-1/2	Н_I-181100	0,279101124	0
1.1.1.3	Строительство ТП-630-10/0,4, КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РТП-88, в т.ч.метод ГНБ ПС №687 "Летово", в т.ч. ПИР, Москва г, Сосенское п, Николо-Хованское д.	Н_I-189667	0,340913144	0
1.1.1.3	Строительство ТП-10/0,4 кВ (с трансформатором 400 кВА), КЛ-10 кВ от РУ-10кВ проект. ТП, ПС №706 "Щапово", в т.ч. ПИР, Москва г, Щаповское п, Щапово п.	Н_I-192907	0,321662921	0
1.1.4.1	Строительство ПС 110 кВ "Медведевская"	Е_I-187870	0,610884831	0
1.1.4.1	Строительство нов.ТП взамен ТП-10211, с тр-рами 2х630кВА, перезавод КЛ-10кВ и КЛ-0,4кВ из ТП-10211 в нов.ТП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Золоторожский Вал, д.11, с.22	Н_I-136448	0,408507223	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП-17243 по проекту «ТК-2х630» с установкой тр-ов 2х630 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, 1-й Силикатный пр-д, д.8	Е_I-127340	0,46662208	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП-17480 с заменой тр-ов 2х630кВА на 2х1250кВА, РКЛ-10 кВ	Е_I-127343	0,353023007	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
			Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	
			План	Факт
	от РП-16115 до ТП-17480 взамен сущ. КЛ, РП-16115 с наладкой 2-х ячеек, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Вешняковская, д.23, с.1			
1.1.4.2	Реконструкция ТП 3144 для перевода с 6 на 10 кВ с установкой трансформаторов 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: Москва, Красносельский туп, влад.4, стр.4,4а,4Б,9	E_I-134496	0,486796861	0
1.1.4.2	Реконструкция РТП-17198 с тр-ми 2х1600 кВА взамен 2х1000 кВА, 2х ячеек в РТП-17198, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Вавилова, д.19	E_I-142155	0,65207776	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП 15914 с установкой тр-ов 2х1250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Заморонова, д.27	H_I-155856	0,105146067	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП 10478 с установкой тр-ров 2х400 кВА взамен существующих 2х250 кВА, 12-местных сборок н/н, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Александра Солженицына, д.33, стр.2	H_I-176214	0,406099518	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП 28670 (взамен ТП 13510) с установкой тр-ов 2х630 кВА, перевод КЛ-10 кВ из ТП 13510 в ТП 28670, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Садовники, д.19	H_I-181224	0,102409785	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП 19784 с установкой тр-ов 2х1250 кВА взамен 2х630 кВА, 16-местных сборок н/н взамен сущ., в т.ч. ПИР: г.Москва, Шмитовский проезд, д.3, стр.1	H_I-182930	0,104876404	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП 2217 с тр-ми 2х1000 кВА взамен существующих 2х400 кВА, 4РКЛ-10 кВ от ТП 2217 до КЛ направлением РТП 18056 - ТП 23791, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Дмитровка, д.32, стр.1	H_I-184066	0,386741573	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП 20766 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Б.Предтеченский пер., д.30, стр.1	H_I-184069	0,104426966	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП 19842 с установкой тр-ов 2х1250 кВА (взамен 2х630кВА), сборок н/н на 20 присоединений, в т.ч. ПИР: г.Москва, Б.Козихинский пер., вл.13, стр.1,2, вл.15, стр.1,2	H_I-185466	0,344606742	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП 18208 с заменой тр-ов 2х1000 кВА взамен 2х630 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. М.Никитская, д.13, стр.1, 2, 3, 4	H_I-189420	0,343011236	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП 15922 с установкой тр-ов 2х400 кВА, взамен существующих 2х250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Нежинская, влад.15	H_I-190504	0,385163624	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП 15222 с установкой тр-ов 2х630 кВА, взамен существующих 2х400 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Андроньевская, д.7/14, стр.1, 2, 3	H_I-190784	0,405386124	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
			Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	
			План	Факт
1.1.4.2	Реконструкция ТП-13850 с установкой тр-рв 2х1000кВА, сборок н/н на 16 мест, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Н.Басманная, д.26, корп.3, корп.4	Н_I-192329	0,189011236	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП-15273 с установкой тр-ов 2х1000кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Вешняковская ул., вл.10	Н_I-192341	0,17752809	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП 14406 с установкой тр-ов 2х1000 кВА взамен существующих 2х630 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Саляма Адиля, д.2/44, стр.8, стр.9	Н_I-193214	0,468834493	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП 2830 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, 2 комбинированных сборок н/н, взамен существующих сборок н/н, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Маломосковская, д.20, стр.1,2	Н_I-196174	0,399859163	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП 10396 с установкой тр-ов 2х1000 кВА взамен существующих 2х630 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Таганская, д.1/2, стр.2	Н_I-196772	0,405386124	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП 11328 с тр-ми 2х630 кВА, 2КЛ-0,4 кВ от ТП 11328 до ВРЩ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. 2-я Хуторская, д.34	Н_I-196914	0,267700126	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП 3516 с установкой тр-ов 2х630 кВА взамен существующих 2х400 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Егорьевский проезд, д.2А, стр.1А,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,14,15,16,17,18,19,20,21	Н_I-196922	0,236070983	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП 20201 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, организации основного и резервного канала передачи данных, а также установка и наладка оборудования телемеханики, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Академика Королева, д.21, стр.1	Н_I-197312	0,397720754	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП-503 с установкой тр-ов 2х1600 кВА и 2х400 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Биржевая пл., д.1/2, с.2А – 2Б	Е_I-130244	0,566916355	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП-134 с заменой тр-ра 320 кВА на 400 кВА, ПС №371 "Кузнецово", в т.ч. ПИР, Москва г, Новоедоровское п, Яковлевское д	Н_I-181315	0,466573034	0
1.1.4.2	Реконструкция реклоузера ф.21 от вновь сооруж. ТП, ПС №727 "Лебедево", в т.ч. ПИР, Москва г, Краснопахорское п, Софьино д.	Н_I-188976	0,342250758	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП-4 (замена тр-ра 100 кВА на 250 кВА) ПС №813 "Полёт", в т.ч. ПИР, Москва г, ТиНАО, поселение Марушкинское, вблизи д. Марушкино	Н_I-191686	0,476095506	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП-3 (замена тр-ра 100 кВА на 250 кВА) ПС №813 "Полёт", в т.ч. ПИР, Москва г, ТиНАО, поселение Марушкинское, вблизи д. Марушкино	Н_I-191687	0,476095506	0
1.1.4.2	Реконструкция строящейся ТП, с установкой тр-ров 2х250 кВА, монтаж ячеек в РУ-0,4 кВ ПС №673 "Бараново", в т.ч. ПИР, Москва г, Первомайское п, сдг	Н_I-193903	0,532370251	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
			Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	
			План	Факт
	Отдых дп			
1.1.4.2	Реконструкция ТП-307 (замена тр-ра 400 кВА на 630 кВА), ПС №781 "Леоново", в т.ч. ПИР, Москва г, Первомайское п, Птичное п, Центральная ул, дом № 102	Н_I-190767	0,372191011	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП-5 (замена тр-ра 160 кВА на 400 кВА) ПС №813 "Полёт", в т.ч. ПИР, Москва г, ТиНАО, поселение Марушкинское, вблизи д. Марушкино	Н_I-191685	0,477514045	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП-434 (замена тр-ра 2х400 кВА на 2х630 кВА), ПС №124 "Кокошкино", в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Кокошкино, дп, Кокошкино, ул. Дзержинского, д. 14А	Н_I-193196	0,173555377	0
1.1.4.2	Реконструкция ТП-426 с установкой новой ТП-630/10/0,4 кВ (с тр-ром 400 кВА), ПС №494 "Десна", в т.ч. ПИР, г.Москва, поселение Десеновское, СНТ "Новинки"	Н_I-197073	0,516741573	0
2.1.1.3	Строительство отпайки ВЛЗ-10 кВ от сущ. ВЛ-10 кВ ф.6, ПС №721 "Ям", КРН, в т.ч. ПИР, МО, Ленинский р-н, д. Горки	Е_I-145931	0,82619382	0
2.1.1.3	Строительство ТП-250-10/0,4, КЛ-10 кВ от ЗТП-333, ПС №173 "Новоцементная", ВЛИ-0,38 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, п. Быково, ул. Центральная, при доме №99	Н_I-179797	0,473314607	0
2.1.1.3	Строительство БМКТП-250-10/0,4 кВ, отпайки ВЛЗ-10 кВ от ф.139 ПС №243 "Нащекино", в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, с.п.Константиновское	Е_I-146767	0,618679775	0
2.1.1.3	Строительство 2ТП-400-10/0,4, 2КЛ-10 кВ от 2х проект. ячеек в РУ-10 кВ с ЗТП-282 ф.5 и ф.8 №605 "Бронницы", в т.ч. ПИР, МО, Бронницы г, Москворецкая ул, уч.8, дом №46	Н_I-197346	0,50491573	0
2.1.1.3	Строительство ТП-400/6/0,4 кВ, ВЛЗ-6 кВ от яч.3 РУ-6 кВ ТП-5060(II) ПС № 27 "Черное", в т.ч. ПИР, М.О., Балашихинский р-н, д. Дятловка	Е_I-125200	0,492134831	0
2.1.1.3	Строительство ТП-1000/10/0,4 кВ, ВЛЗ-10 кВ от оп. 21 КВЛ-10 кВ фид. 34ß РП-121-КТПП-492 ПС № 206 "Фрязино", ВЛИ-0,38 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Щелковский р-н, к.н. 50:14:0030211:11	Н_I-170686	0,456917135	0
2.1.1.3	Строительство ТП-1000/10/0,4 кВ, ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ, соор. по дог.№В8-15-302-306(900106) от 19.02.2015, ПС № 206 "Фрязино", ВЛИ-0,38 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Щелковский р-н, вблизи Новofрязинского кладбища, к.н. 50:14:0030211:11	Н_I-172318	0,456917135	0
2.1.1.3	Строительство 2ТП-1600/10/0,38 кВ, 2-х КЛ-10 кВ, в т.ч. ПИР. МО,	Е_I-150264	0,388888889	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
			Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	
			План	Факт
	Одинцовский район, д. Барвиха (протяженность линии 1,6 км)			
2.1.1.3	Строительство ТП-400/10/0,38 кВ, КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-673 ПС-649 "Северная", ВЛИ-0,38 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Рузский р-н, Руза г, Волоколамское ш (протяженность линии 0,35 км)	Н_I-168679	1,561460674	0
2.1.1.3	Строительство КТП-10/0,38-250 кВА, КЛ-10 кВ к КЛ-10 кВ ТП-22252 - ТП-26634 РТП-16159 (ПС-67 "Усово") до КТП-250 кВА. В т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, д. Жуковка, ДП "Жуковка-2" (протяженность линии 0,24 км)	Е_I-111763	0,390256822	0
2.1.1.3	Строительство ТП-250/10/0,38 кВ, КЛ-10 кВ от КЛ-10 РТП-19056-ТП-28547 ПС-316 "Дарьино", в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, Звенигородский лесхоз (протяженность линии 0,2 км)	Н_I-189185	0,748606227	0
2.1.1.3	Строительство ТП-250/10/0,38, ВЛЗ-10 кВ от ВЛЗ-10 кВ ф.9 ПС-647 "Нудоль", в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, д. Денежкино (протяженность линии 0,05 км)	Н_I-190787	0,926966292	0
2.1.1.3	Строительство ТП-250/6/0,38, КЛ-6 кВ от КЛ-6 кВ ТП-6705-6000 ПС-67 "Усово", в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, д. Жуковка (протяженность линии 0,08 км)	Н_I-191918	0,390881042	0
2.1.1.3	Строительство ТП-10 кВ, ВЛЗ-10 кВ от ВЛЗ-10 кВ ф.7104 ПС №71 "Поварово", в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, ж/д ст. "Березки"	Н_I-162583	0,462575627	0
2.1.1.3	Строительство ТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ от КЛ-10 кВ ф. ЦРП-23-ТП-418 ПС №20 "Алабушево", КЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, рп Андреевка	Н_I-177787	0,653400806	0
2.1.1.3	Строительство ТП-10/0,4 кВ, ВЛЗ-10 кВ от ВЛЗ-10 кВ ф. Лицей ПС №71 "Поварово", 2-ВЛИ-0,38 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, д. Ложки, СНТ "Лесной городок"	Н_I-183093	0,462921348	0
2.1.1.3	Строительство ТП-6/04, кВ, КЛ-6 кВ от КЛ-6 кВ ф. ЦРП-30-ТП-314-ЦРП-24 ПС №429 "Шереметьево", ВЛИ-0,38 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, п. Лунево	Н_I-181962	0,513732834	0
2.1.4.2	Реконструкция ЗТП-173А (замена на БКТП-2х400/10/0,4 кВ), КЛ 10 кВ ф.13 от оп.58 и ф.16 от оп.58, ПС №708 Санаторная, в т.ч. ПИР, МО, г. Домодедово	Е_I-135737	0,287219101	0
2.1.4.2	Реконструкция ПС №195 "Раменская" (замена ТСН №1, №2, ЩСН, коммутационной аппаратуры, осветительной арматуры в ЗРУ-6 кВ и ЩУ), в т.ч. ПИР, МО, г. Раменское, ул. Чугунова	Е_I-113566	0,772539326	0
2.1.4.2	Реконструкция ТП-972 с заменой тр-ра 250 кВА на 630 кВА, ПС №472 "Река", в т.ч. ПИР, МО, Серпуховский р-н, р-н Мирный п Ю8-16-302-15983(914770)	Н_I-196240	0,361155698	0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
			Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	
			План	Факт
2.1.4.2	Реконструкция РП-18 (замена тр-ов 2х400 на 2х630 кВА), установка яч. КСО-298 в РП-32, ПС №319 "Лаговская", в т.ч. ПИР, МО, г.Климовск, трансформаторная мощность 1,26 МВА, увеличение мощности 0,46 МВА, ячейка-1 шт.	Н_I-200068	0,571640449	0
2.1.4.2	Реконструкция ТП-3244 (замена трансформатора), ПС №555 "Игнатово", в т.ч. ПИР, МО, Дмитровский р-н, д. Шелепино	Н_I-195160	0,507537453	0
1.1.1.3	Строительство РП-1, РТП-2 с тр-ми 2х1600кВА, 17КЛ-10 кВ, РП-3, РТП-4 с тр-ми 2х1600кВА, ТП-1, ТП-2 с тр-ми 2х1600 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Усачева, вл.11	Е_I-136751	0,605756643	0,605756643*
1.1.1.3	Строительство ТП «Медцентра» с тр-ми 2х1000 кВА, РКЛ-10 кВ от ТП «Медцентра» до КЛ-10 кВ напр. ТП «РАМН» - ТП-26914, КЛ-10 кВ от ТП «Медцентра» до ВРЩ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Волоколамское ш., д.80, с.1	Е_I-143124	0,494203674	0,494203674*
1.1.1.3	Строительство ТП- 2.1, 2.2, 2.3, 3.1, 3.2, 3.3, 4.1, 4.2, 4.3 с тр-ми 2х1600 кВА, 30КЛ-10 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, Усачева, вл.11, 4 квартал, 3 квартал, 2 квартал (кор. 2.1-2.4), 2 квартал (кор.2.5-2.10)	Н_I-155081	0,120125221	0,120125221*
2.1.4.2	Реконструкция ПС Шереметьево, замена 2х КЛ-10кВ от РТ-1 и РТ-2 до 5-й и 6-й с.ш. на ПС Шереметьево, замена выкатного элемента и ТТ в ячейках №500 5-й секции и №600 6-й секции РУ-10кВ , в т.ч. ПИР, МО, Химки г, Северный терминальный комплекс аэропорта Шереметьево	Н_I-192318	0,821348315	0,821348315*

Примечание: В ходе проверки достижения количественного показателя по данным проектам Аудитором было выявлено ошибочное заполнение фактических показателей по данным проектам, так как отсутствует факт увеличения трансформаторной мощности в результате реализации указанных проектов.

г) *Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов*

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИП в 2017 году величина показателя замены силовых (авто-) трансформаторов составила 1,68 МВА при плановом значении 32,21 МВА. К реализации было запланировано 53 инвестиционных проекта.

Из общего числа проектов по 53 проектам фактические значения рассматриваемого количественного показателя составили величину меньше планового значения, по четырем проектам отмечены случаи факта вне плана (таблица 6.26).

Таблица 6.26 – Характер отклонений от плана по показателю замены силовых (авто-) трансформаторов, МВА

№ п/п	Показатель	Значение/отклонение количественного показателя	Кол-во проектов, ед.
1.	План	32,21	53
2.	Отклонение от плана на 2017 год, в том числе:	-32,21	53
2.1.	Невыполнение плана, в том числе:	-32,21	53
2.1.1.	Невыполнение плана в полном объеме	-32,21	53
2.1.2.	Частичное невыполнение плана	0,00	0
2.2.	Превышение плана	0,00	0
3.	Без отклонений	0,00	0
4.	Наличие факта вне плана	1,68	4

В ходе проверки Аудитором было выявлено наличие существенных отклонений фактических значений рассматриваемого показателя от плановых. Как было отмечено в разделе 5 настоящего Заключение, причинами указанных отклонений является ошибка при формировании плановых значений указанного количественного показателя. Учитывая, что указанная ошибка носит систематический характер, Аудитор считает, что выполнить объективный анализ причин возникновения отклонения невозможно. Такой анализ может быть проведен Аудитором в отчетах следующих периодов в случае устранения ПАО «МОЭСК» выявленных ошибок.

д) *Показатель замены линий электропередачи*

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИП в 2017 году величина показателя замены линий электропередачи составила 690,86 км при плановом значении 1 425,51 км. К реализации было запланировано 896 инвестиционных проектов.

Из общего числа проектов по 680 проектам фактические значения рассматриваемого количественного показателя составили величину меньше планового значения, по 125 проектам превысили величину планового значения, по 91 проекту отклонений не зафиксировано, по 124 проектам отмечены случаи факта вне плана (таблица 6.27).

Таблица 6.27 – Характер отклонений от плана по показателю замены линий электропередачи, км

№ п/п	Показатель	Значение/отклонение количественного показателя	Кол-во проектов, ед.
1.	План	1 425,51	896
2.	Отклонение от плана на 2017 год, в том числе:	-898,45	805
2.1.	Невыполнение плана, в том числе:	-930,03	680

№ п/п	Показатель	Значение/отклонение количественного показателя	Кол-во проектов, ед.
2.1.1.	Невыполнение плана в полном объеме	-468,05	289
2.1.2.	Частичное невыполнение плана	-461,98	391
2.2.	Превышение плана	31,57	125
3.	Без отклонений	151,22	91
4.	Наличие факта вне плана	163,81	124

В ходе проверки Аудитором было выявлено наличие существенных отклонений фактических значений рассматриваемого показателя от плановых. Как было отмечено в разделе 5 настоящего Заключения, причинами указанных отклонений является ошибка при формировании плановых значений указанного количественного показателя. Учитывая, что указанная ошибка носит систематический характер, Аудитор считает, что выполнить объективный анализ причин возникновения отклонения невозможно. Такой анализ может быть проведен Аудитором в отчетах следующих периодов в случае устранения ПАО «МОЭСК» выявленных ошибок.

е) Показатель замены выключателей

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИП в 2017 году величина показателя замены выключателей составила 304 штуки при плановом значении 787 штук. К реализации было запланировано 142 инвестиционных проекта.

Из общего числа проектов по 122 проектам фактические значения рассматриваемого количественного показателя составили величину меньше планового значения, по 6 проектам превысили величину планового значения, по 14 проектам отклонений не зафиксировано, по 63 проектам отмечены случаи факта вне плана (таблица 6.28).

Таблица 6.28 – Характер отклонений от плана по показателю замены выключателей, штук

№ п/п	Показатель	Значение/отклонение количественного показателя	Кол-во проектов, ед.
1.	План	787,00	142
2.	Отклонение от плана на 2017 год, в том числе:	-722,00	128
2.1.	Невыполнение плана, в том числе:	-746,00	122
2.1.1.	Невыполнение плана в полном объеме	-742,00	118
2.1.2.	Частичное невыполнение плана	-4,00	4
2.2.	Превышение плана	24,00	6
3.	Без отклонений	27,00	14
4.	Наличие факта вне плана	239,00	63

Следует отметить, что Аудитору были представлены причины отклонений только в отношении 13 проектов (формирующих отклонение в 368 выключателей) – во всех случаях причинами отклонений являлись внутренние организационные причины, связанные с задержкой в оформлении документации, приостановкой/исключением мероприятий.

При этом необходимо отметить, что информация, содержащаяся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «МОЭСК», а также иная информация, предоставленная сетевой организацией в ответ на запрос Аудитора, позволяет сделать вывод о том, что реальная величина рассматриваемого показателя превышает факт,

указанный в рассмотренном разделе.

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

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИП в 2017 году количество реализованных проектов составило 415 ед. при плановом значении 298 ед.

Из общего числа проектов с плановым значением, отличным от нуля, по 238 проектам фактические значения рассматриваемого количественного показателя не соответствуют плановым значениям, по 2 проектам имеет место частичное достижение плановых значений, для 58 проектов план выполнен, по 355 проектам отмечены случаи факта вне плана (таблица 6.29).

Таблица 6.29 – Характер отклонений от плана по показателю оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

№п/п	Показатель	Количество проектов, ед.	Доля по количеству проектов, %
1.	Наличие планового значения, отличного от нуля	298	-
2.	Отклонение от плана на 2017 год, в том числе:	240	80,54
2.1.	Невыполнение плана в полном объеме	238	79,87
2.2.	Частичное невыполнение плана	2	0,67
3.	Выполнение планового значения	58	19,46
4.	Наличие факта вне плана	355	-

Аудитор отмечает, что анализ причин выявленных отклонений невозможен по причине отсутствия соответствующей информации в ответе сетевой организации на запрос Аудитора.

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

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИП в 2017 году количество реализованных проектов составило 349 ед. при плановом значении 275 ед.

Из общего числа проектов с плановым значением, отличным от нуля, по 225 проектам фактические значения рассматриваемого количественного показателя не соответствуют плановым значениям, по 2 проектам имеет место частичное достижение плановых значений, для 48 проектов план выполнен, по 299 проектам отмечены случаи факта вне плана (таблица 6.30).

Таблица 6.30 – Характер отклонений от плана по показателю оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

№п/п	Показатель	Количество проектов, ед.	Доля по количеству проектов, %
1.	Наличие планового значения, отличного от нуля	275	-
2.	Отклонение от плана на 2017 год, в том числе:	227	76,17
2.1.	Невыполнение плана в полном объеме	225	75,50
2.2.	Частичное невыполнение плана	2	0,67
3.	Выполнение планового значения	48	16,11
4.	Наличие факта вне плана	299	-

Аудитор отмечает, что анализ причин выявленных отклонений невозможен по

причине отсутствия соответствующей информации в ответе сетевой организации на запрос Аудитора.

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

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИП в 2017 году показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения составил 546 ед. при плане 10 686 ед. К реализации было запланировано 1169 инвестиционных проектов.

Из общего числа проектов по 913 проектам фактические значения рассматриваемого количественного показателя составили величину меньше планового значения, по 256 проектам отклонений не зафиксировано, по 247 проектам отмечены случаи факта вне плана (таблица 6.31).

Таблица 6.31 – Характер отклонений от плана по показателю общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, ед.

№ п/п	Показатель	Значение/отклонение количественного показателя	Кол-во проектов, ед.
1.	План	10 686	1 169
2.	Отклонение от плана на 2017 год, в том числе:	-10 410	913
2.1.	Невыполнение плана, в том числе:	-10 410	913
2.1.1.	Невыполнение плана в полном объеме	-10 410	913
2.1.2.	Частичное невыполнение плана	0	0
2.2.	Превышение плана	0	0
3.	Без отклонений	276	256
4.	Наличие факта вне плана	270	247

Характер выявленных отклонений позволяет Аудитору сделать объективный вывод о наличии ошибки в представленных данных. Как было отмечено в разделе 5 настоящего Заключение Аудитор не может однозначно идентифицировать место возникновения ошибки, в связи с чем, анализ причин возникновения отклонения нецелесообразен и может быть выполнен Аудитором после корректировки ПАО «МОЭСК» плановых и (или) фактических значений показателя общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения.

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

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИП в 2017 году показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения составил 504 ед. при плане 39 ед. К реализации было запланировано 32 инвестиционных проекта.

Из общего числа проектов по 30 проектам фактические значения рассматриваемого

количественного показателя составили величину меньше планового значения, по двум проектам отклонений не зафиксировано, по 463 проектам отмечены случаи факта вне плана (таблица 6.32).

Таблица 6.32 – Характер отклонений от плана по показателю числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения, ед.

№ п/п	Показатель	Значение/отклонение количественного показателя	Кол-во проектов, ед.
1.	План	39	32
2.	Отклонение от плана на 2017 год, в том числе:	-36	30
2.1.	Невыполнение плана, в том числе:	-36	30
2.1.1.	Невыполнение плана в полном объеме	-36	30
2.1.2.	Частичное невыполнение плана	0	0
2.2.	Превышение плана	0	0
3.	Без отклонений	3	2
4.	Наличие факта вне плана	501	463

Характер выявленных отклонений позволяет Аудитору сделать объективный вывод о наличии ошибки в представленных данных. Как было отмечено в разделе 5 настоящего Заключения Аудитор не может однозначно идентифицировать место возникновения ошибки, в связи с чем, анализ причин возникновения отклонения нецелесообразен и может быть выполнен Аудитором после корректировки ПАО «МОЭСК» плановых и (или) фактических значений показателя числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения.

л) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИП в 2017 году объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации, составил 1 124,92 млн руб. при плане 20 468,67 млн руб. К реализации было запланировано 1226 инвестиционных проектов.

Из общего числа проектов по 1218 проектам фактические значения рассматриваемого количественного показателя составили величину меньше планового значения, по 40 проектам отмечены случаи факта вне плана (таблица 6.33).

Таблица 6.33 – Характер отклонений от плана по показателю объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации, млн руб.

№ п/п	Показатель	Значение/отклонение количественного показателя	Кол-во проектов, ед.
1.	План	20 468,67	1 226
2.	Отклонение от плана на 2017 год, в том числе:	-19 594,45	1 226
2.1.	Невыполнение плана, в том числе:	-19 598,64	1 218
2.1.1.	Невыполнение плана в полном объеме	-18 257,10	1 189

№ п/п	Показатель	Значение/отклонение количественного показателя	Кол-во проектов, ед.
2.1.2.	Частичное невыполнение плана	-1 336,59	18
2.1.3.	Невыполнение плана по инвестиционному проекту составляет менее 10%	-4,95	11
2.2.	Превышение плана	4,19	8
3.	Без отклонений	0,00	0
4.	Наличие факта вне плана	250,70	40

Необходимо отметить, что в ходе проверки Аудитор выявил наличие отклонения от Методических указаний по расчету количественных показателей в части заполнения планового значения показателя объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации. В связи с этим, анализ причин возникновения отклонения нецелесообразен и может быть выполнен Аудитором после устранения выявленных ошибок.

6.8 Оценка соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов согласно данным паспортов инвестиционных проектов, раскрытых в составе отчета об исполнении инвестиционной программы за 2017 год

При подготовке настоящего раздела в рамках проведенного технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2017 год, Аудитор выполнил проверку на основании постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 (ред. от 17 февраля 2017 г.) «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 Заключение 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 2017 год согласно данным раздела 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» паспортов инвестиционных проектов, в Отчете об исполнении годовой комплексной программы закупок (раздел 10 Отчета за год 2017 об исполнении инвестиционной программы), а также (в случае несоблюдения сроков заключения указанных договоров) наличия обоснований (причин) невыполнения указанных показателей реализации инвестиционной программы.

По итогам проверки Аудитор выявил 4 инвестиционных проекта, в рамках которых заключение договоров на разработку проектной документации было запланировано на 2017 год согласно данным раздела 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» паспортов инвестиционных проектов, однако заключение договоров в этот период фактически не произошло, и в разделе 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» паспортов инвестиционных проектов отсутствует информация об основных причинах невыполнения и предложениях по корректирующим мероприятиям. При этом Аудитор

отмечает, что в паспортах 34 инвестиционных проектов в разделе 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» не указаны периоды, в рамках которых должны быть заключены договоры на разработку проектной документации. В ответе на дополнительный запрос Аудитора была предоставлена уточненная информация о периодах заключения договоров на разработку проектной документации, при этом в рамках трёх из четырех выявленных инвестиционных проектов заключение договоров планировалось в 2015-2016 годах. Также в ответе на дополнительный запрос Аудитора было предоставлено обоснование для одного оставшегося инвестиционного проекта, в рамках которого заключение договора на разработку проектной документации действительно было запланировано на 2017 год, Аудитор считает его удовлетворительным.

Также по итогам проверки Аудитор выявил 15 инвестиционных проектов, в рамках которых заключение договоров на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительных соглашений к договору) было запланировано на 2017 год согласно данным раздела 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» паспортов инвестиционных проектов, однако заключение договоров в этот период фактически не произошло, и в паспортах данных инвестиционных проектов не были указаны основные причины невыполнения, а также предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания. Также Аудитор отмечает, что в паспортах 27 инвестиционных проектов в разделе 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» не указаны периоды, в рамках которых должны быть заключены договоры на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительные соглашения к договору), а в паспорте одного инвестиционного проекта (идентификатор Н_I-168893) в качестве периода для заключения договора указан 1905 год. В ответе на дополнительный запрос Аудитора была предоставлена уточненная информация о периодах заключения договоров на строительно-монтажных работ (дополнительных соглашений к договору), при этом в рамках четырех из пятнадцати выявленных инвестиционных проектов заключение договоров планировалось в 2013 и 2018 годах. Также в ответе на дополнительный запрос Аудитора были предоставлены обоснования для оставшихся 11 инвестиционных проектов, в рамках которых заключение договоров действительно было запланировано на 2017 год. Аудитор считает их удовлетворительными.

Таким образом, Аудитор констатирует обоснованность всех выявленных отклонений.

6.9 Общие выводы по результатам проведенной проверки

Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» в 2017 году показали наличие 12 038 отклонений фактических показателей от плановых, а также несоответствий фактических показателей реализации инвестиционной программы, рассмотренных в разделах 6.4, 6.6, 6.7 и 6.8 настоящего Заключения. Указанные отклонения Аудитор считает в основном обоснованными, что позволяет сделать вывод об эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2017 год.